

شماره
۹۶۵

دانش نیفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
شنبه ۱۱ مرداد ماه ۱۴۰۴ / ۱۲ آکتبر ۲۰۲۵ / سال بیستم
۵۰ هزار تومان / امارات ۵ درهم

راز موفقیت دکتر هاشمی در هلدینگ نفت و گاز پارسین؛ نگاهی گذرا به هلدینگ بی حاشیه کشور

■ نقش هلدینگ نفت و گاز پارسین در چنگ ۱۲ روزه اسرائیل علیه ایران
■ از جمله نقاط قوت هلدینگ نفت و گاز پارسین استفاده از مدیران متخصص در هر کدام
از شرکت های تابعه است. نیروی انسانی از نگاه مدیریت این هلدینگ در جایگاه رفیعی
قرار داشته و همواره سعی می شود حداکثر خدمات به تمام رده های نیروی انسانی ارائه
شود تا کارکنان این شرکت ها تمایلی به خروج از مجموعه یا مهاجرت به خارج از کشور
نداشته باشند.



با حمایت شرکت ملی نفت ایران محقق شد؛

صدور نخستین مجوز اوراق

سلف برای توسعه میدان های نفتی

نخستین مجوز انتشار اوراق سلف موازی استاندارد نفت خام برای قراردادهای جدید توسعه میدان های
نفتی یا حمایت و پشتیبانی شرکت ملی نفت ایران برای یک شرکت اکتشاف و تولید بخش خصوصی
صادر شده است و این شرکت در آستانه تأمین مالی ۴۶۰ میلیارد تومانی قرار گرفت.

سامانه کاشف؛ گذار از مبارزه
ستنی به حکمرانی هوشمند

محمدحسین صفایی ۱۴

پالایشگاه های پارس جنوبی؛
نماد اقتدار ملی

ابراهیم عباسی ۶

یارانه بنزین سوپر حذف شود

سیدهاشم اورعی ۱۴

هوشمندسازی در صنعت گاز؛
گامی به سوی آینده

حسن افتخاری ۶

تمدید دو ساله مسئولیت اعضای هیات مدیره شرکت نفت ایرانول؛

مهندس اسحاقی

دوباره سکندار ایرانول شد

آریاساسول رکورد تولید ماهانه

پلی اتیلن را شکست

شرکت پلیمر آریاساسول در تیر ماه ۱۴۰۴ موفق شد رکورد تولید ماهانه خود در تمامی
ادوار را در واحدهای پلی اتیلن سبک و پلی اتیلن متوسط و سنگین بشکند.

مهرتأیید رسانه های خارجی بر افزایش صادرات نفت ایران؛

رکورد شکنی صادرات نفت ایران

براساس آنچه شرکت بین المللی ردیابی نفتکش ها «ورتکس» اعلام کرده است، میانگین صادرات نفت خام ایران در ۲۰ روز ابتدایی ژوئن ۲۰۲۵
(۱۱ تا ۳۰ خرداد) به یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز رسیده که بالاترین سطح ثبت شده تاکنون است.



نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

نماینده انحصاری شرکت ORIENT COMPRESSOR در ایران



تلفن: ۰۲۱۲۶۳۷۳۰۷۲

www.pac-corp.com

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

موبایل: ۰۹۱۲۰۳۴۷۰۹۴

info@pac-corp.com

بلندترین برج طرح صنایع پلیمر گچساران نصب شد



در یکی از مهم‌ترین مراحل اجرایی پروژه پلی‌اتیلن سنگین گچساران، بلندترین برج این طرح با طول ۳۰ متر، وزن ۳۲ تن و قطر ۲.۲ متر، نصب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پلیمر گچساران، ساخت برج تقطیر هگزان پروژه پلی‌اتیلن سنگین گچساران باتکیه‌بر ظرفیت‌های بومی و استفاده از فناوری‌های پیشرفته و تیم متخصص ایرانی در شرکت آذراب اراک، گامی مؤثر در مسیر خودکفایی و جلوگیری از خروج ارز به شمار می‌رود. طرح پلی‌اتیلن سنگین گچساران که از جمله طرح‌های اولویت یک گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس به شمار می‌رود، به پیشرفت پروژه کلی ۴۷ درصد در پروژه و پیشرفت مهندسی ۸۶۶۷ درصدی رسیده است.

دستورعمل جدید ارزیابی مالی در مناقصات وزارت نفت ابلاغ شد

دستورعمل جدید ارزیابی مالی و تعیین کمترین قیمت متناسب پیشنهادی در مناقصات وزارت نفت از سوی وزیر نفت ابلاغ شد. در ابلاغیه محسن پاک‌نژاد به معاونان، مدیران عامل شرکت‌های اصلی، مدیران کل، رؤسای واحدهای مستقل ستادی و سازمان‌های تابع آمده است:

«در راستای اجرای ماده (۲۰) قانون برگزاری مناقصات و به‌منظور زمینه‌سازی رقابت صحیح‌تر و اعمال رویه واحد در ارزیابی مالی مناقصات وزارت نفت و تعیین کمترین قیمت متناسب پیشنهادی (موضوع بندهای (الف) و (ز) ماده (۲) قانون برگزاری مناقصات با استناد به جزء (۶) بند (ب) ماده (۳) قانون وظایف و اختیارات وزارت، نفت دستورعمل ارزیابی مالی و تعیین کمترین قیمت متناسب در مناقصات وزارت نفت (نامه شماره ۱۴۰۴/۱۸۶۸۵۶ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۲ معاون مهندسی، پژوهش و فناوری برای بهره‌برداری در تمامی مناقصات وزارت نفت (مطابق دامنه کاربرد و ضوابط تعریف‌شده) از تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۰۱ لازم‌الاجراست و جایگزین تمام دستورعمل‌ها و ابلاغیه‌های قبلی (دستورعمل ارزیابی مالی و فرآیند قیمت متناسب در مناقصات صنعت نفت – اصلاحیه (۱) به شماره ۷۹۶-۲/۲۰ مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۱ و راهنمای استفاده از «دستورعمل ارزیابی مالی و فرآیند قیمت متناسب در مناقصات صنعت نفت» به شماره ۹۹/۴۹۴۵۸۷/۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۲۷) و هرگونه دستورعمل داخلی می‌شود، لذا ضروری است دستورعمل مذکور به همراه پیوست یک تکمیل شده آن، ضمیمه اسناد مناقصه شده تا مناقصه‌گران قیمت پیشنهادی خود را بر این اساس ارائه کنند. لازم به ذکر است در مناقصاتی که اسناد ارجاع کار آنها پیش از تاریخ لازم‌الاجرا شستن این دستورعمل به مناقصه‌گران تحویل یا تصویب شده است، استفاده از این دستورعمل به تشخیص دستگاه مناقصه‌گزار بوده و الزامی نیست.»

در خشش بین المللی پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت با ارائه طرحی نوآورانه در حوزه پایش و مدیریت خوردگی میکروبی، موفق شد در سومین دوره رقابت بین‌المللی اقلیم (اوراسیای سبز)، رتبه نخست را در بخش «منابع آبی در شرایط اقلیمی جدید» از میان ۳۹۵ پروژه برتر جهانی به خود اختصاص دهد. به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، این مجموعه پژوهشی در سومین دوره رقابت بین‌المللی اقلیم (اوراسیای سبز) با طرح «راهبردهای نوآورانه برای کنترل خوردگی میکروبی از طریق مدیریت منابع شیمیایی»، با رویکردی علمی و فناورانه، به یکی از چالش‌های جدی صنعت در حوزه منابع آبی پرداخته و توانسته است توجه داوران علمی و صنعتی این رقابت را به خود جلب کند. در پی این موفقیت، کمیسیون اقتصادی اوراسیا طی نامه‌ای رسمی ضمن اعلام نتایج نهایی، حضور مؤثر و مشارکت علمی پژوهشگاه صنعت نفت را نشانده‌ای از تعهد راهبردی جمهوری اسلامی ایران به مقابله با تغییرات اقلیمی، توسعه فناوری‌های کم‌کربن و ترویج راهکارهای پایدار در مدیریت منابع توصیف کرده است. آیین‌پایانی این رقابت بین‌المللی با حضور سران پنج کشور عضو اتحادیه اقتصادی اوراسیا و نمایندگان علمی و فناورانه از ۱۶ کشور جهان، در مرکز نمایشگاهی بین‌المللی مینسک واقع در جمهوری بلاروس برگزار شد. کسب این جایگاه ارزشمند در سطح بین‌المللی، گویای ظرفیت علمی و فناورانه پژوهشگاه صنعت نفت در ارائه راه‌حل‌های نوین برای چالش‌های زیست‌محیطی و اقلیمی بوده و جایگاه ایران را در حوزه پژوهش‌های اقلیم‌محور و توسعه فناوری‌های صنعتی پایدار بیش از پیش تقویت می‌کند.

واکنش چین به فشار آمریکا درباره خرید نفت از ایران

سفیر چین در تهران در واکنش به فشارهای آمریکا به چین برای بر عدم خرید نفت از ایران و روسیه و اعمال افزایش تعرفه به پکن خاطر نشان کرد: چین با تحریم‌های یک جانبه‌گرایی آمریکا مخالف است و تجارت عادی میان چین و ایران تحت تأثیر منفی این اقدامات قرار نمی‌گیرد. وزیر خزانه‌داری آمریکا اخیراً ضمن ابراز نگرانی از خرید نفت ایران توسط چین، پکن را تهدید کرد که در صورت تداوم خرید نفت از روسیه نیز با تعرفه ۱۰۰ درصدی مواجه خواهد شد. اسکاوت بستن در یک نشست خبری در استکهلم این مطلب را بیان کرده و همچنین اعلام داشت که ما همچنان نگرانی خود را در مورد خرید نفت ایران توسط چین که تحت تحریم است و ۹۰ درصد آن را پکن خریداری می‌کند، ابراز می‌کنیم. زونگ پی وو سفیر چین در تهران در گفت‌وگو با ایسا درباره اعمال فشار آمریکا علیه پکن در صورت خرید نفت از ایران و روسیه اظهار کرد: به طور ساده پاسخ دهم که تجارت بین چین و ایران یک تجارت عادی است؛ یعنی این تجارت عادی نباید تحت تحریم یک جانبه طرف سوم باشد. این دیپلمات چینی همچنین تأکید کرد: به همین دلیل با هژمونی و یک‌جانبه‌گرایی به خصوص تحریم‌های یک‌جانبه‌گرایی آمریکا مخالفت می‌کنیم. تجارت عادی چین و ایران تحت تأثیر منفی این عامل قرار نمی‌گیرد.



وزیر نفت: سرگردانی ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب‌ها را کاملاً تکذیب می‌کنم

اساساً نفتی که نتوانیم بفروشیم نداریم

بلومبرگ، اخیراً مدعی وضعیت نگران‌کننده‌ای در بازار فروش نفت ایران به چین شدند؛ وضعیتی که طبق ادعای این گزارش، عامل اصلی بروز آن افزایش قابل توجه ذخایر نفت انباشته – چه در خشکی و چه در دریا – بوده و این وضعیت نگران‌کننده منجر به کاهش قیمت‌ها و تخفیف‌های سنگین نفت ایران شده است. طبق گزارش‌های ادعایی بیش از ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب تلنبار شده است، که وزیر نفت در این گفت‌وگو این ادعا را تکذیب کرد.

بفروشیم، نداریم. پاک‌نژاد در پاسخ به این که تولید ۲۰۰ میلیون لیتر بنزین در جنگ تحمیلی دوازده روزه آیا برخط تولید و پالایشگاه‌ها فشاری وارد نکرد، گفت: مدیریت شد. بالاخره وقتی که جهش در میزان توزیع و مصرف بنزین ایجاد می‌شود، با اتخاذ راهکارهایی باید مدیریت کرد که این کار با لطف خدا و همت همکاران این حوزه مدیریت شد. گزارش‌های منتشر شده از سوی مؤسسه «Platts» وابسته به S/P Global و Commodity Insights و نیز خبرگزاری

رسانه‌های خارجی در گزارش‌های خود مدعی شده‌اند که بیش از ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب تلنبار شده است گفت: من کاملاً این بحث را تکذیب می‌کنم. وزیر نفت خاطرنشان کرد: ما در حوزه فروش نفت؛ در شرایطی بعضاً بار را بنا به دلایلی که از بازار و شرایط بازار نشأت می‌گیرد، نگه می‌داریم و یا جابه‌جا می‌کنیم. این‌ها اقداماتی است که متناسب با شرایطی که در آن قرار می‌گیریم، انجام می‌دهیم. وی تأکید کرد: اساساً نفتی که نتوانیم

محسن پاک‌نژاد درباره این که برخی از رسانه‌های خارجی در گزارش‌های خود مدعی شده‌اند که بیش از ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب تلنبار شده است گفت: من کاملاً این بحث را تکذیب می‌کنم. وزیر نفت ضن تکذیب سرگردانی ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب‌ها گفت: ما در حوزه فروش نفت؛ در شرایطی بعضاً بار را بنا به دلایلی که از بازار و شرایط بازار نشأت می‌گیرد، نگه می‌داریم. محسن پاک‌نژاد درباره این که برخی از

نقش راهبردی بورس انرژی در سامان‌دهی بازار انرژی



همکاری مؤثری با کمیسیون اقتصادی مجلس، کمیسیون اقتصادی دولت، وزارتخانه‌های نفت، نیرو، اقتصاد و سایر ارگان‌های مرتبط در جریان است که امید می‌رود به توسعه پایدار بازار انرژی کشور منجر شود.

عرضه گواهی صرفه‌جویی گازوئیل در بورس

انرژی در آینده نزدیک

نظیفی با اشاره به برنامه‌های آتی بورس انرژی در خصوص اضافه شدن محصولات جدید از ورود گواهی صرفه‌جویی گازوئیل به تابلوی معاملات خبر داد و اظهار کرد: مسئله چند ترخی بودن گازوئیل از چالش‌های مهم اقتصاد کشور است و انتظار می‌رود با عرضه گواهی صرفه‌جویی، بخشی از این مشکل کاهش یابد. برنامه‌ریزی شده است گواهی صرفه‌جویی گازوئیل تا یک ماه آینده در تابلو بورس قابل معامله باشد و همچنین زمینه عرضه گازوئیل در بازار اسپات نیز فراهم شود. وی با تأکید بر لزوم اراده جدی‌تر وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در توسعه ابزارهای مالی مرتبط موجود، توسعه ابزارهای نوین سرمایه‌گذاری، ارتقای زیرساخت فناوری بازار انرژی، گسترش تعاملات بین‌المللی و مشارکت سرمایه‌گذاران خارجی مهم‌ترین اهداف این نهاد هستند. وی ادامه داد: افزایش سهم بازار بورس انرژی در معاملات برق کشور تا سطح ۶۰ درصد، توسعه معاملات نفت خام، گازوئیل، بنزین و آب با استفاده از گواهی سپرده و ارتقای کیفیت و کمیت گزارش‌های آماری نیز در دستور کار قرار دارند.

مدیرعامل بورس انرژی برای عرضه این ابزار در رینگ داخلی و بین‌الملل تصریح کرد: دغدغه‌ها در این زمینه اقتصادی نیست بلکه بیشتر به مسائل حقوقی، تحریم‌ها و مقررات بین‌المللی بازمی‌گردد. بورس انرژی آماده است تا با همکاری نهادهای ذی‌ربط، بستر مطمئن و قانونی را برای توسعه این ابزارها و رفع نگرانی‌های فعالان صنعت فراهم کند.

تومان مورد دادوستد قرار گرفت. وی در حوزه آب‌های نامتعارف گفت: امسال بیش از ۳۰۰ هزار مترمکعب آب از سوی شرکت آب و فاضلاب تهران در بورس انرژی عرضه و معامله شده و خریداران اصلی آن صنایع و شهرداری‌ها بوده‌اند. این بازار نوا است و انتظار داریم با توسعه گواهی صرفه‌جویی آب و اوراق سلف پروژه‌های آب‌شیرین‌کنی، رشد چشمگیری داشته باشد.

۱۵ همت تأمین مالی در سال گذشته از مسیر بورس انرژی

مدیرعامل بورس انرژی با اشاره به نقش بورس انرژی در تأمین مالی پروژه‌ها گفت: پارسال حدود ۱۵ هزار میلیارد تومان تأمین مالی از طریق ابزارهای بورس انرژی انجام شد و امسال تاکنون این رقم به ۶ هزار میلیارد تومان رسیده است.

فقه‌های پیش رو: مرجعیت و توسعه بازار

نظیفی به اهداف راهبردی این نهاد اشاره کرد و افزود: ایجاد مرجعیت برای تابلوهای بورس انرژی، افزایش عمق و ارزش بازارهای موجود، توسعه ابزارهای نوین سرمایه‌گذاری، ارتقای زیرساخت فناوری بازار انرژی، گسترش تعاملات بین‌المللی و مشارکت سرمایه‌گذاران خارجی مهم‌ترین اهداف این نهاد هستند. وی ادامه داد: افزایش سهم بازار بورس انرژی در معاملات برق کشور تا سطح ۶۰ درصد، توسعه معاملات نفت خام، گازوئیل، بنزین و آب با استفاده از گواهی سپرده و ارتقای کیفیت و کمیت گزارش‌های آماری نیز در دستور کار قرار دارند. مدیرعامل بورس انرژی همچنین به تعاملات مثبت بورس انرژی با نهادهای حاکمیتی و سیاستگذار اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون

مربوط به بازارهای هیدروکربوری، ۲۶ هزار میلیارد تومان بازار برق و بیش از ۴.۲ هزار میلیارد تومان مربوط به گواهی‌های صرفه‌جویی، ابزارهای مالی و مشتقات بوده است. نظیفی ادامه داد: ارزش کلی معاملات بورس انرژی در سال ۱۴۰۲، بالغ بر ۳۳۰ هزار میلیارد تومان بود که از این میان، ۲۸۰ همت به بازارهای هیدروکربوری و ۱۹ همت به بازار برق اختصاص داشت. نزدیک به ۲۰ همت نیز مربوط به ابزارهای مالی و گواهی‌های صرفه‌جویی بود.

رینگ بین‌الملل؛ نقطه قوت معاملات نفت و گاز وی گفت: بازار هیدروکربوری با سهمی بیش از ۸۰ درصد، بیشترین ارزش معاملات را در بورس انرژی به خود اختصاص داده و حدود ۷۰ درصد آن در رینگ بین‌الملل انجام شده است. در این رینگ، معاملات به‌صورت ریالی و دلاری انجام می‌شوند. مدیرعامل بورس انرژی افزود: پارسال گاز مایع با بیش از ۵۰ هزار میلیارد تومان، نفتاً با ۳۵ هزار میلیارد تومان و نفت سفید با ۲۲ هزار میلیارد تومان، بیشترین حجم معاملات رینگ بین‌الملل را به خود اختصاص دادند. در رینگ داخلی نیز محصولات نفت سفید، متانول و نفتای سنگین جزو اقلام پر معامله بوده‌اند.

معاملات برق و آب؛ حرکت به‌سوی تنوع و بهره‌وری

نظیفی با اشاره به معاملات حوزه برق گفت: سال گذشته ۱۸ میلیون مگاوات‌ساعت برق فیزیکی با ارزش ۵۴۰۰ میلیارد تومان و ۹۹ میلیون مگاوات‌ساعت برق مشتقه با ارزش بیش از ۱۱ هزار میلیارد تومان در بورس انرژی معامله شد، همچنین ۶۶۰ هزار مگاوات‌ساعت برق سبز نیز به ارزش بالغ بر ۲۶۰۰ میلیارد

سختگوی وزارت امور خارجه:

پیگیری موضوع میدان آرش با کویت ادامه دارد

سختگوی وزارت امور خارجه اعلام کرد: موضوع میدان گازی آرش در بخش‌های حقوقی و مرزی وزارت خارجه، به‌طور مستمر در حال پیگیری با طرف‌های ذی‌ربط کویتی است. اسماعیل بقایی روز دوشنبه، ششم مرداد در نشست خبری در پاسخ به پرسشی درباره مذاکرات میان ایران و تروئیکای اروپایی اظهار کرد: طرف‌های اروپایی مدت‌هاست تلاش کرده‌اند از یک نقطه یا یک میبختی که در قطننامه ۲۳۳۱ وجود دارد، به‌عنوان اهرم مذاکراتی برای اعمال فشار استفاده کنند. ما تأکید کرده‌ایم که این ابزار قطعا کارایی ندارد.وی با اشاره به تحولات چند هفته اخیر گفت: حمایت کشورهای اروپایی از تجاوز نظامی رژیم صهیونیستی و ایالات متحده آمریکا به ایران، اعتبار قطننامه ۲۳۳۱ را از سوی این کشورها زیر سؤال برده است.سختگوی وزارت امور خارجه تأکید کرد: طرف‌های اروپایی اساساً صلاحیت استفاده از سازوکار بازگشت تحریم‌ها را ندارند و این موضوع به‌صراحت در مذاکرات مطرح شده است.بقایی در پاسخ به پرسشی درباره آخرین اقدام‌های وزارت امور خارجه درخصوص میدان گازی آرش تصریح کرد: موضوع این میدان در بخش‌های حقوقی و مرزی وزارت خارجه، به‌طور مستمر در حال پیگیری با طرف‌های ذی‌ربط کویتی است.

