



PACIFIC CORP.

پاسیفیک

تنها نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران



حمید دریس؛
مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان شد

شماره
۹۵۶

دانش
نیفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۵۰ هزار تومان / امارات ۵ درهم

یکشنبه ۲۱ اردیبهشت ماه ۱۴۰۴ / ۱۱ می ۲۰۲۵ / سال بیستم / ۳۲ صفحه

امروز ضیافت بزرگ نفتی هادر محل دائمی نمایشگاههای تهران به پایان می‌رسد؛

گام شیرین نفتی‌ها

۳ خبر خوب وزیر نفت در نمایشگاه ۲۹

وزیر نفت در نمایشگاه صنعت نفت: منتظر سرمایه‌گذاران خارجی نمی‌مانیم

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران: آماده همکاری با سرمایه‌گذاران با هر مدل قراردادی هستیم

ابراهیم پیرامون تبیین کرد: نقش حیاتی مناطق نفت خیز جنوب در اقتصاد و تولید انرژی کشور

معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبیین کرد؛ اقدامات صنعت پتروشیمی برای جذب سرمایه‌های داخلی و خارجی
با بهره‌برداری از ۶۶ طرح در دست اجرا در این صنعت تا پایان برنامه هفتم توسعه ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۳۱/۵ میلیون تن خواهد رسید.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در نمایشگاه ۲۹ نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تبیین کرد؛ تأمین پایدار گاز در زمستان؛ حاصل مدیریت یکپارچه در وزارت نفت

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران خبر داد؛ افزایش ۴۰ درصدی تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۳

بازدید رئیس جمهور از غرفه شرکت پلیمر آریاساسول



گروه کیمیا بعنوان اولین و تنها هلدینگ پترو دارویی کشور با هدف تکمیل زنجیره ارزش از پتروشیمی به دارو (Petrochemicals to Pharmaceuticals-P2P)، متشکل از 6 شرکت زیرمجموعه می‌باشد که هر یک در بخش‌های مختلف این زنجیره نقش آفرینی می‌نماید.
این گروه با راهبری استراتژی مذکور در راستای تکمیل حلقه‌های تولید از محصولات پتروشیمی تا داروهای نهایی، به دنبال خلق ارزش و ایجاد بستر پایدار برای سرمایه‌گذاری هوشمندانه، نوآوری و ارتقای توان صادراتی می‌باشد.

Petrochemicals

Pharmaceuticals



P2P



151 Products

امروز ضیافت بزرگ نفتی ها در محل دائمی

نمایشگاههای تهران به پایان می رسد؛

کام شیرین نفتی ها



محسن آقایی

امروز ضیافت بزرگ نفتی ها در محل دائمی نمایشگاههای تهران به پایان می رسد. ضیافتی که از پنجشنبه ۱۸ اردیبهشت تا امروز ۲۱ اردیبهشت ماه میزبان شرکت های فعال در حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی بود. ۲۲۰۰ شرکت ایرانی و خارجی زیر سقف بزرگ نمایشگاه تهران گرد هم آمدند تا آخرین دستاوردهای خویش را پیش روی مخاطبان و متخصصان صنعت نفت قرار دهند. آنچه بیش از پیش توجه ما را به خود جلب می کرد، استقبال و شلوغی نمایشگاه در تمامی سالن ها و غرفه ها بود. به بیان دیگر، نمایشگاه ۲۹ نفت هم از حیث تعداد شرکت کننده ها و هم تعداد بازدیدکنندگان رکوردی قابل توجه را از خود بر جای گذاشت. حضور دکتر پزشکیان در نمایشگاه امسال به عنوان بالاترین مقام اجرایی کشور و حضور چندباره مهندس پاک نژاد و بازدید ایشان از غرفه های مختلف نمایشگاه نوید دهنده روزهای خوب صنعت نفت کشور خواهد بود. شرکت های مختلف حاضر در این نمایشگاه به عقد تفاهم نامه و قراردادهای متنوع با شرکت ها پرداختند و در میان اخبار خوب نفتی، سه خبر خوب از سوی وزیر نفت کام

نفتی ها را بیشتر شیرین کرد؛

اول؛ آغاز عملیات اجرایی حفاری در خزر پس از سه دهه وقفه با دستور وزیر نفت. این خبر آرزوی دیرینه ایرانیان است که بتوانند از منابع عظیم دریای خزر نفت و گاز استخراج کنند.

دوم؛ صادرات نفت با وجود تشدید تحریم ها در بالاترین سطح ممکن. این خبر از آنجا اهمیت ویژه ای دارد که از زمان روی کار آمدن دونالد ترامپ، رئیس جمهور آمریکا، این کشور بارها بر ایجاد مانع برای صادرات نفت ایران با حربه تحریم تاکید ورزیده است. و سوم؛ تسریع فرآیند جذب سرمایه گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت از سه سال به کمتر از یکسال. این موضوع در کنار افزایش نرخ بازدهی داخلی پروژه ها از ۱۴ تا ۱۵ درصد به ۲۰ تا ۲۳ درصد جذابیت بیشتری برای سرمایه گذاران صنعت نفت ایجاد کرده است. با این اوصاف، به نظر می رسد اهداف نمایشگاه نفت با شعار کلیدی «سرمایه گذاری در صنعت نفت؛ ضامن رشد و توسعه اقتصادی» در آوردگاه ۲۹ تحقق یافته باشد.

نمایشگاه ۲۹؛ مقدمه ای برای سرمایه گذاری در صنعت نفت

پریسا یطینی

بیست و نهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از ۱۸ اردیبهشت به مدت چهار روز در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران برپا بود و علاقه مندان از ساعت ۸ صبح تا ۱۵ بعد از ظهر از این رویداد صنعتی بازدید کردند. شمار کلیدی نمایشگاه امسال «سرمایه گذاری در صنعت نفت؛ ضامن رشد و توسعه اقتصادی» انتخاب شده بود که بازتاب دهنده اولویت ها و محورهای راهبردی صنعت نفت در سال جاری است. بر همین اساس، بیست و نهمین دوره نمایشگاه، بر معرفی ظرفیت های سرمایه گذاری، فناوری های نو، توانمندی های شرکت های داخلی، همچنین همکاری با سرمایه گذاران خارجی متمرکز بود. در این دوره ۲۲۰۰ شرکت ایرانی و خارجی حضور دارند. استقبال گسترده از این رویداد، سبب افزوده شدن پنج سالن به فضای نمایشگاهی شده و مجموع مساحت نمایشگاه امسال را به بیش از ۴۰ هزار مترمربع رسانده است. این تعداد حضور شرکت ها در ادوار گذشته یک رکورد محسوب می شود. در این نمایشگاه شرکت های مختلف نفتی در تعامل با بخش خصوصی آخرین دستاوردهای خویش را به منصفه ظهور رساندند. گفتگوهای هسته ای ایران و آمریکا و احتمال توافق و رفع تحریم ها و متعاقب آن حضور شرکت های آمریکایی و اروپایی در سپهر صنعت نفت کشورمان، بر اهمیت این رویداد بین المللی در آوردگاه ۲۹ صنعت نفت افزوده بود. در این نمایشگاه خبرهای خوبی هم منتشر شد؛ از آغاز عملیات اجرایی حفاری در خزر پس از سه دهه وقفه با دستور وزیر نفت تا صادرات نفت با وجود تشدید تحریم ها در بالاترین سطح ممکن و تسریع فرآیند جذب سرمایه گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت از سه سال به کمتر از یکسال. امید است که نمایشگاه امسال مقدمه ای برای سرمایه گذاری بخش خصوصی و شرکت های بین المللی برای توسعه بیشتر از پیش صنعت نفت باشد.

حمید دریس؛

مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان شد



با حکم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، حمید دریس به عنوان مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان منصوب شد.

در حکم حمید بود خطاب به حمید دریس آمده است:

با عنایت به تعهد، تخصص و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان منصوب می شوید. امید است با اتکال به خداوند متعال و همکاری مدیران و کارکنان ارزشمند آن شرکت در انجام مأموریت های محوله موفق باشید. حمید بود همچنین با صدور پیام جداگانه ای از تلاش ها و زحمات عبدالله عنقری اهوازی در دوره مسئولیتش قدردانی و برای وی آرزوی سلامتی و موفقیت کرد.



پرتو آرزوی
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

یکشنبه
۲۱ اردیبهشت
۱۴۰۴

شماره ۹۵۶

www.daneshnafir.ir



وزیر نفت گفت: از ابتدای دولت چهاردهم، تیمی در وزارت نفت مستقر شد که با مشکلات فرایند انعقاد و تنفیذ قراردادهای آشنا است. این آشنایی سبب شد بتوانیم فاصله زمانی امضای چند ساله قراردادهای را که خارج از اراده وزارت نفت بود، به حدود ۶ ماه کاهش دهیم.

محسن پاک نژاد روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز بیست و نهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و در آیین آغاز دوباره عملیات حفاری اکتشافی در بخش کم عمق دریای خزر در جمع خبرنگاران اظهار کرد: استقبال چشمگیری از سوی متخصصان و فعالان حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از این رویداد صورت گرفته است. این نمایشگاه بستری ارزشمند برای معرفی توانمندی های شرکت ها در حوزه های مختلف صنعت نفت بوده و فرصتی برای ارتباط نزدیک تر بین تولیدکنندگان، ارائه دهندگان خدمات و مصرف کنندگان تجهیزات است. وی افزود: معتقدیم که باید از قالب سنتی نمایشگاه ها عبور کرده و تمرکز بیشتری روی نوآوری ها، ایده های جدید و فناوری های نظیر هوش مصنوعی داشته باشیم. متأسفانه تاکنون در این حوزه عقب مانده ایم و باید تلاش کنیم از کشورهای همسایه نیز عقب نیفتیم. امیدوارم سال آینده با کمک بخش خصوصی و نخبران این حوزه، تمرکز بیشتری بر فناوری های نوین داشته باشیم.

حفاری در خزر با سرمایه گذاری ۵۰ میلیون دلاری

وزیر نفت درباره مهم ترین پروژه های در دست اقدام گفت: یکی از تحولات مهم، آغاز حفاری اکتشافی در ساختار رودسر واقع در بخش جنوبی دریای خزر پس از سه دهه وقفه است. این ساختار در فاصله ۱۵ کیلومتری ساحل و در عمق آب حدود ۷۰ تا ۷۵ متری قرار دارد. هدف گذاری انجام شده حفاری تا عمق ۵ کیلومتر از بستر دریا است و در صورت موفقیت این عملیات، می توانیم این ساختار هیدروکربنی را به عنوان مخزن یا میدان نفتی اعلام کنیم. پاک نژاد با اشاره به برآوردهای اولیه تاکید کرد: بر اساس مطالعات زمین شناسی و لرزه نگاری دویبعدی، احتمالاً بیش از ۶۰۰ میلیون بشکه نفت خام درجا و حدود دو تریلیون فوت مکعب (TOCF) گاز وجود دارد. البته تاکید می کنیم که این ارقام تقریبی است و باید پس از عملیات حفاری و مطالعات تکمیلی نهایی شود. این پروژه تحت قرارداد EPD با مبلغ حدود ۵۰ میلیون دلار انجام می شود. وی با اشاره به وجود سکوی ایران - آمریکا و پروژه های گذشته در دریای خزر گفت: سکوی نیمه شناور ایران - آمریکا در گذشته نیز در آب های عمیق و میدان سردار جنگل دو حلقه چاه اکتشافی حفاری کرده است، اما نیازمند



وزیر نفت در نمایشگاه صنعت نفت:

منتظر سرمایه گذاران خارجی نمی مانیم

تیمی در وزارت نفت مستقر شد که با مشکلات فرایند انعقاد و تنفیذ قراردادهای آشنا است. این آشنایی سبب شد بتوانیم فاصله زمانی امضای چند ساله قراردادهای را که خارج از اراده وزارت نفت بود، به حدود ۶ ماه کاهش دهیم. پاک نژاد افزود: با حمایت رئیس جمهوری و معاون اول، شورای اقتصاد سازوکارهایی را تصویب کرد که این روند را کوتاه کرده است. شرکت ملی نفت ایران مکلف شده در فاصله زمانی ۳ تا ۴ ماه پیشنهادهای سرمایه گذاران حوزه بالادست را نهایی کند. این موضوع خواسته مقام معظم رهبری نیز بود که خوشبختانه در حال تحقق است.

تیمی در وزارت نفت مستقر شد که با مشکلات فرایند انعقاد و تنفیذ قراردادهای آشنا است. این آشنایی سبب شد بتوانیم فاصله زمانی امضای چند ساله قراردادهای را که خارج از اراده وزارت نفت بود، به حدود ۶ ماه کاهش دهیم. پاک نژاد افزود: با حمایت رئیس جمهوری و معاون اول، شورای اقتصاد سازوکارهایی را تصویب کرد که این روند را کوتاه کرده است. شرکت ملی نفت ایران مکلف شده در فاصله زمانی ۳ تا ۴ ماه پیشنهادهای سرمایه گذاران حوزه بالادست را نهایی کند. این موضوع خواسته مقام معظم رهبری نیز بود که خوشبختانه در حال تحقق است.

داخلی، می توان گام های بلندی برداشت. در صورت تجهیز بخش خصوصی به فناوری های روز، حمایت کامل از آن ها را در قالب قراردادهای مختلف خواهیم داشت. پاک نژاد درباره فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی بیان کرد: این پروژه، پروژه بسیار مهمی است و تلاشیم تا در اسرع وقت کار را از مباحث مطالعاتی و مطالعات پایه جلو ببریم تا پس از تنفیذ قرارداد، وارد مرحله اجرایی شویم.

ظرفیت های قانونی برای حل مشکل ناترازی پاک نژاد با بیان اینکه افزایش تولید به تنهایی پاسخگوی نیاز نخواهد بود و راهکار اصلی، مدیریت مصرف و تقاضا است، گفت: مردم در زمستان گذشته با پوشش ۳ درجه کمتر همکاری خوبی کردند. این فرهنگ سازی باید ادامه یابد. ما هم در دولت وظیفه داریم تجهیزات پربازده در اختیار مردم بگذاریم و با تسهیلات مالی، ساختار مصرف را بهینه کنیم. وی به ظرفیت های قانونی برای حل ناترازی انرژی اشاره کرد و گفت: در برنامه هفتم توسعه، همچنین قانون بودجه امسال راهکارهای مؤثری دیده شده که امیدواریم تا پایان برنامه، اهداف کمی همچون تولید ۴ میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه نفت خام و حدود ۱.۳۵ میلیارد مترمکعب گاز محقق شود.

پایداری شبکه گاز در زمستان ۱۴۰۳ پاک نژاد به وضعیت تولید گاز در زمستان گذشته اظهار کرد: زمستان گذشته یکی از کم چالش ترین زمستان های سال های اخیر در حوزه تأمین گاز بود. با تلاش بی وقفه همکاران در شرکت ملی نفت ایران، در مدت کوتاهی حدود ۳۰ میلیون متر مکعب در روز به ظرفیت تولید گاز افزوده شد که بسیار دشوار بود. همزمان، شرکت ملی گاز ایران با حفظ پایداری شبکه و مدیریت لحظات بحرانی، مانع از بروز بحران شد.

بیکبری طرح های توسعه ای در بالادست و پایین دست وزیر نفت با اشاره به راهبرد وزارتخانه در حوزه توسعه گفت: با تمام توان در حال بیکبری طرح های توسعه ای در بالادست و پایین دست هستیم. منتظر سرمایه گذاران خارجی نمی مانیم و معتقدیم با تکیه بر توان

ابراهیم پیرامون تبیین کرد؛

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

تحويل گاز بیش از تعهدهای موجود

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با بیان اینکه پارسال بیش از ۳۰ درصد گاز تولیدی این شرکت به شبکه سراسری تحويل شده که بیش از تعهد این شرکت بوده است و افزون بر تأمین انرژی، سبب کاهش سوزاندن گازهای مشعل و کاهش آلایندهی محیط زیست 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 طرح های توسعه ای دست یافتنی خواهد بود. پیرامون همچنین از برنامه های افزایش و نگهداشت تولید خیر داد و گفت: با وجود گذشت سال ها از بهره برداری از میدان های نفتی، ظرفیت های زیرزمینی بسیار عظیمی همچنان وجود دارد که باید با سرمایه گذاری های لازم و توسعه میدان های جدید، این ظرفیت ها فعال شود.



از جمله برخی از مهم ترین میدان های جهان، تحت مدیریت این شرکت قرار دارند. وی درباره عملکرد این مجموعه در دولت چهاردهم تصریح کرد: با هماهنگی کامل با برنامه های ابلاغی شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت،

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با تأکید بر نقش حیاتی این مجموعه در تأمین انرژی کشور، از افزایش قابل توجه تولید نفت و گاز در سال گذشته خبر داد و گفت: برنامه های توسعه ای و کاهش آلایندهی به صورت مستمر در حال اجراست تا افزون بر حفظ ظرفیت تولید، از سرمایه های ملی نیز

صیانت شود. ابراهیم پیرامون بعد از ظهر روز شنبه، ۲۰ اردیبهشت در حاشیه سومین روز نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در جمع خبرنگاران با بیان اینکه شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان یکی از ارکان اصلی صنعت نفت کشور، نقشی کلیدی در تأمین انرژی و حفظ ظرفیت تولید ایفا می کند، گفت: این مجموعه متشکل از پنج شرکت بهره برداری فعال در پنج استان کشور، مسئولیت استخراج و تولید نفت و گاز را برعهده دارد. میدان های نفتی بزرگ و راهبردی کشور

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با تشریح اولویتهای این شرکت در سال ۱۴۰۴، از تثبیت تولید، توسعه میدان ها و کاهش گازسوزی به عنوان راهبردهای کلان این شرکت یاد کرد و گفت: استفاده بهینه از سرمایه های راهبردی و افزایش برداشت از منابع نفتی، محور اصلی برنامه های مناطق نفت خیز جنوب در سال جاری است.

ابراهیم پیرامون با اشاره به دستاوردهای سال گذشته این شرکت در حوزه افزایش تولید اظهار کرد: این موفقیت ها نتیجه تلاش های همدلانه و مستمر کارکنان پرتلاش شرکت بود

که با هم افزایی در مسیر تحقق اهداف تولیدی گام برداشتند. وی با بیان اینکه وظایف اصلی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تولید پایدار نفت است، تصریح کرد: نقش این شرکت در اقتصاد کشور بی بدیل است و ایجاب می کند با نگاهی مسئولانه و آینده نگر، افزایش تولید و حفظ پایداری عملیاتی را در اولویت قرار دهیم. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به رشد تولید در نیمه دوم سال گذشته با وجود محدودیت های زمانی اشاره کرد و افزود: هم زمان با حفظ روند تولید، اقدامات مؤثری برای کاهش گازسوزی نیز در دستور کار قرار

تثبیت تولید و کاهش گازسوزی؛ اولویت ۱۴۰۴ نفت خیز جنوب

و صیانت از محیط زیست است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب همچنین بر لزوم نظارت مستمر بر تأسیسات بهره برداری و عملکرد دقیق واحدهای عملیاتی تأکید کرد و افزود: مراقبت عملیاتی منظم می تواند کاهش محسوس گازسوزی را به دنبال داشته باشد. پیرامون با اشاره به چالش های ناشی از عمر بالای چاه ها، افت فشار طبیعی مخازن و محدودیت های تزریق گاز گفت: حفاری چاه های توسعه ای و اجرای تعمیرات ترمیمی، پیش نیازهای تحقق اهداف تولید در سال جاری هستند.

گرفت که این روند امسال با جدیت بیشتری دنبال خواهد شد. پیرامون از توسعه میدان ها، بهینه سازی فرایندها و اجرای تعمیرات اساسی به عنوان دیگر محورهای کلیدی در سال ۱۴۰۴ نام برد و گفت: اجرای به موقع این اقدام ها به ویژه در فصل گرما، زمینه آمادگی عملیاتی برای فصول سرد سال را فراهم خواهد کرد. وی با اشاره به اهمیت مدیریت گازهای مشعل (فلرینگ) ادامه داد: واگذاری گازهای قابل بهره برداری به بخش خصوصی و اجرای پروژه های مشترک با شرکت های پتروشیمی، از راهکارهای عملی برای کاهش گازسوزی



مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران:

آماده همکاری با سرمایه گذاران با هر مدل قراردادی هستیم

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با تأکید بر اهمیت سرمایه‌گذاری در حوزه تحقیق و توسعه (R&D) گفت: آماده‌ایم تا با هر مدل قراردادی با صاحبان اندیشه، شرکت‌های دانش‌بنیان و سرمایه‌گذاران همکاری کنیم. حمید پور صبح روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در نشست تخصصی «رویداد نسواری نفت ایران» در حاشیه بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به رویکرد شرکت ملی نفت در همکاری با فعالان صنعت، گفت: نشست‌های متعددی برگزار و به‌طور رسمی اعلام کردیم که آماده به اشتراک‌گذاری دانش و هم‌فکری با شرکای تجاری خود هستیم تا با همکاری متقابل، منافع مشترک حاصل شود. وی با بیان اینکه شرکت ملی نفت ایران با حضور همه فعالان صنعت، به دنبال ایجاد بستری برای توسعه، رشد و آبادانی کشور است و امیدواریم در نشست‌های آینده، مذاکرات به نتایج مطلوبی برسد، افزود: امیدواریم این تعاملات بتواند مسیر پیشرفت کشور را هموار سازد.

هوش مصنوعی، تحول در صنعت نفت و حفاری
مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به نقش هوش مصنوعی در بهبود عملکرد صنعت نفت، تأکید کرد که این فناوری می‌تواند کشور را در مسیر تبدیل شدن به یک بازیگر برتر جهانی قرار

دهد. پور صبح در خصوص فرآیند انعقاد قراردادهای بالادستی با بیان اینکه یکی از عوامل اصلی طولانی شدن مذاکرات، بررسی‌های اولیه و مطالعات تکمیلی است، افزود: شرکت‌های متعددی برای همکاری وارد مذاکره می‌شوند و ما در تلاشیم تا زمان بررسی و اجرای این مطالعات را به حداقل برسانیم.

گاز همکاری گسترده با برخی از مؤسسه‌های خارجی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه با دانشگاه‌های ایرانی و برخی از مؤسسه‌های خارجی، از جمله یک دانشگاه نروژی و یک شرکت ایرانی، همکاری‌های تحقیقاتی گسترده‌ای را آغاز کرده‌ایم، تصریح کرد: این مشارکت‌ها سبب شده است راندمان عملیات حفاری تا ۱۵ درصد افزایش یابد و در صورت ادامه فعالیت‌ها، امکان بهبود عملکرد تا ۳۰ درصد نیز وجود دارد. پور صبح افزود: شرکت ملی نفت ایران در حال توسعه زیرساخت‌های است و با دارا بودن یکی از بزرگ‌ترین شبکه‌های انتقال انرژی، نقش کلیدی در اقتصاد کشور ایفا می‌کند.

تحقق رشد اقتصادی ۸ درصدی با پیش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: اگر سرمایه‌های داخلی به سمت صنعت نفت

گرد: صادرات نفت‌خام با وجود فشار تحریم‌ها ادامه دارد و در برخی زمان‌ها به رکوردهای تازه‌ای نیز نزدیک شدیم. پور صبح در خصوص آخرین وضع توسعه میدان‌های مهم برای تحقق تولید ۱.۲۴ میلیارد مترمکعب گاز تا پایان برنامه هفتم توسعه بیان کرد: در میدان کیش مدل توسعه را اصلاح کردیم و اکنون در حال مذاکره برای شروع تولید زود هنگام هستیم. با توجه به ظرفیت بالا، این میدان می‌تواند نقش مهمی در تأمین گاز کشور و جبران ناترازی انرژی داشته باشد. همچنین در پارس شمالی، طرح‌های توسعه‌ای تعریف شده که در دست اقدام است.

توسعه پالایشگاهی و برنامه ضربتی در میادین نفتی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به ضرورت افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های گاز کشور تأکید کرد و گفت: در حوزه پالایشگاه‌های گاز، نگرانی خاصی وجود ندارد. هم‌زمان با توسعه میدان‌های جدید گاز، تأمین خوراک پالایشگاه‌ها نیز به‌وسیله این میدان‌ها در دستور کار قرار دارد. همچنین، پروژه‌هایی برای افزایش ظرفیت پالایش و بهینه‌سازی تأسیسات موجود تعریف شده است. پور صبح درباره پروژه‌های ضربتی با هدف افزایش تولید گاز در میدان‌های شرکت نفت مناطق مرکزی، اظهار کرد: پروژه ضربتی در مناطق مرکزی با هدف افزایش تولید در کوتاه‌مدت طراحی شده و هم‌اکنون در حال اجرا است. وی درباره مذاکرات اخیر با طرف‌های روسی برای حضور در صنعت نفت و گاز گفت: در ماه‌های گذشته همکاری نزدیکی با شرکت‌های روسی در حوزه مطالعات میدان‌های مشترک صورت گرفته است. توافق‌های اولیه انجام شده و بسته به نوع قراردادها، تأمین مالی و اجرای پروژه‌ها در حال پیگیری است. پور صبح درباره جمع‌آوری گازهای همراه گفت: جمع‌آوری گازهای مشعل تکلیف قانونی این شرکت است. از این رو، کارخانه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در آینده نزدیک افتتاح می‌شود. همچنین، واحد فرآورش آزادگان جنوبی که به‌صورت پایلوت آغاز به کار کرده است، در آینده نزدیک وارد فاز اجرایی می‌شود.

ایران در مسیر تبدیل به بزرگ‌ترین مرکز عملیاتی صنعت نفت منطقه

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: ایران در مسیر تبدیل شدن به بزرگ‌ترین مرکز عملیاتی صنعت نفت منطقه است. حمید پور صبح در دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در بازدید از بخش‌های مختلف گفت: این نمایشگاه نمادی از ظرفیت‌های بزرگ کشور در عرصه انرژی است و نویدبخش آینده‌ای روشن و اقتصادی مبتنی بر توان داخلی خواهد بود. وی ادامه داد: ما با اطمینان کامل، طرح‌ها و ایده‌های کارشناسی شده را در راستای اهداف تولیدی و توسعه زیرساخت‌ها مورد بررسی قرار می‌دهیم و در کوتاه‌ترین زمان ممکن، پیگیری و عملیاتی می‌کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به ضرورت افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های گاز کشور تأکید کرد و گفت: در حوزه پالایشگاه‌های گاز، نگرانی خاصی وجود ندارد. هم‌زمان با توسعه میدان‌های جدید گاز، تأمین خوراک پالایشگاه‌ها نیز به‌وسیله این میدان‌ها در دستور کار قرار دارد. همچنین، پروژه‌هایی برای افزایش ظرفیت پالایش و بهینه‌سازی تأسیسات موجود تعریف شده است. پور صبح درباره پروژه‌های ضربتی با هدف افزایش تولید گاز در میدان‌های شرکت نفت مناطق مرکزی، اظهار کرد: پروژه ضربتی در مناطق مرکزی با هدف افزایش تولید در کوتاه‌مدت طراحی شده و هم‌اکنون در حال اجرا است. وی درباره مذاکرات اخیر با طرف‌های روسی برای حضور در صنعت نفت و گاز گفت: در ماه‌های گذشته همکاری نزدیکی با شرکت‌های روسی در حوزه مطالعات میدان‌های مشترک صورت گرفته است. توافق‌های اولیه انجام شده و بسته به نوع قراردادها، تأمین مالی و اجرای پروژه‌ها در حال پیگیری است. پور صبح درباره جمع‌آوری گازهای همراه گفت: جمع‌آوری گازهای مشعل تکلیف قانونی این شرکت است. از این رو، کارخانه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در آینده نزدیک افتتاح می‌شود. همچنین، واحد فرآورش آزادگان جنوبی که به‌صورت پایلوت آغاز به کار کرده است، در آینده نزدیک وارد فاز اجرایی می‌شود.

آغاز زود هنگام تولید از میدان کیش

وی درباره توسعه میدان‌های مشترک توضیح داد: کار عملیاتی توسعه یکپارچه آزادگان با مشارکت ۶ بانک آغاز شده است. عملیات اجرایی فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز در دست اقدام است. معاون وزیر نفت درباره صادرات نفت اظهار

عملیات اجرایی حفاری خزر پس از ۳ دهه وقفه با فرمان وزیر نفت آغاز شد

وزیر نفت فرمان آغاز دوباره عملیات حفاری اکتشافی در بخش کم‌عمق دریای خزر را با استقرار دکل حفاری شرکت حفاری شمال در ساختار رودسر در بلوک ۱۸ خزر و عمق ۷۰ متری آب صادر کرد. فرمان عملیات اجرایی آغاز دوباره حفاری اکتشافی در بخش کم‌عمق دریای خزر، با استقرار دکل حفاری شرکت حفاری شمال در ساختار رودسر در بلوک ۱۸ خزر و عمق ۷۰ متری آب، روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از سوی محسن پاک‌نژاد صادر شد. این حفاری اکتشافی تا عمق نهایی ۵۰۷۷ متر و با هدف ارزیابی مخزنی ساختار رودسر انجام می‌شود. آخرین چاه بخش کم‌عمق دریای خزر در سال ۱۳۷۶ حفر شد. حفاری در بخش عمیق دریای خزر نیز از سال ۱۳۹۳ متوقف بود که آغاز دوباره فعالیت در این بخش نیز پس از تعمیرات سکوی نیمه‌شناور ایران - امیرکبیر در برنامه وزارت نفت قرار دارد.

بومی‌سازی ۲۴۵۰ قطعه از تجهیزات صنعتی در نفت و گاز آغاچاری

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری از بومی‌سازی ۲۴۵۰ قطعه از تجهیزات صنعتی در نفت و گاز آغاچاری خبر داد. سید محسن دهبان‌پور در حاشیه بازدید از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به بومی‌سازی تجهیزات در سال ۱۴۰۳ گفت: با بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های داخلی، موفق به ساخت و داخلی‌سازی ۲۴۵۰ قطعه از تجهیزات و ماشین‌آلات صنعتی شدیم که این اقدام سبب صرفه‌جویی بیش از ۱۵۰ میلیارد ریال شده است. وی همچنین بر حمایت از تولید داخلی تأکید کرد و افزود: از ابتدای سال ۱۴۰۳ با هدف تقویت بخش خصوصی و رفع چالش‌های موجود، همکاری گسترده‌ای با شرکت‌های دانش‌بنیان آغاز کرده‌ایم. در این راستا، قطعاتی نظیر انواع قطعات توربین، پمپ‌های صنعتی، کمپرسورهای گاز، شیلنگ‌های فشار قوی، قطعات انواع ولوها و تجهیزات الکترونیکی تولید شده‌اند.

پتروایران و نیروی زمینی ارتش تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند

شرکت توسعه پترو ایران و معاونت آمد و پشتیبانی نیروی زمینی ارتش، تفاهم‌نامه‌ای به‌منظور تأمین خدمات پشتیبانی و لجستیکی امضا کردند.

تفاهم‌نامه تأمین خدمات پشتیبانی و لجستیک روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از برگزاری بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت با هدف تأمین خدمات مربوط به حمل‌ونقل زمینی، هلیکوپتری، مواد غذایی، پوشاک صنعتی، راهسازی و تأمین حفاظت فیزیکی تأسیسات و پروژه‌ها امضا شد.

تفاهم‌نامه از دیاد برداشت نفت در میدان پرنج امضا شد

تفاهم‌نامه سه‌جانبه میان شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، توسعه نفت و گاز مپنا و سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر با هدف از دیاد برداشت نفت در میدان پرنج از طریق تزریق گازهای حاصل از احتراق نیروگاهی امضا شد.

تفاهم‌نامه از دیاد برداشت نفت در میدان پرنج به ارزش ۲۰۰ میلیون دلار روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در دومین روز از برگزاری بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت به امضای ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، حمیدرضا جهانگیری، مدیرعامل شرکت توسعه نفت و گاز مپنا و امیر گنجی‌دوست، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر رسید. مهم‌ترین هدف امضای این تفاهم‌نامه افزایش تولید نفت اعلام شده و با هدف تقویت همکاری‌های بین‌بخشی، استفاده از توان داخلی و حرکت به‌سوی توسعه فناوریانه در صنعت نفت کشور امضا شده است.

تفاهم‌نامه قطعات راهبردی گوی‌های شناور امضا شد

شرکت پایانه‌های نفتی ایران تفاهم‌نامه‌ای برای ساخت زنجیره‌ها و اتصالات فلزی گوی‌های شناور با ظرفیت‌های ۱۱۰ تن و ۲۰۰ تن با یک شرکت توانمند داخلی امضا کرد.

عباس اسدروز، مدیرعامل این شرکت روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در آیین امضای این تفاهم‌نامه در دومین روز از برگزاری بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: به‌منظور حفظ پایداری صادرات میعانات گاز و تداوم عملکرد ایمن و منسجم تأسیسات دریایی، این تفاهم‌نامه با هدف ساخت و تأمین داخلی تجهیزات حیاتی گوی‌های شناور منعقد شد. این تجهیزات از اجزای کلیدی در فرآیند پهلوهدی و صادرات هستند و تأمین آن‌ها از داخل کشور، گامی به سوی خودکفایی و تاب‌آوری بیشتر صنعت نفت به شمار می‌آید.

تفاهم‌نامه همکاری برای توسعه زیرساخت‌های صادراتی نفت

تفاهم‌نامه همکاری میان شرکت پایانه‌های نفتی ایران و شرکت صدرا برای توسعه زیرساخت‌های صادراتی امضا شد. شرکت پایانه‌های نفتی ایران و شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تهران، تفاهم‌نامه‌ای به‌منظور انجام مطالعات مهندسی و اجرای تعمیرات اساسی گوی‌های شناور در پایانه‌های خارک و پارس جنوبی امضا کردند. بر اساس این تفاهم‌نامه، هدف اصلی، انجام مطالعات فنی و امکان‌سنجی جایگزینی گوی‌های شناور مستقر در پایانه نفتی خارک با گوی‌های شناور موجود در سایت‌های ۱ و ۲ پایانه میعانات گاز پارس جنوبی و همچنین انجام تعمیرات اساسی گوی شناور شماره ۳ در سایت دو این پایانه است.

شرکت نفت خزر و دانشگاه گیلان تفاهم‌نامه امضا کردند

شرکت نفت خزر و دانشگاه گیلان با هدف ارتقای سطح فناوری کشور در حوزه آب‌های عمیق تفاهم‌نامه همکاری پژوهشی امضا کردند. روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از برگزاری بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت، تفاهم‌نامه همکاری پژوهشی بین محمد حسین دانشفر، مدیرعامل شرکت نفت خزر و محمد دوستدار، رئیس دانشگاه گیلان امضا شد. این تفاهم‌نامه در حوزه‌های مطالعات و پژوهشی و آزمایشگاهی و با هدف ارتقای سطح فناوری کشور در حوزه‌های آب‌های عمیق امضا شده که حمایت از پایان‌نامه‌های دانشجویان مرتبط با رشته‌های مورد نیاز نفت خزر از دیگر ابعاد این تفاهم‌نامه بوده است.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
تکشنبه ۱۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴ شماره ۹۵۶

www.daneshnafaft.ir



در مسیر مدرن‌سازی صنعت نفت کشور و افزایش بهره‌وری خواهد بود. مبلغ این قرارداد پژوهشی مهم که به شکل ارزی و ریالی منعقد شده حدود ۷۰۰،۰۰۰ یورو و ۱۵۵ میلیارد ریال برآورد شده است. بر اساس این گزارش؛ بیست‌ونهمین

مهندس حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان و جمعی دیگر از مدیران ارشد صنعت نفت حاضر بودند. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان همچنین در خصوص اهمیت این قرارداد و نقش فناوری میدان دیجیتالی تأکید داشت: اجرای این طرح یک قدم مهم

در جهت بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان دارخوین بر عهده می‌گیرد. در مراسم امضای این قرارداد،



روایت دانش نفت از دو روز پر شتاب برای هلدینگ نفت و گاز پارسین در نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی

پشت و پزیران انرژی



جهان انرژی در سالن‌های مملو از رایحه نفت و صدای گفت‌وگوهای تخصصی به لرزه افتاده بود. جایی میان واقعیت اقتصاد انرژی و رویاهای توسعه صنعتی، هلدینگ نفت و گاز پارسین صحنه را به دست گرفت و از روز نخست با ابتکار، دیپلماسی صنعتی و امضای تفاهم‌نامه‌ها، حضوری متمایز رقم زد.

به گزارش خبرنگار «دانش نفت»، بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در تهران، امسال نه تنها ویتترین برای نمایش توانمندی‌های صنعت نفت بود، بلکه به کارزاری تمام‌عیار برای دیپلماسی صنعتی و عقد شراکت‌های راهبردی بدل شد. در این میان، هلدینگ نفت و گاز پارسین با رویکردی فعال، دقیق و هدفمند، در دو روز نخست این رویداد، مجموعه‌ای از دیدارهای مهم، مذاکرات تخصصی و امضای تفاهم‌نامه‌های اثرگذار را به نام خود ثبت کرد.

فصل اول: تفاهمی برای توسعه
با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل گروه گسترش نفت و گاز پارسین، تفاهم‌نامه همکاری فنی، مهندسی و آموزشی شرکت توسعه انرژی سپاهان ایرانیان (ISEDCO) و یک شرکت چینی امضا شد؛

این تفاهم‌نامه در زمینه همکاری‌های فنی، بومی‌سازی فناوری در حوزه پلیمر و پتروشیمی، انتقال خدمات مهندسی، تأمین و نظارت بر نصب و راه‌اندازی و دیگر زمینه‌ها به امضا رسید. بر اساس این گزارش شرکت ISEDCO (توسعه انرژی سپاهان ایرانیان) و یک شرکت معتبر چینی با حضور حسن عباس‌زاده، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، همچنین سیدجعفر هاشمی، مدیر گروه گسترش نفت و گاز پارسین، همزمان با نخستین روز از برگزاری بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز و پتروشیمی، تفاهم‌نامه همکاری منعقد کردند.

محمد مهدی عمرانی، مدیرعامل شرکت ISEDCO در خصوص این تفاهم‌نامه بیان داشت بر اساس این تفاهم‌نامه دو شرکت برای انتقال دانش فنی و لایسنس، بومی‌سازی فن‌آوری مستقل ثبت شده در حوزه پلیمر و پتروشیمی، انتقال خدمات مهندسی، تأمین و نظارت بر نصب و راه‌اندازی، یکپارچه‌سازی خدمات مهندسی پایه، تفضیفی و تأمین تجهیزات، همچنین آموزش نیروهای انسانی همکاری خواهند کرد.

فصل دوم: باز دیدهایی که بی‌صدا نبودند
حضور چهره‌های کلیدی از نهادهای دولتی و دیپلماتیک، اعتبار فعالیت‌های هلدینگ نفت و گاز پارسین را در نمایشگاه دوچندان کرد. سفیر بلاروس در ایران نیز از غرفه بازدید کرد و در جریان گفت‌وگو با مدیران هلدینگ، پیشنهادهایی برای آغاز همکاری‌های مشترک در حوزه تأمین تجهیزات و انتقال فناوری در حوزه پالایشگاهی و پتروشیمی مطرح شد. این بازدید، نماد باز شدن درهای جدیدی به سوی دیپلماسی اقتصادی و

سرمايه‌گذاري خارجي در شرايط جديد منطقه‌اي بود. از سوي ديگر، حسين زاده، رئيس هيئت رئيسه صندوق بازنشستگي نفت، نيز با حضور در غرفه نفت و گاز پارسين، از پروژه‌هاي توسعه‌اي و سرمايه‌گذاري‌هاي در دست اجراي اين مجموعه بازيديد كرد. وي با بيان اهميت نقش اين هلدینگ در تأمین سود پایدار برای صندوق، خواستار تداوم سیاست‌های توسعه‌محور و افزایش شفافیت در اجرای پروژه‌ها شد.

فصل سوم: گفت‌وگوهایی از جنس عمل
در جریان این دو روز، غرفه هلدینگ نفت و گاز پارسین میزبان نشست‌ها و تبادلات متعددی با مدیران عامل شرکت‌های بزرگ صنعت نفت بود. مهندس هاشمی، مدیرعامل هلدینگ، با حضور در سالن‌های ۸ و ۹ نمایشگاه، با مدیران عامل شرکت‌های پتروپارس، پتروایران، اویک و فراسان دیدار کرد.

در این دیدارها، محورهای همچون همکاری در پروژه‌های EPC، تأمین تجهیزات خاص، تسریع در روند اجرای پروژه‌های گازسوز و تعامل در حوزه‌های فناورانه مطرح شد. از جمله مهم‌ترین دستاوردهای این نشست‌ها می‌توان به شکل‌گیری کمیته‌های کاری مشترک در هفته‌های آینده اشاره کرد؛ حرکتی که می‌تواند مسیر همکاری عملیاتی و کوتاه‌مدت را هموار کند.

فصل چهارم: تمرکز بر راهبرد، نه نمایش
هلدینگ نفت و گاز پارسین با وجود حضور پررنگ در نمایشگاه، کوشید تا از سطح ویتترین صرف فاصله بگیرد و عمق استراتژیک مشارکت‌ها را برجسته سازد. این مجموعه با نمایش دستاوردهای خود در حوزه‌هایی چون مدیریت هوشمند پروژه‌ها، توسعه زنجیره ارزش گاز، بهینه‌سازی مصرف انرژی و حرکت به سمت صادرات فناورانه، نشان داد که نگاهش به آینده، راهبردی و مبتنی بر مزیت‌های رقابتی واقعی است. تدوین بسته‌های سرمايه‌گذاري جديد با مشارکت بخش خصوصی، توسعه پروژه‌های نیمه‌تمام، به‌ویژه در حوزه‌های جنوبی کشور و تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش از گاز تا محصولات نهایی، بخشی از برنامه‌های میان‌مدت این مجموعه است که در جریان نمایشگاه معرفی شد.

فصل آخر: چشم‌انداز روشن‌تر از سعله مشعل
در کنار تعاملات داخلی، نگاه برون‌مرزی هلدینگ نیز در این دو روز پررنگ بود. پیشنهادهایی از سوی چند شرکت خارجی برای بررسی مشارکت در طرح‌های انتقال فناوری، تأمین مالی و توسعه پروژه‌های پتروشیمی مطرح شد که در حال بررسی در کارگروه سرمايه‌گذاري بين‌المللي هلدینگ است. با پایان دومین روز نمایشگاه، هلدینگ نفت و گاز پارسین توانست تصویری روشن از عملکرد، برنامه‌ها و ظرفیت‌های آینده خود ارائه کند؛ تصویری که نه تنها نشانی از بلوغ صنعتی و اقتصادی این مجموعه دارد، بلکه یادآور این نکته است که در پیچیده‌ترین شرایط اقتصادی نیز، فرصت‌ها در دل حرکت‌های هوشمندانه پدیدار می‌شوند.

هم‌پیمانی برای نفس پاک صنعت نفت؛
وقتی کربن هم به دغدغه مشترک تبدیل شد



در جریان بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، تفاهم‌نامه‌ای راهبردی میان فدراسیون صنعت نفت ایران و هلدینگ نفت و گاز پارسین با هدف توسعه همکاری در حوزه مدیریت جامع کربن، کاهش ردپای کربنی و بهره‌گیری از ظرفیت بازارهای بین‌المللی کربن به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی هلدینگ نفت و گاز پارسین، این تفاهم‌نامه در غرفه این هلدینگ و با حضور آرش نجفی، رئیس هیئت مدیره فدراسیون صنعت نفت ایران و سید جعفر هاشمی، عضو هیئت‌مدیره و مدیرعامل گروه گسترش نفت و گاز پارسین امضا شد. محور اصلی این توافق، توسعه نظام MRV (اندازه‌گیری، گزارش‌دهی و صحت‌گذاری) و استقرار سازوکارهای کربن‌محور

در صنایع پایین‌دستی نفت و پتروشیمی است. طرفین همچنین در زمینه آموزش تخصصی، توسعه فناوری‌های سبز، شناسایی راهکارهای کاهش انتشار و ایجاد کسب‌وکارهای نوآور در حوزه مدیریت کربن توافق کردند. مدیران دو مجموعه با تأکید بر اهمیت هم‌راستایی با جریان جهانی مقابله با تغییر اقلیم، این تفاهم‌نامه را نقطه آغاز حرکتی جدی برای ورود صنعت نفت ایران به زیست‌بوم تجارت کربن و ارتقاء عملکرد محیط‌زیستی صنایع عنوان کردند. این همکاری، جلوه‌ای از هم‌گرایی علمی، اجرایی و فناورانه است که می‌تواند الگویی موثر برای سایر بازیگران صنعت انرژی در ایران باشد؛ الگویی برای صنعتی که نه تنها تولید می‌کند، بلکه به محیط زیست نیز می‌اندیشد.

پیوند علم و انرژی؛
جایی که دانشگاه به صنعت رسید



در این نشست، بر استفاده از ظرفیت علمی دانشگاه در طرح‌های تحقیقاتی، تربیت نیروی انسانی متخصص و ایجاد هم‌افزایی بین بخش دانشگاهی و صنعت تأکید شد. مدیران هر دو مجموعه، این تفاهم‌نامه را پلی برای تقویت ارتباط دانشگاه و صنعت دانسته و ابراز امیدواری کردند که نتایج آن به‌زودی در قالب پروژه‌های مشترک، آموزش‌های تخصصی و توسعه فناوری‌های نوین به ثمر بنشیند. امضای این تفاهم‌نامه، نقطه تلاقی دو جریان مؤثر کشور - دانش و انرژی - بود؛ تلاقی‌ای که می‌تواند به شتاب‌دهی توسعه ملی و ارتقای توان رقابتی صنعت نفت و گاز ایران در سطح بین‌المللی کمک کند.

در جریان نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، غرفه هلدینگ نفت و گاز پارسین شاهد امضای تفاهم‌نامه‌های مهم با دانشگاه علم و صنعت ایران بود؛ تفاهم‌نامه‌ای که با حضور دکتر محمود مهرداد شکرپه، رئیس دانشگاه علم و صنعت، مهندس سید جعفر هاشمی مدیرعامل هلدینگ پارسین و جمعی از مدیران ارشد هلدینگ و اساتید آن دانشگاه به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی هلدینگ نفت و گاز پارسین، این تفاهم‌نامه با هدف توسعه همکاری‌های علمی، پژوهشی و فناوری میان دو نهاد، به‌ویژه در حوزه‌های راهبردی انرژی، صنایع پایین‌دستی و توسعه زیرساخت‌های فناورانه به امضا رسید.

مهندس حسن عباسزاده معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در گفتگویی به مناسبت بیست و نهمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ابعاد مختلف و جذابیت های این صنعت ارزش آفرین را تشریح کرد. آنچه در پی می آید ماحصل این گفتگوست. ■ برای جذب سرمایه گذاری های داخلی و خارجی در صنعت پتروشیمی چه اقدامات صورت گرفته و چه اقداماتی در حال انجام است؟

در راستای جذب سرمایه گذاری در سال ۱۴۰۳، تعداد ۲۱ موافقت اصولی اجرای طرح پتروشیمی با حجم سرمایه گذاری بیش از ۱۰ میلیارد دلار و ظرفیت بیش از ۱۲ میلیون تن در سال در شرکت ملی صنایع پتروشیمی بررسی و توسط معاونت برنامه ریزی وزارت نفت صادر گردیده است. از دیگر اقدامات صورت گرفته توسط این شرکت معرفی طرح های صنعت پتروشیمی به مرکز مبادله ارز و طلا (زیر نظر بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران) می باشد که اخیراً جهت تکمیل دو طرح پتروشیمی سروش مهستان عسلویه و نگین مهستان کنگان اوراق صکوک مریحه ارزی به مبلغ ۶۰ میلیون یورو بانرخ ۶ درصد و دوره زمانی ۳ ساله انتشار یافته است.