تعمیر تخصصی توربین گازی در گچساران

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از انجام موفقیت‌آمیز عملیات تعمیر حلزونی اگزااست توربین‌های گازی رولزرویس ایستگاه تقویت فشار گاز شماره ۳ این شرکت با تکیه بر توان داخلی خبر داد و گفت: این اقدام با صرفه‌جویی بیش از ۲ هزار و ۱۸۱ میلیارد ریال همراه بوده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، علی‌اکبر حافظی‌نیا با اشاره به آسیب واردشده به چداره داخلی اگزااست توربین به‌دلیل تنش‌های حرارتی و ساعات کارکرد بالا، اظهار کرد: نشست هوای داغ با دمایی حدود ۶۰۰ درجه سانتی‌گراد در این بخش، احتمال بروز آتش‌سوزی در ردیف‌های عملیاتی را افزایش داده بود.وی با بیان اینکه شرایط خاص کشور به‌ویژه در طول بحران موسوم به «جنگ ۱۲ روزه»، نیاز به خوداتکایی و بهره‌گیری از توان داخلی را بیش از پیش نمایان ساخت، افزود: با تکیه بر تخصص نیروهای داخلی، عملیات اصلاح و تعمیر این تجهیز حیاتی با ابتکار در روش اجرا شد.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: این عملیات با مشارکت اداره نگهداری و تعمیرات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران و اداره نگهداری و تعمیرات بخش ۲ غرب، در مدت زمان ۱۰ روز به پایان رسید.حافظی‌نیا اظهار کرد: با اجرای موفق این پروژه و صرفه‌جویی قابل‌توجه حاصل از آن، گامی مهم برای بهره‌وری، کاهش هزینه‌ها و ارتقای تاب‌آوری عملیاتی برداشته شد.

افزایش برداشت گاز پارس جنوبی با اجرای طرح اینفیل

مجری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی میدان پارس جنوبی گفت: روند افزایش برداشت گاز پارس جنوبی از محل اجرای طرح اینفیل ادامه دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، شبیر نبوی با اشاره به آخرین پیشرفت عملیات اجرایی طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی (Infill) پارس جنوبی اظهار کرد: سومین حلقه چاه این طرح در موقعیت سکوی SPD۱۹A واقع در فاز ۱۹ میدان پارس جنوبی به بهره‌برداری رسیده و ۱۶ میلیون مترمکعب در روز به برداشت گاز این میدان مشترک افزوده شده است.وی بیان کرد: چاه سوم این طرح (SPD۱۹A-۰۴) پس از پایان عملیات حفاری تا عمق نهایی ۴ هزار و ۷۳ متری با زاویه حدود ۵۰ درجه، نصب رشته تکمیلی، اسیدکاری گسترده، جریاندهی، همچنین اتصال به تأسیسات فرآیندی موجود روی سکو، با موفقیت به بهره‌برداری رسید.مجری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی میدان پارس جنوبی با بیان اینکه این چاه در قالب قرارداد EPD بسته کاری چهارم طرح اینفیل از سوی شرکت گسترش انرژی پاسارگاد حفاری شده است، گفت: با توجه به بهره‌برداری از این حلقه چاه، دستگاه حفاری به موقعیت جدید منتقل می‌شود.نبوی با بیان اینکه تاکنون سه حلقه چاه این طرح به‌صورت کامل به بهره‌برداری رسیده که در مجموع ۵ میلیون مترمکعب در روز افزایش برداشت‌گاز از میدان پارس جنوبی را به همراه داشته است، تصریح کرد: با توجه به پیشرفت عملیات در سایر چاه‌های در دست حفاری در این طرح، در ماه‌های پیش رو نیز چاه‌های بیشتری در مدار تولید قرار می‌گیرند. بر اساس این گزارش، طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با حفاری ۳۵ حلقه چاه جدید در ۱۷ سکوی گازی موجود در میدان اجرا می‌شود و با تکمیل و بهره‌برداری کامل از این طرح، برداشت روزانه گاز میدان پارس جنوبی ۳۶ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

تکمیل حفاری ۱۰ حلقه چاه میدان آزادگان جنوبی

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های حفاری گفت: با همکاری و هم‌افزایی میان متخصصان این شرکت و شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) اجرای پروژه حفاری ۱۰ حلقه چاه میدان نفتی آزادگان جنوبی به ایستگاه پایانی رسید و پروژه به طور کامل پس از جریان‌دهی برای بهره‌برداری تحویل کارفرما شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، عبدالکریم علی‌محمدی اظهار کرد: چاه شماره ۱۷۴ به‌عنوان آخرین چاه این پروژه با به‌کارگیری دستگاه حفاری سنگین خشکی ۴۳ فتح، در تاریخ یکم مرداد تکمیل و پروژه به‌طور رسمی به ایستگاه پایانی رسید.وی با اشاره به تعامل تنگاتنگ بین شرکت ملی حفاری ایران و شرکت متن در اجرای این پروژه افزود: طی این پروژه، چهار دستگاه حفاری سنگین خشکی به‌کار گرفته شد و مجموع مترتاز حفاری به ۳۷ هزار و ۷۰۰ متر رسید. همچنین مطابق با قرارداد، عملیات اسیدکاری چاه‌ها نیز هم‌زمان با تکمیل حفاری به‌صورت کامل انجام شد.بر اساس این گزارش، پروژه حفاری چاه‌های میدان آزادگان جنوبی در زمره پروژه‌های کلیدی طرح توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون قرار دارد و اجرای موفق آن با بهره‌گیری از توان تخصصی و تجربیات فنی کارشناسان، گامی مهم در مسیر افزایش ظرفیت تولید نفت خام کشور به‌شمار می‌رود.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenafteh.ir

شنبه ۱۱ مرداد ۱۴۰۴ شماره ۹۶۵

۳



است.وی با اشاره به حضور نیروهای نخبه و متخصص در حوزه اچ‌اس‌ئی صنعت نفت، خواستار استفاده هرچه بیشتر از توان علمی و عملی این مجموعه برای ارتقای ایمنی و بهبود مدیریت بحران شد و اظهار کرد: تبدیل الزامات اچ‌اس‌ئی به یک فرهنگ سازمانی، لازمه دستیابی به محیط کاری ایمن و کاهش تدریجی حوادث است.معاون وزیر نفت با یادآوری عملکرد موفق پدافند غیرعامل صنعت نفت در جریان بحران اخیر موسوم به «جنگ ۱۲ روزه»، از تلاش‌های شبانه‌روزی نیروهای عملیاتی و تیم‌های مدیریت بحران تقدیر کرد و گفت: این عملکرد به‌گونه‌ای بود که سبب سربلندی صنعت نفت شد و مورد تحسین رئیس‌جمهوری نیز قرار گرفت. بخش عمده این موفقیت م‌رهون هماهنگی مؤثر میان مدیریت بحران و تلاش ایثارگرانه نیروهای عملیاتی در صحنه بود.

ضرورت توجه جدی‌تر به حوزه ایمنی در شرکت‌های پیمانکاری

عباس رزمی، مدیر پیشین اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران نیز با تشریح برخی اقدام‌های انجام‌شده طی دوران مسئولیت خود، بر ضرورت توجه جدی‌تر به حوزه ایمنی در شرکت‌های پیمانکاری تأکید کرد و گفت: حوادث عمده‌ای که در این سال‌ها رخ داده‌اند، به‌طور عمده در بخش‌های عملیاتی پیمانکاران اتفاق افتاده و رعایت نشدن اصول اچ‌اس‌ئی در این بخش‌ها می‌تواند تبعات منفی برای کل صنعت به همراه داشته باشد.علیرضا نجومی، مدیر جدید اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران هم در سخنانی بر ارتقای فرهنگ ایمنی در تمامی سطوح سازمان تأکید کرد و گفت: تمرکز این مدیریت بر نهادینه‌سازی اصول اچ‌اس‌ئی در ابعاد ایمنی فرایند، محیط زیست و پدافند غیرعامل خواهد بود و تمام اقدام‌ها در مسیر تولید ایمن، پایدار و مستمر دنبال می‌شود.



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابراز کرد؛

تأکید بر نهادینه‌سازی اصول ایمنی در صنعت نفت

از تلاش‌ها و خدمات ارزشمند عباس رزمی تأکید کرد: با توجه به حوادث تلخ انسانی اخیر، رعایت دقیق اصول ایمنی و بهره‌گیری حداکثری از الزامات اچ‌اس‌ئی در محیط‌های کاری، بیش از هر زمان دیگری ضروری

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، حمید بورد امروز (یکشنبه، پنجم مرداد) در آیین تکریم و معافه مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت، با قدردانی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر لزوم نهادینه‌سازی اصول ایمنی در همه سطوح صنعت نفت، تصریح کرد: ایمنی نباید یک اقدام مقطعی باشد، بلکه باید به اصلی پایدار و فرهنگ سازمانی تبدیل شود.

بازخوانی پرونده افزایش تولید نفت ایران



خوراک پالایشگاه‌های نفتی، افزایش چشم‌گیر صادرات نفت‌خام و به تبع آن افزایش درآمدهای ارزی کشور را نیز به همراه داشته است.بررسی داده‌های آماری حکایت از این امر دارد که بخش قابل توجهی از این افزایش تولید در حوزه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بوده است. به گواهی اسناد عملیاتی، میزان افزایش-نگهداشت تولید میادین نفتی شرکت ملی مناطق نفتخیز عمدتاً ناشی از انجام خدمات چاه، رفع مشکلات

میزان روزانه ۲۴۷ هزار بشکه ارتقا داده و تعهدات خود در حوزه تحقیق برنامه تولید را جامه عمل بپوشاند. در ادامه این روند افزایشی همچنین میانگین افزایش تولید روزانه نفت از پایان اسفند ماه ۱۴۰۳ تا پایان خرداد ماه امسال در حدود ۱۵۰ هزار بشکه دیگر افزایش یافت که با توجه به شرایط حساس کشور و ناآرامی‌های اخیر از اهمیت بالایی برخوردار بوده است. این افزایش تولید، علاوه بر تأثیرگذاری بر تأمین پایدار

۲۲ مرداد ۱۴۰۳ بود که شورای اقتصاد به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و بر مبنای درخواست خرداد ماه همان سال وزارت نفت، طرح «ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز» را تصویب کرد و سازمان برنامه و بودجه در ابلاغیه‌ای خطاب به وزارت نفت اعلام کرد بانک مرکزی را موظف کرده برای تحقق این هدف، پرداخت تسهیلات ۳ میلیارد دلاری از محل بانک‌های عامل را در دستور کار قرار داده و منابع حاصل را در اختیار شرکت ملی نفت ایران قرار دهد.

شرکت ملی نفت ایران به عنوان محور اصلی تولید نفت و گاز، همواره رویکرد افزایش حداکثری تولید منابع هیدروکربوری را -با رعایت الزام تولید صیانتی- اولویت کاری خود قرار داده و از همین روی در تمامی زنجیره تولید نفت و گاز(از اکتشاف گرفته تا فرآوری و فروش این منابع ارزشمند زیرزمینی)، تلاش خود را به کار بسته تا با استفاده از توان علمی و تجهیزات به روز و فناوریانه، این امر را بهبود بخشد.بر مبنای همین چشم انداز و با تا تحقق برنامه‌های تدوین شده در این چارچوب، میانگین تولید نفت در سال گذشته را (در مقایسه با سال ۱۴۰۲) به

تورج دهقانی خبر داد:

ظرفیت برداشت گاز پارس جنوبی افزایش یافت



به‌صورت کامل به بهره‌برداری رسیده و در مجموع از محل اجرای این طرح، ۵.۱ میلیون مترمکعب در روز بر ظرفیت برداشت گاز پارس جنوبی افزوده شده است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس تصریح کرد: با توجه به پیشرفت عملیات بسته‌های کاری این طرح، در ماه‌های پیش رو نیز چاه‌های دیگری در مدار قرار می‌گیرند.بر اساس این گزارش، طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با حفاری ۳۵ حلقه چاه جدید در ۱۷ سکوی گازی موجود در میدان اجرا می‌شود و با تکمیل و بهره‌برداری کامل این طرح، برداشت گاز میدان پارس جنوبی روزانه ۳۶ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

راهاندازی سامانه جامع قراردادهای داخلی صنعت نفت

ابتدا در ستاد شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شود و پس از اطمینان از کارایی آن، به‌تدریج در سطح شرکت‌های تابع نیز گسترش می‌یابد.وی در پایان ابراز امیدواری کرد که این سامانه با ایجاد وحدت رویه در فرآیندهای قراردادی، بتواند پاسخگوی نیازهای حقوقی صنعت نفت باشد و زمینه‌ساز تحولی ساختاری در این حوزه شود.

افزایش سرعت، دقت، شفافیت و کاهش خطاهای انسانی در روند انعقاد و اجرای قراردادهاست.مدیر حقوقی شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: تاکنون سامانه جامعی در بخش حقوقی شرکت ملی نفت ایران وجود نداشته و این نخستین بار است که بستری متمرکز و یکپارچه برای مدیریت قراردادهای راهاندازی شده است.پورکبیریان گفت: این سامانه

ملی نفت ایران، علی‌پورکبیریان با ابراز خرسندگی از راهاندازی «سامانه جامع قراردادهای داخلی» اظهار کرد: تمام طراحی‌ها به‌گونه‌ای انجام شده که این سامانه از مرحله آغاز قرارداد تا پرداخت نهایی، قابلیت پشتیبانی و اجرا دارد.وی با تأکید بر لزوم حرکت به سمت فرآیندهای دیجیتال و هوشمند در ساختار اداری افزود: یکی از اهداف اصلی این سامانه،

مدیر حقوقی شرکت ملی نفت ایران از راهاندازی «سامانه جامع قراردادهای داخلی» خبر داد و گفت: این سامانه از آغاز تا پایان فرآیند قرارداد را پوشش می‌دهد و گامی بزرگ در مسیر چابک‌سازی، مکانیزه کردن و کاهش خطاهای انسانی در حوزه حقوقی صنعت نفت محسوب می‌شود.به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت

فراخوان تکمیل فهرست غرفه‌سازان همکار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در راستای تکمیل فهرست غرفه‌سازان همکار با این شرکت فراخوانی صادر کرد.

بر این اساس از شرکت‌های غرفه‌ساز عضو انجمن غرفه‌سازان که دارای گرید یک و دو هستند دعوت می‌شود جهت عضویت در فهرست غرفه‌سازان همکار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، فرم مدارک مربوط به مشخصات و اسناد لازم را از طریق وب‌سایت رسمی شرکت دریافت و پس از تکمیل تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۱۱، به آدرس Pr٪pgpic.ir ارسال کنند.بدیهی است، پس از بررسی و تأیید نهایی مدارک، شرکت‌های منتخب به عنوان پیمانکاران تأیید شده در پروژه‌های نمایشگاهی مجموعه همکاری خواهند داشت.

عملیات راه‌اندازی و فرایند تزریق خوراک به پروژه ارغوان گستر ایلام آغاز شد



پترول با صدور اطلاعیه‌ای از آغاز عملیات راه‌اندازی و فرایند تزریق خوراک (Feed-in) به مجتمع پتروشیمی ارغوان گستر ایلام که محصول آن پلی‌پروپیلن خواهد بود، خبر داد.

به گزارش روابطعمومی پترول، در این اطلاعیه آمده است: بدین‌وسیله به اطلاع کلیه سهامداران محترم می‌رساند، با اکتال به الطاف الهی و تلاش کلیه همکاران خدم شرکت پتروشیمی ارغوان گستر ایلام و گروه پترول و پشتیبانی مؤثر هلدینگ خلیج‌فارس، پس از اخذ کلیه مجوزهای لازم از مراجع ذی‌صلاح و اتمام فعالیت‌های اجرایی پروژه، از ابتدای ماه جاری عملیات راه‌اندازی و فرایند تزریق خوراک (Feed-in) به مجتمع ارغوان گستر ایلام آغاز شده است. در این راستا، واحدهای عملیاتی به‌تدریج و بنا درنظرگرفتن کلیه ملاحظات ایمنی و فنی، در حال قرارگرفتن در مدار بهره‌برداری هستند.بر اساس برنامه زمان‌بندی تدوین‌شده، در صورت تأمین پایدار و باکیفیت خوراک و عدم بروز چالش‌های عملیاتی، پیش‌بینی می‌شود که تولید محصولات منطبق با مشخصات فنی موردنظر تا پایان ماه جاری آغاز شود.

در راستای ارتقای کیفیت تولید و کاهش هزینه‌ها صورت گرفت:

بومی‌سازی و تعمیر اساسی سانتریفیوژ Pusher P۱۰۰ در پتروشیمی اروند

با موفقیت در اجرای عملیات اورهال کامل سانتریفیوژ Pusher Centrifuge P۱۰۰ در واحد شست‌وشوی نمک پتروشیمی اروند، یکی از تجهیزات کلیدی فرایند، گامی مهم در راستای ارتقای کیفیت نمک شسته شده، افزایش راندمان تولید و کاهش هزینه‌های ارزی برداشت شد.

به گزارش روابطعمومی پتروشیمی اروند، این تجهیز پیشرفته ساخت شرکت Ferrum سوئیس، نقشی حیاتی در فرایند جداسازی آب از نمک ایفا می‌کند و عملکرد پایدار آن تأثیر مستقیمی بر کیفیت محصول نهایی دارد. در این عملیات، بخش سبد (Basket) دستگاه با استفاده از متريال مقاوم به خوردگی بازسازی شد که باعث افزایش دقت و دوام عملکرد سانتریفیوژ شده است.برای نخستین‌بار، این تجهیز که پیش‌تر صرفاً توسط منابع خارجی تعمیر می‌شد، به طور کامل توسط متخصصان شرکت توانمند داخلی و کارشناسان شرکت پتروشیمی اروند بومی‌سازی و بازسازی شد. این اقدام علاوه بر صرفه‌جویی ارزی، منجر به حذف کامل ناخالصی‌های باقی‌مانده در نمک مایع (Lash Cake)، بهبود کیفیت و افزایش قابلیت ذخیره‌سازی نمک خشک تولیدی شده است.شایان ذکر است، در دوره‌های قبلی تعمیرات، صرفاً بخش هیدرولیک دستگاه مورد بازرینی قرار می‌گرفت، اما در این پروژه، بازسازی کامل و اساسی تجهیز انجام شده که نقطه عطفی در مسیر خودکفایی و بهره‌گیری از توان داخل در صنعت پتروشیمی به شمار می‌آید.

مجوز زیست محیطی نیروگاه سیکل ترکیبی ۴۴ مگاواتی پتروشیمی دهدشت صادر شد

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت، از صدور مجوز نهایی زیست‌محیطی برای احداث نیروگاه خودتأمین سیکل ترکیبی با ظرفیت ۴۴ مگاوات خبر داد و این موفقیت را گامی اساسی در تأمین انرژی پایدار و توسعه اقتصادی منطقه ارزیابی کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت، محمد شکری ضمن تقدیر از همکاری و همراهی اداره کل حفاظت محیط زیست استان کهگیلویه و بویراحمد اظهار داشت: جلسه ارزیابی اثرات زیست‌محیطی این پروژه، با حضور مسئولان و کارشناسان محیط زیست استان و اعضای کمیته ارزیابی، روز گذشته برگزار و پس از ارائه گزارش‌های فنی و بررسی‌های میدانی، مجوز زیست‌محیطی صادر شد.وی با اشاره به جزئیات پروژه افزود: نیروگاه سیکل ترکیبی پتروشیمی دهدشت با ظرفیت ۴۴ مگاوات علاوه بر تأمین برق پایدار برای مجتمع، نقش مؤثری در پایداری شبکه برق استان خواهد داشت.نائب رئیس هیئت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت، همچنین تصریح کرد: احداث این نیروگاه پیشرفته با همکاری شرکت مپنا و بهره‌گیری از توان داخلی و فناوری‌های نوین، زمینه ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم را فراهم خواهد ساخت.مدیرعامل شرکت پتروشیمی دهدشت در پایان تأکید کرد: این پروژه با هماهنگی دستگاه‌های اجرایی و همراهی دستگاه‌های نظارتی و به ویژه همکاری اداره کل محیط زیست استان، در راستای توسعه پایدار، رعایت کامل الزامات محیط زیست و تقویت زیرساخت‌های انرژی در جنوب کشور اجرایی خواهد شد.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه
۱۱ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۵

۴



خلیج فارس

مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده شرکت پتروشیمی مبین انرژی خلیج‌فارس با حضور ۸۲.۹۵ درصدی سهامداران، نمایندگان سازمان بورس و اوراق بهادار، اعضای هیئت‌رئیس‌ه و جمعی از اصحاب رسانه برگزار شد. در این مجمع، صورت‌های مالی سال منتهی به اسفند ۱۴۰۳ مورد تصویب قرار گرفت و تقسیم سود نقدی به مبلغ ۲۲۳۰ ریال تومان به‌ازای هر سهم به تصویب سهام‌داران رسید.

به گزارش روابطعمومی شرکت مبین انرژی خلیج‌فارس، در ابتدای مجمع مدیرعامل شرکت، ضمن تشکر از کارکنان، مدیران و همکاران شاغل در شرکت مبین انرژی، از آن‌ها به‌عنوان دلاوران بی‌ادعا در مسیر حفظ تولید یاد کرد.

مهندس مهدی فرزانه، تأکید کرد که ایستادگی کارکنان در برابر تحریم‌ها، نوسانات اقتصادی و خطرات عملیاتی، باعث حفظ پایداری صنعت پتروشیمی در منطقه شده است. وی تصریح کرد که مبین انرژی، باتکیه‌بر این نیروهای متعهد و متخصص، توانسته یکی از موفق‌ترین سال‌های عملیاتی خود را به ثبت برساند.

تحولات کلیدی در مسیر رشد شرکت

فرزانه در مرور تاریخچه و نقاط عطف شرکت گفت: پتروشیمی مبین انرژی خلیج‌فارس در سال ۱۳۷۷ تأسیس و در سال ۱۳۸۴ وارد فاز بهره‌برداری شد. خصوصی‌سازی کامل در سال ۱۳۹۲، عرضه اولیه در سال ۱۳۹۴ و تملک دارایی‌های استراتژیک از جمله نیروگاه‌ها و زیرساخت‌های حیاتی از جمله اقدامات کلیدی سال‌های اخیر بوده‌اند. اصلاح دستورالعمل‌های نرخ‌گذاری، افزایش سرمایه‌های مکرر، راه‌اندازی واحد متانول آپادانا و حل‌وفصل پرونده‌های مربوط به نرخ‌گذاری سال‌های گذشته نیز از جمله تحولات مهمی بودند که مسیر شرکت را طی سال‌های اخیر شکل داده‌اند.

ترکیب محصولات و منابع درآمدی

مدیرعامل شرکت مبین انرژی خلیج‌فارس، با ارائه گزارشی از ترکیب درآمدی شرکت اعلام کرد که در بازه چهار سال اخیر، محصول بخار به طور میانگین سهمی ۲۸ درصدی در درآمد شرکت داشته و اکسیژن HP با ۲۴ درصد در جایگاه دوم قرار گرفته است. سایر محصولات همچون اکسیژن MP، آب خنک‌کننده مدار باز و بسته، نیتروژن و آب DM نیز نقش قابل‌توجهی در سید درآمدی شرکت دارند.

وی همچنین اشاره کرد که مشتریان کلیدی شرکت شامل پتروشیمی جم، زاگرس، نوری، پارس و پردیس بوده‌اند که در مجموع بیش از ۹۰ درصد درآمد شرکت را تأمین کرده‌اند.

گوردشکنی در تولید و بهره‌وری

سال ۱۴۰۳ از نظر تولیدی یکی از موفق‌ترین سال‌های مبین انرژی بود. فرزانه با اشاره به تحقق کامل برنامه‌های تولید گفت که در اکثر واحدها، میزان تولید از پیش‌بینی‌ها فراتر رفت. این در حالی است که عملیات تعمیرات اساسی نیز در گسترده‌ترین سطح ممکن انجام شده و بیش از ۱.۴۶ میلیون نفر – ساعت کار بدون حادثه ثبت شده است.

مدیرعامل مبین انرژی خلیج‌فارس تصریح کرد که این دستاورد در کنار بهره‌برداری پایدار،

نتیجه همدلی، انضباط و مهارت بالای تیم‌های عملیاتی شرکت است.

به گفته وی تولید نیتروژن ۱۰۷ درصد برنامه، تولید برق ۱۰۲ درصد برنامه، تولید اکسیژن MP۱۰۴ برنامه، تولید بخار ۱۱۳ درصد برنامه، تأمین آب کولینگ مداربسته ۱۰۴ درصد برنامه و تأمین آب کولینگ مدار باز ۱۰۶ درصد برنامه بوده است.

عملکرد مالی درخشان در سالی پرچالش

در بخش مالی، فرزانه اعلام کرد که درآمد عملیاتی شرکت در سال گذشته به رقم ۴۹.۵ هزار میلیارد تومان رسید. سود عملیاتی بالغ بر ۱۷ هزار میلیارد تومان و سود خالص ۱۳ هزار میلیارد تومان بوده است. همچنین، سود هر سهم (EPS) به ۲,۱۷۲ ریال رسیده و ارزش سهام شرکت از ابتدای سال ۴۰ درصد (بدون سود نقدی) و ۶۱ درصد (با احتساب سود نقدی) رشد داشته است. او این دستاوردها را حاصل مدیریت صحیح نقدینگی، پیگیری وصول مطالبات و همچنین دفاع حقوقی مؤثر در برابر نرخ‌گذاری‌های غیرمنطقی شورای رقابت دانست.

چالش سنگین نرخ گاز؛ افزایش ۷۰ برابری هزینه

یکی از مهم‌ترین موضوعاتی که مدیرعامل مبین انرژی خلیج‌فارس در گزارش خود به آن پرداخت، افزایش بی‌سابقه نرخ گاز مصرفی شرکت‌های یوتیلیتی بود. وی اظهار داشت که نرخ گاز از سال ۱۳۹۹ تاکنون بیش از ۷۰ برابر شده و هزینه گاز مصرفی مبین از ۳۲۳ میلیارد تومان در سال ۱۳۹۹ به ۱۱.۸ هزار میلیارد تومان در سال ۱۴۰۳ رسیده است.

پیش‌بینی شرکت برای سال جاری رسیدن به سطح ۲۲ هزار میلیارد تومان است. فرزانه با اشاره به اینکه این رشد سنگین‌قیمت بدون لحاظ افزایش مصرف بوده، خواستار بازنگری در طبقه‌بندی ترفه‌ای وزارت نفت شد و اعلام کرد که پیشنهاد تغییر طبقه‌بندی شرکت از گروه خوراکی به سایر صنایع در حال پیگیری است.

مسئله مالیات و لغو معافیت‌ها

در ادامه، وی به چالش مالیاتی شرکت پرداخت و گفت که باوجود تصور قبلی مبنی بر بهره‌مندی از معافیت ماده ۱۳۲ تا سال ۱۴۰۷، سازمان امور مالیاتی بر اساس بخش‌نامه مرداد ۱۴۰۳ این معافیت را لغو و برای سال‌های ۱۴۰۱، ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ برگ تشخیص صادر کرده است.

فرزانه افزود که شرکت مبلغ ۱.۷ هزار میلیارد تومان ذخیره دراین‌خصوص منظور کرده و پیگیری‌های لازم از مسیر قانونی و دفاعیه‌های مالیاتی در جریان است.

بیشرفت پروژه‌های توسعه‌ای

مدیرعامل مبین با تشریح پروژه‌های عمرانی و توسعه‌ای در دست اجرا گفت که پروژه توسعه نیروگاه مبین به‌منظور پاسخ‌گویی به نیاز روبه‌رشد برق پتروشیمی‌ها در حال پیشرفت است. اتصال شبکه ۴۰۰ کیلوولت، بازسازی خطوط GRP، تجهیزات Tie-in، پروژه‌های مشترک با متقاضیان برق و همچنین پروژه آپادانا که اکنون به مرحله بهره‌برداری رسیده، از جمله اقدامات اساسی شرکت در مسیر افزایش ظرفیت تولید و خدمات جانبی در منطقه است. وی افزود که بسیاری از این پروژه‌ها با مدل سرمایه‌گذاری مشترک با مصرف‌کنندگان



گزارش مجمع عمومی سالانه شرکت مبین انرژی خلیج‌فارس

مبین به‌ازای هر سهم ۲۲۳۰ ریال سود تصویب کرد

نهایی تعریف شده‌اند تا از فشار نقدینگی کاسته شود.

دستاوردهای ملی و محیط‌زیستی

مدیرعامل مبین انرژی در بخش افتخارات شرکت به موارد متعددی اشاره کرد: از جمله کسب رتبه اول حاکمیت شرکتی در گروه انرژی، رتبه ۳۸ در بین ۱۰۰ شرکت برتر کشور، تندیس بلورین جایزه تعالی سازمانی، ۱۲ سال متوالی ثبت عنوان عدم آلاینده‌گی، و افزایش ۴۶ درصدی خرید برق بدون وقفه، و افزایش ۸ سال تولید پایدار از شرکت‌های داخلی و دانش‌نیان که به ۷۸۵ میلیارد تومان رسید. او این موارد را نه‌تنها نماد موفقیت عملیاتی بلکه نشانه التزام شرکت به اقتصاد مقاومتی، مسئولیت اجتماعی و توسعه پایدار دانست.

جمع‌بندی و قدردانی

مهندس فرزانه در پایان با اشاره به دشواری‌های سال گذشته، اظهار داشت که سال ۱۴۰۳ یکی از سخت‌ترین سال‌های تاریخ شرکت بوده است. بااین حال، مبین انرژی توانست از تمامی بحران‌ها عبور کرده، تولید را حفظ کند، توسعه را پیش ببرد و در کنار آن از حقوق سهامداران دفاع کند. وی از اعضای هیئت‌مدیره، مدیران، کارکنان، سهامداران و نهادهای نظارتی به‌ویژه سهامدار عمده بابت حمایت‌ها و همراهی‌هایشان صمیمانه قدردانی و ابراز امیدواری کرد که مسیر روبه‌رشد شرکت باهممت جمعی و برنامه‌ریزی منسجم در سال‌های آتی نیز ادامه یابد.

در این مجمع با موافقت سهامداران، مبین به‌ازای هر سهم ۲۲۳۰ ریال سود تصویب کرد.

تداوم رضایت‌سنجی فجر انرژی از جامعه:

بالاترین رضایتمندی از فجر انرژی در بخش محیط‌زیست به دست آمد

شرکت در حوزه بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست را خوب یا بسیار خوب ارزیابی کرده‌اند. ۷۷.۷ درصد شرکت‌کنندگان، ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم در منطقه را خوب یا بسیار خوب دانسته‌اند. ۵۰ درصد شرکت‌کنندگان، شاخص آگاهی از تصمیمات آینده و تغییرات شرکت را متوسط و کم و بسیار کم ارزیابی کرده‌اند.گفتنی است که شرکت فجر انرژی خلیج‌فارس اقداماتی مؤثر در حوزه مسئولیت اجتماعی تعریف و اجرا کرده است. تزریق برق با توان لحظه‌ای ۵۰۰ مگاوات به شبکه سراسری در فصول گرم سال برای بهره‌مندی صنایع و مردم استان یکی از مؤثرترین کارهای شرکت فجر در هر سال بوده که این موضوع برق بیش از ۶۰۰ هزار خانواده در منطقه را تأمین کرده است. همچنین این شرکت رکورد تولید مستمر و پایدار سرویس‌های حیاتی را تا پایان سال ۱۴۰۳ ثبت و ارتقا داده و این موفقیت همچنان ادامه دارد.فجر انرژی در راستای حفاظت از محیط‌زیست پساب‌های صنعتی و بهداشتی شرکت‌های منطقه را تصفیه کرده که بخش مهمی از آن نیز مورداستفاده نهاده‌ها ۱۳۵ فرم نظرسنجی ارسال شده و میزان مشارکت مخاطبان در نظرسنجی اخیر ۳۳.۳ درصد بوده است.بر اساس این نظرسنجی ۵۵ درصد از شرکت‌کنندگان نظرسنجی، شرکت فجر را خوشنام ۳۵ درصد خیلی خوشنام ۱۰ درصد نه خوشنام و نه بدنام معرفی کردند. همچنین ۶۴.۴ درصد شرکت‌کنندگان، اقدامات این



رضایت از تصمیمات آینده و تغییرات در فجر که مؤثر و مرتبط با آن‌هاست با ۷۰.۶۸ درصد بوده است. این مورد در سال گذشته نیز به همین شکل بوده است.در بخش حاکمیتی – حمایتی، بالاترین رضایت به رعایت ارزش‌ها و کرامت انسانی تعلق دارد و پایین‌ترین رضایت، میزان آگاهی مخاطبان از تصمیمات آینده و تغییرات شرکت بوده که مؤثر و مرتبط با آن‌هاست و این شاخص ۳۷ درصد کسب کرده این روند مشابه سال گذشته بوده است.در بخش محیط‌زیست، بالاترین رضایتمندی در رعایت قوانین و مقررات زیست‌محیطی با ۸۷.۵ درصد



گزارش مجمع سالیانه شرکت پتروشیمی نوری؛

ثبت سود عملیاتی ۳۱ هزار میلیاردتومانی توسط غول آروماتیکی ایران

مدیرعامل پتروشیمی نوری از تحقق سود عملیاتی ۳۱ هزار میلیاردتومانی توسط این غول آروماتیکی در سال گذشته خبر داد و گفت: «نوری با تحقق ۱۰۸ درصدی ظرفیت اسمی، عملکردی فراتر از میانگین هشت‌ساله خود (۱۰۲ درصد) و میانگین صنعت پتروشیمی (۸۵ درصد) داشت.»

به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی نوری، مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده این شرکت صبح روز چهارشنبه ۸ مردادماه ۱۴۰۴ با حضور بیش از ۸۵ درصدی سهام‌داران حقیقی و حقوقی، نمایندگان سازمان بورس و اوراق بهادار، حسابرس مستقل، بازرس قانونی، اعضاء هیئت‌مدیره و مدیران ارشد شرکت در مرکز همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد.

در این نشست، صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳ به تصویب مجمع رسید و بر اساس تصمیم سهام‌داران، سود نقدی به میزان ۳۴۰۰ ریال به‌ازای هر سهم نوری مصوب شد. همچنین مبلغ ۱۹۰۰ میلیارد ریال نیز به‌عنوان سهم شرکت در حوزه مسئولیت اجتماعی تخصیص یافت.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری در جریان این جلسه با ارائه گزارشی تحلیلی از

عملکرد مالی، عملیاتی و وضعیت پروژه‌های شرکت در سال گذشته، به دستاوردهای کلیدی مجموعه خود اشاره کرد و گفت: «شرکت پتروشیمی نوری با اولویت حفظ منافع سهام‌داران خود و در جهت تنوع‌بخشی به محصولات و تکمیل زنجیره ارزش اقدام به خرید پتروشیمی هنگام، پتروشیمی هرمز و بخشی از سهام پتروشیمی اروند کرده است.» غلامرضا جمشیدی، با اشاره به راهبردهای آینده شرکت و سودهایی که این پروژه‌های در آینده‌ی نزدیک برای مجموعه به ارمغان خواهد آورد افزود: «در سال مالی پیش‌رو، تمرکز ما بر بهره‌برداری از این پروژه‌ها، اجرای پروژه‌های بهبود کیفیت خوراک، کاهش مصرف انرژی و افزایش بهره‌وری عملیاتی خواهد بود. خوشبختانه زیرساخت‌های فنی و نیروی انسانی توانمند شرکت، مسیر این توسعه را هموار ساخته است.»

وی با بیان اینکه ارزش دارایی پتروشیمی هنگام حداقل ۸۰ همت و سهم نوری در این مجموعه دست‌کم ۲۰ همت برآورد می‌شود، اظهار داشت: «در حال حاضر، ۶۷ درصد سهام پتروشیمی هرمز در اختیار ماست. بر اساس سیاست‌های شرکت و نظر اعضای هیئت‌مدیره، مقرر شده در گام اول، ۲۷ درصد از این سهام به

یکی از شرکت‌های درون هلدینگ خلیج‌فارس واگذار شود.» جمشیدی با اشاره به چالش کیفیت خوراک برای پتروشیمی نوری و تأثیر مستقیمی که این کیفیت بر میزان تولید این غول آروماتیکی ایران می‌گذارد، اظهار داشت: «بحث کیفیت خوراک همواره در صنعت مطرح بوده است. با دستور مقام معظم رهبری به وزارت نفت درباره لزوم اجرای پروژه فشارافزایی در پارس جنوبی، اقدامات مهمی در دستور کار قرار گرفته است. اگرچه این پروژه مستقیما مرتبط با ما نیست، اما به دلیل افت فشار در میدان پارس جنوبی که بر کیفیت خوراک تأثیر گذاشته، همکاران فنی ما یک گام جلوتر حرکت کرده‌اند.» وی ادامه داد: «در همین راستا، هم‌زمان با انتظار برای اجرای کامل پروژه فشارافزایی، اقدام به انجام تنظیمات مربوط به کنترل سولفور و بهبود کیفیت خوراک کرده‌ایم. همچنین در پالایشگاه‌ها و به‌ویژه فازهای دو و سه، همکاران ما با نصب تجهیزات جدید، کیفیت خوراک دریافتی برای پتروشیمی نوری را ارتقا داده‌اند.» جمشیدی تأکید کرد: «علاوه بر این، سه سبد خوراکی جدید نیز به پورتنوی خوراک شرکت اضافه شده که جزئیات آن‌ها در آینده اعلام خواهد شد.»

گزارش مجمع عمومی عادی سالیانه؛

اجرای طرح پتروشیمی ابن سینای اندیمشک در سال ۱۴۰۳ شتاب گرفت



دستاوردها نشان‌دهنده حرکت مستمر و موفق شرکت در مسیر تکمیل پروژه است.در این جلسه همچنین سپس گزارش مالی مربوط به سال مالی ۱۴۰۳ توسط مدیر مالی شرکت ارائه و صورت‌های مالی پس از بررسی دقیق

وی درباره آخرین وضعیت پروژه پتروشیمی هنگام، گفت: «پیش‌بینی می‌شود در ماه‌های شهریور و مهر شاهد انتقال و راه‌اندازی واحد هنگام در سایت باشیم. حتی پیش از رسیدن راکتور به سایت، بخشی از مواد مورد نیاز را از پتروشیمی شیراز منتقل کرده و مقدمات فاز دوم راه‌اندازی را آغاز کرده‌ایم تا همه بخش‌ها به‌موقع در محل خود مستقر شوند.»

او درباره آخرین وضعیت واحد شیرین‌سازی نیز اظهار داشت: «برنامه‌ریزی شده تا این واحد هم‌زمان با پتروشیمی هنگام، در ماه‌های شهریور و مهر به بهره‌برداری برسد. برای تسریع فرایند اجرا، شیفت شب را نیز به فعالیت‌ها اضافه کرده‌ایم و تیم پروژه به‌صورت شبانه‌روزی مشغول به کار است.»

مدیرعامل نوری، توسعه بازارهای هدف باتکیه‌بر تنوع‌بخشی به سبد محصولات از اولویت‌های کلیدی نوری در ادامه سال عنوان کرد و افزود: «در تلاشیم تا با توجه به نیاز بازار و مدیریت فرایندها، تکمیل زنجیره ارزش و توسعه محصولات، سهم خود را در بازارهای داخلی و بین‌المللی ارتقا دهیم.»

مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری در بخش پایانی سخنان خود به رکوردهای تحسین‌برانگیز شرکت در تولید و فروش خود از ابتدای سال تا کنون اشاره کرد و افزود: «ما تولید شرکت را در چهارماهه ابتدایی سال به ۱۱۶ درصد ظرفیت اسمی رسانده‌ایم و فروش کل مجموعه در همین بازه زمانی نسبت به مدت مشابه سال قبل بیش از ۵۰ درصد رشد داشته است.»