ضمناً فرصت های سرمایه گذاری صنعت پتروشیمی از طریق وسایط شرکت و چاپ بروشور (به زبان های انگلیسی، چینی، عربی، روسی و فارسی) در اختیار متقاضیان سرمایه گذاری قرار گرفته است.

همچنین این شرکت در راستای منویات مقام معظم رهبری و نامگذاری شعار سال (سرمایه گذاری برای تولید) و اهداف توسعه ای برنامه های متعدد ذیل را در دستور کار خود قرار داده است.

الف: جذب سرمایه گذاری داخلی و خارجی:

جذب و مشارکت سرمایه گذاران از طریق برگزاری رویدادهای معرفی فرصت های سرمایه گذاری و تعامل با سرمایه گذاران و ارائه پیشنهادها و بسته های مالی و اقتصادی طراحی شده.

طراحی سیاستها و راهبردها و تنظیم مکانیزمهای لازم جهت تسهیل سرمایه گذاری های خارجی و داخلی، معرفی بسترهای قانونی و فرصت های سرمایه گذاری و پی ریزی همکاری های مشترک با مؤسسات و سازمان های بین المللی ذیربط.

بررسی امکان مشارکت هلدینگ های بزرگ پتروشیمی با شرکت های خارجی معتبر در داخل و خارج از کشور.

ارائه طرح های زنجیره ارزش پتروشیمی در مناطق مختلف در قالب بسته های پیشنهادی مناسب به سرمایه گذاران داخلی و خارجی.

حضور فعال در نمایشگاه ها، سمینارها و مجامع حرفه ای داخلی و بین المللی با هدف معرفی فرصت های سرمایه گذاری و جذب سرمایه گذاران داخلی و خارجی. تعیین تکلیف طرح های فاقد پیشرفت و جلوگیری از معطل ماندن فرصت های سرمایه گذاری و معرفی آن به سرمایه گذاران واجد شرایط.

ب: تأمین مالی از منابع داخلی و خارجی:

توسعه تعاملات اثربخش با بانک مرکزی بمنظور شناسایی و ارائه راهکارها و مشوق های مناسب جهت کنترل ارز حاصل از صادرات شرکت های تولیدی پتروشیمی و هدایت هدفمند آن بسمت سرمایه گذاری جهت توسعه صنعت پتروشیمی.

ارتباط موثر با نهادهای قانونگذار، صندوق توسعه ملی، بانکها و نهادهای مالی، تنظیم لوائح پیشنهادی قانونی، آئین نامه ها و مقررات جهت تسهیل جذب سرمایه، توسعه نهادهای تخصصی سرمایه گذاری و طراحی ابزارهای مالی متناسب با توسعه صنعت پتروشیمی.

شناسایی سرمایه های سرگردان و غیر مولد (سفته بازی) و ارائه مشوق های مناسب جهت هدایت آن ها به سوی صنعت پتروشیمی.

امکان استفاده از شرکت پروژه سهامی عام به منظور تکمیل و بهره برداری از پروژه های اقتصادی.

اقدام جهت بررسی و تدوین آئین نامه اجرایی جهت استفاده از ظرفیت ماده ۴۵ برنامه هفتم توسعه مبنی بر تخفیف پنج درصدی به شرکتها در صورت تخصیص ۴۰ درصد از سود خالص سالانه این شرکتها به حساب اندوخته سرمایه ای مخصوص طرح های بهینه سازی و توسعه ای. ■ برای تأمین پایدار خوراک پتروشیمی ها چه اقداماتی صورت گرفته است؟

اقدامات به شرح ذیل است:

- توسعه میدانی نفت و گاز توسط پتروشیمی ها
- جمع آوری گاز فلر داخلی و خارجی
- صرفه جویی و مشارکت در بهینه سازی
- واردات گاز
- استفاده از سوخت و خوراک جایگزین همچون نفتا، SNG و زغال سنگ

■ روند تعمیرات اورهال دوره ای پالایشگاه ها در فصول مختلف سال به چه صورتی است؟

ضمن تشویق تمام مجتمعها به ضرورت انجام تعمیرات اساسی جهت استمرار تولید پایدار در سالهای پیشرو و کاهش هزینه های سرسام آور مرتب بر عدم انجام آن، معمولاً روند انجام تعمیرات اساسی مجتمعها بگونه ایست که باتوجه به اهمیت کنترل و تنظیم بازار بالاخص در مورد مجتمعهای پتروشیمی با تنوع محصول زیاد و در صورت اعلام نیاز شرکتهای مربوطه به اورهال، از طرف مدیریت کنترل تولید بگونه ای تنظیم گردد که همپوشانی نداشته باشند و یا در صورت لزوم و اصرار به انجام اورهال از طرف مجتمعها کمترین همپوشانی را داشته باشند، در ضمن عواقب تبعات و تاثیرات انجام اورهال یک مجتمع بر دیگر مجتمعها ی پتروشیمی قرار گرفته در زنجیره خوراک و محصول آن مجتمع به حداقل رسیده و قبلاً از انجام اورهال، تمهیدات لازم توسط آن مجتمع و مجتمعهای تاثیر گیرنده اندیشیده و به اجرا درآید. ضمناً باتوجه به ناترازی انرژی و گاز و اعمال محدودیت مصرف گاز در فصول سرد سال، به تمام



معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبیین کرد؛

اقدامات صنعت پتروشیمی برای جذب سرمایه های داخلی و خارجی

وزارت نفت با تأیید شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای سرمایه گذاران مختلف صادر شده است. بر اساس برنامه اعلام شده از سوی سرمایه گذاران، تمامی طرح های دارای موافقت نامه اصولی با توجه به لزوم افتتاح طرح های بالادستی تأمین کننده خوراک و ماهیت ذاتی بلندمدت ساخت طرح های پتروشیمی، در طی سال های برنامه هفتم و هشتم توسعه به بهره برداری خواهند رسید.

با اجرای طرح های زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی نتایج ارزشمندی از جمله موارد ذیل به دست خواهد آمد:

- کاهش واردات و ارزبری حداقل معادل ۳ میلیارد دلار

در سال

- افزایش ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی ۲/۸ میلیون تن در سال

- جذب ۴/۲ میلیارد دلار سرمایه به صنعت پتروشیمی مجموع سرمایه لازم برای اجرای طرح های زنجیره ارزش، معادل ۴/۲ میلیارد دلار می باشد که توسط سرمایه گذاران تأمین خواهد شد ولی لازم است جهت تسهیل تأمین منابع بر اساس اولویت بندی به صندوق توسعه و سایر مراجع تأمین مالی معرفی گردند.

- تولید سالانه ۴/۴ میلیارد دلار از انواع محصولات پائین دستی

- اشتغالزایی در دوره ساخت حدود ۲۳ هزار نفر

■ برای مقابله با خام فروشی چه اقداماتی شده خصوصاً عدم زنجیره ارزش متانولی ها؟

توسعه صنعت پتروشیمی از طریق توسعه زنجیره ارزش محصولات یکی از اقدامات عملی مهم در راستای کاهش خام فروشی محصولات پایه پتروشیمی است.

در حال حاضر متانول با ظرفیت تولید حدود ۱۶ میلیون تن در سال و تولید سالانه حدود ۱۰ میلیون تن بالاترین محصول پایه تولیدی در صنعت پتروشیمی کشور است که هر سال حدود ۹ میلیون تن از این محصول صادر می شود. در مجموع ۱۷ طرح پتروشیمی در زنجیره ارزش متانول در برنامه های هفتم و هشتم توسعه پتروشیمی تعریف شده اند که در مراحل مختلف اجرایی از مطالعات اولیه تا مراحل نصب قرار دارند. برای جلوگیری از خام فروشی، جذب این محصول در ادامه زنجیره متانول در دستور کار تعریف طرح های متانولی قرار گرفته است. تلاش شده طرح های متانولی با خوراک گازی به نحوی تعریف شود که متانول تولیدی در ادامه برای تولید محصولات زنجیره متانول مصرف گردد. ۹ طرح در این گروه قرار دارند و طرح های با خوراک متانول مصرف کننده متانول تولیدی خواهند بود و محصولات زنجیره متانول را در ادامه تولید خواهند کرد. ۸ طرح باقیمانده از ۱۷ طرح یاد شده در این گروه قرار دارند.

همچنین آیین نامه موسوم به تخفیف پلکانی خوراک برای تسهیل سرمایه گذاران به توسعه زنجیره ارزش که یک دهه از تصویب آن گذشته با شرایط جدید اصلاح و تکمیل شده که براساس آن در تخفیفی که در خوراک مایع و متانول توسط وزارت نفت از طریق شرکت های تابعه ذی ربط اعطا می شود و بر اساس آن فروشندگان خوراک گاز و مایع به واحدهای تولیدی مشمول تخفیف آیین نامه و نیز سایر فروشندگان خوراک در حلقه زنجیره تولید مربوطه، مکلف به اعمال آن در بهای خوراک تحویلی خواهند بود.

آئی، می بایست توسعه مبتنی بر گاز طبیعی محدودتر گردد و محصولات صادراتی کنونی صنعت پتروشیمی با نفت خام و سایر مشتقات نفتی صادراتی به عنوان خوراک صنعت پتروشیمی مورد استفاده آئی قرار گیرد. هر چند که توسعه مبتنی بر این خوراکها نیز نیازمند گاز طبیعی به عنوان سوخت خواهد بود و مسیر پیشرفت در تولید بدون پشتیبانی انرژی میسر نیست.

■ میزان تولید و ارزش آوری این صنعت طی سنوات گذشته به چه صورتی است و چه برنامه های در این حوزه برای پایان برنامه هفتم توسعه یا افق ۱۴۲۰ وجود دارد؟

در حال حاضر ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی حدود ۹۷ میلیون تن در سال است که هر سال به دلایلی از تمامی این ظرفیت بهره برداری نمی شود که مهمترین آنها کمبود خوراک مورد نیاز است. با توجه به اینکه حدود ۶۰ درصد خوراک صنعت پتروشیمی از منابع گازی تأمین می شود کمبود خوراک ناشی از ناترازی سالهای اخیر در تولید و مصرف گاز، از عوامل مهم عدم استفاده از ظرفیت تولید در واحدهای پتروشیمی با خوراک گاز طبیعی است.

سال گذشته حدود ۷۵ میلیون تن محصول در صنعت پتروشیمی تولید شد که از این مقدار ۴۲ میلیون تن محصول قابل مصرف برای صنایع پایین دست داخلی و صادرات بدست آمده است. صادرات محصولات پتروشیمی در سال گذشته نیز ۲۹ میلیون تن به ارزش ۱۳ میلیارد دلار بوده است. درآمد صادرات محصولات پتروشیمی در ده سال گذشته میانگین حدود ۱۲ میلیارد دلار بوده که در سال ۱۴۰۱ رکورد ۱۶ میلیارد دلار در سال هم به ثبت رسیده است.

با بهره برداری از ۶۶ طرح در دست اجرا در این صنعت تا پایان برنامه هفتم توسعه ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۳۱/۵ میلیون تن خواهد رسید. حرکت در مسیر توسعه زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی که از اهداف تعیین شده برای این صنعت در برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت است که به شرط تأمین سرمایه برای اتمام طرح های در دست انجام در برنامه هفتم و همچنین تأمین خوراک به تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر و کسب درآمد بیشتر از صادرات و همچنین کاهش واردات برخی محصولات خواهد انجامید.

■ برای تکمیل زنجیره ارزش در این صنعت چه اقداماتی صورت گرفته است؟

شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر اساس ماده (۵) قانون رفع موانع تولید مورخ ۱۳۹۶/۲/۲۰، یک سازمان توسعه ای به شمار می رود. توسعه گری که در واقع نوعی از ایفای نقش تصدی گری در وجوه چهارگانه سیاست گذاری، برنامه ریزی، تنظیم گری و تصدی گری در حوزه حکمرانی است، به مجموعه فعالیت های حمایتی و تسهیلاتی در راستای جلوگیری از شکست بازار تعبیر می شود. شرکت ملی صنایع پتروشیمی ذیل اهداف بنیادی خود، دو مورد راهبری و مدیریت توسعه صنعت را در راستای وظایف توسعه ای خود تبیین کرده است که تعریف طرح های زنجیره ارزش در راستای این موارد بوده است.

از میان ۲۰ بسته سرمایه گذاری تدوین شده که با عنوان طرح های زنجیره ارزش نام گذاری شده اند، غالب طرح ها توسط سرمایه گذاران مختلف مورد تأیید قرار گرفته اند و تا کنون ۲۷ موافقت نامه اصولی از طرف

مجتمعهای عمده مصرف کننده گاز طبیعی (تولید کنندگان متانول و اوره آمونیاک) ابلاغ و اعلام گردیده که برنامه تعمیرات اساسی خود را در این فصول قرار دهند تا دچار خسران و ضرر و زیان کمتری گردند که همین برنامه هم جاری و ساری می گردد.

■ چرا با وجود این که مشکل خوراک پتروشیمی ها را داریم این صنعت را توسعه می دهیم بدون آن که به سوخت هایی جایگزین توجه کنیم؟

به صورت کلی خوراک گاز طبیعی یکی از خوراک های اصلی صنعت پتروشیمی است سهم کوچکی از کل گاز مصرفی در کشور را دارد و فقط حدود ۴ درصد از گاز طبیعی مصرفی در کشور برای خوراک به صنعت پتروشیمی تحویل می گردد. با این حال اقدامات زیادی جهت تأمین گاز از سوی صنعت پتروشیمی انجام شده است از جمله خاموش سازی فلرهای گازی در مناطق نفتی و مشارکت در توسعه میدانی گازی بالادستی توسط هلدینگ های پتروشیمی



با بهره برداری از ۶۶ طرح در

دست اجرا در این صنعت تا پایان

برنامه هفتم توسعه ظرفیت تولید

صنعت پتروشیمی به ۱۳۱/۵

میلیون تن خواهد رسید

■ به چه میزان از گازهای فلر برای تأمین خوراک پتروشیمی ها بهره برده شده است؟

در راستای حفظ محیط زیست و استفاده بهینه از منابع کشور، ۴ طرح جمع آوری گازهای فلر توسط صنعت پتروشیمی در شرق و غرب کارون و در استان های خوزستان، ایلام، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر و فارس در حال اجراست که پیش بینی می شود در انتهای سال ۱۴۰۴ حدود ۱۵۸۰ میلیون فوت مکعب در روز گازهای مشعل جمع آوری و به عنوان خوراک پتروشیمی مصرف گردد.

طرح جمع آوری گازهای مشعل بیدبلند خلیج فارس (شرق کارون)

طرح جمع آوری گازهای مشعل مارون (شرق کارون)

طرح پتروپالایش دهلران NGL۳۱۰۰ (غرب کارون)

طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس NGL۲۲۰۰ (غرب کارون)

■ در فصول سرد و با توجه به ناترازی مصرف گاز و اولویت بخش خانگی صنایع پتروشیمی باید به سمت تنوع مصرف سوخت و استفاده از خوراک مایع بروند، چه مشوق های توسط شرکت ملی پتروشیمی یا وزارت نفت ارائه می شود؟

اوره و متانول که محصولات اصلی زنجیره گاز طبیعی کشور هستند، در تمام دنیا غالباً با استفاده از همین خوراک تولید می شوند و جایگزینی خوراک این مجتمع ها از حیث فنی و اقتصادی ممکن نیست اما در حوزه توسعه طرح های



امضای تفاهم‌نامه همکاری پتروشیمی اروند و یک شرکت دانش‌بنیان در زمینه کاهش مصرف آب و انرژی



شرکت پتروشیمی اروند به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان زنجیره کلر در کشور، با امضای تفاهم‌نامه‌ای با یک شرکت دانش‌بنیان ایرانی، اجرای پروژه جایگزینی پکیج‌های نوین کلرزی به‌جای استفاده از آب‌ژاول در سیستم‌های خنک‌کننده (Cooling) را آغاز کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی اروند، در روش سنتی، از آب‌ژاول (سدیم هیپوکلریت) به‌عنوان ماده ضدعفونی‌کننده در سیستم‌های کولینگ استفاده می‌شود. این روش علاوه بر ایجاد خوردگی در تجهیزات، منجر به مصرف بالای آب و اتلاف منابع می‌شود. اما در رویکرد جدید، گاز کلر خالص که توسط پکیج کلرزی دقیق تزریق می‌شود، جایگزین آب‌ژاول شده و ضمن افزایش قدرت گندزدایی و حذف جلبک‌ها و باکتری‌ها، مصرف آب را به شکل چشمگیری کاهش می‌دهد. با توجه به اینکه کلر مورد نیاز این طرح توسط پتروشیمی اروند تولید می‌شود، اجرای این سیستم موجب صرفه‌جویی اقتصادی، کاهش وابستگی به خرید مواد شیمیایی جانبی و بهبود پایداری محیط زیستی نیز خواهد شد. استفاده از پکیج‌های گاز کلر در سیستم‌های کولینگ می‌تواند تا ۳۰ درصد کاهش مصرف آب و ۲۰ درصد افزایش راندمان حرارتی را به همراه داشته باشد، مزیتی که در شرایط بحران آب و محدودیت انرژی، اهمیت استراتژیک دارد.

پتروشیمی بندرامام در نمایشگاه نفت ۲ تفاهم‌نامه امضا کرد



شرکت پتروشیمی بندرامام با دانشگاه شیراز و شرکت مخابرات ایران در بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت دو تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد.

تفاهم‌نامه‌های همکاری پتروشیمی بندرامام با دانشگاه شیراز، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران میان سپهدار انصاری‌نیک، مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام و علیرضا افشاری‌فر، رئیس دانشگاه شیراز و محمد جعفرپور، رئیس شرکت مخابرات ایران امضا شد. انصاری‌نیک، امضای تفاهم‌نامه همکاری با دانشگاه شیراز با توجه به گستردگی عملیات پتروشیمی بندرامام را ضروری دانست و تصریح کرد: با توجه به شعار سال مبنی بر «سرمایه‌گذاری برای تولید» هر اقدام پژوهشی که بین این شرکت و دانشگاه شیراز اتفاق بیفتد را سرمایه‌گذاری برای تولید می‌دانیم و از همه پژوهشگران دانشگاه شیراز دعوت می‌کنیم در حل مسائل این مجموعه در چارچوب این تفاهم‌نامه همه تلاش خود را به کار گیرند. رئیس دانشگاه شیراز نیز با اشاره به قدمت ۸۰ساله دانشگاه شیراز، گفت: ظرفیت بزرگ دانشگاهی و دانشجویی کشور در این دانشگاه متمرکز است و پتروشیمی بندرامام نیز یکی از پتروشیمی‌های بزرگ کشور به‌ویژه در زمینه ارزش افزوده است بنابراین علاقه‌مندیم ارتباط ویژه‌ای میان این دانشگاه و مهم‌ترین بخش صنعتی در زمینه پتروشیمی کشور ایجاد شود که امروز خوشبختانه با امضای این تفاهم‌نامه، زمینه این همکاری ایجاد شد. تفاهم‌نامه با دانشگاه شیراز با هدف همکاری مشترک برای رفع نیازهای فناورانه پژوهشی تحقیقاتی، آموزشی توسعه دانش فنی و فرآیندی در شرکت پتروشیمی بندرامام امضا شد.

بهره‌برداری مطلوب از ابزارهای فناورانه

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام همچنین با بیان اینکه امضای تفاهم‌نامه با شرکت مخابرات همسو با برنامه توسعه «بندرامام نوین» انجام شد، گفت: هدف ما از امضای این تفاهم‌نامه، استفاده از ظرفیت‌های فنی شرکت مخابرات در حوزه فناوری در پتروشیمی بندرامام است. مدیرعامل شرکت مخابرات هم اظهار امیدواری کرد که با امضای این تفاهم‌نامه، راهی برای توسعه زیرساخت‌های اطلاعاتی و ارتباطی در صنعت نفت و پتروشیمی هموار شود. جعفرپور افزود: ان‌شاءالله با توسعه همکاری‌ها اتفاق‌های بزرگی در صنعت رخ خواهد داد که امیدواریم به‌حداکثر بهره‌برداری از تحلیل داده‌ها و هوش مصنوعی و ارتباطات پرسرعت در حوزه نفت و پتروشیمی منجر شود. تفاهم‌نامه همکاری با شرکت مخابرات ایران، برای مشارکت در برنامه‌ریزی، طراحی، تأمین، اجرا و بهره‌برداری مطلوب از زیرساخت‌ها و ابزارهای فناورانه مورد نیاز در شرکت پتروشیمی بندرامام امضا شد.



مهندس عیسی اسحاقی تشریح کرد؛

عملکرد بی‌نظیر ایرانول در سال ۱۴۰۳

پس از ۲۱ سال، استقلال و خودکفایی در قالب ظروف محصولات بنزینی، اصلاح سبک فروش محصولات و بهینه‌سازی فرمولاسیون محصولات و تغییر در ملزومات بسته بندی نیز از جمله طرح‌های اجرا شده شرکت در سال گذشته بوده است. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول در پایان از عرضه بالاترین سطح کیفی روغن بنزینی جهان (SP) و روغن دیزلی (FA۴) توسط ایرانول در آینده نزدیک خبر داد.

روغن سازی ایرانول تهران با پیگیری جدی پس از سالها، راه اندازی و در مدار تولید قرار گرفت. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول تأکید کرد: با در سرویس قرار گرفتن این پروژه ایرانول به جمع صادرکنندگان پارافین پیوست و میزان روغن پایه تولید ایرانول ۴ درصد افزایش و روغن موجود در اسلک وکس از ۲۵ درصد به زیر ۱۴ درصد کاهش و موجب افزایش کیفیت این محصول شد. همچنین افزود: ریبندینگ (باز طراحی نشان تجاری)

تولید با رشد ۱۳ درصدی به ۶۵۴ میلیون لیتر رسید که بالاترین رکورد در تاریخ ایرانول بود. وی از فروش حدود ۱۵۰ میلیون لیتری انواع روغن‌های موتور و صنعتی در سال ۱۴۰۳ و افزایش سهم بازار ایرانول خبر داد. وی تأکید کرد: صادرات ایرانول در سال ۱۴۰۳ با حدود ۵۰ درصد افزایش مقداری و حدود ۸۰ درصد افزایش مبلغی مواجه شد. وی در مورد طرح‌های توسعه‌ای نیز گفت: پروژه بهبود راندمان واحد موم گیری پالایشگاه

مدیرعامل شرکت نفت ایرانول در سال ۱۴۰۳ خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت نفت ایرانول، مهندس عیسی اسحاقی در گفت و گویی در حاشیه بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: فروش ایرانول در سال گذشته با رشد ۲۷ درصدی به حدود ۲۲۰ هزار میلیارد ریال، مقدار فروش با رشد ۱۳ درصدی به بالای ۶۵۰ میلیون لیتر و مقدار

استقبال از توانمندی‌های ایرانی در نمایشگاه نفت؛

مدیرعامل شرکت ملی گاز، میهمان ویژه غرفه گروه اوپیک



در دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، دکتر توکل‌ی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با حضور در غرفه گروه اوپیک، از نزدیک در جریان آخرین دستاوردها، پروژه‌ها و توانمندی‌های فنی و اجرایی این مجموعه بزرگ مهندسی قرار گرفت.

در این بازدید، مهندس شفعی، مدیرعامل شرکت اوپیک، گزارشی از مهم‌ترین پروژه‌های در حال اجرا، از جمله طرح ملی فشارافزایی ارائه داد؛ پروژه‌ای که به گفته دکتر توکل‌ی، نقش کلیدی در جبران ناترازی انرژی و تقویت امنیت انرژی کشور دارد.