وی اعلام کرد که پتروشیمی نوری در سال ۱۴۰۳ با تولید ۴ میلیون و ۸۲۶ هزار و ۱۶۱ تن محصول، رشد ۱۱ درصدی تولید را تجربه کرد و با تحقق ۱۰۸ درصدی ظرفیت اسمی، عملکردی فراتر از میانگین هشت‌ساله خود (۱۰۲ درصد) و میانگین صنعت پتروشیمی (۸۵ درصد) داشت.

به گفته جمشیدی، سود ناخالص پتروشیمی نوری در سال ۱۴۰۳ به ۴۱ هزار میلیارد تومان رسید که نشان‌دهنده رشد ۴۲ درصدی نسبت به سال قبل است. سود عملیاتی نیز به ۳۱ هزار میلیارد تومان و سود خالص به ۲۵.۴ هزار میلیارد تومان افزایش یافت که در تمامی این شاخص‌ها، رکوردهای تاریخی برای این شرکت ثبت شد. همچنین، این شرکت در سال گذشته بیش از ۴۶۰ میلیون دلار سود خالص دلاری کسب کرد که بالاتر از میانگین شش‌ساله عملکرد ارزی آن بوده و نشان‌دهنده ثبات و قدرت رقابتی شرکت در بازارهای بین‌المللی است.

در بخش دیگر مجمع، سازمان حسابرسی به‌عنوان حسابرس و بازرس قانونی شرکت برای سال مالی ۱۴۰۴ انتخاب شد و روزنامه‌های دنیای اقتصاد و ایران نیز به‌عنوان روزنامه‌های رسمی برای درج آگهی‌های شرکت تعیین شدند.

شرکت در حوزه مسئولیت اجتماعی اظهار داشت: این هزینه‌کرد شامل حمایت از پروژه‌های محیط زیستی، توسعه آموزش و سلامت در مناطق پیرامون شرکت و ارتقای کیفیت زندگی جامعه محلی بوده است که تأکید بر تعهد شرکت نسبت به مسئولیت‌های اجتماعی و توسعه پایدار را نشان می‌دهد.در این مجمع تعداد نیروهای شاغل در پروژه در سال ۱۴۰۳ به ۷۹۰ نفر اعلام و تصریح شد که این اشتغال‌زایی که با محوریت استفاده از نیروهای بومی صورت‌گرفته نقش مهمی در ارتقای رفاه اجتماعی و اقتصادی منطقه ایفا کرده است.علاوه بر این، برنامه‌های توسعه‌ای و استراتژیک شرکت برای سال مالی آتی مطرح و راهکارهایی جهت تسریع روند ساخت و افزایش بهره‌وری پروژه ارائه شد.در پایان جلسه، به سؤالات سهام‌داران پاسخ داده شد و بر اهمیت همکاری و هماهنگی تمامی ارکان شرکت پتروشیمی ابن سینای اندیمشک برای پیشبرد اهداف کلان پروژه تأکید شد.

کشاورزی منطقه در افق ۱۴۰۸» باقدرت ادامه مسیر دهد.گفتنی است در این جلسه که سهام‌داران به‌صورت حضوری و آنلاین همراه بودند، و مدیرعامل به سؤالات مطرح‌شده پاسخ داد.این مجمع پس از قرائت گزارش حسابرس قانونی و تصویب صورت‌های مالی سالانه شرکت با اکثریت آرا به کار خود پایان داد

محمود امین‌نژاد خبر داد:

تمرکز صرف بر توسعه واحد الفین پتروشیمی هرمز خلیج‌فارس اصلاح شد

معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس از تغییر سیاست توسعه صرف واحد الفین به توسعه زنجیره پایین دستی طرح پتروشیمی هرمز خلیج‌فارس خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس، محمود امین‌نژاد با اشاره به دغدغه مطرح شده درباره اولویت ساخت واحد الفین در پتروشیمی هرمز، گفت: با بازنگری انجام‌شده در سطح هلدینگ خلیج فارس، تمرکز صرف بر توسعه واحد الفین اصلاح شده و مقرر شد از این به بعد غالب منابع مالی در دسترس به توسعه زنجیره پایین‌دستی به‌ویژه واحدهای پلی‌اتیلن اختصاص یابد. وی تأکید کرد: هدف از این تصمیم، ایجاد توازن در زنجیره ارزش و افزایش بهره‌وری سرمایه‌گذاری در طرح هرمز است.

با حضور در سایت پتروشیمی ارغوان گستر ایلام صورت گرفت: بازدید مدیران ارشد هلدینگ خلیج‌فارس و پترول از فرایند راه‌اندازی طرح پلی‌پروپیلن ارغوان گستر

نشست هماهنگی‌های نهایی راه‌اندازی و آغاز تولید محصول پلی‌پروپیلن واحد ارغوان گستر ایلام با حضور مدیران ارشد هلدینگ خلیج‌فارس و پترول در سایت این شرکت برگزار شد.

به گزارش روابطعمومی پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، مشاور مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس در این بازدید (ششم مردادماه ۱۴۰۴)، با اشاره به پیشرفت ۹۹ درصدی طرح ارغوان گستر ایلام، آن را از جمله طرح‌های اولویت‌دار و راهبردی هلدینگ خلیج‌فارس برشمرد و اظهار داشت: پتروشیمی ارغوان گستر ایلام با جذب نیروهای متخصص، جوان و ماهر از طرح‌های امیدآفرین و کلیدی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس است. عادل نژاد سلیم ادامه داد: پلی‌پروپیلن ارغوان گستر ایلام با تکنولوژی روز دنیا از سودآورترین واحدهای پلیمری ایران است. وی با بیان اینکه هلدینگ خلیج‌فارس امروز متفاوت از قبل است، بیان کرد: مشکلات پیش‌بینی نشده از گذشته باعث تأخیر در راه‌اندازی این پروژه ملی شد که با تلاش مدیریت جدید طبق زمان‌بندی بهره‌برداری می‌شود. نژاد سلیم با تأکید بر اینکه سیاست هلدینگ خلیج‌فارس حمایت از صنعتگران ایلام است، تصریح کرد: دو مجمع پتروشیمی ایلام و ارغوان گستر ایلام از جانب هلدینگ خلیج‌فارس و پترول، نقش مهمی در توسعه استان ایلام خواهند داشت. مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج‌فارس (پترول) نیز در این دیدار گفت: تزریق خوراک در واحد پلی‌پروپیلن ارغوان گستر ایلام از ابتدای ماه جاری آغاز شده است. مطابق با برنامه زمان‌بندی و کلیه ملاحظات ایمنی و فنی، عملیات راه‌اندازی و آغاز تولید محصول در حال پیگیری است و از نظر فنی شرایط آن محیاست. حمیدرضا خلیلی با تقدیر از شکل‌گیری فضای همدلی و مثبت در پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، افزود: بهره‌برداری از این واحد، ۱۵۰ هزار تن در سال به تولید پلی‌پروپیلن کشور می‌افزاید و خوراک مورد نیاز آن از پتروشیمی ایلام دریافت خواهد شد. اشکان ددشتی‌زاده، مدیرعامل پتروشیمی ارغوان گستر ایلام نیز در این نشست خاطرنشان کرد: مسیر راه‌اندازی ارغوان گستر ایلام شروع شده است و به‌زودی شاهد آغاز تولید در نخستین واحد پلی‌پروپیلن هلدینگ خلیج‌فارس خواهیم بود.

در مجمع عمومی عادی سالیانه مطرح شد؛

سفارش گذاری تجهیزات و مهندسی طرح واحد الفین هرمز خلیج‌فارس با اولویت در حال انجام است

مجمع عمومی سالیانه شرکت پتروشیمی هرمز خلیج‌فارس، یکشنبه پنجم مرداد ۱۴۰۴ در دفتر مرکزی گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس برگزار شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی هرمز خلیج‌فارس، در این مجمع، مدیرعامل و رئیس هیئت‌مدیره شرکت، گزارشی از اقدامات انجام‌شده در سال ۱۴۰۳ ارائه کردند و بر لزوم حمایت سهامداران از طرح‌های توسعه‌ای شرکت تأکید شد.در این مجمع که با حضور سهامداران و مدیران ارشد این شرکت برگزار شد، آخرین وضعیت پروژه‌های مهم پتروشیمی هرمز خلیج فارس مورد بررسی قرار گرفت. مدیرعامل پتروشیمی هرمز خلیج‌فارس با اشاره به پیشرفت قابل قبول طرح احداث واحد الفین، اظهار داشت: در حال حاضر، مراحل ساخت، سفارش گذاری تجهیزات و مهندسی این طرح، با اولویت در حال انجام است. وی همچنین به فعالیت‌های اجرایی طرح ساخت دو واحد ترکیبی پلی‌اتیلن سنگین اشاره کرد و گفت: تأمین مالی این طرح از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است و نیازمند حمایت حداکثری سهام‌داران محترم هستیم.در ادامه، گزارش حسابرس مستقل قرائت و صورت‌های مالی سال ۱۴۰۳ شرکت، به تصویب اعضای مجمع رسید.

گزارش مجمع عمومی سالانه شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی؛ رشد ۷۱ درصدی در آمد پیدمکو محقق شد

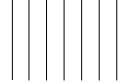
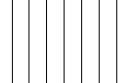
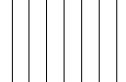
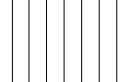
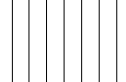
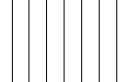
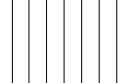
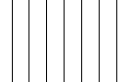
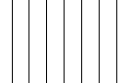
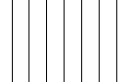
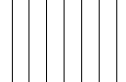
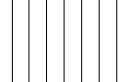
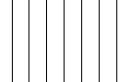
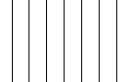
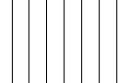
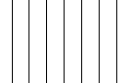
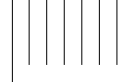
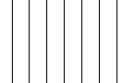
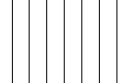
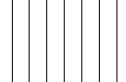
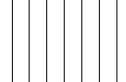
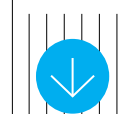
مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با حضور ۱۰۰ درصدی سهام‌داران این مجمع، بعدازظهر روز یکشنبه در سالن جلسات این شرکت با بررسی عملکرد سال مالی منتهی به اسفندماه ۱۴۰۳ برگزار شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، این مجمع با دستور کار بررسی صورت‌های مالی پیدمکو برگزار و پس از استماع گزارش، سازمان حسابرسی، عملکرد شفاف این شرکت را تأیید کرد.بر پایه این گزارش مجموع تلاش‌های شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در سال ۱۴۰۳ منجر به رشد مالی ۷۱ درصدی شد.در این مجمع متدین مدیرعامل پیدمکو، با اشاره به نقش مؤثر سرمایه انسانی در تحقق اهداف این شرکت تصریح کرد: سرمایه انسانی به‌عنوان مهم‌ترین دارایی شرکت، همواره دستاوردهای مهمی را در طول سه دهه برای ایسن برند ارزش‌آفرین ملی به ارمغان آورده است.او ضمن تقدیر و تکریم از مجموع فعالیت‌های همکاران خاطرنشان کرد، افزایش برنامه‌های خدماتی و رفاهی در دستور کار جدید مدیران قرار گرفته و امیدواریم جایگاه این شرکت که از حیث رضایت‌مندی کارکنان در بین شرکت‌های غیرتولیدی گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس جایگاه دوم را دارد به‌مرور و با توجه به ظرفیت و بضاعت مالی شرکت به‌عنوان راهبرد اصلی در حوزه منابع انسانی بهبود و افزایش یابد.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شبه ۱۱ مرداد ۱۴۰۴ شماره ۹۶۵



هوشمندسازی در صنعت گاز؛ گامی به سوی آینده

حسن افتخاری

مدیر عامل شرکت گاز استان خراسان رضوی

تحول دیجیتال در صنعت گاز ایران با بهره‌برداری از پروژه هوشمندسازی شبکه گاز مشهد وارد مرحله تازه‌ای شد؛ طرحی که با تکیه بر توان داخلی و الگوریتم‌های هوشمند، نظارت بر شبکه را دقیق‌تر و سریع‌تر می‌کند.پروژه هوشمندسازی شبکه گاز مشهد، نقطه عطفی در حرکت صنعت گاز کشور به سوی تحول دیجیتال است. این پروژه که از سال ۱۴۰۱ با حمایت مدیریت ارشد شرکت ملی گاز ایران و مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران با مشارکت شرکتی دانش‌بنیان مستقر در پارک علم و فناوری خراسان رضوی آغاز شد، مرداد امسال با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز به مرحله بهره‌برداری رسید.مشهد به‌عنوان دومین کلان‌شهر دارای بزرگ‌ترین شبکه گاز کشور پس از تهران، به‌دلیل گستردگی زیرساخت و تنوع مصرف، همواره با چالش‌های مدیریتی مواجه بود. طراحی و اجرای این پروژه با هدف شبیه‌سازی زنده و دقیق شرایط شبکه و ایجاد یک اتاق کنترل مرکزی برای پایش لحظه‌ای شبکه، توانسته است مدلی نوین از نظارت و بهره‌برداری هوشمند را ارائه دهد.در این طرح برخلاف روش‌های سنتی که متکی به حجم گسترده‌ای از سخت‌افزار و تجهیزات بود، با استفاده از مدل‌سازی پیشرفته، تعداد محدودی سنسور نرم و الگوریتم‌های هوش مصنوعی، سامانه‌ای طراحی شده که به‌صورت خودکار، داده‌ها را تحلیل کرده و رفتار شبکه را پیش‌بینی می‌کند. این سیستم نه‌تنه سرعت و دقت در تصمیم‌گیری مبتنی بر تحلیل را افزایش داد، بلکه زمینه‌ساز بهینه‌سازی مصرف و کاهش هزینه‌های عملیاتی نیز شد.کنکته قابل توجه، اجرای نخستین سامانه تصمیم‌یار بهره‌برداری (DSS) در شبکه گاز مشهد است؛ سامانه‌ای که با بهره‌گیری از مدل دینامیکی کالیبره شده، می‌تواند در لحظه، تصمیم‌های عملیاتی را بهینه‌سازی کند. این موفقیت مرمون همکاری نزدیک میان نهادهای علمی، صنعتی و شرکت‌های دانش‌بنیان بود و الگویی برای توسعه در سایر کلان‌شهرها فراهم کرد.در این مسیر، حمایت‌های معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، نقشی کلیدی در تسهیل روند اجرا و عبور از چالش‌ها ایفا کرد. پروژه هوشمندسازی شبکه گاز مشهد اثباتی بر آن است که آینده صنعت گاز ایران، بدون تردید در گروی هوشمندسازی، نوآوری و اعتماد به توان متخصصان داخلی رقم خورد. این مگاپروژه اکنون به‌عنوان تجربه‌ای بی‌نظیر در سطح ملی، سرآغاز فصلی نو در توسعه پایدار صنعت گاز کشور به‌شمار می‌رود.

پالایشگاه‌های پارس جنوبی؛ نماد اقتدار ملی

پراهمیم عباسی

رئیس روابط عمومی مجتمع گاز پارس جنوبی

پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی، فراتر از یک مجموعه صنعتی نماد اقتدار ملی، خودباوری و دانش مهندسان ایرانی‌اند؛ سازه‌هایی عظیم در دل عسلویه که نه‌تنها انرژی بلکه امید، اشتغال و افتخار را به کشور تزریق می‌کنند. در گستره‌ای از سواحل جنوبی ایران، جایی که آبی بی‌کران خلیج فارس به خاک سرزمین‌مان می‌رسد، صنعتی شکل گرفته است که نماد اقتدار، تلاش و دانش ملی به شمار می‌رود؛ مجتمع عظیم گاز پارس جنوبی. این مجموعه بی‌نظیر، نه‌تنها قلب تپنده صنعت گاز ایران است بلکه یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های انرژی در جهان به شمار می‌رود. مجموعه‌ای از پالایشگاه‌ها که در سایه همت متخصصان ایرانی، به نماد افتخار و توانمندی صنعت نفت و گاز کشور بدل شده‌اند.

پارس جنوبی با دارا بودن بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان، میان ایران و قطر یکی از منابع حیاتی انرژی جهان را در خود جای داده است. ایران با توسعه سکوهای فراساحلی، خطوط انتقال و پالایشگاه‌های عظیم در منطقه عسلویه، گام بزرگی برای بهره‌برداری حداکثری و هوشمندانه از این ثروت طبیعی برداشته است.

پالایشگاه‌های مجتمع پارس جنوبی، به‌عنوان قلب تپنده این پروژه ملی، نقش کلیدی در فراوری، تصفیه و تولید گاز طبیعی، میعانات گازی، گاز مایع (ال‌بی‌جی)، گوگرد و سایر محصولات جانبی ایفا می‌کنند. این پالایشگاه‌ها با بهره‌گیری از جدیدترین فناوری‌های روز دنیا، استانداردهای زیست‌محیطی را نیز رعایت کرده و الگویی در توسعه پایدار صنعتی به شمار می‌آیند.

اهمیت اقتصادی پالایشگاه‌های پارس جنوبی

بر کسی پوشیده نیست؛ این پالایشگاه‌ها تأمین‌کننده اصلی گاز مصرفی خانگی، صنعتی و نیروگاهی کشور هستند و بخش عمده‌ای از انرژی غیرنفتی ایران را از طریق صادرات میعانات گازی و سایر فراورده‌ها تأمین می‌کنند. هر فاز از این پروژه ملی، هزاران فرصت شغلی ایجاد کرده و نقش مؤثری در توسعه بومی فناوری و اشتغال‌زایی در جنوب کشور داشته است. اما آن‌چه این مجتمع را فراتر از یک مجموعه صنعتی قرار می‌دهد، نقش آن در اقتدار ملی و امنیت انرژی ایران است.پالایشگاه‌های پارس جنوبی، نمادی از خودباوری، دانش‌پایه بودن و تلاش بی‌وقفه مهندسان و کارگران ایرانی هستند؛ کسانی که در سخت‌ترین شرایط، چرخ‌های این صنعت راهبردی را به حرکت درآورده‌اند.

در جهانی که انرژی محور توسعه و قدرت است، پالایشگاه‌های پارس جنوبی نشان دادند که ایران می‌تواند در میدان‌های بین‌المللی انرژی، با اقتدار و استقلال حرکت کند. این پالایشگاه‌ها نه‌تنها به ایران انرژی می‌دهند بلکه به مردم ایران امید، اعتمادبه‌نفس و افتخار تزریق می‌کنند.

ازاین‌رو، پالایشگاه‌های پارس جنوبی تنها سازه‌های صنعتی نیستند؛ بلکه سمبل اراده ملی، پیشرفت علمی و استقلال اقتصادی کشورند. اگر امروز از توسعه صنعتی، امنیت انرژی و جایگاه بین‌المللی ایران سخن می‌گوییم، بی‌شک باید سر تعظیم در برابر همت مردان و زنانی فرود آوریم که در دل گرمای عسلویه، آینده‌ای روشن برای ایران ترسیم کرده‌اند.

تیه و تنظیم: زهرا پرفن

شرکت ملی گاز ایران در جنگ ۱۲ روزه عملکردی درخشان از خود بر جای گذاشت. این شرکت با حضوری ۲۴ ساعته در میدان خدمت رسانی، کلیه عملیات‌های مربوط به گاز را در سریع‌ترین زمان ممکن به انجام رساند.