دکتر توکل‌ی: اوپیک، بازوی تخصصی صنعت گاز در مسیر توسعه پایدار

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در حاشیه این بازدید در گفت‌وگو با خبرنگار روابط عمومی گروه اوپیک اظهار داشت: پروژه فشارافزایی یکی از حیاتی‌ترین اقدامات برای حفظ و ارتقای تولید گاز کشور است و خوشبختانه OIEC با اتکا به دانش فنی بومی و ساختاری سازمان‌یافته، به‌خوبی در مسیر اجرای این پروژه راهبردی گام برداشته است.

وی ضمن تمجید از تخصص و تجربه نیروهای داخلی این مجموعه افزود: اوپیک با سابقه‌های درخشان در اجرای پروژه‌های کلان ملی، امروز به‌عنوان سرمایه‌ای ملی، نقش بی‌بدیلی در تحقق اهداف کلان وزارت نفت ایفا می‌کند.

غرفه اوپیک؛ نقطه تلاقی مدیران، قانون‌گذاران و متخصصان

در جریان این بازدیدها، مدیران با مدیرعامل گروه اوپیک دیدار و گفت‌وگو کردند و از نزدیک با ظرفیت‌ها، دستاوردها و توان مهندسی این مجموعه آشنا شدند.

همچنین، حضور نمایندگان مجلس شورای اسلامی از حوزه‌های مختلف کشور در غرفه اوپیک، فرصتی برای هم‌اندیشی پیرامون نقش صنعت مهندسی ایرانی در تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی و رشد تولید ملی فراهم ساخت.

استقبال پر شور جامعه علمی و تخصصی از بخش VIP اوپیک

بخش VIP گروه اوپیک نیز میزبان جمع زیادی از استادان دانشگاه، متخصصان، مهندسان و دانشجویان علاقه‌مند به حوزه انرژی بود. کارشناسان فنی اوپیک و مدیران و کارشناسان شرکت‌های تابعه اوپیک در این بخش به گفت‌وگو و پاسخگویی به بازدیدکنندگان پرداختند و زمینه‌ساز تعامل علمی و صنعتی گسترده‌ای شدند.

مدیرعامل اوپیک در گفت‌وگو با خبرنگار خبرگزاری صدا و سیما اعلام کرد:

پیشگامی شرکت اوپیک در اجرای پروژه ملی فشارافزایی پارس جنوبی

مجاورت با مرز کشور قطر، در اولویت اجرای اوپیک قرار دارد.

مدیرعامل اوپیک همچنین به پروژه توسعه میدان گازی مدار اشاره کرد و گفت: «این پروژه با مشارکت بخش خصوصی و سرمایه‌گذاری اوپیک در حال اجراست و هدف آن، تولید گاز و میعانات گازی است.»

مهندس شفعی در پایان با تأکید بر اهمیت سرمایه‌گذاری در صنعت نفت اظهار داشت: «این صنعت پیشران توسعه اقتصادی کشور است و نقش آن در رشد تولید، ایجاد اشتغال و افزایش درآمد ارزی، کلیدی است.»



مهندس شفعی از آغاز عملیات مهندسی پروژه ملی فشارافزایی در پارس جنوبی خبر داد و گفت: «اوپیک با بهره‌گیری از تمام ظرفیت‌های فنی و اجرایی خود، مصمم است نقش مؤثری در رفع ناترازی انرژی کشور ایفا کند.»

وی افزود: «هدف‌گذاری ما این است که تا پایان سال، مراحل مهندسی پروژه به اتمام برسد تا بتوانیم وارد فاز اجرایی شویم.» به گفته مهندس شفعی، شرکت اوپیک مسئول اجرای هاب‌های شماره ۵ و ۲ پروژه فشارافزایی است.

مهندس شفعی با اشاره به موقعیت راهبردی هاب ۲، تصریح کرد: «هاب ۲ به دلیل

رونمایی از نخستین شیر تویی ۴۲ اینچ کلاس ۹۰۰ ایرانی

نخستین شیر تویی ۴۲ اینچ کلاس ۹۰۰ ساخت ایران با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران رونمایی شد. نخستین شیر تویی ۴۲ اینچ کلاس ۹۰۰ ساخت ایران روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، با حضور حمید بورد رونمایی شد. پیام خلیلی، مدیرعامل «گروه توسعه و نوآوری صنایع گدناختار»، در پایان این آیین با بیان اینکه همه مراحل طراحی و تولید این شیر صنعتی در این مجموعه انجام شده است، گفت: این شیر تویی بیش از ۳۵ تن وزن دارد و با استفاده از فرآیند ریخته‌گری یکپارچه برای نخستین بار در کشور، به سفارش شرکت توسعه و مهندسی نفت (متن) و به پیمانکاری «شرکت مهندسی ایران ارتباط»، طراحی و تولید شده است. وی با اشاره به اینکه این پروژه به منظور احداث خط لوله ۴۲ اینچ نفت خام از غرب کارون تا تلمبه‌خانه امیدیه انجام شده است، ادامه داد: در طراحی این شیر از جدیدترین استانداردهای روز مهندسی، از جمله API ۶D و ۶FA API استفاده شده است و عملکرد آن نیز از نوع شیر قطع اضطراری (LBV) است. شیرهای تویی با کاربرد در کنترل جریان نفت، گاز و دیگر سیالات، از تجهیزات حیاتی در فرآیندهای تولید و انتقال به‌شمار می‌روند و برخورداری از فناوری ساخت آنها، نقشی مؤثر در تقویت توان داخلی و کاهش وابستگی دارد.

معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در شرکت پایانه‌های نفتی

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از تدوین بسته‌های متنوع سرمایه‌گذاری در حوزه‌های کلیدی صنعت نفت خبر داد و بر نقش این بسته‌ها در توسعه پایدار تأکید کرد.

عباس اسدروز روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، با اشاره به شعار محوری نمایشگاه «سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، ضامن رشد و توسعه اقتصادی»، اظهار کرد: شرکت پایانه‌های نفتی ایران با هدف جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی، بسته‌هایی کاربردی و اجرایی در حوزه‌های مختلف صنعت نفت ارائه کرده است. وی افزود: در بخش تأمین ناوگان دریایی عملیاتی، سه بسته سرمایه‌گذاری به ارزش حدود ۴۶ میلیون یورو در قالب مدل BOT طراحی شده‌اند که شامل خرید و بهره‌برداری از یدک‌کش‌ها، بارج‌های پشتیبانی و قایق‌های عملیاتی می‌شوند. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با بیان اینکه توسعه ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام یکی از راهبردهای کلیدی شرکت است، تصریح کرد: پروژه ساخت مخازن جدید با ظرفیت تجمعی ۴.۲ میلیون بشکه در قالب پنج بسته و با مدل‌های BOT و BLT ارائه شده و در ارتقای توان صادراتی کشور نقش مؤثری خواهد داشت. اسدروز از احداث نیروگاه ۵۰ مگاواتی برق به‌عنوان یکی دیگر از پروژه‌های راهبردی یاد کرد و گفت: این نیروگاه با سرمایه‌گذاری تقریبی ۵۰ میلیون یورو در قالب مدل BOT، طی دو سال احداث و برای مدت ۱۰ سال از سوی سرمایه‌گذار بهره‌برداری می‌شود. وی همچنین از تعریف پروژه‌های در حوزه خطوط لوله خبر داد و افزود: طرح بازرسی، نوسازی و ایمن‌سازی شبکه خطوط انتقال نفت خام با سرمایه‌ای بالغ بر ۲۸۶ میلیون یورو طراحی شده و ظرف مدت سه سال اجرا و برای مدت ۱۰ سال بهره‌برداری می‌شود. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از احیا و توسعه کارخانه آب‌شیرین‌کن شرکت نیز به‌عنوان یکی از طرح‌های مهم یاد کرد و گفت: این پروژه شامل بازسازی واحد RO با ظرفیت ۶ هزار مترمکعب در روز و ساخت واحد جدید با ظرفیت ۴ هزار مترمکعب در روز است که در قالب مدل ROT و با سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیون دلار اجرا خواهد شد. اسدروز با تأکید بر آمادگی کامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران برای همکاری با سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، تصریح کرد: این پروژه‌ها افزون بر مزایای اقتصادی، نقش مهمی در ارتقای ایمنی، تاب‌آوری و استمرار عملیات‌های صنعت نفت دارند.

امضای ۱۰ قرارداد و تفاهم‌نامه در شرکت نفت و گاز گچساران

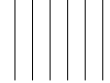
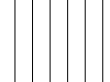
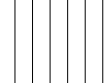
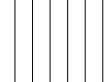
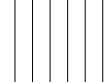
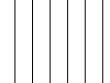
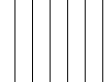
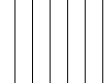
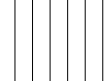
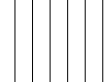
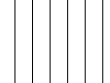
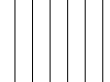
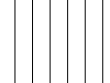
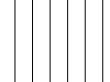
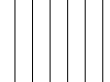
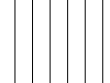
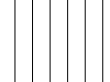
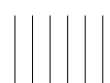
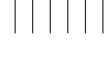
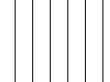
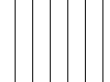
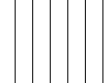
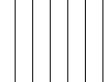
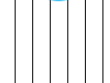
شرکت نفت و گاز گچساران ۱۰ قرارداد و تفاهم‌نامه با شرکت‌های ساخت تجهیزات تخصصی نفت و چند شرکت دانش‌بنیان در حاشیه دومین روز از برگزاری بیست و نهمین نمایشگاه صنعت نفت امضا کرد.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با شرکت‌های داخلی از جمله بهسانان جنوب، دانش‌قطعه‌مین، درود کلید برق، همکار صنعت بهساز، گازسوزان، پترو صنعت عادل، آوند پالاست کرمان، پارک‌های علم و فناوری خراسان و کهگیلویه و بویراحمد و مرکز اینترنت اشیا ایران امضا کرد. تهیه حدود ۳۰ شیر ایمنی سطحی، الکتروپمپ سیستم سوخت‌رسانی فرودگاه، تجهیزات خطوط انتقال لوله، قطعات کمپرسور، اتصالات عایق، فلنج و اتصالات و لوله پلی‌اتیلن از جمله تجهیزاتی است که در بیست و نهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از طرف شرکت نفت و گاز گچساران در زمینه تهیه آن با شرکت‌های مختلف تفاهم‌نامه و قرارداد امضا شد. علی‌اکبر حافظی‌نیا، مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران پس از پایان آیین امضای قراردادها و تفاهم‌نامه‌ها گفت: نمایشگاه‌های تخصصی نفت و گاز به‌ویژه بیست و نهمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی یکی از فرصت‌های طلایی برای تأمین نیازمندی‌های این شرکت است. وی با بیان اینکه قطعات یدکی تأسیسات نفت و گاز قطعات خاصی است، افزود: با توجه به نوآوری و خلاقیت در ساخت تجهیزات تخصصی نفت و گاز از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی، شرکت نفت و گاز گچساران همسو با حمایت و تعامل دوسویه با شرکت‌های داخلی گام بر می‌دارد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

یکشنبه
۱۳ اردیبهشت
۱۴۰۴
شماره ۹۵۶



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

بازسازی و نوسازی دکل‌ها و تجهیزات خدمات جانبی حفاری با استفاده از ظرفیت‌های داخلی در دستور کار است

این شرکت از نگاه توانمندی در ارائه عملیات حفاری و خدمات متنوع تخصصی جانبی صنعت حفاری که افزون بر ۲۰ نوع خدمت می‌شود، اظهار کرد: با نوسازی و بازسازی دستگاه‌های حفاری و تجهیزات و متعلقات مربوط و برخورداری شرکت از نیروهای انسانی متخصص، و تجربه نقش ملی حفاری در ارائه خدمات پررنگ تر و در پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت برجسته تر خواهد شد. مکوندی در این بازدید که معاون مدیرعامل شرکت در عملیات حفاری نیز

نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران آغاز به کار کرد، افزود: با عنایت به اهتمام مقام عالی وزارت نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و اختصاص ۸۰۰ میلیون دلار اعتبار از سوی آن شرکت و پیش‌بینی ۲۰۰ میلیون دلار از محل درآمدهای شرکت، برنامه بازسازی، نوسازی و خرید تعدادی دستگاه‌های حفاری خشکی در مراحل مقدمات اجرا قرار دارد. وی با اشاره به جایگاه شرکت ملی حفاری ایران به عنوان بزرگترین شرکت دکل‌دار حفاری در کشور و منطقه و ویژگی

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: برنامه بازسازی و نوسازی دکل‌ها و تجهیزات خدمات جانبی حفاری با استفاده از اعتبارات تخصصی شرکت ملی نفت ایران و بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی کشور در دستور کار است. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، مهران مکوندی روز جمعه در حاشیه بازدید از غرفه‌های بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی که از روز گذشته در محل دائمی

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: برنامه بازسازی و نوسازی دکل‌ها و تجهیزات خدمات جانبی حفاری با استفاده از اعتبارات تخصصی شرکت ملی نفت ایران و بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی کشور در دستور کار است. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، مهران مکوندی روز جمعه در حاشیه بازدید از غرفه‌های بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی که از روز گذشته در محل دائمی

رونمایی از گام دوم مرکز مدیریت هم‌زمان چاه، مخزن و تأسیسات روستی انرژی پاسارگاد



شده بود. در گام دوم، دیجیتال‌سازی میدان و هوشمندسازی سامانه‌های مدیریت تولید، مدیریت حفاری و هدایت چاه تکمیل خواهد شد. در همین زمینه و در بخش اولیه گام دوم، زیرساخت‌های فناوریانه، نصب و راه‌اندازی ابزارها و تجهیزات تکمیلی در بخش‌های تولید و حفاری و سامانه‌های هوشمند مبتنی بر هوش مصنوعی در سه حوزه کلیدی «پیش‌بینی هوشمند نرخ تولید چاه»، «پیش‌بینی هوشمند نرخ نفوذ

بالادست (UAIA)» انجام داد. اکنون از این سه محصول کلیدی در محل نمایشگاه بین‌المللی نفت با حضور معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری رونمایی شد. در گام نخست، امکان پایش برخط عملیات روزانه در میدان (تولید، حفاری و...) و نظارت و راهبری برخط، ارائه تحلیل‌های آماری و مهندسی و درنهایت، به حداقل رساندن زمان تصمیم‌گیری موفق برای عملیات و بهره‌برداری از میدان فراهم

گام دوم مرکز مدیریت هم‌زمان چاه، مخزن و تأسیسات روستی (WRFM) شرکت گسترش انرژی پاسارگاد با حضور معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری رونمایی شد. آیین رونمایی اولیه از گام دوم مرکز مدیریت هم‌زمان چاه، مخزن و تأسیسات روستی (WRFM) پاسارگاد روز پنج‌شنبه، ۱۸ اردیبهشت در نخستین روز از نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با حضور حسین افشین و علیرضا صادق‌آبادی، مدیرعامل گروه گسترش انرژی پاسارگاد، در غرفه این شرکت برگزار شد. گام نخست مرکز مدیریت هم‌زمان چاه، مخزن و تأسیسات روستی پاسارگاد با هدف پایش برخط و تصمیم‌سازی دقیق در صنعت نفت به‌عنوان مرکزی مبتنی بر هوش تجاری، روز چهارم دی‌ماه ۱۴۰۳ طی آیینی با حضور معاون علمی فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری افتتاح شد و افشین در آنجا بر ضرورت حرکت از هوش تجاری به‌سوی بهره‌گیری از هوش مصنوعی تأکید کرد. در پی این رویداد، گروه گسترش انرژی پاسارگاد به‌عنوان یکی از شرکت‌های پیشرو در صنایع بالادست نفت و گاز، برنامه‌ریزی برای توسعه هوشمندسازی این مرکز را با هدف ایجاد تحول در صنعت نفت کشور و همگام‌سازی آن با شرکت‌های پیشرو جهانی در دستور کار قرار داد و اقدام‌هایی فشرده برای توسعه سامانه‌های هوش مصنوعی در سه حوزه کلیدی «پیش‌بینی تولید»، «برآورد نرخ حفاری» و «دستیار هوشمند

افزایش ۱۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت در دولت چهاردهم

کرد و گفت: ما در شرکت ملی نفت ایران، وظایف خود را در زمینه افزایش تولید گاز به‌درستی انجام داده‌ایم، اما مصرف فعلی کشور نیازمند بازنگری است. زمستان پارسال حدود ۵۵ ماه طول کشید و در این مدت، نزدیک به ۸۰ درصد کل گاز تولیدی به مصارف خانگی اختصاص یافت. وی تأکید کرد: کاهش مصرف گاز بخش خانگی تنها ۲۵ تا ۳۰ میلیون مترمکعب در روز در ایام تعطیل، توانست مصرف مصرف را متحول کند. البته، این موضوع فراتر از وظایف شرکت ملی نفت است و به عزم ملی در حوزه مصرف بهینه نیاز دارد.

به تجهیزات خارجی اتخاذ شد. **هدف‌گذاری سخت‌گیرانه پیش‌بینی تولید تا پایان ۱۴۰۴** مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت با اشاره به اهمیت پایبندی به اهداف برنامه هفتم توسعه بیان کرد: درنهایت، تصمیم‌گیری برای تحقق اهداف تولید تا پایان سال ۱۴۰۴، سیاست سخت‌گیرانه‌ای اتخاذ شود تا حتی در صورت تحقق ۹۵ تا ۹۷ درصد از این اهداف نیز انحرافی از مسیر برنامه نداشته باشیم. علی‌خانی به وضعیت تولید و مصرف گاز طبیعی کشور و مصرف فزاینده گاز در بخش خانگی اشاره

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از افزایش ۱۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت در سال ۱۴۰۳، با وجود توقف موقت تولید از میدان ابودر، خبر داد و گفت: در صورت تولید کامل نفت از این میدان، رقم افزایش تولید نفت در دولت چهاردهم بسیار بالاتر می‌رود. فرخ علیخانی روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران برای ارتقای ظرفیت تولید نفت اظهار کرد: دو محور اصلی برای افزایش



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از آغاز طرح بهینه‌سازی بخاری‌های گازسوز با راندمان بالا خبر داد و گفت: این اقدام می‌تواند تأثیر چشمگیری بر کاهش مصرف انرژی و پایداری شبکه گاز کشور داشته باشد.

سعید توکلی در حاشیه امضای دو تفاهم‌نامه جایگزینی بخاری با راندمان بالا با اشاره به اینکه پارسال، مدیریت مصرف انرژی یکی از مسائل مهمی بود که به‌صورت جدی پیگیری شد، اظهار کرد: یکی از روش‌های مؤثر در صرفه‌جویی انرژی، بهینه‌سازی وسایل گرمایشی است که می‌تواند تا ۸۰ درصد تأثیرگذار باشد. در کشور سیستم گرمایش به‌طور عمده شامل حدود ۲۰ تا ۲۱ میلیون بخاری است که در صورت بهبود راندمان آنها، حتی یک درصد افزایش کارایی به شبکه انرژی نیز کمک‌کننده است. وی با اشاره به اینکه ۹۵ درصد جمعیت کشور تحت پوشش شبکه گاز قرار دارند و ۸۵ درصد از گاز مصرفی نیروگاه‌ها از سوی این شرکت تأمین می‌شود، بیان کرد: در فصل زمستان، مصرف گاز به‌طور عمده به سمت مصارف خانگی و تجاری متمرکز می‌شود، در حالی که در تابستان، مصرف بیشتر مربوط به صنایع و نیروگاه‌هاست. در هر صورت هر دو فصل زمستان و تابستان، برای شرکت ملی گاز با شرایط پیچیده و پرمخاطره همراه است.

تأکید ایران بر گسترش همکاری‌های گازی با روسیه



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در دیدار با مدیرعامل انجمن صنعت نفت و گاز روسیه در حاشیه بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، با اعلام توانمندی نخبگان ایرانی در صنعت نفت و گاز، بر اهمیت تعامل بیشتر با طرف‌های روس تأکید کرد و خواستار گسترش همکاری‌های دوجانبه شد.

سعید توکلی در حاشیه نخستین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در دیدار با نیکولای ایساکوف با بیان اینکه این نمایشگاه حاصل توانایی و ظرفیت نخبگان ایرانی است که با وجود همه تحریم‌ها و محدودیت‌ها در سال‌های اخیر در حوزه نفت و گاز بسیار توانمند عمل کرده‌اند، اظهار کرد: در همین راستاست که از ارتباط و تعامل بیشتر شرکت ملی گاز ایران با اتحادیه نفت و گاز روسیه استقبال می‌کنیم و امیدوارم این ارتباط، به همکاری‌های بیشتر منجر شود. وی با اشاره به ضرورت تشکیل کارگروه نفت و گاز بین ایران و روسیه ادامه داد: تشکیل این کارگروه منجر به فرصت بیشتر برای تبادل نظر درباره شناسایی نیازمندی‌ها و ارائه نظرات کارشناسی می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه قرارداد خرید و انتقال گاز از روسیه به ایران به مرحله نهایی رسیده است، گفت: این موضوع در مراحل پایانی قرار دارد و مقام‌های ارشد دو کشور نگاه مثبتی به اجرای آن دارند.

همکاری ایران و ترکمنستان گامی در تجارت گاز منطقه‌ای



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از اقدام‌های جدید این شرکت برای تسهیل قراردادهای بین‌المللی، جذب سرمایه‌گذاری و توسعه روابط گازی با کشورهای همسایه خبر داد و گفت: همکاری‌های گازی ایران و ترکمنستان مقدمه تجارت منطقه‌ای گاز خواهد بود. سعید توکلی در حاشیه نخستین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست با ایلیاس قایب‌اف، سفیر ترکمنستان با اشاره به تأکید رئیس‌جمهوری و وزیر نفت بر ارتباطات مؤثر و همکاری گسترده با کشورهای همسایه اظهار کرد: همه این موارد، مؤید آن است که قصد داریم با رایزنی و تعامل بیشتر به قراردادهای بلندمدت و نتیجه مطلوب برسیم و امیدواریم در بلندمدت شاهد ارتباطی محکم و دوستانه با ترکمنستان باشیم و از تجربیات گذشته در این زمینه نیز به‌خوبی استفاده کنیم. وی با بیان اینکه توسعه روابط گازی با ترکمنستان می‌تواند زمینه‌ساز همکاری‌های گسترده‌تر در سایر حوزه‌ها باشد، گفت: همکاری‌های گازی دو کشور مقدمه تجارت منطقه‌ای گاز خواهد بود که امیدواریم تداوم داشته باشد. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: خوشبختانه بحث سوآپ نیز در حال انجام است و آمادگی داریم در نقطه سرخس نیز این انرژی پاک را تحویل بگیریم.



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در نمایشگاه ۲۹ نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تبیین کرد؛

تأمین پایدار گاز در زمستان؛ حاصل مدیریت یکپارچه در وزارت نفت

اینده منابع مالی به پروژه تزریق می‌شود. حتی برخی تجهیزات آماده بهره‌برداری زودهنگام هستند تا پروژه سریع‌تر به نتیجه برسد.

بخش خانگی در اولویت تأمین گاز
مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره

به سرمای شدید زمستان ۱۴۰۳ اعلام کرد: حدود ۸۰ درصد مصرف در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده و تنها ۱۸ درصد از گاز تولیدی کشور به نیروگاه‌ها، مصارف عملیاتی و صنایع اختصاص داشت. از سوی دیگر اولویت اصلی شرکت ملی گاز ایران، تأمین گاز بخش خانگی و تجاری بوده و گازرسانی به صنایع عمده با هماهنگی وزارت صمت و بر اساس اولویت‌بندی در اختیار آنان قرار گرفت و تلاش شد گاز نیروگاه‌ها نیز با کمترین آسیب تأمین شود. توکلی با تأکید بر لزوم اجرای سیاست‌های مدیریت مصرف یادآور شد: بر اساس سند جامع انرژی، صنایع انرژی‌بر باید سالانه یک درصد بهره‌وری مصرف خود را افزایش دهند، اما متأسفانه این سیاست در کشور به‌درستی اجرا نشده است.

افزایش ظرفیت پالایش
توکلی در پاسخ به برنامه این شرکت برای

افزایش تولید گاز با بیان اینکه بیشترین مقدار تولید گاز ایران از میدان گازی پارس جنوبی است، افزود: خوشبختانه انتقال دو توربوکمپرسور به پالایشگاه سیزدهم (فاز ۱۴ پارس جنوبی) به افزایش مقدار گاز تصفیه‌شده، انجامیده است که سبب شده به همان مقدار ظرفیت پالایش گاز افزایش یابد. وی با اشاره به اینکه امسال نیز با همین افزایش ظرفیت پالایش گازی که ایجاد شده چنانچه شرکت ملی گاز ایران خوراک مناسبی را دریافت کند، حبس گاز نخواهد داشت، گفت: بهره‌برداری از خط انتقال نهم سراسری از اهواز تا دهگلان از دیگر اقدام‌هایی است که منجر می‌شود در سال جاری مقدار انتقال گاز افزایش یابد.

استقبال از جذب سرمایه خارجی
توکلی درباره برنامه شرکت ملی گاز ایران

برای جذب سرمایه خارجی نیز با بیان اینکه از هرگونه سرمایه‌گذاری خارجی در این صنعت استقبال می‌کنیم، افزود: فرصت‌های مناسبی برای سرمایه‌گذاری در صنعت گاز ایران با توجه به برگشت سرمایه بالایی که دارد، فراهم شده است، ضمن اینکه طی چند روز اخیر نیز مذاکرات خوبی در این زمینه انجام شد و فکر می‌کنم شرکت‌ها و صنایع انرژی‌بر می‌توانند از فرصت سرمایه‌گذاری در این صنعت به‌خوبی استفاده کنند. وی درباره صدور گاز به پاکستان گفت: این آمادگی از سوی ایران وجود دارد، اما ارسال گاز به پاکستان به اراده طرف پاکستانی بستگی دارد. معاون وزیر نفت درباره مقدار صادرات گاز به ترکیه بیان کرد: با توجه به اینکه قرارداد صادرات گاز ایران به ترکیه در سال ۲۰۲۴ به پایان می‌رسد، درصد تمدید قرارداد با آنها هستیم. اگرچه اولویت تأمین گاز در کشور با مصرف‌کنندگان داخلی است با این حال بر اساس تکلیف قانون برنامه هفتم توسعه مبنی بر دیپلماسی انرژی، در قراردادهای صادرات گاز، تعهدمان را به کشورهای دریافت‌کننده گاز ایران انجام می‌دهیم.

عرضه می‌شود. دولت چهاردهم و شخص رئیس‌جمهوری، بر توزیع عادلانه انرژی و یارانه آن تأکید دارند و انتظار می‌رود با بررسی‌های دقیق‌تر، مصرف‌کنندگان خوش‌مصرف تشویق شوند و حتی پاداش بگیرند.

افزایش تحویل گاز به نیروگاه‌ها
معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه در همه

کشورهای دنیا سبب انرژی تعریف شده و گاز تنها بخشی از این سبب را تشکیل می‌دهد، در کشور ما نیز بخشی از تأمین انرژی زمستانی باید با سوخت جایگزین انجام شود، اظهار کرد: در زمستان گذشته، با وجود برخی محدودیت‌ها در بخش صنعتی و معدنی، هیچ‌گونه قطعی گاز در بخش خانگی نداشتیم و امیدواریم با تأمین سوخت معادل نیروگاه‌ها، امسال نیز بدون مشکل این مسیر ادامه یابد. توکلی با اشاره به آمار عملکرد شرکت ملی گاز ایران در سال جاری گفت: در ۴۵ روز ابتدایی سال ۱۴۰۴، مقدار سوخت معادل تحویلی به نیروگاه‌ها نسبت به مدت مشابه پارسال ۱۶ درصد افزایش داشت. از این مقدار، سهم گاز نیز به‌طور قابل‌توجهی رشد کرده و این نشان‌دهنده افزایش عرضه است.

قرارداد گازی با ترکمنستان فعال است
مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران درباره

قرارداد سوآپ گاز بین ترکمنستان، ایران و ترکیه اظهار کرد: این قرارداد که اواخر زمستان پارسال عملیاتی شد، نخستین قرارداد GYG (شرکت دولتی با شرکت دولتی) به‌شمار می‌رود و هم‌اکنون نیز فعال است. **بهره‌برداری از طرح توسعه ذخیره‌سازی گاز سراجه**
معاون وزیر نفت درباره طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی گفت: هم‌اکنون دو طرح مهم ذخیره‌سازی در دست اجراست که یکی از آنها پروژه سراجه قم در مرحله تکمیلی قرار دارد و قطعا تا پیش از پایان تابستان به بهره‌برداری می‌رسد. توکلی با بیان اینکه پروژه سراجه قم با برخی چالش‌های سرمایه‌ای و تأمین نقدینگی مواجه بود، اما با پیگیری‌های جدی از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز و هماهنگی‌های ستادی، مشکلات برطرف شده است، تصریح کرد: پیمانکار اعلام کرده است که در سه هفته

تأکید دولت چهاردهم بر توزیع عادلانه انرژی
معاون وزیر نفت همچنین درباره

تعرفه‌گذاری گاز اظهار کرد: تعیین تعرفه گاز برعهده سازمان برنامه و بودجه و بخش مدیریت انرژی آن است. پارسال اقدام مهمی در این زمینه صورت گرفت و مصرف‌کنندگان پرمصرف در پله‌های ۱۱ و ۱۲ با افزایش چشمگیر قیمت روبه‌رو شدند، به‌گونه‌ای که در برخی مناطق تهران، صورتحساب گاز به ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون تومان نیز رسید. توکلی با تأکید بر اینکه قیمت‌گذاری تعرفه یکی از ابزارهای مؤثر در کنترل رفتار مصرف‌کننده است، بیان کرد: گاز مصرفی خانوارها با قیمت بسیار پایین‌تری

افزایش ظرفیت انتقال گاز و پایداری تأمین گاز
مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه با وجود همه چالش‌ها در ۱۴۰۳، این شرکت نسبت به سال ۱۴۰۲ پالنده‌تر عمل کرد، گفت: برای نمونه، ۱۷ ایستگاه تقویت فشار وارد مدار شد و ۳۰ توربوکمپرسور در نقاط حساس

عملیاتی کشور به‌کار گرفته شدند، همچنین ظرفیت انتقال در کریدور شرق کشور تا ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش یافت. توکلی با بیان اینکه با وجود ادامه تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها تا آبان ۱۴۰۳، پایداری تأمین گاز حفظ شد، تصریح کرد: در برخی مقاطع، همکاران ما در فاز یک پالایشگاه‌ها، با وجود ظرفیت اسمی ۲۵ میلیون مترمکعب، تا ۳۹ میلیون مترمکعب گاز منتقل کردند.

بخاری‌های کم‌مصرف از چرخه مصرف خارج می‌شوند
معاون وزیر نفت با اشاره به راندمان پایین

بخاری‌های متداول در کشور اظهار کرد: اکنون حدود ۲۰ میلیون بخاری ساخت داخل در کشور استفاده می‌شود که راندمان بیشتر آنها حدود ۶۰ تا ۷۰ درصد است. این در حالی است که بر اساس مصوبه شورای اقتصاد، تولید بخاری‌های با راندمان بالای ۸۵ درصد در دستور کار قرار گرفته و قرارداد آنها نیز بسته شده است. توکلی یادآور شد: خوشبختانه با حمایت دولت و لطف الهی، تأمین و توزیع این بخاری‌های راندمان بالا آغاز شده و بدون دریافت هیچ هزینه‌ای از مصرف‌کنندگان، جایگزین بخاری‌های قدیمی می‌شود.

تأکید دولت چهاردهم بر توزیع عادلانه انرژی
معاون وزیر نفت همچنین درباره

تعرفه‌گذاری گاز اظهار کرد: تعیین تعرفه گاز برعهده سازمان برنامه و بودجه و بخش مدیریت انرژی آن است. پارسال اقدام مهمی در این زمینه صورت گرفت و مصرف‌کنندگان پرمصرف در پله‌های ۱۱ و ۱۲ با افزایش چشمگیر قیمت روبه‌رو شدند، به‌گونه‌ای که در برخی مناطق تهران، صورتحساب گاز به ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون تومان نیز رسید. توکلی با تأکید بر اینکه قیمت‌گذاری تعرفه یکی از ابزارهای مؤثر در کنترل رفتار مصرف‌کننده است، بیان کرد: گاز مصرفی خانوارها با قیمت بسیار پایین‌تری



بازدید مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران از غرفه پژوهشگاه صنعت نفت



به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، احمد رضا راستی، مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، به همراه هیئتی از مدیران و کارشناسان این شرکت، از غرفه پژوهشگاه صنعت نفت در بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران بازدید کردند.

در جریان این بازدید، دکتر عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، ضمن معرفی توانمندی‌ها، دستاوردها و ظرفیت‌های فناورانه این مجموعه، با مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره در خصوص راهکارهای عملی برای رفع چالش‌ها و مشکلات عملیاتی مرتبط با تولید از چاه‌های نفتی این شرکت گفت‌وگو کردند.

این دیدار فرصت مغتنمی برای بررسی زمینه‌های همکاری مشترک میان پژوهشگاه و شرکت نفت فلات قاره در راستای ارتقاء بهره‌وری، بهبود عملکرد عملیاتی و بهره‌گیری از ظرفیت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت کشور فراهم آورد. خاطر نشان می‌گردد، پژوهشگاه صنعت نفت امروز مقرر شده با شرکت نفت فلات قاره در خصوص این همکاری‌ها تفاهم نامه ای را به امضا برسانند.

بازدید سعید توکلی، مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران، از غرفه پژوهشگاه صنعت نفت



به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، سعید توکلی، مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران، از غرفه پژوهشگاه صنعت نفت بازدید کردند. در این بازدید، دکتر عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، ضمن معرفی پتانسیل‌های علمی و فناوری پژوهشگاه، به ارائه جزئیات پروژه‌های پژوهشی و نوآوری‌های

تفاهم‌نامه همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه شیراز امضا شد



در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، روز جمعه ۱۹ اردیبهشت ۱۴۰۴ تفاهم‌نامه همکاری مشترک سه‌ساله میان پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه شیراز به امضا رسید.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، این تفاهم‌نامه با هدف گسترش تعاملات علمی، پژوهشی و آموزشی در حوزه صنایع نفت و گاز، به امضای دکتر عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و دکتر علیرضا پژوهشگاه صنعت نفت، مدیر عامل مؤسسه تحقیقات ترانسفورماتور ایران به مدت ۱۲ ماه منعقد شد.

گذشته میان پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه شیراز منعقد شده و گامی مؤثر در جهت ترسیم نقشه راه مشترک برای توسعه فعالیت‌های علمی، تحقیقاتی و فناورانه در حوزه انرژی کشور به‌شمار می‌رود.

پس از امضای تفاهم‌نامه، دکتر کلانتری اصل و دکتر افساری‌فر از سالن ۱۰ و ۱۱ نمایشگاه بازدید کردند و با حضور در غرفه‌های مختلف، در جریان آخرین دستاوردها و توانمندی‌های شرکت‌های فعال در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی قرار گرفتند.

انعقاد قرارداد همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و مؤسسه تحقیقات ترانسفورماتور ایران



به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، قرارداد همکاری پژوهشی میان پژوهشگاه صنعت نفت و مؤسسه تحقیقات ترانسفورماتور ایران با هدف بررسی اثر استفاده از مواد نانوساختار در یک مایع مورد استفاده در سطح خارجی ترانسفورماتورهای قدرت به‌منظور افزایش انتقال حرارت در غرفه شرکت ملی نفت ایران منعقد شد. این قرارداد روز جمعه ۱۹ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۴ در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه

آیین رونمایی از سامانه ارائه خدمات صنعت نفت (ساخت) معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری



به توسعه و تجاری‌سازی طرح‌ها از طریق هم‌رسانی عرضه و تقاضای فناوری در صنعت نفت و گاز نیز اشاره شد. این سامانه همچنین به شرکت‌های دانش‌بنیان این استان را می‌دهد تا به ابزارهای خدمات مالی و تسهیلات دسترسی داشته باشند. از دیگر قابلیت‌های سامانه ارائه خدمات صنعت نفت (ساخت)، ایجاد بستری مناسب جهت صدور خدمات فنی

در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، آیین رونمایی از سامانه ارائه خدمات صنعت نفت (ساخت) با حضور مسئولان ارشد صنعت نفت و گاز کشور در غرفه معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، این سامانه با هدف تسهیل روابط بین ذی‌نفعان صنعت نفت و توسعه تعاملات میان سازندگان و تأمین‌کنندگان فعال در این حوزه، راه‌اندازی شده است. سامانه ساخت به شرکت‌ها و سازندگان این امکان را می‌دهد تا با ثبت نام در آن، به راحتی در فهرست منابع واحد دستگاه مرکزی (AVL) قرار گیرند.

در این آیین، که با حضور سعید توکلی، مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران، و معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری، برگزار شد،

امضای تفاهم‌نامه همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پالایش نفت تهران



در جریان دومین روز برگزاری بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، تفاهم‌نامه همکاری مشترک میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پالایش نفت تهران در خصوص اجرای طرح «کیفیت‌سازی نفت کوره در پالایشگاه تهران»، روز جمعه ۱۹ اردیبهشت ۱۴۰۴ به امضا رسید.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، این تفاهم‌نامه با حضور عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و عباس محسنی‌نیکوگفتار، مدیر عامل شرکت پالایش نفت تهران با هدف بهبود کیفیت نفت کوره، افزایش راندمان واحدهای فرآیندی، و انطباق هرچه بیشتر با الزامات زیست‌محیطی، به مدت ۹ ماه به امضا رسید. محورهای اصلی تفاهم‌نامه عبارتند از: نمونه‌برداری و آنالیز جامع خوراک/خوراک‌های هدف، انجام آزمایش‌های تخصصی به‌منظور بهینه‌سازی میزان محصول Pith و راندمان واحد SDA و انتخاب حلال مناسب، اجرای تست‌های پایلوتی در واحدهای SDA، DAOT و GHT به‌منظور تعیین شرایط عملیاتی بهینه و جمع‌آوری داده‌های طراحی، نهایی‌سازی چیدمان فرآیندی با تمرکز بر دبی جریان‌ها و سایر پارامترهای فنی، تأمین و ارائه مجوز بهره‌برداری از دانش فنی (لیسانس) فرآیندهای منتخب، تهیه بسته طراحی مفهومی (FEED) یا فراهم‌سازی بستر طراحی فرآیندی بر اساس سناریوی منتخب و صلاحیت کارفرما، تعیین میزان مصارف واحدهای موردنیاز و ظرفیت کلیه مخازن جدید مرتبط با طرح.

در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، تفاهم‌نامه همکاری مشترک میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پالایش نفت تهران در خصوص اجرای طرح «کیفیت‌سازی نفت کوره در پالایشگاه تهران»، روز جمعه ۱۹ اردیبهشت ۱۴۰۴ به امضا رسید.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، این تفاهم‌نامه با حضور عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و عباس محسنی‌نیکوگفتار، مدیر عامل شرکت پالایش نفت تهران با هدف بهبود کیفیت نفت کوره، افزایش راندمان واحدهای فرآیندی، و انطباق هرچه بیشتر با الزامات زیست‌محیطی، به مدت ۹ ماه به امضا رسید. محورهای اصلی تفاهم‌نامه عبارتند از: نمونه‌برداری و آنالیز جامع خوراک/خوراک‌های هدف، انجام آزمایش‌های تخصصی به‌منظور بهینه‌سازی میزان محصول Pith و راندمان واحد SDA و انتخاب حلال مناسب، اجرای تست‌های پایلوتی در واحدهای SDA، DAOT و GHT به‌منظور تعیین شرایط عملیاتی بهینه و جمع‌آوری داده‌های طراحی، نهایی‌سازی چیدمان فرآیندی با تمرکز بر دبی جریان‌ها و سایر پارامترهای فنی، تأمین و ارائه مجوز بهره‌برداری از دانش فنی (لیسانس) فرآیندهای منتخب، تهیه بسته طراحی مفهومی (FEED) یا فراهم‌سازی بستر طراحی فرآیندی بر اساس سناریوی منتخب و صلاحیت کارفرما، تعیین میزان مصارف واحدهای موردنیاز و ظرفیت کلیه مخازن جدید مرتبط با طرح.

انعقاد قرارداد همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پالایش فجر جم

در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، قرارداد همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پالایش فجر جم به امضا رسید. به امضا رسید. به امضا رسید.

در دومین روز از بیستونهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران، قرارداد همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پالایش فجر جم به امضا رسید. به امضا رسید. به امضا رسید.

انعقاد قرارداد پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پارس بهین پالایش نفت قشم

در مراسم امضای این قرارداد، دکتر عظیم کلانتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، و مهندس حامد دشمن‌فنازیدی، مدیر عامل شرکت پارس بهین پالایش نفت قشم، حضور داشتند و این توافق‌نامه را به امضا رساندند.

قرارداد همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پارس بهین پالایش نفت قشم زیر مجموعه شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، روز جمعه ۱۹ اردیبهشت‌ماه و در دومین روز از بیستونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران



مدیر پژوهش، فناوری و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از طراحی گواهینامه عمق ساخت داخل با همکاری وزارت صمت و قرارگیری تولیدکنندگان تجهیزات در کنار سایت‌های عملیاتی خبر داد و گفت: درصدد بی‌نیازسازی کشور به واردات برخی از کالاهای حیاتی هستیم که توجیه اقتصادی نیز دارد.

قدرت‌آله نصیری روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران با اشاره به اینکه در حال راه‌اندازی سامانه‌ای برای تجمیع تمام شرکت‌های مدعی ساخت داخل و دانش بنیان و ارزیابی آنها هستیم تا عمق ساخت داخل، ظرفیت تولید و کیفیت محصولات ساخته شده، ارزیابی شود، اظهار کرد: بحث ساخت داخل دریای بیکرانی است که در آن شناخت افراد توانمند بسیار کار بزرگی است. وی با اشاره به وارد کردن برخی اجناس از چین و تغییر دادن نام تجاری آنها که کاری ساده‌تر و کم هزینه‌تر از تولید داخل است، افزود: با چنین شیوه‌هایی بالطبع بسیاری از افراد به سمت واردات هدایت می‌شوند، گاهی نیز کالا را به اسم ایرانی در چین تولید و وارد کشور می‌کنند.

لزوم نیازسنجی دقیق و ارزیابی هوشمند محصولات ساخت داخل

مدیر پژوهش، فناوری و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر لزوم نیازسنجی دقیق از نیازهای صنعت پتروشیمی، یادآور شد: بر این اساس باید نقشه راه ساخت داخل مشخص و اولویت‌ها تعیین شود تا براساس زمانبندی ساخت تجهیزات صورت گیرد بنابراین در حال راه‌اندازی سامانه‌ای هستیم تا عمق ساخت داخل و ظرفیت تولید مشخص و کیفیت محصولات ارزیابی شود. نصیری با اشاره به عدم ارزیابی دقیق و دوره‌ای شرکت‌های ساخت داخل به دلیل تعداد زیاد آنها، اظهار کرد: در سامانه



مدیر پژوهش، فناوری و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

راه‌اندازی سامانه ارزیابی سازندگان ایرانی تجهیزات پتروشیمی

بیان شده، از هوش مصنوعی برای تجزیه و تحلیل مستندات و ارائه گزارش اولیه استفاده می‌شود؛ سپس ارزیابی فنی در مورد محصولات برگزیده صورت گرفته و شرکت‌ها

گواهینامه عمق ساخت داخل می‌گیرند. وی با اشاره به اینکه درصدد هدایت سرمایه‌گذاران و سازندگان داخل هستیم تا براساس نقشه راه با توجه به مستندات علمی و پژوهشی

رئیس کل امور بین الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تشریح کرد؛

افزایش قدرت چانه‌زنی پتروشیمی ایران با توسعه بازارها

ملزم شوند که محصولات را قابل رقابت محصولات خارجی، براساس نیازهای کشور تولید کنند، گفت: هدف ما حمایت و تجاری‌سازی به‌منظور صادرات محصولات ساخت داخل که فناوری و دانش بنیان هستند، است.

حمایت صنایع پتروشیمی از شرکت‌های دانش بنیان مدیر پژوهش، فناوری و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به حمایت این شرکت از شرکت‌های دانش بنیان و توانمندسازی جوانان، افزایش نقش اقتصادی شرکت‌های دانش بنیان و میدان دادن به جوانان اشاره و بیان کرد: شاهدیم برخی شرکت‌های قدرت گرفته به محض قرارگیری رقیب در کنارشان، آن را از بین می‌برند و با توجه به فرهنگ موجود، رقابت‌پذیری و بزرگ شدن جوانان پذیرفته نمی‌شود و این مسئله به توسعه ملی کشور ضربه می‌زند. نصیری با تأکید بر اینکه نیازمند فرهنگ‌سازی هستیم تا توسعه هزاران کارخانه در سطح ملی به وجود بیاید، به سیاست‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی اشاره کرد و افزود: برنامه بعدی ما این است که کارخانه‌های تولیدکننده محصولات در شهرک‌هایی در کنار سایت عملیاتی در مناطق ویژه قرار گیرند. بدین صورت شاهد کاهش هزینه حمل و نقل، مصرف نفت‌گاز، انتشار آلاینده‌ها، انتشار گازهای کربن و تصادفات هستیم و هم نظارت دقیق‌تر و آسان‌تری بر عملکرد تولیدکنندگان صورت می‌گیرد. با این رویه به راحتی می‌توانیم ببینیم که چقدر در یک زنجیره کالا وابستگی وجود دارد و می‌توانیم صنعت ساخت داخل را به خوبی پوشش دهیم و حمایت‌های لازم انجام شود. همچنین با تأکید بر تمرکز شدن نمایشگاه‌های ساخت داخل با حضور شرکت‌های دانش بنیان و توجه به توانمندسازی این شرکت‌ها با همکاری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، گفت: از کالاهای ساخته شده براساس نیازسنجی‌ها و اولویت‌بندی انجام شده به‌عنوان «ساخت بار اول» حمایت می‌کنیم.

برای عبور از موانع موجود شناسایی و اجرایی شود.