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با قدردانی از تلاش‌های کارکنان صنعت گاز در جریان جنگ ۱۲روزه تأکید کرد و گفت: هم‌گرایی و انسجام درونی کارکنان صنعت گاز در سراسر کشور رمز موفقیت در عبور از بحران‌ها است.به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سعید توکلی دوشنبه (ششم مرداد) در حاشیه برگزاری مجامع عمومی شرکت‌های گاز استانی منطقه شمال‌غرب به میزبانی شرکت گاز استان آذربایجان شرقی، بر لزوم توجه به اولویت‌های راهبردی در حوزه گازرسانی تأکید کرد.وی با اشاره به ضرورت به‌کارگیری سیستم‌های مدیریتی منطبق با رویه‌های سازمانی و حفظ انضباط مالی افزود: به‌کارگیری شیوه‌های نوین مدیریت، جانشین‌پروری هدفمند، آموزش مستمر نیروی انسانی، وصول مطالبات و مقاومت‌سازی تأسیسات از ارکان اصلی توسعه پایدار در صنعت گاز کشور است و شرکت‌های گاز استانی باید این اصول را به‌طور جدی دنبال کنند.معاون وزیر نفت در امور گاز با تقدیر از تلاش‌های خستگی‌ناپذیر کارکنان صنعت گاز در جریان جنگ ۱۲روزه و حوادث اخیر، گفت: گازی‌ها مردانه پای کار ایستادند، به‌ویژه در شهر تبریز که پس از تهران بیشترین حجم حملات را تجربه کرد. با وجود آسیب‌دیدگی و خسارات وارده، جریان گاز بدون وقفه و با تکیه بر روحیه ایثار، در مدار باقی ماند و پایداری شبکه توزیع حتی برای لحظه‌ای مختل نشد.توکلی هم‌افزایی، هم‌گرایی و انسجام درونی کارکنان صنعت گاز در سراسر کشور را رمز موفقیت در عبور از بحران‌ها دانست و بیان کرد: تعهد غرورآفرین نیروهای امدادی و عملیاتی اجازه نداد در هیچ نقطه‌ای در دل جنگ قطع جریان گاز رخ دهد و این افتخار بزرگی برای صنعت گاز ایران به‌شمار می‌رود.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اهمیت سرمایه انسانی یادآور شد: با حفظ نیروی انسانی متعهد و ارتقای حال خوب درون‌سازمانی، می‌توان گام‌های مؤثرتری در مسیر افزایش بهره‌وری و ارتقای کیفیت خدمات به ذی‌نفعان برداشت. بر پایه این گزارش، در این مجامع که با حضور مدیران عامل و اعضای هیئت مدیره شرکت‌های گاز منطقه شمال‌غرب کشور برگزار شد، عملکرد سال ۱۴۰۳ و برنامه‌های توسعه‌ای شرکت‌ها در سال ۱۴۰۴ مورد بررسی و تبادل نظر قرار گرفت.

۸۰ درصد سوخت مصرفی نیروگاه‌ها گاز طبیعی است

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اعلام اینکه بیش از ۸۰ درصد سوخت مصرفی نیروگاه‌ها گاز طبیعی است، تأکید کرد: این رقم در سایر کشورها ۲۰ تا ۲۲ درصد است. سعید توکلی روز سه‌شنبه، هفتم مرداد در آیین رونمایی از خودروی مدیریت بحران شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به اینکه وابستگی ۷۵ درصدی سید انرژی کشور به گاز طبیعی از لحاظ امنیتی و اقتصادی توجیه منطقی ندارد، گفت: مجموعه شرکت ملی گاز

ایران در تداوم پویش‌های ریاست‌جمهوری مبنی بر بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر، آماده همکاری و اقدام مؤثر است.وی با اشاره به وجود ناترازی انرژی در سطح کشور افزود: یکی از مکانیسم‌های رفع این موضوع به‌ویژه در حوزه نیروگاهی، به‌کارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر است.معاون وزیر نفت در امور گاز به عملکرد مطلوب مجموعه وزارت نفت در جنگ ۱۲ روزه اشاره کرد و گفت: آمادگی، تاب‌آوری، هم‌افزایی و مهم‌تر از همه چابکی کارکنان، نقطه عطفی در عملکرد افتخارآفرین مجموعه وزارت نفت از نقطه تولید تا توزیع گاز بود.توکلی، مردمی بودن، تعهد و آمادگی در لحظه و مصمم بودن برای حفظ رفاه و آسایش مردم را از ویژگی بارز کارکنان شرکت گاز دانست و بیان کرد: در استان سردسیری نظیر آذربایجان شرقی به رغم افت شدید فشار گاز در منطقه آبش‌احمد، با اهتمام همکاران صدیق هیچ قطعی گازی اتفاق نیفتاد.وی با اشاره به اینکه بیش از ۸۰ درصد سوخت مصرفی نیروگاه‌ها از گاز طبیعی است، تصریح کرد: این رقم در سایر کشورها ۲۰ تا ۲۲ درصد بود، ضرورت دارد وزارت نیرو با مکانیسم‌های جدید و منطقی در افزایش توان تولید و به‌کارگیری سایر سوخت‌ها، اقدام و زمینه حفظ محیط زیست را فراهم سازد.

تأکید معاون وزیر نفت بر انضباط سازمانی در شرکت گاز

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران بر تقویت انضباط سازمانی و قراردادی با محوریت ایمنی، شفافیت و اعتماد عمومی تأکید کرد. سعید توکلی سه‌شنبه (هفتم مرداد) در نشست با مدیران منطقه ۸ عملیات انتقال گاز و شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به برخی چالش‌های موجود در تعامل‌های بین سازمانی اظهار کرد: نباید اجازه دهیم برند شرکت گاز در افکار عمومی آسیب ببیند.

گاهی درخواست‌های نامتعارف مالی در بعضی سازمان‌ها، به‌طور مستقیم به نام شرکت گاز تمام می‌شود، در حالی که ما فقط نقش خدمات‌رسانی داریم.وی سرمایه انسانی متعهد را محور اصلی پویایی روحیه و حال خوب درون‌سازمانی دانست و افزود: ضروری است برای ارتقای روحیه و حال خوب درون‌سازمانی و حمایت از کارکنان مسیر افزایش بهره‌وری و ارتقای کیفیت خدمات را هموار کنیم، زیرا با حفظ نیروی انسانی متعهد می‌توان گام‌های مؤثر برداشت. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران نقش نیروهای عملیاتی در جریان مدیریت بحران جنگ ۱۲ روزه را غرورآفرین دانست و تأکید کرد: تعهد نیروهای عملیاتی گاز در مدیریت بحران اخیر، مایه افتخار صنعت گاز کشور بود. افزایش قدرت مانور، اصلاح ساختارها، پایبندی به استانداردها و حفظ منابع از اضلاع راهبردی برای دستیابی به تاب‌آوری واقعی در صنعت گاز است، این مسیر، هم به آینده شرکت و هم به امنیت انرژی کشور کمک می‌کند.توکلی با تأکید بر اهمیت رعایت کامل استانداردهای فنی و ایمنی بیان کرد: هیچ بهانه‌ای نباید ما را از مسیر استانداردها دور کند و بی‌توجهی به آنها می‌تواند هزینه‌های جبران‌ناپذیری به همراه آورد.وی تجربه موفق مدیریت بحران را الگویی قابل تعمیم در سطح کل کشور دانست و گفت: در جریان حادثه اخیر، با اتکا به راهبرد کارآمد و صحیح، برنامه‌ریزی مؤثر و تعامل سریع با دستگاه‌هایی چون آتش‌نشانی، نظام مهندسی و وزارت مسکن، موفق شدیم بحران ۱۲ روزه را به‌خوبی مدیریت و اطلاع‌رسانی کنیم. این الگو باید در سراسر خانواده بزرگ گاز کشور نهادینه شود.

پایداری شبکه گاز در بحران جنگ ۱۲ روزه

در همین حال، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس اعلام کرد: با وجود حملات و خرابکاری‌ها در جریان جنگ ۱۲ روزه، شبکه



نگاهی به عملکرد شرکت ملی گاز در جنگ ۱۲ روزه؛

انسجام کارکنان رمز عبور از بحران‌ها

گاز کشور با مدیریت پیش‌دستانه بحران، بدون هیچ گونه وقفه‌ای در تأمین گاز، پایدار باقی ماند.سید اسماعیل حسینی روز یکشنبه، پنجم مرداد پس از نشست این کمیسیون با اشاره به عملکرد موفق شرکت ملی گاز ایران در مدیریت بحران جنگ ۱۲ روزه بیان کرد: مدیرعامل شرکت ملی گاز در این نشست گزارشی درباره وضعیت تولید، صادرات و مصرف گاز در جریان تجاوز رژیم صهیونیستی ارائه داد که نشان‌دهنده پایداری شبکه گاز کشور در شرایط بحرانی است.وی افزود: بر اساس این گزارش، با بهره‌گیری از سناریوهای پیش‌بینی‌شده برای کاهش تولید پیش از وقوع بحران و اجرای دقیق مدیریت بحران، شبکه گاز کشور توانست در طول جنگ بدون ایجاد وقفه، گاز مورد نیاز بخش‌های مختلف از جمله خانگی، صنعتی و نیروگاهی را تأمین کند.سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس با اشاره به آسیب‌های وارده به برخی زیرساخت‌ها تصریح کرد: در جریان این بحران، برخی واحدهای مسکونی مورد حمله قرار گرفت و خرابکاری‌هایی نیز در دو پالایشگاه گاز و یکی از خطوط انتقال رخ داد، اما با برگزاری نشست‌های منظم پدافند غیرعامل، حضور به موقع تیم‌های امدادی و عملیات سریع برای قطع گاز و کنترل حوادث از بروز بحران گسترده در گازرسانی جلوگیری شد.حسینی همچنین با بیان اینکه همچنین در این نشست، راهکارهای تنوع‌بخشی به سید انرژی کشور نیز مورد بررسی قرار گرفت، چراکه اتکای بالا به گاز طبیعی، کشور را در برابر بحران‌ها آسیب‌پذیر می‌کند، گفت: توسعه سریع سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی بر اساس برنامه هفتم توسعه ضرورت دارد، این سازمان می‌تواند در کاهش مصرف و جبران ناترازی‌های انرژی کشور نقش مؤثری ایفا کند.

میانگین روزانه گاز مصرفی نیروگاه‌ها به مرز ۳۰۲ میلیون مترمکعب رسید

و ۸۴۰ هزار مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۴۲ میلیون و ۱۳۰ هزار مترمکعب ثبت شد که مجموع آن به ۶۰۳ میلیون و ۲۴۰ هزار مترمکعب رسید.مقایسه روند مصرف نشان می‌دهد مصرف گاز نیروگاه‌ها در این هفته با ثبات نسبی همراه بوده و اغلب در محدوده ۳۰۳ تا ۳۰۵ میلیون مترمکعب باقی مانده است. در مقابل، مصرف خانگی، تجاری و صنایع جزء با افتی محسوس در روزهای پایانی هفته همراه شد و در روز جمعه به کمترین میزان خود یعنی ۱۴۲ میلیون مترمکعب رسید. مصرف صنایع عمده نیز در مرز ۱۵۵ تا ۱۵۸ میلیون مترمکعب نوسان داشت که بیانگر تداوم فعالیت مستمر صنعتی با شیب ثابت مصرف است.

هزار مترمکعب رسید. مصرف صنایع عمده و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء نیز به‌ترتیب ۱۵۵ میلیون و ۵۴۰ هزار و ۱۶۲ میلیون و ۲۹۰ هزار مترمکعب ثبت شد. مجموع گاز تحویلی در این روز ۶۲۰ میلیون و ۸۱۰ هزار مترمکعب بود. پنج‌شنبه دوم مرداد، نیروگاه‌ها ۳۰۰ میلیون و ۹۹۰ هزار مترمکعب، صنایع عمده ۱۵۷ میلیون و ۴۸۰ هزار مترمکعب و مشترکان خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۵۵ میلیون و ۷۲۰ هزار مترمکعب گاز مصرف کردند. مجموع گاز تحویلی در این روز به این سه بخش ۶۱۴ میلیون و ۱۹۰ هزار مترمکعب بود.جمعه سوم مرداد، در آخرین روز هفته گذشته مصرف نیروگاه‌ها ۳۰۳ میلیون و ۲۷۰ هزار مترمکعب، صنایع عمده ۱۵۷ میلیون

تحويل سه بخش شد.دوشنبه ۳۰ تیر، مصرف نیروگاه‌ها ۳۰۴ میلیون و ۵۴۰ هزار مترمکعب ثبت شد. صنایع عمده ۱۵۷ میلیون و ۱۳۰ هزار مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۵۲ میلیون و ۹۸۰ هزار مترمکعب گاز مصرف کردند و مجموع تحویلی به ۶۱۴ میلیون و ۶۵۰ هزار مترمکعب رسید.سه‌شنبه ۳۱ تیر، نیروگاه‌ها ۳۰۴ میلیون و ۲۶۰ هزار مترمکعب، صنایع عمده ۱۵۸ میلیون و ۸۰ هزار مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۶۲ میلیون و ۳۷۰ هزار مترمکعب گاز دریافت کردند. مجموع مصرف سه بخش در این روز ۶۲۴ میلیون و ۷۱۰ هزار مترمکعب بود.چهارشنبه یکم مرداد، مصرف گاز در نیروگاه‌ها به ۳۰۲ میلیون و ۹۸۰

مصرف گاز نیروگاه‌ها در هفته منتهی به سوم مرداد از مرز ۲ میلیارد و ۱۰۰ میلیون مترمکعب گذشت و با میانگین مصرف روزانه ۳۰۱.۷۵ میلیون مترمکعب گاز در صدر جدول مصرف باقی ماند.

بررسی روند مصرف گاز طبیعی در بازه زمانی ۲۸ تیر تا سوم مرداد ۱۴۰۴ نشان می‌دهد نیروگاه‌های کشور با مصرفی بیش از ۲ میلیارد و ۱۱۲ میلیون مترمکعب همچنان بیشترین سهم از گاز تحویلی را به خود اختصاص داده‌اند. در همین حال صنایع عمده با حدود یک میلیارد و ۱۰۳ میلیون مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء با مجموع مصرفی نزدیک به یک میلیارد و ۱۰۲ میلیون مترمکعب در رتبه‌های بعدی قرار گرفتند.شنبه ۲۸ تیر، نیروگاه‌ها ۲۹۱ میلیون و ۲۷۰ هزار مترمکعب گاز دریافت کردند. در همین روز، مصرف صنایع عمده ۱۵۸ میلیون و ۸۷۰ هزار مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۵۹ میلیون و ۴۰ هزار مترمکعب ثبت شد. مجموع مصرف این سه بخش در این روز به ۶۰۹ میلیون و ۱۸۰ هزار مترمکعب رسید.یکشنبه ۲۹ تیر، مصرف گاز نیروگاه‌ها به ۳۰۴ میلیون و ۹۴۰ هزار مترمکعب افزایش یافت. مقدار گاز مصرفی در صنایع عمده به ۱۵۷ میلیون و ۹۶۰ هزار مترمکعب و در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء به ۱۶۶ میلیون و ۵۹۰ هزار مترمکعب رسید. در مجموع ۶۲۹ میلیون و ۴۹۰ هزار مترمکعب گاز در این روز

بخش	نیروگاه	صنایع عمده	خانگی، تجاری و صنایع جزء	مجموع
شنبه ۲۸ تیر	۲۹۱.۲۷	۱۵۸.۸۷	۱۵۹.۰۴	۶۰۹.۱۸
یکشنبه ۲۹ تیر	۳۰۴.۹۴	۱۵۷.۹۶	۱۶۶.۵۹	۶۲۹.۴۹
دوشنبه ۳۰ تیر	۳۰۴.۵۴	۱۵۷.۱۳	۱۵۲.۹۸	۶۱۴.۶۵
سه‌شنبه ۳۱ تیر	۳۰۴.۲۶	۱۵۸.۰۸	۱۶۲.۳۷	۶۲۴.۷۱
چهارشنبه ۱ مرداد	۳۰۲.۹۸	۱۵۵.۵۴	۱۶۲.۲۹	۶۲۰.۸۱
پنج‌شنبه ۲ مرداد	۳۰۰.۹۹	۱۵۷.۴۸	۱۵۵.۷۲	۶۱۴.۱۹
جمعه ۳ مرداد	۳۰۳.۲۷	۱۵۷.۸۴	۱۴۲.۱۳	۶۰۳.۲۴
مجموع	۲۱۱۲.۳۵	۱۱۰۲.۹	۱۱۰۱.۱۲	۴۳۱۶.۳۷



مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی تشریح کرد:

کدام طرح‌های پتروشیمی در ۱۴۰۴ بهره‌برداری می‌شوند؟

■ طرح‌هایی که در سال جاری مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت شامل ۱۵ طرح تولیدی و ۴ طرح تأمین خوراک است.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تشریح ۱۹ طرح پتروشیمی قابل بهره‌برداری تا پایان ۱۴۰۴ گفت: این طرح‌ها شامل ۱۵ طرح تولیدی و ۴ طرح تأمین خوراک است. احمد جلیلیان فرد در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره مقدار افزایش ظرفیت صنعت پتروشیمی ایران با افتتاح ۱۹ طرح پتروشیمی اعلام کرد: این طرح‌های پتروشیمی همسو با تکمیل زنجیره ارزش و تأمین خوراک اجرا شده‌اند و فقط یک طرح پتروشیمی آپادانا در میان این طرح‌ها بر پایه گاز است که با بهره‌برداری از این طرح‌ها، ظرفیت صنعت ۱۰ میلیون تن در سال افزایش می‌یابد.وی با تأکید بر اینکه از ابتدای امسال افتتاح یک یا بیش از یک طرح در هر ماه برای سال

۱۴۰۴ برنامه‌ریزی شد، اظهار کرد: هم‌اکنون پنج طرح شامل فاز اول جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون، پتروپالایش دهلران، پلی‌استایرن کیمیا صنایع پترو انتخاب اصفهان، پلی‌استایرن کیمیا صنایع دالاهو و آپادانا خلیج فارس به تولید تجاری رسیده‌اند، اما هنوز به‌طور رسمی افتتاح نشده‌اند. مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ادامه ۱۹ طرح پتروشیمی برای سال ۱۴۰۴ را چنین بیان کرد: ■ فاز اول جمع‌آوری گازهای همراه مشعل شرق کارون با جمع‌آوری حدود ۲.۷ میلیون مترمکعب در روز گازهای مشعل به‌منظور افزایش خوراک پالایشگاه گاز پیدلند خلیج فارس و کاهش آلودگی ناشی از خاموش شدن ۱۰ مشعل

■ پتروشیمی آپادانا خلیج فارس با ظرفیت سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول ■ پتروشیمی کیمیا صنایع پترو انتخاب اصفهان با ظرفیت تولید سالانه ۵۰ هزار تن پلی‌استایرن معمولی ■ پتروشیمی کیمیا صنایع دالاهو با هدف تولید سالانه ۱۲۰ هزار تن پلی‌استایرن معمولی و مقاوم ■ پتروشیمی آرمان سپاهان با هدف تولید سالانه ۳۳ هزار تن ایزوپروپیل الکل به‌عنوان محصول تولید بار اول ■ پتروپالایش دهلران به‌منظور تولید سالانه ۱۰۵۵ هزارتن C۲+ ■ پتروشیمی ارغوان گستر ایلام با تولید سالانه ۱۵۰ هزار تن پلی‌پروپیلن

معاون وزیر نفت تأکید کرد:

پژوهش و فناوری باید در خدمت تولید باشد



پتروشیمی باید از امکانات و توانمندی‌های علمی، آزمایشگاهی و فناوریانه شرکت پژوهش و فناوری بهره‌برداری مؤثر داشته باشند، ضروری است برای گره زدن بیشتر پژوهش با صنعت، اقدام‌های هوشمندانه و برنامه‌ریزی‌شده انجام شود و پژوهش و فناوری باید در خدمت تولید باشد.عباس‌زاده با اشاره به نقش زیرساخت‌های دولتی در پشتیبانی از بخش خصوصی تصریح کرد: زیرساخت‌های دولت

برای کمک به توسعه صنعت ایجاد شده‌اند و شرکت پژوهش و فناوری باید بازوی علمی و راهبردی شرکت‌های تولیدی در مسیر افزایش بهره‌وری و تاب‌آوری باشد.وی خواستار احصای نیازهای فناوریانه شرکت‌های پتروشیمی و پاسخ‌دهی هدفمند و مسئله‌محور از سوی بخش پژوهش شد و بر ضرورت شکل‌گیری یک نظام ارتباطی کارآمد میان دو حوزه تولید و پژوهش تأکید کرد.معاون وزیر نفت در پایان

■ جمع‌آوری گازهای مشعل مارون برای افزایش خوراک بازایی اتان پتروشیمی مارون، همچنین به‌سوزی ۲۴ مشعل در اطراف شهر اهواز به‌منظور کاهش آلودگی و تولید سالانه ۵۳۵ هزار تن C۲+

■ طرح هایکو پتروشیمی کارون با هدف تحقق تولید پایدار و خودکفایی در تأمین خوراک ■ واحد اوره پتروشیمی هنگام برای تولید ۱۰۷۵ هزار تن در سال اوره گرانولی ■ واحد الفین پتروشیمی کنگان با هدف تولید ۱۰۰۰ هزار تن در سال اتیلن و ۸۹ هزار تن در سال برش C۳ به‌عنوان محصول جانبی اتیلن ■ الفین پتروشیمی بوشهر با تولید ۱۰۹۰ هزار تن در سال اتیلن ■ منو اتیلن گلایکول پتروشیمی بوشهر با تولید ۵۵۴ هزار تن در سال محصول MEG