ضرورت برندسازی جهانی در صنعت پتروشیمی

وی با تأکید بر اهمیت برندسازی در صنعت پتروشیمی گفت: محصولات پتروشیمی ایران از نظر کیفیت در دنیا شناخته‌شده و خواهان زیادی دارند، اما به دلیل تحریم‌ها و محدودیت در فروش مستقیم، ناچاریم در بسیاری از موارد محصولات را با روش‌های دیگر عرضه کنیم. این موضوع سبب شده که برند اصلی ایران در بازارهای نهایی کمتر دیده شود و قدرت تأثیرگذاری آن کاهش یابد. رئیس کل امور بین الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه در برخی محصولات، امکان تهاتر با کشورهای منطقه وجود دارد که برای طرف مقابل جذابیت دارد، بیان کرد: همچنین در برخی موارد، قیمت محصولات ایران پایین‌تر از رقبای منطقه‌ای است که این موضوع برای

نقش مثبت وزارت امور خارجه در توسعه صادرات

رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به نقش مثبت وزارت امور خارجه و سفارتخانه‌ها در توسعه صادرات عنوان کرد: خوشبختانه سفرای جمهوری اسلامی ایران در کشورهای مختلف همراهی بسیار خوبی با ما دارند؛ چه در زمینه نیازسنجی بازار کشور محل مأموریت و چه در زمینه شناسایی ظرفیت‌هایی که می‌توانیم تأمین کننده آن‌ها باشیم. این همراهی منجر به اجرای بهتر پروژه‌های صادراتی و فراهم شدن بسترهای لازم برای توسعه بازارها شده است. عاطف یکتا با اشاره به تعاملات جاری با وزارت راه و شهرسازی افزود: در زمینه رفع موانع کشتیرانی و حمل‌ونقل دریایی، مذاکرات و همکاری‌های مؤثری با شرکت ملی کشتیرانی ایران و معاونت‌های مربوطه در وزارت راه در حال انجام است. هدف این است که راه‌حل‌های عملیاتی و پایدار

می‌شود. وی با اشاره به چالش‌های لجستیکی در توسعه بازارها گفت: فراهم بودن زیرساخت‌ها برای صادرات پایدار بسیار حیاتی است. به‌عنوان مثال، با برخی کشورها به‌ویژه در قاره آفریقا، نه پرواز مستقیم داریم و نه خطوط کشتیرانی منظم که این موضوع صادرات به این مناطق را دشوار می‌سازد. پس دولت و دستگاه‌های مسئول برای رفع این چالش‌ها در حال برنامه‌ریزی است. در همین راستا، مذاکراتی برای راه‌اندازی حمل‌ونقل ریلی در کنار حمل‌ونقل دریایی در حال انجام است تا هزینه‌های صادرات برای شرکت‌ها به‌صرفه‌تر شود. همچنین در حوزه آفریقا افزون بر بعد مسافت و نیاز به کشتی‌های خاص، چالش‌هایی در زمینه مالی نیز وجود دارد که در حال رایزنی برای رفع آن‌ها هستیم، چه با بانک مرکزی و بانک‌های داخلی و چه با شرکت‌های حمل‌ونقل بین‌المللی.

رئیس کل امور بین الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام تمرکز این شرکت بر توسعه مقاصد صادراتی و افزایش قدرت چانه زنی در بازارهای جهانی گفت: دیپلماسی اقتصادی فعال در کنار برندسازی بین‌المللی، رویکرد اصلی ما در توسعه بازارهای جهانی است.

هما عاطف یکتا روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با بیان اینکه هم‌اکنون بخش عمده‌ای از صادرات محصولات پتروشیمی کشور به کشورهای آسیایی انجام می‌شود، اظهار کرد: یکی از اهداف راهبردی ما در بخش بین‌الملل، توسعه بازارها و مقاصد صادراتی است. این هدف با رویکرد افزایش قدرت چانه‌زنی ایران در بازار جهانی پتروشیمی و پرهیز از وابستگی به یک یا چند مقصد خاص دنبال

اهم سخنان وزیر نفت در نمایشگاه نفت: جهش تولید، جذب سرمایه، نوآوری

عزم جدی برای مشارکت با روسیه در پروژه‌های مشترک



تکمیل ۳۰ پروژه بزرگ تا پایان ۱۴۰۴ با تأمین سرمایه‌گذاری ۱۰ میلیارد دلاری

۳۰

انعقاد قرارداد سوآپ گاز ترکمنستان به ترکیه از طریق ایران



ارائه و معرفی بیش از ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در رویداد تحول

۲۰۰

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی روزانه گاز با آغاز به‌کار دولت چهاردهم

کاهش زمان تنفیذ قراردادها از ۳ سال به زیر یک سال

افزایش روزانه ۷ و ۸ میلیون لیتری بنزین و نفت‌گاز در ۹ ماه گذشته

امضای ۱۶ قرارداد تولید بار اول به ارزش ۱۵۰/۰۰۰/۰۰۰ دلار

۱۶

افزایش روزانه ۱۸۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت پالایشی در دولت چهاردهم

گام جدی برای استفاده از فناوری‌های نوین و هوش مصنوعی در صنعت نفت

تداوم صادرات با وجود تحریم‌ها

افزایش روزانه ۱۵۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید نفت در ۹ ماه گذشته

۱۵۰



29th INTERNATIONAL OIL, GAS, REFINING & PETROCHEMICAL EXHIBITION

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: تحقق اهداف برنامه هفتم توسعه، نیازمند دو برابر شدن فعالیت‌های توسعه‌ای در صنعت نفت است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، نصرالله زارعی، روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز

بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در مورد برگزاری این رویداد تخصصی اظهار کرد: این نمایشگاه در سال سرمایه‌گذاری برای تولید و بعد از برگزاری رویداد سرمایه‌گذاری در نفت، محلی برای عرضه، گفت‌وگو و مذاکره برای فرصت‌های جدید سرمایه‌گذاری با بخش‌های خصوصی و

سرمایه‌گذاران خارجی و داخلی است. وی با بیان اینکه صنعت نفت برای شتاب‌بخشی به توسعه، نیازمند تحول در روندهای تصمیم‌گیری و حذف دیوان‌سالاری‌های غیرضروری است که خوشبختانه عمده بسترسازی آن انجام شده، گفت: امیدواریم از این پس شاهد نتایج بهتری در عملکردها باشیم. مدیرعامل شرکت مهندسی

مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت تبیین کرد؛ تحقق اهداف برنامه هفتم نیازمند دو برابر شدن فعالیت‌ها

مدیریت پسماند در صنعت پتروشیمی؛ از ضایعات تا سوخت جایگزین

مدیر اج‌اس‌ئی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تشریح برنامه‌های راهبردی این حوزه، از کاهش چشمگیر حوادث، بهره‌گیری از فناوری هوش مصنوعی و اجرای برنامه‌های محیط‌زیستی نظیر مدیریت پسماند خبر داد.

داود عمادی روز پنج‌شنبه، ۱۸ اردیبهشت در حاشیه روز نخست بیست‌ونهمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با تأکید بر اینکه راهبرد کلان این حوزه بر اساس اسناد بالادستی برنامه هفتم توسعه، سند راهبردی صنعت پتروشیمی و الزامات اج‌اس‌ئی وزارت نفت تدوین شده است، گفت: این چارچوب‌ها مبنای طراحی و اجرای برنامه‌های عملیاتی پیشرو و راهبردی در حوزه یعنی، بهداشت، محیط زیست و مدیریت شرایط اضطراری قرار گرفته‌اند. وی با اشاره به اجرای این برنامه‌ها تأکید کرد: گام‌های مؤثری برای ارتقای وضع بهداشت، ایمنی، محیط زیست و همچنین تاب‌آوری صنعت در برابر شرایط اضطراری برداشته‌ایم. هرم برنامه‌های عملیاتی بر

همین مبنا تنظیم شده و محورهای آن شامل توسعه فضای سبز، مدیریت پسماند، کنترل فلرینگ و تقویت مدیریت شرایط اضطراری است. هدف ما این است که با اجرای این برنامه‌ها، جهش و تحول محسوسی در حوزه محیط زیست صنعت پتروشیمی ایجاد کنیم.

روند نزولی حوادث در صنعت پتروشیمی
مدیر اج‌اس‌ئی شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره وضعیت حوادث در صنعت پتروشیمی اظهار کرد: خوشبختانه روند حوادث در چند سال اخیر نزولی بوده و در سال گذشته نیز شاهد وقوع حادثه جدی نبوده‌ایم. با توجه به ماهیت پیچیده و شیمیایی فرآیندهای این صنعت که ذاتاً مستعد وقوع حوادث فرایندی است، ما از چند سال پیش استقرار سیستم مدیریت ایمنی فرایند را آغاز کردیم که نتایج بسیار مطلوبی داشته است. عمادی با بیان اینکه در سال‌های گذشته، حوادث فرایندی عمده نداشته‌ایم و امیدواریم با استقرار کامل این سیستم، بتوانیم با اطمینان بگوئیم که حوادث فرایندی در صنعت پتروشیمی تحت

کنترل قرار دارد، تصریح کرد: البته در کنار این، حوادث شغلی نیز وجود دارند که اغلب ناشی از بی‌احتیاطی‌ها و خطاهای انسانی هستند. برای کاهش این موارد نیز ارتقای فرهنگ ایمنی را به‌عنوان یکی از سیزده برنامه راهبردی خود دنبال می‌کنیم.

هوش مصنوعی در خدمت اج‌اس‌ئی
وی درباره بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در این صنعت گفت: سند راهبردی هوش مصنوعی صنعت پتروشیمی تدوین شده و فعالیت‌های آن آغاز شده است. در این مسیر، حوزه اج‌اس‌ئی به‌عنوان پایلوت اجرای برنامه‌های عملیاتی مرتبط با هوش مصنوعی در نظر گرفته شده است. ما آمادگی کامل داریم که این فناوری ابتدا در حوزه اج‌اس‌ئی پیاده‌سازی شود و به این منظور با مدیریت برنامه‌ریزی شرکت به توافق‌هایی نیز رسیده‌ایم. امیدواریم نخستین خروجی‌های اجرایی این اقدام، در حوزه اج‌اس‌ئی قابل مشاهده باشد. مدیر اج‌اس‌ئی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به رتبه‌بندی شرکت‌های پتروشیمی در زمینه

و توسعه نفت با اشاره به فعالیت‌های اقتصادی کشور در دوران تحریم اظهار کرد: کشور و صنعت نفت در این دوران متوقف نشده‌اند و موفقیت‌ها و نتایج قابل دفاع، گواه این واقعیت است. با این حال، از حضور سرمایه‌گذاران و دارندگان فناوری‌های پیشرفته استقبال می‌کنیم. زارعی با بیان اینکه درهای صنعت نفت به روی همه شرکت‌های خارجی باز است و دیپلماسی انرژی باید هم‌راستا و همراه با دیپلماسی سیاسی برای توسعه و آبادانی کشور پیش برود، تصریح کرد: امیدوارم به‌واسطه گفت‌وگوها و به اشتراک‌گذاری فرصت‌ها و توانمندی‌ها و ایده‌ها در این نمایشگاه، شاهد حضور بیشتر شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران در صنعت نفت باشیم. وی تأکید کرد: ما برای تحقق اهداف برنامه هفتم نیازمند افزایش دوچندان فعالیت‌های توسعه‌ای صنعت نفت هستیم.

رعایت الزامات اج‌اس‌ئی و مسائل محیط زیستی اظهار کرد: تلاش ما این است که با ایجاد فضای رقابتی سالم، انگیزه لازم برای رشد و ارتقای عملکرد شرکت‌ها فراهم شود. البته ما به جای تعیین یک شرکت به‌عنوان رتبه «اول»، بیشتر مجموعه‌ای از شرکت‌های برتر را شناسایی می‌کنیم که حدود ۲۰ شرکت در این گروه قرار دارند. عمادی درباره راهبردهای کاهش اثرات زیست‌محیطی نیز گفت: یکی از برنامه‌های راهبردی ما، کمینه‌سازی و مدیریت پسماند صنعتی است. ما به پسماند به‌عنوان یک منبع و سوخت جایگزین نگاه می‌کنیم، نه به‌عنوان ضایعات اضافی. هدف این است که با بازگشت این مواد به چرخه تولید، از آنها بهره‌برداری مجدد کنیم. وی با اشاره به اینکه سال گذشته مرحله جمع‌آوری اطلاعات را انجام دادیم و امسال اجرای عملیاتی این برنامه را در دستور کار قرار داده‌ایم، بیان کرد: انتظار داریم خروجی این طرح‌ها، کاهش محسوس آثار زیست‌محیطی و افزایش بهره‌وری در صنعت پتروشیمی باشد.

دانش‌جویان و بازدیدکنندگان نمایشگاه بود. در کارگاه «کاربرد هوش مصنوعی در صنعت نفت و گاز» که از سوی رحمت سوده فریمان، استاد دانشگاه فنی دانشگاه تهران، ارائه شد، موضوع نقش تحول‌آفرین هوش مصنوعی در بهبود عملکرد، افزایش بهره‌وری و ارتقای ایمنی ارزیابی شد. در این کارگاه، ماهیت و کارکرد هوش مصنوعی در تفسیر داده، تفکر انتقادی و تصمیم‌گیری سازمانی مطرح و تأکید شد می‌توان از هوش مصنوعی برای ارتقای بهره‌وری، ایمنی، کاهش هزینه‌ها و توسعه پایدار در بخش‌های اجرایی و عملیاتی سازمان بهره برد. در کارگاه «منابع انسانی؛ شریک راهبردی سازمان» که از سوی سیدرضا میرپور، مشاور مدیریت سرمایه انسانی، ارائه شد، به تفاوت نقش منابع انسانی در سازمان‌های سنتی و مبتنی بر فرایند راهبردی پرداخته و تأکید شد در سازمان‌هایی که منابع انسانی به‌عنوان شریک راهبردی دیده می‌شوند، منابع انسانی همسو با اهداف، تصمیم‌ساز، پیش‌فعال و پیشرو در نوآوری و خلق ارزش حرکت می‌کند.



برگزاری کارگاه «کاربرد هوش مصنوعی در صنعت نفت و گاز» و کارگاه «منابع انسانی؛ شریک استراتژیک سازمان» با حضور هلدینگ انرژی سینا در غرفه، میزبان

استقبال از ۲ کارگاه منابع انسانی و هوش مصنوعی

امضای ۱۰ قرارداد تأمین کالا از سوی مناطق نفت‌خیز 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 کرد.

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 تملیق‌شکن، 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 عملیاتی 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.

استقبال بخش خصوصی از سرمایه‌گذاری در نفت

مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران از استقبال مطلوب بخش خصوصی داخلی و خارجی از طرح‌های سرمایه‌گذاری صنعت نفت خبر داد و گفت: با وجود گذشت مدت کوتاهی از برگزاری رویداد سرمایه‌گذاری، بازخوردهای امیدوارکننده‌ای دریافت کرده‌ایم.

امیر مقبسه روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی بیان کرد: استقبال خوبی از سوی فعالان اقتصادی داخلی و سرمایه‌گذاران از کشورهای حاشیه خلیج فارس رخ داده است. این رویداد زمینه‌ساز تحول در نحوه تعامل شرکت ملی نفت ایران با بخش خصوصی و نیز ارتقای ارتباطات جهانی در حوزه انرژی شده است. وی با تأکید بر اهمیت نقش‌آفرینی بخش خصوصی در توسعه صنعت نفت تصریح کرد: با ایجاد جذابیت‌های تازه سرمایه‌گذاری و تسهیل شرایط مشارکت، چشم‌انداز روشنی برای حضور گسترده‌تر شرکت‌های خصوصی در پروژه‌های نفت و گاز کشور ترسیم شده است. مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران در پایان گفت: مدیریت سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران به‌صورت فعال مذاکره و همکاری با سرمایه‌گذاران را دنبال می‌کند و امیدواریم این مسیر منجر به جهش اقتصادی قابل توجه در صنعت انرژی کشور شود.

جذب سرمایه خارجی ۵۰۰ میلیون دلاری در صندوق بازنشتگی نفت

رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بازنشتگی صنعت نفت با بیان اینکه هدف‌گذاری ما تکمیل پروژه‌های نیمه‌تمام تا سال ۱۴۰۴ است، گفت: نخستین بار یک قرارداد ۵۰۰ میلیون دلاری در سه گام با سرمایه خارجی امضا کرده‌ایم که نشان‌دهنده فعال‌سازی و پویایی حوزه بین‌الملل این صندوق است.

حسین حسین‌زاده در حاشیه نخستین روز بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اشاره به تفاوت‌های این دوره از نمایشگاه با سال‌های گذشته بیان کرد: امسال نمایشگاه با حضور متنوع شرکت‌های خارجی از کشورهای نظیر سوئیس، کانادا و دیگر نقاط جهان شاهد استقبال بی‌نظیری است، همچنین توجه ویژه‌ای به شرکت‌های دانش‌بنیان و مجموعه‌هایی شده که برای نخستین بار در این رویداد حضور دارند. وی با تأکید بر شمار سال مبنی بر «سرمایه‌گذاری برای تولید» افزود: همسو با هماهنگی اخیر با محوریت سرمایه‌گذاری، در این نمایشگاه از بسته‌های سرمایه‌گذاری متعددی رونمایی خواهد شد. نکته برجسته دیگر، امضای قراردادهای صندوق‌های بازنشتگی صنعت نفت با شرکت‌های خارجی برای اولین بار است که به توسعه دیپلماسی انرژی ایران، به‌ویژه با کشورهای همسایه کمک می‌کند و پیوندهای دوستی و سرمایه‌گذاری را تقویت خواهد کرد. وی درباره حجم سرمایه‌گذاری‌های پیش‌بینی‌شده توضیح داد: برای اتمام پروژه‌های نیمه‌تمام، جذب سرمایه‌ای بالغ بر ۵ تا ۶ میلیارد دلار هدف‌گذاری شده است. به این منظور برای اولین بار یک قرارداد ۵۰۰ میلیون دلاری در سه فاز با سرمایه‌گذاری خارجی منعقد کرده‌ایم که نشان‌دهنده فعال‌سازی و پویایی حوزه بین‌الملل صندوق است.

بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌های وزارت نفت کلید خورد

تفاهم‌نامه بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌های وزارت نفت بین معاونت برنامه‌ریزی این وزارتخانه و صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت امضا شد. تفاهم‌نامه بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌های وزارت نفت روز پنج‌شنبه، ۱۸ اردیبهشت در حاشیه نخستین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به امضای حمید حیدری مدیرعامل صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت و احمد زراعت کار معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت رسید. هدف از این تفاهم‌نامه ایجاد همکاری و هم‌افزایی طرفین در حوزه تأمین مالی و توسعه فناوری و نوآوری به‌منظور ترویج و گسترش بهینه‌سازی مصرف انرژی است. از ظرفیت‌های موجود در این تفاهم‌نامه می‌توان به تسهیل تأمین مالی طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش ساختمان، تسهیل گری سرمایه‌گذاری در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش ساختمان از طریق انتشار اوراق گواهی صرفه‌جویی انرژی، تسریع فرآیندهای پروژه‌ها و طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش ساختمان و همکاری لازم به‌منظور توسعه ظرفیت‌های بازار بهینه‌سازی و گواهی صرفه‌جویی انرژی اشاره کرد.



یکشنبه
۱۳۰۴
شماره ۹۵۶
www.daneshnamay.ir





بازدید معاون وزیر در امور توسعه مدیریت و سرمایه انسانی از بیمارستان نفت آبادان

سازمانی این بهداری قول مساعدت و همکاری داد. بدنبال بازدید از پروژه بیمارستان جدید صنعت نفت آبادان، نشست با حضور دکتر ابوحمزه مشاور اجرایی مدیرعامل سازمان بهداشت درمان صنعت نفت و امیر قائم پناه مدیر منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران و مدیرعامل شرکت مجری پروژه در خصوص زمانبندی تکمیل تأسیسات و ساختمان پروژه بیمارستان مذاکره و برنامه‌ریزی شد.

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در نشستی صمیمانه با مسئولین بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، ضمن تأکید بر اهمیت توجه به دغدغه‌های کارکنان، گفت: نقش آفرینی کارگران، کارکنان ارکان ثالث، نیروهای قراردادی، رسمی و حتی بازنشستگان در پایداری تولید نفت و گاز انکارناپذیر است. وی در خصوص توسعه چارت منابع انسانی حوزه درمان در بهداشت و درمان آبادان و ترمیم و ارتقاء پایه سمت‌های

قائم‌پناه مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران، دکتر ابوحمزه مشاور ارشد مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با همراهی ریاست و مسئولین ارشد این بهداشت و درمان، دکتر جلیل مختار نماینده آبادان و همچنین جمعی از مسئولین شرکت پالایش نفت آبادان ضمن بازدید از بخش‌های مختلف بیمارستان و گفتگوی دوستانه با کارکنان این مجموعه، از پروژه بیمارستان جدید بازدید کرده و در جریان روند اجرایی این پروژه قرار گرفتند.

صدیقه خزایی معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت به همراه امیر قائم‌پناه مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران و دکتر ابوحمزه مشاور ارشد مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از بیمارستان نفت آبادان و پروژه بیمارستان جدید این مرکز بازدید کردند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان؛ صدیقه خزایی معاون وزیر در امور توسعه مدیریت و سرمایه انسانی به همراه امیر



تلاش برای ارتقاء کیفیت خدمات بهداشتی و درمانی در خوزستان

تابعه تأکید شد. مدیران حاضر با قدردانی از تلاش کارکنان بهداشت و درمان، خواستار تمرکززدایی، افزایش اختیارات، جذب پزشکان متخصص، تأمین نیروی انسانی جوان و بازسازی زیرساخت‌ها شدند. آنان همچنین بر توسعه درمانگاه‌های عملیاتی، ارتقاء معاینات شغلی در جوار تأسیسات نفتی، بهبود خدمات دندانپزشکی و افزایش تجهیزات تشخیصی تأکید کردند. از دیگر پیشنهادات مطرح شده، می‌توان به افزایش مراکز طرف قرارداد، حذف فرانشیز، ارتقاء آگاهی عمومی در زمینه پیشگیری از بیماری‌های غیرواگیر و تقویت زیرساخت‌های ورزشی اشاره کرد. در پایان این سفر دو روزه، دکتر شجاع مدیرعامل سازمان با دکتر سید محمدرضا مولی‌زاده، استاندار خوزستان، و مهندس ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت ملی جنوب، بر افزایش تعامل میان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و شرکت‌های

دغدغه‌ها و مطالبات صنفی به‌طور مستقیم با دکتر شجاع مطرح شد. از جمله مهم‌ترین موارد، می‌توان به عدم کسر مالیات از ایتیم‌های رفاهی، افزایش عوامل انگیزشی، احداث سالن‌های ورزشی، بهبود وضعیت معیشتی و ارتقاء رفاه کارکنان اشاره کرد. همچنین اصلاح طرح طبقه‌بندی مشاغل، عدالت در پرداخت‌ها و محاسبه متصفانه مالیات‌ها نیز از دیگر مطالبات جدی کارکنان بود. دکتر شجاع در این خصوص به پیگیری‌های سازمان برای اخذ مجوز جذب نیرو، بهبود ساختار سازمانی و ارتقاء سمت‌های شغلی اشاره کرد و لزوم ارتقاء زیرساخت‌های درمانی و توجه به معیشت کارکنان را از اولویت‌های اصلی برشمرد. در نشست‌های جداگانه‌ای با مدیران عامل شرکت‌های اروندان، کارون، مارون و برخی مدیران شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بر افزایش تعامل میان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و شرکت‌های

زمان انتظار بیماران تبادل نظر شد. **بررسی چالش‌ها و فرصت‌های درمانی** در ادامه این سفر، دکتر شجاع در نشست‌هایی جداگانه با پزشکان، کارکنان بهداشت و درمان اهواز و مدیران شرکت‌های نفتی منطقه، بر ارتقاء کیفیت خدمات، استفاده از تجهیزات به‌روز، تأمین دارو و آموزش مستمر برای افزایش بهره‌وری تأکید کرد. در این نشست‌ها، دکتر دهقان گزارشی از وضعیت ارائه خدمات، تعداد پزشکان، کارکنان درمانی و مراجعه‌کنندگان ارائه داد و بر تلاش مستمر مجموعه برای ارائه بهترین خدمات به جمعیت تحت پوشش صنعت نفت تأکید کرد. پزشکان حاضر نیز خواستار اصلاح نظام پرداخت کارانه، بازنگری ساعات کاری مطابق دستورالعمل‌های وزارت بهداشت و یکپارچه‌سازی سامانه HIS در کلیه مراکز درمانی صنعت نفت شدند. **گفت‌وگوی مستقیم با کارکنان** در جلسه‌ای صمیمی با کارکنان بهداشت و درمان، چالش‌های شغلی،

دکتر سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در سفری دو روزه به اهواز، با حضور در جلسات متعدد با کارکنان بهداشت و درمان و مدیران صنعت نفت، از بخش‌های بستری بیمارستان بزرگ نفت اهواز، پروژه‌های در حال اجرا و مرکز سلامت خانواده شهید بهشتی بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، در این بازدید دکتر شجاع به همراه دکتر کامبیز ابوحمزه، مشاور مدیرعامل، و دکتر بهرام دهقان، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، از بخش‌های اورژانس، کلینیک‌های تخصصی (OPD)، پروژه احداث اورژانس جدید، سایت جدید پسماند و مرکز سلامت خانواده شهید بهشتی (نیوساید) دیدن کردند. وی ضمن بازدید با بیماران و مراجعان درباره کیفیت خدمات، میزان رضایتمندی و نیازهای آنان گفت‌وگو کرد. همچنین، با پزشکان، پرستاران و کارکنان واحدهای مختلف درباره تعداد مراجعان، جمعیت تحت پوشش و

دکتر سید عبدالمجید شجاع در اولین سفر خود به آبادان، نشست صمیمانه با کارکنان، بررسی چالش‌ها و بازدید از پروژه بیمارستان جدید را در برنامه خود قرار داد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر شجاع مدیرعامل سازمان، روز پانزدهم اردیبهشت‌ماه با حضور در بیمارستان نفت آبادان، از بخش‌های مختلف این مرکز بازدید کرد و در نشستی صمیمانه پای صحبت‌های کارکنان نشست. در این بازدید، دکتر ابوحمزه مشاور ارشد مدیرعامل، و مهندس سمیع مدیر فنی و مهندسی ساختمان سازمان نیز حضور داشتند. همچنین دکتر سید محمد مولوی، نماینده مردم آبادان در مجلس شورای اسلامی، و جمعی از مدیران ارشد شرکت پالایش نفت آبادان، در این برنامه شرکت کردند. نشست با کارکنان در سالن آموزش بیمارستان برگزار شد.

مروری بر تاریخچه و چالش‌های کنونی بیمارستان نفت آبادان

در آغاز این نشست، دکتر بستانی، رئیس بیمارستان، ضمن خوشامدگویی، با اشاره به قدمت ۱۰۶ ساله بیمارستان نفت آبادان گفت: این مرکز در سال ۱۳۵۲ با ۵۲۰ تخت فعال و حدود هزار نیروی شاغل در بخش‌های درمانی و غیردرمانی، یکی از مراکز شاخص کشور محسوب می‌شد. اما با گذشت سال‌ها و پشت سر گذاشتن بحران‌هایی چون جنگ تحمیلی، امروز با چالش‌هایی جدی مواجه است. وی افزود: علی‌رغم قرارگیری بیمارستان در مرکز شهر و تلاش بی‌وقفه کارکنان، مشکلات ساختاری و تجهیزاتی مانعی بزرگ در مسیر ارائه خدمات شایسته به مردم و کارکنان صنعت نفت منطقه است.

پس از سخنان رئیس مرکز، نمایندگان بخش‌های مختلف از جمله پرستاری، خدمات پاراکلینیک، تیم سلامت، واحدهای اداری و ستادی، مسائل و چالش‌های موجود را مطرح کردند. از مهم‌ترین دغدغه‌های بیان‌شده می‌توان به موارد کمبود نیروی انسانی، کمبود تجهیزات درمانی و سرمایه‌شنی، فرسودگی تجهیزات اداری و ساختمان بیمارستان و چالش‌های مرتبط با ارتقاء سمت‌های سازمانی اشاره کرد.

دکتر شجاع پس از شنیدن مشکلات، ضمن تبریک روز ماما، به تشریح اقدامات سازمان در این زمینه پرداخت و گفت: با هم‌افزایی میان سازمان و شرکت پالایش نفت آبادان، تلاش خواهیم کرد بخشی از کمبودهای تجهیزاتی را جبران کنیم. همچنین طرح بهره‌وری پرستاری و تقویت سطح خدمات رفاهی کارکنان از اولویت‌های جدی ماست.

مدیرعامل سازمان در ادامه با تأکید بر نقش کلیدی حوزه سلامت در صنعت نفت اظهار داشت: تمام توان خود را به کار می‌گیریم تا بیمارستان جدید در سریع‌ترین زمان ممکن به بهره‌برداری برسد و با بهترین تجهیزات راه‌اندازی شود.

وی همچنین در جریان بازدید میدانی از بخش‌های درمانی، با بیماران و کارکنان گفت‌وگو کرد و از نزدیک با شرایط موجود آشنا شد. دکتر شجاع در این بخش گفت: با توجه به وجود پالایشگاه در منطقه، کمبود بخش سوانح سوختگی به‌شدت احساس می‌شود و تلاش می‌کنیم مقدمات ایجاد این بخش را نیز فراهم کنیم.

بازدید از پروژه بیمارستان جدید و نشست با پانچ کارکنان

در حاشیه این سفر، دکتر شجاع از پروژه بیمارستان جدید بازدید کرد و از آخرین وضعیت پیشرفت آن مطلع شد. این برنامه با نشست دوستانه‌ای با پزشکان شاغل در مرکز پایان یافت.

بازدید رئیس جمهور از غرفه شرکت پلیمر آریاساسول



رئیس‌جمهور در نخستین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با حضور در سالن ۲۸B از غرفه شرکت پلیمر آریاساسول بازدید کرد و در جریان آخرین دستاوردهای این شرکت قرار گرفت.

به گزارش دانش‌نفت، مسعود پزشکیان، رئیس‌جمهور ایران، روز پنجشنبه، ۱۸ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۴ در نخستین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، به همراه محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت و حسن عباس‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از غرفه آریاساسول بازدید کردند و در جریان آخرین دستاوردهای شرکت

آریاساسول یکی از شرکت‌های پیشرو صنعت نفت
محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، در جریان این بازدید

سال‌ها، صادرات صرفاً به یک مقصد، در سال گذشته به بیش از ۳۲ مقصد جهان به‌ویژه حوزه آمریکای جنوبی محصول صادر کنیم. مدیرعامل شرکت پلیمر آریاساسول همچنین از دستاوردهای دانش‌بنیان شرکت یاد و تصریح کرد: با بومی‌سازی قطعات و تجهیزات راهبردی و پرکاربرد صنعت پتروشیمی

بی‌سابقه در تولید پلیمر کشور و جهان خبر داد و گفت: در سال ۱۴۰۳ ظرفیت اسمی واحد پلی اتیلن سبک، ۲۷۵ هزار تن بوده است که توانستیم ۴۰۲ هزار تن تولید داشته باشیم که در هیچ واحد پلیمری در دنیا محقق نشده بودوی به دستاوردهای بازرگانی آریاساسول نیز اشاره کرد و گفت: توانستیم پس از

حضور هدفمند آریاساسول در بزرگ‌ترین رویداد صنعت نفت تهران



آریاساسول با شناسایی نیازهای مشتریان خود توانسته است با تولید گریدهای تخصصی به‌ویژه گرید اخیر تولید نوارهای آبیاری و گرید تولید باک خودرو که پیش از این وارد می‌شدند، بخش بزرگی از نیازهای کشور را تأمین کند. بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از روز ۱۸ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۴ کار خود را آغاز کرد و تا یکشنبه (۲۱ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۴) ادامه دارد و بازدیدکنندگان می‌توانند از غرفه شرکت پلیمر آریاساسول در سالن ۲۸B بازدید کنند.

دانش‌بنیان و فناوری و تثبیت جایگاه خود به‌عنوان یک شرکت دانش‌بنیان و دریافت گواهینامه آن از سوی معاونت عملی و فناوری ریاست‌جمهوری، گام بلندی برای ارتقا جایگاه خود به‌عنوان شرکت ایرانی دانش‌بنیان بر داشته است. سال گذشته این شرکت موفق شد با بومی‌سازی ۱۳۶۲ قطعه حساس و پرکاربرد صنعت پتروشیمی، بخش بزرگی از نیازهای این صنعت را در همکاری با شرکت‌ها و مراکز دانش‌بنیان، همچنین دانشگاه‌های فعال کشور برطرف کند و از خروج بخش زیادی از ارز در این سال جلوگیری کند. همچنین

حوزه‌های تدارکات، منبع‌یابی و دانش‌بنیان در این دور از نمایشگاه حضور یافت. متخصصان آریاساسول در این نمایشگاه چهار روزه قصد داشتند به‌منظور تبادل دانش با شرکت‌های توانمند، به‌ویژه شرکت‌های بین‌المللی مطرح، آشنایی با نیازهای مشتریان، ارتباط با شرکت‌های قدرتمند در زمینه تأمین تجهیزات تخصصی صنعت پتروشیمی و نیز بهره‌گیری از مراکز و شرکت‌های دانش‌بنیان به‌منظور تبادل دانش و بومی‌سازی تجهیزات حساس و تخصصی، مذاکره کنند. شرکت پلیمر آریاساسول با تشکیل مرکز

شرکت پلیمر آریاساسول با حضور هدفمند در بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به‌دنبال تبادل دانش، آشنایی با نیازهای مشتریان و بهره‌گیری از خدمات دانش‌بنیان شرکت‌های ایرانی است. به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، غرفه شرکت روز پنج‌شنبه، ۱۸ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۴، فعالیت خود را در بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی آغاز کرد. شرکت پلیمر آریاساسول با بهره‌گیری از متخصصان در

مراسم بزرگداشت مقام معلم در شرکت پلیمر آریاساسول برگزار شد



شرکت پلیمر آریاساسول با اعتقاد به اینکه توسعه پایدار منابع انسانی بدون ترویج فرهنگ یادگیری امکان‌پذیر نیست، آیین بزرگداشت مقام معلم را برگزار و از مدرسین داخلی شرکت تقدیر کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، این رویداد که با حضور جمعی از مدیران ارشد شرکت پلیمر آریاساسول برگزار شد، نشان‌دهنده اهمیت آموزش در آریاساسول است؛ زیرا در این شرکت آموزش فقط یک فعالیت اجرایی نیست، بلکه به‌عنوان یک فرهنگ و ارزش بنیادین محسوب می‌شود. هدف از این برنامه، علاوه بر قدردانی از زحمات مدرسین، تقویت الگوی یاددهی و یادگیری پایدار بود. همچنین، شکل‌گیری باشگاه مدرسین داخلی آریاساسول به‌عنوان یکی از اقدامات راهبردی شرکت در جهت نظام‌مند کردن ظرفیت‌های آموزشی در نظر گرفته شده است. این باشگاه، با هدف تبادل تجربیات، یادگیری متقابل و توسعه مهارت‌های تدریس، فرصتی را برای مدرسین فراهم کرده تا از یک شبکه حرفه‌ای بهره‌مند شوند. در نتیجه، شرکت توانسته است ۳۵ درصد از دوره‌های آموزشی خود را در طول یک سال از طریق مدرسین داخلی برگزار کند.

آیین تقدیر از کارگران نمونه شرکت پلیمر آریاساسول برگزار شد



در آستانه روز جهانی کار و کارگر شرکت پلیمر آریاساسول، آیین تقدیر از کارگران نمونه شرکت‌های همکار را با حضور مدیران ارشد برگزار کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، در این مراسم که با هدف ارج نهادن به تلاش‌های کارگران برگزار شد، از ۱۱۵ کارگر نمونه که بر اساس شاخص‌های ابلاغی مدیریت کار و خدمات اشتغال منطقه ویژه پارس جنوبی انتخاب شده بودند، تقدیر به‌عمل آمد. در حال حاضر، بیش از ۱۸۰۰ کارگر در قالب ۹ پیمان مستمر در شرکت‌های همکار پلیمر آریاساسول مشغول به کار هستند. این شرکت طی سال‌های گذشته، با اجرای طرح‌هایی در زمینه بهبود خدمات رفاهی، از جمله تأمین سیستم حمل‌ونقل، پرداخت کارانه و پاداش، بهبود مفاد قراردادهای و ارائه بیمه‌های

بومی سازی فناوری بازیافت بخار بنزین با امضای قرارداد تولید بار اول



شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای ساخت دستگاه بازیافت بخار بنزین به روش جذبی با یک شرکت دانش بنیان داخلی قرارداد تولید بار اول امضا کرد.

قرارداد بار اول ساخت دستگاه بازیافت بخار بنزین به روش جذبی روز پنجشنبه، ۱۸ اردیبهشت با حضور حسین افشین، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان رئیس جمهوری و امید شاکری، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری بین علی اصغر عباسی، معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و مسعود فرقانی، رئیس هیئت مدیره شرکت کهاب گستر آیرک امضا شد. بر اساس این قرارداد، دستگاه بازیافت بخار بنزین با ظرفیت ۳۰۰ نرمل مترمکعب بر ساعت و با تکیه بر توان مهندسی و ساخت داخل تولید خواهد شد. هدف از این پروژه کاهش آلایندگی‌های محیط زیستی، افزایش بهره‌وری سوخت و ارتقای فناوری‌های نو در صنعت پخش فرآورده‌های نفتی کشور است.

قرارداد کیفی سازی نفت گاز تولیدی پالایشگاه تهران امضا شد



شرکت پالایش نفت تهران قراردادی با محوریت خرید Cold Filter Plugging Point (CFPP) با یک شرکت دانش بنیان با هدف بهبود کیفیت یکی از مشخصه‌های نفت گاز و عملکرد روان موتورهای دیزلی در شرایط دمای پایین و جلوگیری از تولید ذرات جامد و انسداد مسیر سوخت در موتورهای دیزلی امضا کرد.

این شرکت روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در حاشیه بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، قرارداد بهینه‌سازی یکی از مؤلفه‌های سوخت نفت گاز یورو ۵ را به مبلغ بیش از ۴ میلیون یورو و به حجم ۶۰۰ تن با شرکت کیان گستر پالایش رایکا، امضا کرد. این قرارداد بین عباس محسنی نیکوگفتار، مدیرعامل پالایشگاه تهران و صدف نعمتی، مدیرعامل شرکت دانش بنیان «کیان گستر پالایش رایکا» امضا شد. محسن سیاهپوش، رئیس مهندسی شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به اینکه موضوع این قرارداد، خرید افزودنی مرتبط با شاخص CFPP (Cold Filter Plugging Point) به‌عنوان شاخصی کلیدی برای بهبود کیفیت سوخت نفت گاز در دماهای پایین است، گفت: یکی از مشخصات بارور ۵ این است که CFPP در محدوده حداکثر منفی ۱۵ در فصول سرد و حداکثر منفی ۵ در فصول گرم باشد که رسیدن به این مشخصه بدون افزودن این ماده امکان‌پذیر نیست. وی، اجرای این قرارداد را گامی مهم همسو با حمایت از بومی‌سازی این مشخصه و ارتقای استانداردهای تولید و بهینه‌سازی عملکرد پالایشگاه در ارتقای یکی از مؤلفه‌های مشخصه سوخت نفت گاز دانست.

امضای ۲ قرارداد تولید بار اول از سوی خطوط لوله و مخابرات نفت



شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران ۲ قرارداد تولید بار اول در حوزه پایش فیزیکی خطوط لوله با شرکت‌های دانش بنیان نورا تار هوشمند و پرتو اپتیک ایرانیان نوین امضا کرد.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران روز شنبه، ۲۰ اردیبهشت در حاشیه سومین روز از نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با شرکت‌های دانش بنیان «نورا تار هوشمند» و «پرتو اپتیک ایرانیان نوین» قرارداد همکاری امضا کرد. قرارداد تولید بار اول سیستم پایش فیزیکی کریودر خطوط لوله انتقال نفت با استفاده از فیبر نوری بر پایه حسگر توزیع شده صوت و لرزش (DAS) در بخشی از مسیر خط لوله بندرعباس به رفسنجان بین علی احمدی پور، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، و محمدجواد بهرام پور، مدیرعامل شرکت نورا تار هوشمند، امضا شد. همچنین، قرارداد پایش و حفاظت فیزیکی خط لوله فرآورده نایین به یزد نیز با استفاده از سنسورهای مبتنی بر فیبر نوری با هدف تحقق اهداف هوشمندسازی، افزایش ایمنی و کاهش هزینه‌های پایش و نگهداری خطوط لوله بین علی احمدی پور، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، و محمود قلی جعفری، مدیرعامل شرکت دانش بنیان پرتو اپتیک ایرانیان نوین، به امضا رسید. بر اساس این گزارش، قرارداد پایش و حفاظت فیزیکی خط لوله فرآورده نایین به یزد در مسیر خط لوله فرآورده یزد تا نایین به طول ۱۴۳ کیلومتر اجرایی می‌شود.

پخش
تفت
پرتو آژیرترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

یکشنبه
۲۱ اردیبهشت
۱۴۰۴
شماره ۹۵۶
۱۴
www.daneshnaf.ir



پالایش و پخش



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از افزایش ۴۰ درصدی تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۳ نسبت به سال ۱۴۰۲ خبر داد و گفت: پارسال، ۲۱۸ میلیارد لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌ها تحویل شد.

محمدصادق عظیمی فر روز شنبه، ۲۰ اردیبهشت در سومین روز از بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست خبری با بیان اینکه در سال ۱۴۰۳ فراز و فرودهای زیادی در صنعت پالایش داشتیم، بیان کرد: بیش از ۱۶۰ هزار نفر نیرو به‌صورت شبانه‌روز در زنجیره سوخت‌رسانی کشور فعال است. وی با اشاره به اینکه در دولت چهاردهم همزمان با افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی به‌صورت میانگین بیش از ۸ میلیون لیتر به تولید نفت‌گاز و بیش از ۷ میلیون لیتر تولید بنزین افزایش یافت، بیان کرد: بخشی از افزایش تولید با استفاده از اصلاحات فرآیندی انجام شد. معاون وزیر نفت با بیان اینکه در پایان سال ۱۴۰۳ نسبت به سال ۱۴۰۲ تقریباً ۴۰ درصد سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها افزایش یافت، به گونه‌ای که در سال ۱۴۰۳، ۲۱۸ میلیارد لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌ها تحویل شد، اظهار کرد: شتاب ۷ درصدی افزایش مصرف سبب شد کشور به واردکننده فرآورده تبدیل شود.

گام بلند صنعت پالایش برای برقی‌سازی ناوگان فرسوده

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از جایگزینی ۲۰ هزار موتورسیکلت فرسوده در شهر تهران با مدل‌های برقی در بازه زمانی یکساله خبر داد و گفت: امروز بزرگترین گام برای برقی‌سازی ناوگان فرسوده و احداث زیرساخت شارژ خودروها و موتورسیکلت‌های برقی برداشته شد. محمدصادق عظیمی فر اظهار کرد: یکی از چالش‌های عمده کشور در حوزه انرژی، ناترازی سوخت و مصرف غیربهره‌مند آن است که افزودن بر خسارات اقتصادی، تأثیرات زیان‌باری بر محیط زیست دارد. برآوردها نشان می‌دهد کشور سالانه میلیاردها دلار خسارت ناشی از ناترازی سوخت و عدم بهره‌وری مناسب تجهیزات را متحمل می‌شود. وی با بیان اینکه این چالش‌ها به مرور زمان و در نتیجه سیاست‌های اتخاذ شده در سالیان گذشته شکل گرفته‌اند، افزود: برای حل این معضلات، باید توافقی و اجماع میان بخش‌های

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران خبر داد: افزایش ۴۰ درصدی تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۳

داشت. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: در قالب این تفاهم‌نامه ۱۲۰۰ دستگاه موتورسیکلت برقی در شهر تهران از طریق شرکت ملی پست ایران، ۳۰۰ دستگاه از طریق پلیس راهنمایی و رانندگی و هزار دستگاه از طرق مشارکت صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت و ۷۵۰۰ دستگاه ناوگان لجستیک شرکت دیجی کالا و ۱۰ هزار دستگاه ناوگان پیک گروه گلرنگ تأمین می‌شود. عظیمی فر یادآور شد: اجرای صحیح این طرح‌ها می‌تواند تأثیرات مثبت و پایداری بر کیفیت هوا و مصرف انرژی کشور داشته باشد. امیدواریم با تلاش‌های انجام‌شده و همکاری تمامی بخش‌ها، شاهد کاهش چشمگیر آلودگی هوا و ارتقای بهره‌وری انرژی در کشور باشیم.

مسیر، همکاری‌های مؤثری شکل گرفته است، گفت: یکی از راهکارهای اصلی، جایگزینی ناوگان فرسوده با خودروها و موتورسیکلت‌های برقی است. بر اساس مصوبه شورای اقتصاد، ظرفیت لازم برای برقی‌سازی ۴۶۰ هزار دستگاه ناوگان عمومی فراهم شده است که در فاز نخست ۲۰ هزار موتورسیکلت فرسوده در شهر تهران با مدل‌های برقی در بازه زمانی یکساله جایگزین می‌شوند. وی با بیان اینکه قرار است با مشارکت جایگاه‌ها ۷ هزار جایگاه شارژ در نقاط مختلف کشور احداث شود، افزود: امروز بزرگترین گام برای برقی‌سازی ناوگان فرسوده و احداث زیرساخت شارژ خودروها و موتورسیکلت‌های برقی برداشته می‌شود و نهادهای مالی و بخش خصوصی در تأمین سرمایه موردنیاز این طرح مشارکت خواهند

مختلف ایجاد شود. راه‌حل‌ها باید بر پایه تحلیل دقیق و بررسی جامع باشند تا بتوان با اقدام‌های مؤثر، این مشکلات را برطرف کرد. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه تمرکز صرف بر تولید برای حل مشکلات ناترازی انرژی به پایان رسیده است و به دلیل مصرف غیربهره‌مند واردات فرآورده ادامه دارد، تصریح کرد: بخشی از این مسئله به ناوگان فرسوده بازمی‌گردد؛ به‌طوری‌که ۵۳ درصد ناوگان حمل‌ونقل کشور و بیش از ۹۰ درصد موتورسیکلت‌ها فرسوده هستند. این ناوگان نه تنها سوخت بیشتری مصرف می‌کنند، بلکه از عوامل آلودگی هوا به شمار می‌آیند. عظیمی فر با اشاره به اینکه خوشبختانه، نگاه مدیریت جدید سازمان محیط زیست به حل مسئله معطوف بوده و در این

رونمایی از نخستین چت‌بات سوخت‌رسانی کشور

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، برگزار شد، اظهار کرد: با توجه به گستردگی فعالیت‌های خدمت‌رسانی این شرکت در سراسر کشور و ضرورت پاسخ‌گویی به‌موقع به هموطنان در زمینه مسائل و مشکلات مربوط به کارت هوشمند سوخت، این چت‌بات از سوی کارکنان مدیریت سامانه هوشمند سوخت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با موفقیت پیاده‌سازی شده است. وی، تصریح کرد: این چت‌بات به‌صورت شبانه‌روزی آماده پاسخ‌گویی به پرسش‌های شهروندان عزیز در بستر سامانه FCS.NIOPDC.IR است. همچنین، امکان ثبت درخواست المثنی کارت هوشمند سوخت از طریق این سامانه برای شهروندان عزیز فراهم شده است.