■ پلی‌اتیلن سنگین کنگان با تولید ۳۰۰ هزار تن پلی‌اتیلن سنگین ■ فاز دوم پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس با تولید ۱۲۰ هزار تن در سال C۲+ و افزایش خوراک شرکت پتروشیمی بندر امام ■ اتیلن اکساید خالص پتروشیمی مارون با تولید سالانه ۴۵ هزار تن اتیلن اکساید خالص برای تأمین خوراک واحد اتوکسیلات طرح پتروناد آسیا ■ پتروشیمی صف عسلویه با تولید ۱۳۶ هزار تن در سال ESRB

■ اتوکسیلات پارک شیمیایی پتروناد با تولید ۸۰ هزار تن در سال اتوکسیلات به‌عنوان ماده اولیه صنایع دارویی و بهداشتی ■ طرح PDH سلمان فارسی به‌منظور تولید ۴۵۰ هزار تن در سال پروپیلن جلیلیان‌فرد تصریح کرد: همچنین دو توربین‌گازی با ظرفیت مجموع ۳۶۶ مگاوات در منطقه مکران و عسلویه از سوی شرکت پتروشیمی توسعه نگین مکران و شرکت دماوند انرژی عسلویه اجرا شده است و ان‌شاءالله تا اواسط شهریور به بهره‌برداری می‌رسند. افزون بر این، واحد تولید آب به روش اسمز معکوس با ظرفیت کلی ۲۰۸۳ مترمکعب در ساعت در حال اجراست که از این مقدار ۸۳۳ مترمکعب در ساعت بهره‌برداری شده، ۴۱۶ مترمکعب تا ۲۰ روز آینده بهره‌برداری می‌شود و مابقی تا مهر بهره‌برداری می‌شوند.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshanft.ir

شنبه ۱۱ مرداد ۱۴۰۴ شماره ۶۶۵



پتروشیمی

استقبال ۸۲۳ شرکت از نوزدهمین ایران‌پلاست

نوزدهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی ایران‌پلاست با استقبال کم‌نظیر فعالان صنعت پتروشیمی و صنایع وابسته روبه‌رو شده است، به‌طوری‌که تاکنون ۸۲۳ شرکت داخلی و خارجی فرایند پیش‌ثبت‌نام خود را در این رویداد تکمیل کرده‌اند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تا یکم مرداد، ۸۲۳ شرکت در گروه‌های مختلف کالایی برای نوزدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران‌پلاست پیش‌ثبت‌نام کرده‌اند. بر پایه این آمار، ۲۵۴ شرکت در بخش مواد اولیه، ۱۴۷ شرکت در حوزه ماشین‌آلات و تجهیزات، ۳۹۱ شرکت در بخش محصولات ساخته و نیمه‌ساخته و ۳۱ شرکت در بخش خدمات فنی، مالی و مهندسی ثبت‌نام کرده‌اند.مجموع متقاضیان این دوره از نمایشگاه تاکنون تقاضای حدود ۶۶هزار مترمربع فضای نمایشگاهی را ثبت کرده‌اند؛ عددی که بیانگر ظرفیت بالای ایران‌پلاست به‌عنوان بزرگ‌ترین رویداد تخصصی زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی در منطقه است.بر اساس اعلام دبیرخانه نمایشگاه، فرآیند پیش‌ثبت‌نام از ساعت ۱۱ صبح روز سه‌شنبه (۱۷ تیر) از طریق سامانه اینترنتی www.iranplast.ir آغاز شد و همچنان ادامه دارد.پیش‌ثبت‌نام به منزله ثبت‌نام نهایی نیست؛ شرکت‌ها باید طبق مراحل تعیین‌شده در سامانه ثبت‌نام، نسبت به تکمیل فرآیند خود اقدام کنند. جاناتمایی و اختصاص سالن‌ها بر پایه سیاست‌گذاری گروه‌های کالایی و همه فرآیندها به‌صورت غیرحضوری و آنلاین انجام می‌شود و مراجعه حضوری به دبیرخانه نمایشگاه ضرورتی ندارد.سایت رسمی و تنها مرجع معتبر نمایشگاه ایران‌پلاست، www.iranplast.ir است؛ سایر منابع مورد تأیید نیستند.نوزدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران‌پلاست از ۱۷ تا ۲۰ شهریور ۱۴۰۴ در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود.

صرفه‌جویی در پتروشیمی شیراز با تکیه بر توانمندی داخلی

شرکت پتروشیمی ششیراز با تکیه بر دانش بومی و توانمندی‌های داخلی موفق به تعمیر و بازسازی بخشی از خط انتقال حیاتی واحد آمونیاک ۳ شد و صرفه‌جویی ۴۶۶۴ میلیارد ریالی را به همراه داشت. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی شیراز، این پروژه که به هزینه‌ای کمتر از ۲۰۰ میلیارد ریال به ثمر نشست، نه‌تنها مانع از تحمیل هزینه‌ای بالغ بر ۴۶۶۴ میلیارد ریال برای خرید تجهیزات نو به کشور شد، بلکه نمونه بارزی از تاب‌آوری و خلاقیت صنعت پتروشیمی ایران در مواجهه با چالش‌های دشوار فنی و اقتصادی را به نمایش گذاشت.

اهمیت خطوط انتقال و چالش‌های تعمیر آن

خطوط انتقال در واحدهای تولید آمونیاک و متانول، شریان‌های حیاتی به شمار می‌آیند. این تجهیزات گلوگاهی، وظیفه انتقال گاز ریفرم‌یافته داغ را برعهده دارند که به‌دلیل ریسک بالای انفجار و آتش‌سوزی، نقش حیاتی در تولید ایمن و مستمر ایفا می‌کنند. مشکلات و هزینه‌های سنگین خرید یدکی با توجه به تحریم‌های ظالمانه همواره دغدغه‌ای جدی برای صنایع پتروشیمی بوده است.شرکت پتروشیمی شیراز با بیش از ۶ دهه فعالیت به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین صنایع پتروشیمی کشور، نقش کلیدی در تولید آمونیاک و طیف گسترده‌ای از محصولات دیگر دارد. آمونیاک مایع به‌عنوان ماده اولیه اصلی در تولید کودهای شیمیایی ازته، نشقی راهبردی در تأمین امنیت غذایی کشور ایفا می‌کند.فرآیند تولید آمونیاک نیازمند دما و فشارهای بالا بوده و خط انتقال به‌دلیل انتقال گاز ریفرم‌یافته با دمای متوسط ۷۶۵ درجه سانتی‌گراد و فشار ۳۰ بار، از حساسیت بالایی برخوردار است. دمای طراحی فلز پوسته این تجهیز ۳۰۰ درجه سانتی‌گراد است و برای کنترل دما، جداره داخلی آن با دو لایه ریفرکتوری پوشش داده شده است. هرگونه آسیب به این لایه‌ها، به افزایش دمای پوسته، انفجار و آتش‌سوزی و توقف تولید منجر می‌شود. تعمیر و نگهداری این خطوط به‌دلیل پیچیدگی‌های فنی، همواره دشوار و چالش‌برانگیز بوده و در اغلب موارد، تعویض کامل تجهیزات گزینه پیش‌رو بوده است.

خلاقیت و ابتکار در دشوارترین تعمیرات

خط انتقال واحد آمونیاک ۳ پتروشیمی شیراز از بدو رامناندازی با چالش افزایش دمای پوسته در نقاط مختلف مواجه بود. حتی با وجود نصب فن‌های خنک‌کننده متعدد، به‌دلیل ضعف و آسیب در لایه‌های ریفرکتوری کنترل دما به سختی امکان‌پذیر بود، با توجه به این شرایط و اهمیت استمرار تولید، تعمیر این تجهیز در دستور کار قرار گرفت. در تعمیرات اضطراری در زمستان پارسال، این فرصت مغتنم شمرده شد تا با رویکردی خلاقانه و با بهره‌گیری از دانش و تجارب ارزشمند کارشناسان داخلی، به جای خرید خط انتقال نو، بخش آفتی آن در زیر ریفرمر تعمیر و بازسازی شود. این تصمیم هوشمندانه نه‌تنها مانع از توقف طولانی‌مدت تولید و تحمیل هزینه‌های گزاف شد، بلکه توانمندی‌های مجتمع را در مواجهه با شرایط سخت تعمیرات و نگهداری به اثبات رساند.این موفقیت تعمیراتی، دستاوردی عظیم برای شرکت پتروشیمی شیراز و کل صنعت پتروشیمی کشور به‌شمار می‌رود. کاهش هزینه‌ها به مقدار قابل توجه، افزایش بهره‌وری و ثبت تجربه‌ای گرانبها در حوزه تعمیرات تجهیزات گلوگاهی، ازجمله نتایج درخشان این اقدام است. این موفقیت تأییدکننده این واقعیت است که با تکیه بر توان داخلی، دانش و خلاقیت، می‌توان بر سخت‌ترین چالش‌ها غلبه کرد و راه را برای خودکفایی و پیشرفت در صنعت پتروشیمی هموار ساخت.

پایان تعمیرات اساسی پتروشیمی تبریز در ۱۴۰۴

تعمیرات اساسی پتروشیمی تبریز با موفقیت در دو فاز در خرداد و تیر ۱۴۰۴ بدون وقفه و حادثه‌ای به پایان رسید. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تعمیرات اساسی شرکت پتروشیمی تبریز با برنامه‌ریزی دقیق و بلندمدت در دو فاز متوالی در خرداد و تیر ۱۴۰۴ با موفقیت کامل در کمترین زمان ممکن و بدون حادثه‌ای به پایان رسید. این عملیات در حالی به سرانجام رسید که مرحله توقف کامل مجتمع (Total Shutdown)، همزمان با بروز شرایط اضطراری در کشور با مدیریت هوشمندانه و تلاش بی‌وقفه کارکنان بدون خلل ادامه یافت.فاز اول تعمیرات اساسی از اوایل خرداد با تمرکز بر واحد الفین به‌عنوان واحد مادر مجتمع و واحدهای پلیمری ازجمله پلی‌اتیلن، بنزن، پیرولیز و بوتادین آغاز شد و تجهیزات حیاتی این واحدها نظیر رآکتورها، مبدل‌ها و ماشین‌آلات حساس تحت پوشش فرآیندهای تعمیرات اساسی قرار گرفتند.فاز دوم تعمیرات اساسی، سایر واحدهای پلیمری نظیر GPPS، HIPS و EPS همچنین واحدهای اتیل بنزن و استایرن مونومر، تحت تعمیرات اساسی قرار گرفتند که سرانجام با اتمام کارهای تعمیراتی، عملیات تعمیرات اساسی مجتمع در ۲۸ تیر با موفقیت به پایان رسید.انجام پروژه‌های مهمی مانند انشعاب‌گیری برای خطوط فرآیندی و سرویس‌های جانبی طرح‌های توسعه‌ای، به‌روزرسانی سیستم‌های کنترلی، همچنین تعمیر کوره زباله‌سوز از ویژگی‌های بارز تعمیرات اساسی اخیر بوده است. با اتمام این دوره از تعمیرات اساسی، پتروشیمی تبریز گامی مؤثر همسو با ارتقای عملکرد ایمن و پایدار فرآیندهای تولیدی، همچنین افزایش بهره‌وری و ارتقای کیفی و کمی محصولات در سطح ملی و بین‌المللی برداشت.

گسترده با هدف کاهش مخاطرات برای زیرساخت‌های حیاتی، نیروی انسانی و جوامع محلی صورت گرفت.مطبری از تلاش‌های کارکنان عملیاتی، کارکنان فرآیندی، نیروهای حراست، بسیج و واحدهای گشت ترافیکی تقدیر کرد و گفت: همراهی و مسئولیت‌پذیری این عزیزان در شرایط اضطراری، نقش کلیدی در کنترل منطقه ویژه ایفا کرد.وی با اشاره به درس‌آموخته‌های جنگ ۱۲ روزه یادآور شد: این حادثه بار دیگر اهمیت وفای ملی و کار تیمی را در مواجهه با شرایط سخت یادآور شد. امیدواریم با ارتقای سطح آمادگی، دیگر شاهد رخدادهای تلخ برای کشور عزیزمان ایران نباشیم.این نشست با حضور حسن عباس‌زاده، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، عبدالرحمن کشوری، معاون انرژی سازمان پدافند غیرعامل کشور و مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی برگزار شد.



تصریح کرد: ۱۱۸ مصوبه برای حفظ ایمنی صنعت و جامعه پیرامونی در جنگ ۱۲ روزه تصویب و اجرایی شد. این اقدام‌های

راهکارهای مدیریت بحران در زمان جنگ با نگاهی به برنامه های شرکت های بزرگ نفتی در جهان

عبدالرسول دشتی، کارشناس انرژی قسمت اول



در زمان جنگ، صنایع نفت، گاز و پتروشیمی باید علاوه بر حفظ زنجیره تأمین امن و قابل اعتماد، تطبیق تولید با نیازهای فوری و کاهش اختلالات احتمالی بر مدیریت تداوم کسب و کار نیز تمرکز کنند. این شامل تقویت زیرساخت‌ها، امن سازی تأسیسات و ساختار تولید و افزایش تنوع بخشی به خوراک و توسعه روش‌های تولید جایگزین می‌شود. علاوه بر این، آنها باید حتی در جبوحه فشارهای زمان جنگ، بر مدیریت مسؤلاته منابع و به حداقل رساندن تأثیرات زیست‌محیطی تمرکز کنند. در بحرانی جنگ، مجتمع های صنعت نفت به‌دلیل ماهیت استراتژیک، اهمیت اقتصادی و خطرات بالای ناشی از نشست مواد شیمیایی یا انفجار، از اهداف مهم دشمن محسوب می‌شوند. برای جلوگیری از آسیب رسیدن به این صنایع، مجموعه‌ای از تمهیدات و اقدامات پیشگیرانه، حفاظتی و مدیریتی باید اتخاذ گردد. در ادامه به مهم‌ترین آن‌ها اشاره می‌شود:

۱. تمهیدات حفاظتی و پدافند غیرعامل:

- پراکندگی جغرافیایی واحدها: اجتناب از تمرکز بیش از حد واحدهای حساس در یک منطقه برای کاهش آسیب‌پذیری.
- فاصله: تا حد امکان رعایت فاصله ایمنی تأسیسات، تجهیزات بر اساس استانداردهای ایمنی
- استتار و اختفا: استفاده از پوشش‌های استتاری برای تجهیزات و انبارها به‌منظور کاهش شناسایی هوایی و ماهواره‌ای.
- مقاوم‌سازی سازه‌ها: طراحی سازه‌ها به‌گونه‌ای که در برابر ضربات ناشی از انفجار یا بمباران مقاومت داشته باشند.
- ایجاد تأسیسات زیرزمینی یا نیمه مدفون: برای محافظت از تجهیزات حیاتی مانند مخازن ذخیره‌سازی.
- استفاده از موانع فیزیکی و حفاظتی: مانند دیوارهای بتنی، سیستم‌های کنترل دسترسی، و موانع ضد انفجار.

۲. تأمین ایمنی و مدیریت بحران

- تدوین و تمرین برنامه‌های اضطراری: تهیه سناریوهای مختلف حمله و واکنش‌های سریع در برابر آن‌ها.
- آموزش کارکنان: آموزش‌های لازم در زمینه پناه‌گیری، اطفاء حریق، ایمنی شیمیایی و تخلیه اضطراری.
- ایجاد تیم‌های واکنش سریع و شرایط اضطراری (HSE): تیم‌های تخصصی برای مدیریت حوادث احتمالی مانند نشست، آتش‌سوزی و انفجار و خرابکاری.
- مانیتورینگ لحظه‌ای وضعیت تأسیسات: نصب سیستم‌های پایش هوشمند جهت تشخیص زودهنگام خطرات.
- ۳. تأمین پشتیبانی و امنیت اطلاعات
- پشتیبانی انرژی جایگزین: مانند ژنراتورها برای جلوگیری از توقف کامل در صورت قطع برق.
- ذخیره‌سازی مواد حیاتی در چند نقطه: به‌منظور تداوم تولید یا راه‌اندازی مجدد پس از بحران.
- امنیت سایبری: محافظت از سیستم‌های کنترل صنعتی (SCADA و DCS) در برابر حملات سایبری.
- ارتباطات اضطراری مطمئن: حفظ خطوط ارتباطی داخلی و بیرونی از طریق فرکانس‌های اضطراری، ماهواره و سیستم‌های رادیویی.

۴. همکاری با نهادهای نظامی و امنیتی

- هماهنگی با پدافند هوایی و نیروهای مسلح: برای حفاظت فعال از تأسیسات در برابر تهدیدات هوایی.
- اطلاع‌رسانی سریع و دقیق: با مراجع ذی‌ربط در مواقع خطر.
- همکاری با نیروی انتظامی و حضور گشت‌های امنیتی: برای کنترل پیرامون مجموعه و جلوگیری از نفوذ دشمن یا عوامل خرابکار.
- ۵. تمهیدات فنی و مهندسی خاص:
- طراحی مسیرهای جایگزین برای خطوط انتقال مواد اولیه و محصولات نیمه اضطراری.
- نصب شیرهای قطع اضطراری برای خطوط انتقال گاز، نفت و مواد شیمیایی.
- تجهیز مخازن به سیستم‌های اطفاء حریق خودکار و سنسورهای نشست

نگاهی اجمالی به راهکارهای شرکت های بزرگ نفتی

■ در مقابل حملات غیرمترقبه و جنگ ها:

شرکت‌های بزرگ نفتی و پتروشیمی مانند شل (Shell) و آرامکو (Aramco) برای محافظت از زیرساخت‌ها و عملیات خود در برابر حملات غیرمترقبه، جنگ‌ها و تهدیدات امنیتی، از چندین راهکار و استراتژی استفاده می‌کنند. این اقدامات شامل موارد زیر است:

- سیستم حفاظت فیزیکی از جمله مانیتورینگ شبانه‌روزی، سیستم‌های کنترل هوشمند و حصارهای مقاوم
- مقاوم سازی مخازن و خطوط انتقال در مقابل انفجار و حمله‌های تخریبی
- نصب سیستم‌های کشف حریق و انفجار هوشمند، برای محافظت از تجهیزات
- شرکت‌های نفت نروژ و کانادا:
- نظارت از راه دور و واکنش خودکار به شکلی که هر خطا یا فعالیت غیرعادی، به صورت سریع به مرکز کنترل ارسال و اقدامات واکنش اضطراری انجام می‌شود
- مدیریت چند لایه امنیت فیزیکی که شامل ترکیبی از دیوارهای مقاوم، تجهیزات ضد حملات و کنترل‌های بیومتریک که در همکاری با نیروهای امنیتی داخلی اجرا می‌شود.
- ادغام فناوری‌های سنسورهای دما، حرکت و شیب‌سنجی برای تشخیص فعالیت‌های غیرمجاز.
- عربستان سعودی (آرامکو):
- استفاده گسترده از سیستم‌های هوشمند، فناوری‌های تشخیص نفوذ، پهادهای نظارتی، و کنترل‌های بیومتریک در تأسیسات حساس

- نصب سیستم‌های نظارتی مبتنی بر هوش مصنوعی و تحلیل ویدئو برای کنترل محیط.



تمدید دو ساله مسئولیت اعضای هیات‌مدیره شرکت نفت ایرانول؛

مهندس اسحاقی دوباره سکاندار ایرانول شد

سود خالص (بیشترین سود تاریخ ایرانول)، ۴۸ درصد رشد درآمد، ۱۳درصد رشد تولید، ۱۳ درصد رشد فروش مقداری و ۳۴ درصد رشد مقدار صادرات با شکستن رکوردهای تاریخ ایرانول بی‌نظیرترین سال ایرانول را ثبت کرد.

را به عنوان رئیس هیات مدیره، مهندس عیسی اسحاقی را به عنوان مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره و مهندس مهدی کامیار را به عنوان عضو موظف انتخاب کردند.گفتنی است، شرکت نفت ایرانول در سال گذشته با ۶۳ درصد رشد

به گزارش کدال بورس، رضا توکلی سرپرست تایپکو آقایان عیسی اسحاقی، مجید آذری‌پور و مهدی کامیار را به عنوان نمایندگان خود در ایرانول معرفی و هیات‌مدیره در اولین جلسه ضمن تعیین سمت دکتر مجید آذری‌پور

شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین (تاپیکو) پس از برگزاری موفقیت‌آمیز مجمع شرکت نفت ایرانول، اعضای هیات مدیره خود را برای مدت دوسال دیگر تمدید کرد.

با حمایت شرکت ملی نفت ایران محقق شد؛

صدور نخستین مجوز اوراق سلف برای توسعه میدان‌های نفتی



از بورس انرژی شده و با طی مراحل اجرایی، در آستانه تأمین مالی پروژه‌های توسعه‌ای خود به ارزش ۴۶۰ میلیارد تومان قرار گرفته است. شیوه‌نامه تأمین مالی قراردادهای بالادستی نفت و گاز با پیشنهاد شرکت ملی نفت ایران، آبان ۱۴۰۳ به تصویب شورای ملی تأمین مالی رسید و بر اساس مصوبه اردیبهشت شورای اقتصاد در خصوص تسهیلات و مشوق‌های قراردادهای بالادستی به کلیه قراردادهای IPC جاری تعمیم یافته است. این اقدام، نقطه عطفی در مسیر بهره‌گیری از ظرفیت بازار سرمایه برای تأمین مالی پروژه‌های بالادستی صنعت نفت به‌شمار می‌رود و افق تازه‌ای را پیش‌روی شرکت‌های ایرانی توسعه‌دهنده میدان‌های نفتی قرار می‌دهد؛ موضوعی که با حمایت‌های هدفمند شرکت ملی نفت ایران محقق شده است.

نخستین مجوز انتشار اوراق سلف موازی استاندارد نفت خام برای قراردادهای جدید توسعه میدان‌های نفتی با حمایت و پشتیبانی شرکت ملی نفت ایران برای یک شرکت اکتشاف و تولید بخش خصوصی صادر شده است و این شرکت در آستانه تأمین مالی ۴۶۰ میلیارد تومانی قرار گرفت.

با حمایت مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و پیگیری‌های مستمر مدیریت سرمایه‌گذاری این شرکت، انتشار اوراق سلف موازی استاندارد نفت خام در چارچوب قراردادهای جدید توسعه میدان‌های نفتی بر پایه شیوه‌نامه تأمین مالی قراردادهای بالادستی نفت و گاز مصوب شورای ملی تأمین مالی، امکان‌پذیر شد. شرکت دانا انرژی (پتروپایا) به‌عنوان نخستین شرکت اکتشاف و تولید موفق به دریافت مجوز انتشار این اوراق

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تاکید کرد:

اجرای سیاست‌های بهینه‌سازی در اولویت سرمایه‌گذاری



تشکیل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اشاره و تصریح کرد: این شرکت در سال ۱۳۷۹ با هدف جلوگیری از اتلاف انرژی و صرفه‌جویی در مصرف تشکیل شده و تاکنون تجربه‌های موفقیت‌مانند اجرای طرح گازسوز کردن خودروها و جایگزینی در و پنجره‌های دوجداره داشته است. مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت یادآور شد: بهینه‌سازی فقط وظیفه یک شرکت یا یک سازمان نیست، بلکه باید تک‌تک افراد جامعه دست‌به‌دست هم دهند و هر فرد به‌عنوان یک حلقه از زنجیره عمل کند تا بتوانیم از این بحران‌ها عبور کنیم.

همکاری مناسب مردم در زمینه صرفه‌جویی

مجید بوجارزاده، مدیرکل روابط‌عمومی

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با اشاره به ناترازی انرژی در کشور و اهمیت موضوع بهینه‌سازی برای عبور از بحران ناترازی گفت: اجرای سیاست‌ها و پروژه‌های بهینه‌سازی همانند اجرای طرح‌های افزایش تولید در رفع ناترازی نقش دارد و باید مانند پروژه‌های تولیدی در اولویت سرمایه‌گذاری قرار گیرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، محسن محمدپور در نشست مشترک با مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت و مدیران روابط عمومی‌های چهار شرکت اصلی وزارت نفت، افزایش تولید و کاهش مصرف را دو کفه ترازوی ناترازی انرژی بیان و اظهار کرد: همان‌طور که برای افزایش تولید و اجرای پروژه‌های بزرگ فشارافزایی صنعت نفت، بودجه‌های کلان در نظر گرفته می‌شود، برای اجرای سیاست‌ها و پروژه‌های بهینه‌سازی هم باید بودجه اختصاصی در نظر بگیریم و جذابیت کافی برای سرمایه‌گذاران ایجاد کنیم. وی با ابراز تأسف از هزینه هنگفتی که به واردات بنزین به‌صورت سالانه اختصاص داده می‌شود، تأکید کرد: اگر بخشی از این بودجه به اجرای سیاست‌ها و پروژه‌های بهینه‌سازی یا حمایت از تولید خودروهای با کیفیت و هیبریدی اختصاص یابد، قطعاً نتیجه بهتری برای عبور از ناترازی‌ها حاصل می‌شود.

نقش مهم فرهنگ‌سازی در حوزه مصرف

انرژی

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف

وزارت نفت نیز در این نشست با اشاره به بحث ناترازی انرژی و لزوم توجه به این موضوع برای جلوگیری از بحران در کشور گفت: هم‌اکنون روزانه بیش از ۳۰۰ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌ها عرضه می‌شود، اما در فصل تابستان با کمبود تأمین برق خانگی مواجه هستیم. در زمستان مقدار مصرف گاز خانگی و تجاری به‌سختی تأمین می‌شود و محدودیت گازرسانی به صنایع وجود دارد، بنابراین تنها راهکار اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف است. وی بر همکاری روابط‌عمومی‌های صنعت نفت در راستای اطلاع‌رسانی دقیق، صحیح و فرهنگ‌سازی در زمینه مصرف بهینه سوخت تأکید کرد و گفت: حرکت در یک مسیر مشخص و هماهنگ سبب اثربخشی بهتر و رسیدن به نتایج مفیدتر و در نهایت آرامش مردم و توسعه کشور خواهد بود. نشست هماهنگی و بررسی اجرای سیاست‌های بهینه‌سازی، با حضور محسن محمدپور، مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، مجید بوجارزاده، مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت، سامان قدوسی، رئیس روابط‌عمومی شرکت ملی نفت ایران، فاطمه کاهی، رئیس روابط عمومی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، محمد مقاره، رئیس روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سید حسن موسوی، رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران و جمعی از مدیران و رؤسای شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به میزبانی این شرکت برگزار شد.

نصب موفق پمپ درون چاهی در چاه‌های میدان یاران

نصب موفق پمپ‌های ESP در چاه‌های میدان یاران جنوبی، مرحله تازه‌ای از بهره‌برداری هدفمند و افزایش ظرفیت تولید نفت در این میدان مشترک را رقم زده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، عملیات نصب پمپ درون‌چاهی از نوع غوطه‌ور الکتریکی (ESP) در چاه‌های سه و چهار بخش جنوبی میدان یاران با هدف افزایش و تثبیت تولید، با موفقیت به پایان رسید. این اقدام در چارچوب برنامه‌های مصوب به‌منظور افزایش برداشت از ظرفیت نهفته میدان‌های مشترک و تحقق اهداف مرحله دوم طرح توسعه انجام شده است.بر اساس این گزارش، پیش از این و در ایام تعطیلات نوروز ۱۴۰۴، عملیات نصب پمپ درون‌چاهی چاه شماره هفت نیز با برنامه‌ریزی دقیق و بهره‌گیری بهینه از ظرفیت‌های موجود به انجام رسیده بود. این عملیات از اسفند پارسال، با هدف جلوگیری از بروز هرگونه تأخیر در روند اجرا، برنامه‌ریزی شد و در تعطیلات نوروز به اجرا درآمد.طبق برنامه زمان‌بندی، مراحل مختلف نصب پمپ‌های ESP، ازجمله عملیات جانی و آزمایش ۷۲ ساعته، درمجموع بین هفت تا هشت روز زمان نیاز دارد و کل فرآیند به‌طور میانگین طی ۲۰ روز تکمیل می‌شود.پمپ‌های درون‌چاهی غوطه‌ور الکتریکی (ESP)، یکی از مطمئن‌ترین و کارآمدترین روش‌های فرازآوری مصنوعی به‌شمار می‌آیند که در انتقال سیال با دبی متوسط تا زیاد از چاه‌های نفتی نقش مؤثری ایفا می‌کنند.برنامه نصب پمپ‌های درون‌چاهی در سایر چاه‌های بخش جنوبی میدان یاران نیز در دستور کار قرار دارد، گفتنی است پیش از این، چاه‌های این بخش فاقد تجهیزات فرازآوری مصنوعی بوده‌اند. هم‌اکنون ۱۸ حلقه چاه در میدان یاران فعال است که بر اساس فاز نخست برنامه‌ریزی‌ها، هفت حلقه دیگر از آنها به پمپ‌های ESP تجهیز می‌شوند. در کنار این اقدام‌ها، عملیات احداث خط لوله جدید برای اتصال بخش جنوبی به بخش شمالی میدان نیز در آستانه آغاز است. با تکمیل این خط لوله و تجهیز چاه‌ها به پمپ‌های جدید، انتظار می‌رود ظرفیت تولید میدان یاران حداقل ۲ هزار بشکه در روز افزایش یابد. با وجود این، اولویت اصلی طرح، حفظ سطح تولید فعلی و صیانت حداکثری از منابع هیدروکربوری است.

بررسی نتایج اولیه طرح مدیریت اثرات اجتماعی شرکت متن در ایلام و خوزستان

مهم‌ترین دستاوردها، چالش‌ها و رویکردهای اجرایی مرحله نخست اجرای طرح پژوهشی «تدوین برنامه مدیریت اثرات اجتماعی طرح‌های شرکت متن در استان‌های ایلام و خوزستان» مورد بررسی قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) روز دوشنبه ششم مرداد ۱۴۰۴ با حضور مدیران ارشد و اعضای کمیته مسئولیت اجتماعی این شرکت، گزارش نتایج مرحله نخست اجرای طرح پژوهشی «تدوین برنامه مدیریت اثرات اجتماعی طرح‌های شرکت متن در استان‌های ایلام و خوزستان» ارائه شد.در این جلسه، که با حضور حسین محمودی مدیرطرح پژوهشی مربوط به استان خوزستان از دانشگاه شهید بهشتی و محمود جمعه پور مدیرطرح مربوط به استان ایلام از دانشگاه علامه طباطبایی برگزار شد، شهرام فرضی، مشاور اجتماعی مدیرعامل شرکت متن، با اشاره به ورود طرح به مرحله جمع‌بندی، تکمیل و نهایی‌سازی این دو طرح، ضمن بیان دستاوردهای آن، به تشریح برخی چالش‌های پیش‌روی پروژه پرداخت. در ادامه نشست، متدولوژی، فرایندهای اصلی و یافته‌های اسنادی و تحلیلی طرح ارائه شد و تفاوت‌های الگویی پروژه به تفکیک استان‌ها، توسط مدیران مربوط به هر استان تشریح گردید.پاسخ به پرسش‌های اعضای کمیته مسئولیت اجتماعی درباره نحوه مشارکت ذی‌نفعان، شاخص‌های شناسایی پروژه‌های جدید در چارچوب سند آمایش سرزمین استان‌ها و نیز ارزیابی اثرات طرح‌های پیشین مسئولیت اجتماعی، بخش دیگری از این جلسه بود.اعضای کمیته ضمن تقدیر از تلاش‌های صورت‌گرفته، بر ضرورت ادامه همکاری‌های علمی و اجرایی برای تکمیل مراحل بعدی طرح تأکید کردند. این طرح به عنوان گامی مهم در راستای تحقق مسئولیت اجتماعی شرکت و ارتقای کیفیت زندگی جوامع محلی در مناطق عملیاتی ارزیابی شد.

طرح چشمه‌خوش، دالبری و پایدار شرق وارد فاز اصلاحات زیست‌محیطی و ارتقاء بهره‌برداری شد

در ادامه اجرای طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در مناطق غربی کشور، روند پیشرفت طرح توسعه میادین نفتی چشمه‌خوش، دالبری و پایدار شرق با تأکید بر الزامات زیست‌محیطی، بهینه‌سازی بهره‌برداری و نهایی‌سازی قراردادهای خدماتی، وارد فاز جدیدی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، در بیست و هفتمین جلسه کمیته مدیریت مشترک (JMC) طرح توسعه میادین نفتی چشمه خوش، دالبری و پایدار شرق که روز سه شنبه ۷ مردادماه با حضور نمایندگان شرکت ملی نفت ایران، شرکت متن و شرکت ZN Vostok (پیمانکار اصلی طرح) برگزار شد، چندین تصمیم کلیدی در حوزه‌های زیست‌محیطی، فنی، اجرایی و قراردادی به تصویب رسید که اجرای آن‌ها در ماه‌های آتی می‌تواند نقش مؤثری در پایداری تولید و ارتقای بهره‌وری تأسیسات داشته باشد. بر اساس گزارش ارائه‌شده توسط پیمانکار IPC، بررسی‌ها نشان می‌دهد اقدامات مرتبط با رفع آلودگی‌های تاریخی منطقه، وارد مرحله سیاست‌گذاری و اجرای عملیاتی شده است. در همین راستا، پس از اخذ تأییدیه نهایی مطالعات اثرات زیست‌محیطی، اجتماعی و بهداشتی پروژه (ESHIA)، تصمیم لازم برای آغاز فرآیند تأمین اقدامات اصلاحی از طریق برگزاری مناقسه و انتخاب پیمانکار ذی‌صلاح اتخاذ شد. مجید نجاریان، مجری طرح، با تأکید بر رویکرد تخصص محور و تعهد مشترک طرف‌ها به اجرای دقیق برنامه‌ها، از تصویب راهبردهای کلان در راستای پایداری تولید و بهینه‌سازی عملیات بهره‌برداری خبر داد. وی افزود: این راهبردها با هدف تطبیق ساختار خدمات با نیازهای فنی، اقتصادی و محیط‌زیستی طرح تدوین شده‌اند. همچنین یکی دیگر از محورهای مورد تأکید در جلسه، بررسی و تصویب پیشنهاد پیمانکار در زمینه اجرای عملیات سطح‌الارضی و تحت‌الارضی جهت حفظ نرخ تولید و بهبود ضریب بازیافت بود که پس از ارزیابی‌های تخصصی، مجوز اجرای آن صادر شد. نجاریان در پایان خاطرنشان کرد: هماهنگی و شفافیت در پیشبرد این طرح‌ها، در گرو تعامل حرفه‌ای، پایش مستمر عملکرد و تصمیم‌گیری‌های داده‌محور است؛ رویکردی که در این نشست به‌خوبی محقق شد و مسیر آینده اجرای طرح را با انسجام بیشتری هموار می‌کند.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه ۱۱ مرداد ۱۴۰۴ شماره ۹۶۵

۹



راز موفقیت دکتر هاشمی در هلدینگ نفت و گاز پارسیان؛

نگاهی گذرا به هلدینگ بی‌حاشیه کشور

بنزین کافی تولید کنند بخش زیادی از درآمد کشور باید صرف واردات این محصول شود. پالایشگاه‌های شیراز و تبریز با تیم مدیریتی خود در تولید بنزین نقش مهمی داشته و در مجموع ۲۲ درصد از نفت کشور را تصفیه و به محصولات متنوع تبدیل می‌کنند.

نقش هلدینگ نفت و گاز پارسیان در جنگ ۱۲ روزه اسرائیل علیه ایران

یکی از موضوعاتی که باید به آن اشاره کرد مدیریت صحیح شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ نفت و گاز پارسیان در جنگ ۱۲ روزه اسرائیل علیه ایران است. هیچ کدام از شرکت‌های پالایشی و پتروشیمی در این ایام



از برندهای مدیریتی صنعت نفت کشور در راس این هلدینگ قرار گرفته و حضور وی باعث شده این هلدینگ با کمترین حاشیه در صنعت نفت کشور نقش ایفا کند و شرکت‌های زیرمجموعه نیز درگیر حواشی نباشند.

از جمله نقاط قوت هلدینگ نفت و گاز پارسیان استفاده از مدیران متخصص در هر کدام از شرکت‌های تابعه است. نیروی انسانی از نگاه مدیریت این هلدینگ در جایگاه رفیعی قرار داشته و همواره سعی می‌شود حداکثر خدمات به تمام رده‌های نیروی انسانی ارائه شود تا کارکنان این شرکت‌ها تمایلی به خروج از مجموعه یا مهاجرت به خارج از کشور نداشته باشند.پالایشگاه‌های شیراز و تبریز که دو پالایشگاه مهم کشور به شمار می‌روند از جمله شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ نفت و گاز پارسیان هستند که در تولید بنزین کشور نقش مهمی ایفا می‌کنند. بدون شک بنزین یکی از استراتژیک‌ترین محصولات صنعت نفت کشور است و در صورتی که شرکت‌های داخلی نتوانند

بحران کمبود انرژی نشود و از طرفی اگر حمله‌ای به این تأسیسات صورت می‌گرفت کمترین عوارض را به دنبال داشته باشد.

نقش مهم نفت و گاز پارسیان در تامین مواد اولیه استان آذربایجان شرقی

دکتر هاشمی در سفر اخیر خود به آذربایجان شرقی با تشریح نقش کلیدی گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در تامین پایدار انرژی کشور، به اقدامات صورت‌گرفته در مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاه تبریز اشاره کرد و گفت: هلدینگ پارسیان با رویکردی توسعه‌محور تلاش دارد ضمن حفظ نقش مؤثر خود در تامین مواد اولیه صنایع پایین‌دست، مسیر اجرای طرح‌های نوآورانه و ملی را هموار سازد.

بزرگ‌ترین اوره‌ساز ایران به دنبال تکمیل زنجیره ارزش

یکی از رویکردهای هلدینگ نفت و گاز پارسیان تکمیل زنجیره ارزش و تبدیل اوره به محصولات بارزش‌تر است. دکتر هاشمی در نمایشگاه حمایت از ساخت داخل سال گذشته در جزیره کیش در گفتگو با نبض نفت گفت: اوره از نظر زنجیره ارزش شرایط بهتری نسبت به متانول دارد و به همین خاطر برای اوره برنامه‌ریزی‌هایی در هلدینگ انجام شده که با پروژه‌های زودبازده که نیازی به تامین منابع مالی زیادی هم نداشته باشند از این محصول هم ارزش افزوده ایجاد کنیم. در حال حاضر ۶۵ درصد ظرفیت تولید اوره کشور در اختیار شرکت‌های تابعه هلدینگ نفت و گاز پارسیان است و این هلدینگ ۲۴ درصد از تولید اوره خاورمیانه را در اختیار دارد.

واگذاری ۴ درصد سهام خلیج‌فارس به پارسیان

بدون شک واگذاری ۴ درصد سهام

از جمله نقاط قوت هلدینگ نفت

و گاز پارسیان استفاده از مدیران

متخصص در هر کدام از شرکت‌های

تابعه است. نیروی انسانی از نگاه

مدیریت این هلدینگ در جایگاه

رفیعی قرار داشته و همواره سعی

می‌شود حداکثر خدمات به تمام

رده‌های نیروی انسانی ارائه شود

تا کارکنان این شرکت‌ها تمایلی

به خروج از مجموعه یا مهاجرت

به خارج از کشور نداشته باشند.

دچار وقفه نشدند و فقط با تغییر رویکرد تولید خود کاری کردند که از یک طرف کشور دچار

فن آوری نوین «Radial Drilling» در میدان نفتی آبان کلید خورد



روند بومی‌سازی آن در صنعت نفت ایران، گامی جدی در جهت ارتقای دانش فنی و اجرای مؤثر پروژه‌های مشابه در آینده به شمار می‌رود.

زنجیره‌ای از حفاری تا انتقال فن آوری؛ مدلی نو در توسعه میادین نفتی

در این پروژه، علاوه بر اجرای عملیات حفاری، انتقال دانش فنی نیز در دستور کار قرار دارد. آقاجری در این باره گفت: ما در حال ایجاد یک زنجیره ارزش هستیم که شامل مهندسی، تأمین تجهیزات، اجرا، عملیات میدانی و از همه مهم‌تر انتقال فن آوری به کارشناسان و پیمانکاران داخلی است.

افزایش تولید نفت، کاهش آب همراه؛ دو شاخص کلیدی موفقیت پروژه

یکی از مزایای اصلی این فن آوری،

شود و با توجه به سرمایه‌گذاری محدود، انتظار می‌رود در کمتر از یک سال هزینه‌ها بازگشت پیدا کند.