رئیس امور کارت سامانه هوشمند سوخت در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از رونمایی چت‌بات سوخت‌رسانی اختصاصی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران همسو با توسعه نظام پاسخ‌گویی با بهره‌گیری از فناوری‌های روز دنیا خبر داد و گفت: این چت‌بات به‌صورت شبانه‌روزی آماده پاسخ‌گویی به پرسش‌های شهروندان است. محمد شکیبازاد روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در آیین رونمایی از نخستین چت‌بات سوخت‌رسانی کشور در حاشیه بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی که با حضور محمدصادق عظیمی فر، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و کرامت ویس کریمی،

خبرهای خوب بیست و نهمین نمایشگاه نفت گاز، پالایش و پتروشیمی در دوروز اول

آغاز عملیات اجرایی حفاری خـزرد پس از ۳ دهه وقفه با فرمان وزیر نفت

صادرات نفت با وجود تشدید تحریم‌ها در بالاترین سطح ممکن

تسریع فرایند جذب سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت از سه سال به کمتر از یک سال

امضای ۹ قرارداد و تفاهم‌نامه فلات قاره با دانش‌بنیان‌ها و دانشگاه‌ها



شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها در دومین روز بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران ۹ قرارداد و تفاهم‌نامه پژوهشی امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، ۹ قرارداد و تفاهم‌نامه پژوهشی شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها به امضای احمدرضا راستی، مدیرعامل این شرکت و مدیران عامل شرکت‌های دانش‌بنیان و رؤسای دانشگاه‌ها رسید. تفاهم‌نامه پژوهشی تدوین، پیاده‌سازی و اجرای سیستم مدیریت خوردگی در تأسیسات خشکی منطقه عملیاتی قشم و قرارداد پژوهشی برآورد حجم موردنیاز ژل ذره‌ای از قبل شکل‌گرفته PPG برای تزریق عملیاتی در میدان بلال و برآورد اقتصادی، به امضای راستی و عظیم کلانتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، رسید. تفاهم‌نامه پژوهشی مطالعه و ارزیابی وضع موجود انتشار آلاینده دی اکسید گوگرد از زباله‌سوز تأسیسات پالایشگاه گاز هنگام با دانشگاه علم و صنعت ایران، قرارداد پژوهشی بررسی نوع رسوبات و روش‌های بهینه پاکسازی آنها در ریویولر واحد تثبیت کاندنسیت کارخانه تقویت فشار گاز سلمان با دانشگاه صنعتی اصفهان و تفاهم‌نامه پژوهشی مدیریت دارایی‌های فیزیکی بر اساس تحلیل و الگوسازی رشد خرابی با دانشگاه صنعتی شریف امضا شد. در این آیین، قرارداد پژوهشی تحلیل شیمیایی ژئومکانیکی پایدار دیواره چاه در سازندهای سیلی با پژوهشکده علوم پایه کاربردی جهاد دانشگاهی، قرارداد پژوهشی پایش وضع سکوهای فراساحلی با شرکت لرزه‌نگار پارسیان، تفاهم‌نامه پژوهشی طراحی امکان‌سنجی ساخت دستگاه جلا زدن و بیرون کشیدن تیوب‌بندل مبدل‌های حرارتی پوسته و لوله با شرکت کولر هوایی آسان و تفاهم‌نامه تولید بار اول طراحی و پیاده‌سازی میدان‌های نفتی دیجیتال DOF با بومی‌سازی حداکثری سامانه اسکادا با شرکت دانش‌بنیان «دانیال موج» امضا شد.

رونمایی از ۴ تجهیز تولید بار اول در نفت فلات قاره



شرکت نفت فلات قاره ایران از چهار تجهیز پژوهشی و تولید بار اول که از سوی شرکت‌های داخلی دانش‌بنیان ساخته شده، رونمایی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، چهار تجهیز پژوهشی و تولید بار اول روز جمعه، ۱۹ اردیبهشت در دومین روز بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و با حضور احمدرضا راستی، مدیرعامل و جمعی از مدیران شرکت نفت فلات قاره ایران که از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی و با حمایت شرکت نفت فلات قاره ایران ساخته شده است، رونمایی شد. یکی از مهمترین این تجهیزات، تجهیز پژوهشی - پیلوت‌محور اسمارت‌فلنج هیدرولیکی بود که از سوی شرکت مه‌راد صنعت خلاق (رادکو) ساخته شده و کاربرد بسیار زیادی در تعمیر خطوط لوله زیر دریایی دارد. اسمارت‌فلنج هیدرولیک یک تجهیز نوآورانه برای تعمیر خطوط لوله فراساحلی است که فرآیند نصب را به شکل قابل توجهی ساده‌تر و سریع‌تر کرده و نیاز به استفاده از تیم غواصی با مهارت بالا را برطرف می‌سازد. مزایای این تجهیز می‌تواند به کاهش زمان و هزینه‌های تعمیر و جلوگیری از خسارت‌های عدم‌لطف، امکان استفاده از غواصی میکس به جای غواصی اشباع و تطابق کامل با شرایط و نیازهای خطوط لوله موجود در ایران اشاره کرد. این تجهیز پرکاربرد که از فناوری بالایی برخوردار است و تنها کشورهای معدودی قادر به ساخت آن هستند، از سوی این شرکت دانش‌بنیان به طور کامل در داخل کشور ساخته شده است. همچنین از تجهیز تولید بار اول دستگاه جریان‌سنج چندفازی با کسر گاز تولیدی بالا که از سوی شرکت پتروفن‌آوری پایا ساخته شده است، رونمایی شد. این تجهیز در چاه‌آزمایی و کاهش زمان اسیدکاری، پایش پیوسته میزان تولید چاه و تعیین سایز بهینه کاهنده و فرکانس بهینه پمپ درون‌چاهی کاربرد دارد.

تجهیز دیگری که در این روز رونمایی شد، تجهیز بار اول مربوط به دیجیتال‌سازی میدان‌های نفتی بود که سازنده آن شرکت دانش‌بنیان دانیال موج است. این تجهیز سبب افزایش تولید چاه‌های نفت و گاز، کاهش هزینه‌های عملیاتی و افزایش عمر مفید برداشت از چاه‌ها می‌شود. چهارمین تجهیز تولید بار اول پژوهشی، حسگر شتاب‌نگاری با دقت بالا ساخته شده از سوی شرکت لرزه‌نگار پارسیان بود. این حسگرها قادرند شتاب‌هایی کمتر از میکروچی را ثبت کنند که در تحلیل دقیق وضعیت سازه‌ها و ماشین‌آلات مورد استفاده قرار می‌گیرد. این حسگر تا امروز با ارزیابی بسیار بالا از کشورهای مانند سوئیس، کانادا، انگلیس، آلمان و ایتالیا تأمین می‌شد.



یکشنبه
۲۱ اردیبهشت
۱۴۰۴
شماره ۹۵۶

۱۵



www.daneshnafi.ir

فلات قاره



پشت پرده توقف ۱۰۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت؛ چرا تولید ابودر متوقف شد؟

خط لوله در تابستان ۱۴۰۲ انجامید؟ متأسفانه بی‌توجهی به پیگرانی‌ها و نظارت بر تزریق مواد شیمیایی، انتقال نفت با آب کمتر و ورود بیشتر ماسه به خط لوله سبب شد خط لوله آسیب ببیند و بعد از حدود ۱.۵ سال از آوردن خط لوله ۲۶ اینچ داخل سرویس، نخستین سوراخ ایجاد شد و روند نشست خط لوله ادامه داشت و تا قبل از شروع دولت چهاردهم در مرداد ۱۴۰۳ حدود ۶ تا ۷ متر ترمیم خط لوله برای جلوگیری از نشی انجام شد. نشی نفت از مرداد سال ۱۴۰۲ تا مرداد ۱۴۰۳ سبب شد تا هر بار که اعتراض سازمان محیط زیست بالا می‌گرفت برای مدتی تولید و انتقال نفت متوقف شود، همچنین برای کنترل این نشی‌ها از مواد امحاکنده بیشتری استفاده می‌شد و در مواردی حتی به ۱۰ برابر شرایط عادی می‌رسید. خط لوله ۲۴ اینچ از مدار خارج بود و خط لوله ۲۶ اینچ نیز سوراخ سوراخ شده و عملاً از دست رفته بود.

■ **واکنش‌ها به این شرایط هم‌زمان با روی کار آمدن دولت چهاردهم چه بود؟ و شما چه تصمیم در این زمینه گرفتید؟**

معاون استانداری خوزستان یک شب به من زنگ زد که نفت دنیا رو گرفته و تمام سواحل هندیجان نفت است. از اداره بندر بوشهر نیز به من زنگ زدند و نسبت به نشست نفت اعتراض داشتند. ما دو راه پیش رو داشتیم. یا باید با همان شرایط تولید را از یک مخزن مستقل ادامه می‌دادیم یا تصمیم شجاعانه‌تری می‌گرفتیم و با توجه به ملاحظات زیست محیطی، تولید را تا زمان پایدار شدن خط لوله متوقف می‌کردیم، زیرا عملاً با همین آلودگی‌ها دولت قبل تولید نفت را ادامه داده بود. در نهایت تصمیم بر آن شد تا تولید نفت به صورت خودخواسته و با تصمیم درست متوقف شود، زیرا میدان ابودر مستقل است و خطر برداشت بیشتر از سوی همسایگان وجود ندارد، بنابراین عدم‌لطفی نیز متوجه این توقف تولید نبود. نکته مهم آن است که در حالی که تا پیش از دولت چهاردهم چند شکایت از سوی سازمان محیط زیست علیه شرکت نفت فلات قاره انجام شده بود، اما با این توقف، دیگر شکایتی از شرکت ما انجام نشده و ما همچنان پاسخگوی شکایت‌هایی هستیم که در دولت قبل شکل گرفت. در واقع این توقف تولید ۱۰۰ هزار بشکه‌ای از خط لوله پارسال و بازگشت بیش از ۳۰ درصد تولید در شرایط فعلی، یک تصمیم خودخواسته

خط و از همه مهم‌تر بی‌توجهی به پیگرانی‌های به‌موقع بود و در نهایت کار به شکایت سازمان محیط زیست و سازمان بنادر برای نشی نفت در دولت قبل رسید. این در شرایطی بود که در آن زمان در مواقعی تا ۱۰ برابر بیشتر از مواد امحاکنده نفتی برای از بین بردن لکه‌های ناشی از نشی نفت در این شرکت استفاده شده بود تا سرویسی بر سوراخ‌های مکرر خط لوله و آلودگی‌های زیست محیطی باشد. با روی کار آمدن دولت چهاردهم و به فاصله چند ماه، بحران استفاده از این خط لوله و ادامه در مدار بودن آن خودنمایی کرد. به گفته مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره، از آنجا که میدان ابودر، میدان مستقل ایرانی است و همسایه‌ای در آن شراکت ندارد، بر اساس اختیار و البته با توجه به ملاحظات زیست محیطی، تصمیم بر توقف استفاده از این خط لوله تا زمان تعمیر کامل آن گرفته شد. در کنار آن نیز در همین دولت ساخت خط لوله جدید ۲۰ اینچی که از سال ۱۴۰۱ آغاز شد و قرار بود ظرف ۲ سال و در سال ۱۴۰۳ به پایان برسد، در حال اجراست تا پایداری تولید از میدان ابودر در سال‌های آینده تضمین شود.

■ **مشروح گفت‌وگوی احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره را در ادامه می‌خوانید. گت‌وگویی که سایه روشن توقف تولید از میدان ابودر و علت اصلی آن را بیان می‌کند.**

■ **از چه زمانی خط لوله ۲۶ اینچ مورد استفاده قرار گرفت و چه عواملی سبب شد این خط لوله هم با نشی‌های متعدد همراه شود؟**
خط لوله ۲۴ اینچ انتقال نفت در سال ۱۴۰۰، آنقدر سوراخ شده بود و نفت به دریا می‌زد که دستگاه‌های نظارتی مثل سازمان محیط زیست و اداره بنادر و دریانوردی فلات قاره را به دلیل عدم رعایت الزامات زیست محیطی تحت فشار گذاشته بودند و در نهایت با اجبار این سازمان‌ها، انتقال نفت از خط لوله ۲۴ اینچی متوقف شد و خط لوله ۲۶ اینچی جای آن را گرفت. اگرچه این تصمیم انتقادهای زیادی را به دنبال داشت و تأکید شده بود این خط لوله گاز، چندان مناسب انتقال نفت نیست، اما به جای توجه به حفظ و نگهداری برای جلوگیری از خوردگی، در عمل به توصیه‌های ایمنی برای افزایش عمر خط لوله بی‌توجهی شد.

■ **چه اقدام‌هایی باید انجام می‌شد که در آن زمان صورت نگرفت و در نهایت به نشی نفت از این**

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با تأکید بر اینکه توقف تولید ۱۰۰ هزار بشکه‌ای از میدان ابودر از آذر ۱۴۰۳ و بازگشت بیش از ۳۰ درصدی تولید این میدان در شرایط فعلی، تصمیمی آگاهانه و داوطلبانه بوده است تا از مقدار آلودگی زیست‌محیطی کاسته شود، بیان کرد: میدان ابودر یک میدان مستقل به‌شمار می‌رود و این توقف تولید، عدم‌لطفی برای ایران به همراه ندارد. سکوی ابودر به‌عنوان یکی از مهم‌ترین سکوهای تولید نفت ایران در خلیج فارس است. تا پیش از این، روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت از قلب سکوی ابودر تولید و با خط لوله‌ای ۲۴ اینچی به جزیره خارک منتقل می‌شد؛ خط لوله‌ای که به دلایل مختلف از طول عمر بالا گرفته تا عدم مراقبت‌های به‌موقع، بیشتر شبیه آبکشی بود که هر بار نفت از یکی از سوراخ‌های آن بیرون می‌زد و به دریا می‌ریخت. نشی نفت و سوراخ‌های بی‌شمار این خط لوله ۲۴ اینچی سرانجام سبب شد استفاده از آن برای انتقال نفت تولیدی از سکوی ابودر به جزیره خارک غیرممکن شود. خط لوله ۲۴ اینچی انتقال نفت سال ۱۴۰۰ از مدار خارج شد و تصمیم مدیران وقت شرکت نفت فلات قاره بر آن شد تا به جای آن از خط لوله ۲۶ اینچی که برای انتقال گاز همراه نفت احداث شده بود، استفاده شود. تصمیمی که از سر اجبار برای حفظ تولید نفت از یک مخزن مستقل گرفته شد اما فقط ۱۸ ماه زمان لازم بود تا سرنوشت این مار ۲۶ اینچی ۲۴ کیلومتری در بستر دریا را به سرنوشتی مشابه رفیق ۲۴ اینچی آن تبدیل کند. نخستین نشی از خط لوله ۲۶ اینچی به تاریخ ۳۱ مرداد سال ۱۴۰۲ ثبت شد و این در حالی بود که این خط لوله از ۱۶ اسفند سال ۱۴۰۰ برای انتقال نفت تغییر کاربری داده بود. نشی نفت هر روز از این خط لوله بیشتر شد. هر روز سوراخ جدیدی در این خط لوله ایجاد می‌شد و اگرچه کارکنان فلات قاره با نشی‌گیری از خط لوله آن را سر پا نگه می‌داشتند، هر بار تعمیر خط لوله تنها برای چند روز دوام داشت و بخش دیگری از خط لوله دوباره سر باز می‌کرد. علت این موضوع آن‌گونه که احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران به خبرنگار شانا اعلام کرده است، مناسب نبودن این خط برای انتقال نفت، عدم کنترل آب لازم برای انتقال نفت در خط لوله، ورود ماسه به خط لوله ۲۶ اینچ و رسوب آن در کف این

مشروح گفت‌وگوی احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره را در ادامه می‌خوانید. گت‌وگویی که سایه روشن توقف تولید از میدان ابودر و علت اصلی آن را بیان می‌کند.
■ **از چه زمانی خط لوله ۲۶ اینچ مورد استفاده قرار گرفت و چه عواملی سبب شد این خط لوله هم با نشی‌های متعدد همراه شود؟**
خط لوله ۲۴ اینچ انتقال نفت در سال ۱۴۰۰، آنقدر سوراخ شده بود و نفت به دریا می‌زد که دستگاه‌های نظارتی مثل سازمان محیط زیست و اداره بنادر و دریانوردی فلات قاره را به دلیل عدم رعایت الزامات زیست محیطی تحت فشار گذاشته بودند و در نهایت با اجبار این سازمان‌ها، انتقال نفت از خط لوله ۲۴ اینچی متوقف شد و خط لوله ۲۶ اینچی جای آن را گرفت. اگرچه این تصمیم انتقادهای زیادی را به دنبال داشت و تأکید شده بود این خط لوله گاز، چندان مناسب انتقال نفت نیست، اما به جای توجه به حفظ و نگهداری برای جلوگیری از خوردگی، در عمل به توصیه‌های ایمنی برای افزایش عمر خط لوله بی‌توجهی شد.
■ **چه اقدام‌هایی باید انجام می‌شد که در آن زمان صورت نگرفت و در نهایت به نشی نفت از این**

گام تازه شرکت نفت فلات قاره برای بومی‌سازی تجهیزات فراساحلی

از محورهای این همکاری به شمار می‌آیند این قراردادها با هدف توسعه فناوری‌های بومی، استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و ارتقای خودکفایی در صنعت فراساحلی نفت ایران بین احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران و مدیران عامل شرکت‌های پتروفناوری پایا و توربین ماشین‌ساز خاورمیانه امضا شد.

شاکری، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری برگزار شد.
«ارائه خدمات اندازه‌گیری دبی چاه‌های فراساحلی با کسر گاز تولیدی بالا (High GOR) با شرکت پتروفناوری پایا و بومی‌سازی توربوژنراتورهای کلاس ۶ تا ۹ مگاوات از نوع توربین سولار تاروس ۷۰ با شرکت توربین ماشین‌ساز خاورمیانه»

شرکت نفت فلات قاره ایران در حاشیه نخستین روز بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران دو قرارداد تولید بار اول با شرکت‌های دانش‌بنیان امضا کرد.
آیین امضای قراردادهای فناوریانه شرکت نفت فلات قاره ایران امروز (پنج‌شنبه، ۱۸ اردیبهشت) با حضور حسین افشین، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری و امید

خیز بلند شرکت بازرگانی ناوک آسیا کیش برای جهش ارزی در بازار فرآورده‌های ویژه



صادرات LPG نیز ورود کنیم.»
ایجازی با تاکید بر نقش چابک آسیا کیش به‌عنوان شرکت بازرگانی گروه گفت: «ما آمادگی داریم تا در شرایط بحرانی و حساس، نقش کارگزاری حرفه‌ای و قابل اتکا را برای گروه ایفا کنیم. برآورد ما این است که در سال آینده، درآمد ناشی از فروش محصولات ویژه پالایشگاهی به حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار برای گروه برسد.»
در پایان این گفت‌وگو، مدیرعامل بازرگانی ناوک آسیا کیش با تاکید بر جایگاه رو به رشد شرکت در زنجیره تأمین و تجارت فرآورده‌های ویژه پالایشگاهی و تدارکات کالاهای خاص با استفاده از فرایند معامله در تجارت روز و بر اساس برنامه ریزی قبل‌زمان و پس از معامله، از تلاش‌های مستمر برای ارتقای نقش این مجموعه در سطح ملی و منطقه‌ای سخن گفت.

تمرکز بر همکاری با پالایش نفت تبریز آغاز شد و نتایج قابل توجهی به همراه داشت.»
به گفته ایجازی، بررسی داده‌های رسمی بورس انرژی نشان می‌دهد که در دوره ۱۷ ماهه پیش از ورود بازرگانی ناوک آسیا کیش، میزان فروش صادراتی پالایشگاه در حوزه فرآورده‌های ویژه در حدود ۶ میلیون دلار بود. اما با ورود این شرکت با تدابیر اندیشیده شده و هماهنگی صورت پذیرفته در حوزه عملیات قبل بازرگانی، طی ۱۷ ماه اخیر این عدد به بیش از ۶۰ میلیون دلار رسید که بیانگر رشد بیش از ۱۰ برابری در این حوزه است.
مدیرعامل بازرگانی ناوک آسیا کیش افزود: «در حال حاضر هدف ما توسعه این مدل موفق در سایر پالایشگاه‌های کشور از جمله پالایشگاه بندرعباس و شیراز است. همچنین با نیم‌نگاهی به مجموعه ملی پالایش و پخش، در تلاش هستیم تا در حوزه

شرکت بازرگانی ناوک آسیا کیش به‌عنوان بازوی بازرگانی هلدینگ گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در سال ۱۳۹۰ تأسیس شد تا مأموریت بازرگانی و توسعه بازار محصولات پتروشیمی و پالایشی گروه را بر عهده گیرد. هرچند فعالیت‌های اولیه شرکت در حوزه صادرات اوره و آمونیاک با چالش‌هایی همراه بود و موفقیت چشمگیری نداشت، اما در سال‌های اخیر، این مسیر به‌واسطه تغییر رویکرد و تمرکز بر فرآورده‌های ویژه پالایشگاهی، وارد مرحله‌ای تازه شده است.
دکتر محمدحمید ایجازی، مدیرعامل شرکت بازرگانی ناوک آسیا کیش، با اشاره به عملکرد این شرکت در دو سال اخیر گفت: «از ابتدای سال ۱۴۰۲ با حمایت مدیرعامل هلدینگ، تصمیم گرفتیم استراتژی شرکت را بر فروش صادراتی فرآورده‌های ویژه پالایشگاهی متمرکز کنیم. این رویکرد با

رونمایی از اپلیکیشن «سراینو»؛ گام مهم دیجیتالی سازی فرآیندهای فروش و خدمات رسانی شرکت نفت سپاهان



شرکت نفت سپاهان، با استقبال ویژه ای از سوی بازدیدکنندگان نمایشگاه همراه بود و بسیاری از فعالان صنعت نفت، آن را گامی مثبت در جهت همگام‌سازی صنعت انرژی با فناوری‌های دیجیتال ارزیابی کردند.
شرکت نفت سپاهان به عنوان مجری این پروژه اعلام کرد نسخه‌های بعدی این اپلیکیشن (برنامک) با امکاناتی بیشتر از جمله پرداخت آنلاین، پشتیبانی چندزبانه و سیستم هوش مصنوعی برای پیشنهاد محصولات عرضه خواهد شد.
گفتنی است این رویداد نشان‌دهنده عزم شرکت نفت سپاهان برای توسعه فناوری محور و تحول در مدل‌های کسب‌وکار سنتی است و انتظار می‌رود «سراینو» به یکی از ابزارهای کلیدی و تعیین کننده در فروش محصولات این شرکت تبدیل شود.

اپلیکیشن پرداخت و اظهار داشت: «سراینو» با بهره‌گیری از فناوری‌های روز، امکان خرید امن و سریع را برای مشتریان فراهم می‌کند. این اپلیکیشن همچنین با تحلیل داده‌های کاربران، به شرکت نفت سپاهان در ارائه خدمات شخصی‌سازی شده کمک خواهد کرد. امین دهقان خاطر نشان کرد: اپلیکیشن سراینو، به‌عنوان یک پلتفرم دیجیتال برای تسهیل فروش محصولات و خدمات شرکت نفت سپاهان طراحی شده است.
به گفته وی، این نرم‌افزار با هدف بهبود دسترسی مشتریان، افزایش سرعت فرآیند خرید و توسعه بازارهای دیجیتال، راه‌اندازی شده و امکاناتی مانند ثبت سفارش آنلاین، پیگیری وضعیت خرید و دریافت اطلاعات فنی محصولات را در اختیار کاربران قرار می‌دهد.
رونمایی از اپلیکیشن «سراینو» در غرفه

طلی آیینی ویژه در سومین روز بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، از اپلیکیشن «سراینو»ی شرکت نفت سپاهان رونمایی شد.
به گزارش روابط عمومی شرکت نفت سپاهان؛ در این آیین ویژه، فرهاد امین‌دهقان، مدیرعامل شرکت نفت سپاهان، با تاکید بر اهمیت تحول دیجیتال در صنعت نفت گفت: راه‌اندازی اپلیکیشن (برنامک) سراینو، گامی مهم در راستای دیجیتالی‌سازی فرآیندهای فروش و خدمات‌رسانی شرکت نفت سپاهان است. وی افزود: این ابزار نوین، علاوه بر تسهیل تعامل با مشتریان، به توسعه بازارهای جدید و افزایش رضایت مشتریان کمک خواهد کرد.
مدیرعامل نفت سپاهان همچنین به جزئیات فنی و قابلیت‌های متعدد و متنوع این

AAC
ABAN AIR COOLER

YOUR PARTNER
FOR OPTIMUM PROCESS SOLUTIONS



aban air cooler
abanaircooler
www.abanaircooler.com

Engineering, design, production and supply,
installation and commissioning of heat transfer systems

Tel: +98 71 3311 0000 Fax: +98 71 3311 0001