حرکت به سوی بومی‌سازی فن آوری؛ از آموزش تا ارزیابی نهایی

پروژه حفاری شعاعی در طرح آبان و پایدار غرب، نخستین تجربه ایران در استفاده از این فن آوری به‌شمار می‌رود. به گفته آقاجری، درقرارداد IPC این پروژه، برنامه‌ریزی دقیق برای انتقال فن آوری شامل آموزش، اجرا و ارزیابی نهایی در نظر گرفته شده است،وی در پایان خاطرنشان کرد: پس از اتمام پروژه، جلسه‌ای برای ارزیابی نتایج و استخراج درس‌آموخته‌ها برگزار خواهد شد و این تجربه در سایر میادین شرکت مهندسی و توسعه نفت و در نهایت در سطح وزارت نفت قابل استفاده خواهد بود.

آقق پیش‌رو: توسعه میادین با تکیه بر فن آوری‌های نوین

با توجه به شرایط بین‌المللی و محدودیت شرکت‌های پیمانکار داخلی، استفاده از توان تخصصی خارجی همراه با انتقال فن آوری، ضرورتی راهبردی است. میدان آبان، با سابقه‌ای طولانی در تولید نفت، نیازمند روش‌های نوآورانه برای بازایی تولید است، به‌ویژه در شرایطی که طرف مقابل این میدان مشترک با سرعت در حال توسعه بخش خود است.این عملیات تا پایان ماه ژوئن ادامه خواهد داشت و در صورت موفقیت، زمینه‌ساز تحولی در توسعه پایدار صنعت حفاری ایران خواهد بود.



Deputy minister urges greater private sector involvement

The deputy for legal and parliamentary affairs at the Ministry of Oil emphasized the private sector's key role in advancing the oil industry's objectives, stating that the country's economy remains reliant on oil and that active participation from private sector associations is essential for the industry's development. Mohsen Pirhadi, speaking Tuesday at a meeting with the Iran Oil Association, said respect for private sector partners in the oil industry is more important than deference to oil executives. He noted that the

private sector and oil associations can play a significant role in supporting and advancing the nation's oil industry across many areas. Stressing the need to follow up on issues raised in the meeting, Pirhadi said, "Our economy is still oil-based. While some criticize this dependence, it remains the reality of our economy. Therefore, if oil associations and the private sector can contribute to this industry, they must actively engage to help elevate it." The meeting was attended by Omid Shakeri, deputy minister of oil for engineering, research and technology and vice president of the Iran Oil Association; Arash Najafi, head of the Energy Commission at the Iran Chamber of Commerce; and several members of the oil association and chamber of commerce. The session also reviewed a report from the secretariat of the Iran Oil Association's Contract Dispute Resolution Board.

Non-pricing measures introduced to manage fuel consumption

Deputy oil minister announced the implementation of non-pricing measures to manage fuel consumption, stating that the use of an energy efficiency certificate mechanism has enabled financing for fleet modernization and improved fuel efficiency. According to the National Iranian Oil Refining and Distribution Company, Mohammad-Sadeq Azimifar noted that a significant portion of fuel consumption management tools fall outside the company's responsibilities. He said efforts are underway to operationalize some non-pricing solutions by fostering collaboration among stakeholders. Azimifar emphasized that the energy efficiency certificate mechanism helps maintain the value chain in upstream industries while opening new financing avenues for con-



sumption management projects. He added that diversifying the country's fuel mix has been a priority for the Oil Ministry since the start of the current administration. Addressing challenges in the CNG industry, he said urgent measures included settling \$44 million in outstanding payments to prevent disruptions in the value chain. This was achieved through solutions such

as issuing energy efficiency certificates on the energy exchange, with support from the Oil Ministry's planning department and the National Iranian Gas Company. Azimifar cited aging fleets as a major factor in rising fuel consumption, noting that the Economic Council has approved measures to modernize 460,000 urban vehicles and 85,000 intercity vehicles. Initial steps include electrifying 20,000 outdated motorcycles in Tehran and upgrading diesel-powered intercity fleets. He identified financing and mileage verification as key obstacles in fleet modernization. To address these, oil and gas efficiency certificates will be used to secure funding, while digital platforms will track mileage for motorcycles and logistics companies operating diesel fleets.

Energy Exchange CEO: Market reforms needed to fix Iran's energy imbalances

The CEO of Iran's Energy Exchange highlighted the country's significant capacities in oil, gas and other energy carriers, stressing that the only viable solution to address imbalances in the energy market is leveraging transparent and competitive mechanisms through the Energy Exchange. Mohammad Nazifi, speaking at a press conference Tuesday on the occasion of Journalist's Day, acknowledged media efforts in covering energy sector developments and emphasized the strategic importance of the oil and gas industry in the national economy. He noted that Iran, with its vast fossil fuel resources, has over a century of experience in oil and gas, dating back to the discovery of the Masjed Soleyman oil field—the first in the Middle East—which marked the beginning of Iran's modern energy industry. Despite these resources, he said, mismanagement in allocation and consumption has hindered Iran's role in regional energy markets and even caused challenges in meeting domestic demand. This issue is even more acute in the water sector due to natural resource scarcity.

Market mechanisms: Solution to energy imbalances

Nazifi asserted that the Energy Exchange believes market mechanisms are the only sustainable way to balance supply and demand. The exchange's role is to provide a transparent, competitive and accessible platform for optimal interaction between market participants. He said the Energy Exchange has launched multiple markets, including those for oil, gas and derivatives, electricity (regular, green and free markets), unconventional water and related financial and derivative instruments. New tools promoting

efficiency and sustainable development, such as electricity and gas savings certificates, are now tradable. Similar water-saving instruments are available to water and wastewater companies, while the launch of a carbon market is underway in collaboration with the Department of the Environment.

26% growth in energy trading

Nazifi reported a 26% increase in energy trading value in the first four months of the current Iranian year (started March 21), with hydrocarbon markets dominating at 85 trillion tomans of the total 125 trillion tomans. Electricity trading accounted for 26 trillion tomans, while savings certificates, financial instruments and derivatives exceeded 4.2 trillion tomans. In the previous year, total trading value reached 330 trillion tomans, with hydrocarbon markets contributing 280 trillion tomans and electricity accounting for 19 trillion tomans. Financial instruments and savings certificates made up nearly 20 trillion tomans.

International ring: A hub for oil, gas trading

Hydrocarbon markets, representing over 80% of the Energy Exchange's trading value, saw about 70% of transactions conducted in the international ring, where deals are executed in rials and dollars. Last year, liquefied gas (50 trillion tomans), naphtha (35 trillion tomans) and kerosene (22 trillion tomans) were the most traded products. Domestically, kerosene, methanol and heavy naphtha were among the top commodities.

Electricity, water trading: Diversification, efficiency

Nazifi noted that 18 million megawatt-hours of physical electricity (worth 5.4 trillion tomans)

and 99 million megawatt-hours of derivative contracts (over 11 trillion tomans) were traded last year. Additionally, 660,000 megawatt-hours of green electricity (2.6 trillion tomans) changed hands. In the unconventional water market, over 300,000 cubic meters were traded this year, primarily by industries and municipalities. Nazifi expects growth with the expansion of water-saving certificates and desalination project futures. Project financing

The Energy Exchange facilitated 15 trillion tomans in project financing last year, with 6 trillion tomans raised so far this year.

Future goals: Market expansion, leadership

Key strategic objectives include establishing benchmark prices, deepening existing markets, developing new investment tools, upgrading technological infrastructure and expanding international engagement. Targets also include increasing the exchange's share in electricity trading to 60%, developing crude oil, diesel, gasoline and water markets using deposit certificates, and improving data reporting. Nazifi highlighted cooperation with parliament, government agencies and ministries to advance these goals.

Upcoming diesel savings certificates

The Energy Exchange plans to introduce diesel savings certificates soon, aiming to mitigate price disparities. Nazifi also urged the Oil Ministry and National Iranian Oil Company to support financial instruments like crude oil deposit certificates, noting that legal and sanctions-related hurdles—not economic ones—are the primary challenges. The exchange, he said, is ready to collaborate with stakeholders to create a secure, legal framework for these instruments.

Nearly 20 new petchem facilities to boost Iran's output

The director of projects at Iran's National Petrochemical Company outlined 19 petrochemical projects expected to become operational by the end of the current Iranian year (March 2026). These include 15 production projects and four feedstock supply projects. Ahmad Jalilianfard stated that these projects, aligned with completing the value chain and securing feedstock, will increase Iran's petrochemical industry capacity by 10 million metric tons per year. Among them, only the Apadana Petrochemical Project is gas-based. He emphasized that since the start of the year, plans were made to inaugurate at least one project per month in 1404. Currently, five projects have reached commercial production but have not yet been officially launched:

1. Phase 1 of East Karun Flare Gas Recovery
2. Dehloran Petro-Refinery
3. Kimia Petro-Entekhab Industries Polystyrene (Isfahan)
4. Kimia Dalahoo Industries Polystyrene
5. Apadana Persian Gulf Petrochemical

Jalilianfard listed the 19 petrochemical projects planned for the current Iranian year of 1404:

- East Karun Flare Gas Recovery (Phase 1) – Collecting 2.7 million cubic meters per day of flare gas to boost feedstock for the Bid Boland Gas Refinery and reduce pollution by extinguishing 10 flares.
- Apadana Persian Gulf Petrochemical – Annual production of 1.65 million metric tons of methanol.
- Kimia Petro-Entekhab Industries (Isfahan) – Annual production of 50,000 metric tons of general-purpose polystyrene.
- Kimia Dalahoo Industries – Annual production of 120,000 metric tons of general-purpose and high-impact polystyrene.
- Arman Sepahan Petrochemical – First-time production of 33,000 metric tons of isopropyl alcohol annually.
- Dehloran Petro-Refinery – Annual production of 1.055 million metric tons of C2+.
- Arghavan Goshtar Ilam Petrochemical – Annual production of 150,000 metric tons of polypropylene.
- Marun Flare Gas Recovery – Increasing ethane recovery feedstock for Marun Petrochemical, extinguishing 24 flares near Ahvaz to reduce pollution, and producing 535,000 metric tons of C2+ annually.
- Karun Hayco Petrochemical Project – Ensuring stable production and self-sufficiency in feedstock.
- Hengam Petrochemical Urea Unit – Annual production of 1.075 million metric tons of granular urea.
- Kangan Petrochemical Olefin Unit – Annual production of 1 million metric tons of ethylene and 89,000 metric tons of C3 cut as a byproduct.
- Bushehr Petrochemical Olefin Unit – Annual production of 1.09 million metric tons of ethylene.
- Bushehr Petrochemical Mono-Ethylene Glycol (MEG) Unit – Annual production of 554,000 metric tons of MEG.
- Kangan Heavy Polyethylene Unit – Annual production of 300,000 metric tons of high-density polyethylene.
- Phase 2 of Persian Gulf Houyzeh Gas Refinery – Annual production of 1.3 million metric tons of C2+ to increase feedstock for Bandar Imam Petrochemical.
- Marun Petrochemical Pure Ethylene Oxide Unit – Annual production of 45,000 metric tons of pure ethylene oxide for the Petronad Asia ethoxylate unit.
- Sadra Assaluyeh Petrochemical – Annual production of 136,000 metric tons of ESBR.
- Petronad Chemical Park Ethoxylate Unit – Annual production of 80,000 metric tons of ethoxylate for pharmaceutical and hygiene industries.
- Salman Farsi PDH Project – Annual production of 450,000 metric tons of propylene.

Jalilianfard added that two gas turbines with a total capacity of 366 megawatts are being installed in Makran and Assaluyeh by Petrochemical Development Negin Makran and Damavand Energy Assaluyeh, expected to be operational by early-September. Additionally, a reverse osmosis water production unit with a total capacity of 2,083 cubic meters per hour is underway, with 833 cubic meters already operational, 416 cubic meters to come online within 20 days, and the remainder by October.



پتروشیمی ملی
شرکت ملی پتروشیمی
مسئولیت نفت ایران

شنبه
۱۱ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۵

www.daneshenaf.ir



OIL



مهر تأیید رسانه‌های خارجی بر افزایش صادرات نفت ایران؛ رکوردشکنی صادرات نفت ایران

صادرات نفت ایران ادامه دارد و برای هر سناریویی برنامه داریم. این جمله وزیر نفت کشورمان در حاشیه نشست هیات دولت بود.

وزیر نفت با تأکید بر تداوم صادرات نفت ایران اعلام کرد: وزارت نفت در مواجهه با تحریم‌ها و احتمال فعال‌سازی مکانیسم ماشه، برنامه‌ریزی‌های لازم را دارد.محسن پاک‌نژاد روز یکشنبه، پنجم مرداد در حاشیه نشست هیئت دولت در پاسخ به پرسشی درباره ادعاهای برخی رسانه‌های غربی مبنی بر کاهش صادرات و درآمدهای نفتی ایران پس از آغاز جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، اظهار کرد: گزارشی در رسانه آلمانی (دویچه وله) منتشر شده که به نقل از مؤسسه رصد نفتکش‌ها (ورتکسا) مقدار صادرات نفت ایران در بازه زمانی ۱۰ خرداد تا ۱۰ تیر (ژوئن) را بررسی کرده است. من این اظهارنظر را نه تأیید می‌کنم و نه رد، چرا که مبنای آن داده‌های همان مؤسسه است.وی تأکید کرد: باید توجه داشت که بخشی از این فضاسازی‌ها، در چارچوب جنگ روانی صورت می‌گیرد. اما آنچه مسلم است اینکه صادرات نفت ایران مانند گذشته ادامه دارد.وزیر نفت درباره گمانه‌زنی‌ها پیرامون بازگشت تحریم‌ها و احتمال فعال‌سازی مکانیسم ماشه (Snapback) و اینکه آیا برنامه ای برای صادرات نفت در این شرایط داریم، اظهار کرد: قطعاً بی‌برنامه نیستیم.

د شایعه وجود آب در بنزین

پاک‌نژاد در پاسخ به پرسشی درباره شایعه وجود آب در بنزین برخی جایگاه‌ها اظهار کرد: بر اساس اصول فنی و مبنایی علمی مرتبط، اساساً امکان امتزاج آب و بنزین وجود ندارد. آب سنگین‌تر است و در صورت ورود به مخزن سوخت، در ته آن ته‌نشین می‌شود. پمپ‌ها نیز سوخت را از بخش میانی مخزن می‌کشند،

بنابراین آبی وارد باک خودرو نمی‌شود.وی تأکید کرد: طبق گزارش‌های فنی، سایر خودروهایی که از همان جایگاه سوخت‌گیری کرده‌اند، مشکلی نداشته‌اند، بنابراین باید دلایل احتمالی خاموش شدن برخی خودروها را به شکل دقیق‌تری بررسی کرد. دوستانی که این مسئله را مطرح کرده‌اند، بهتر است مستندات خود را ارائه دهند تا بررسی‌های لازم انجام شود.

ضرورت صرفه‌جویی در مصرف آب

وزیر نفت درباره اینکه آیا آب منزل شما هم قطع می‌شود، بیان کرد: در خانه ما نیز آب قطع می‌شود و فرقی نمی‌کند. خانه‌ای که امروز در آن زندگی می‌کنیم همان خانه‌ای است که پیش از مسئولیت وزارت در آن بودیم. من



گزارش‌های «کپلر» نشان می‌دهد واردات روزانه نفت خام چین از ایران از اول تا ۲۷ ژوئن، به‌طور میانگین حدود یک میلیون و ۴۶۰ هزار بشکه بوده که این مقدار نسبت به ماه قبل (مه) ۵۰۰ هزار بشکه افزایش داشته و رشد ۴۶ درصدی را تجربه کرده است.

همواره نسبت به مصرف انرژی حساس بوده‌ام، چه در گذشته و چه امروز. در خانه راه می‌روم و لامپ‌های اضافی را خاموش می‌کنم، یا اگر کولر بی‌مورد روشن باشد، خاموش می‌کنم. پاک‌نژاد با تأکید بر وضعیت ویژه منابع آبی کشور، به‌ویژه در تهران، گفت: همه ما باید همکاری کنیم تا بتوانیم مدیریت منابع آب را به‌درستی انجام دهیم. همان‌طور که وزیر نیرو اشاره کرده‌اند، منابع تأمین آب محدود است و مصرف بهینه و صرفه‌جویی امری ضروری



بر اساس آنچه شرکت بین‌المللی ردیابی نفتکش‌ها «ورتکسا» اعلام کرده است، میانگین صادرات نفت خام ایران در ۲۰ روز ابتدایی ژوئن ۲۰۲۵ (۱۱ تا ۳۰ خرداد) به یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز رسیده که بالاترین سطح ثبت‌شده تاکنون است.

ابتدای ژوئن ۲۰۲۵ (۱۱ تا ۳۰ خرداد) به یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز رسیده که بالاترین سطح ثبت‌شده تاکنون است.از سوی دیگر گزارش‌های «کپلر» نشان می‌دهد واردات روزانه نفت خام چین از ایران از اول تا ۲۷ ژوئن، به‌طور میانگین حدود یک میلیون و ۴۶۰ هزار بشکه بوده که این مقدار نسبت به ماه قبل (مه) ۵۰۰ هزار بشکه افزایش داشته و رشد ۴۶ درصدی را تجربه کرده است.بر اساس همین منابع، گفته می‌شود در هفته پایانی خرداد امسال، مصادف با هفته نخست جنگ ۱۲ روزه، صادرات روزانه نفت ایران حدود ۴۴ درصد افزایش یافته است.همچنین طبق گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، میانگین صادرات نفت ایران در نیمه نخست سال ۲۰۲۵ نزدیک به ۱.۷ میلیون بشکه در روز بوده که نشان‌دهنده استمرار و تداول در مسیر فروش نفت است. موفقیت ایران در ثبت رکورد صادرات روزانه نفت در اوج تحریم‌ها و حتی در شرایط جنگی، افزون بر اینکه نشان‌دهنده ازخودگذشتگی، تعهدکاری و ایثار کارکنان صنعت نفت است، بلوغ مدیریتی و پایداری راهبردی انرژی کشور را به رخ می‌کشد. کسب این موفقیت در چنین شرایط پرتلاطمی از اراده قوی در دیپلماسی اقتصادی و بهره‌برداری هوشمندانه از ظرفیت‌های فنی حکایت دارد.

آرزوی شوم و خیال خامی که محقق نشد!

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت ایران در زمستان پارسال (۲۴ بهمن ۱۴۰۳) در واکنش به برخی اظهارنظرهای مغرضانه مسئولان آمریکایی که در آن زمان به‌تازگی به کاخ سفید بازگشته بودند، گفت: این روزها، صحبت‌هایی از سوی هیئت حاکمه آمریکا می‌شنویم که می‌خواهم فقط در یک جمله جواب ایشان را بدهم؛ مردم ایران بدانند ما اجازه نمی‌دهیم این خیال خام و آرزوی شوم یعنی به صفر رساندن نفت صادراتی ایران محقق شود.در اسفند سال گذشته، وزیر نفت به همراه جمعی از مدیران و مجموعه‌ای از شرکت‌ها و افراد مرتبط با صنعت نفت ایران به‌دلیل تلاش‌های گسترده برای فروش نفت در فهرست جدیدترین تحریم‌های وزارت خزانه‌داری آمریکا قرار گرفتند، اما همان‌طور که پاک‌نژاد وعده داده بود در مواجهه با تحریم‌های بیشتر و سخت‌تر، راهکارهای آزموده شده و پیچیده در دستور کار قرار گرفت و روند صادرات نفت ایران با قوت ادامه یافت. ایران در سال‌های گذشته نیز بارها نشان داده توانایی دور زدن تحریم‌ها را دارد و با استفاده از روش‌های مختلف، به فروش نفت خود در بازارهای بین‌المللی ادامه می‌دهد. بر اساس شصتمین شماره بولتن آماری اوپک، مقدار صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۴ در مقایسه با سال ۲۰۲۳، روزانه ۲۴۴ هزار بشکه افزایش یافته است.

هشدارها جدی شد؛ پارس جنوبی با بحران تولید روبه‌رو است؟

میدان گازی پارس جنوبی که بیش از هفتاد درصد گاز کشور را تأمین می‌کند، این روزها با هشدارهای بی‌سابقه‌ای پیرامون افت فشار و افول تولید روبه‌رو شده است. پارس جنوبی را شاه‌رگ انرژی ایران می‌خوانند؛ میدانی مشترک در قلب خلیج فارس که دهه‌هاست موتور محرک توسعه و ارزآوری کشور به شمار می‌رود. اما ساکنان و مسئولان صنعت نفت و گاز اکنون با واقعیتی تلخ دست‌به‌گریباند. افت فشار مخزن و نزدیک شدن برخی فازها به نقطه افول تولید. اگر امروز زنگ خطر جدی گرفته نشود، فردا عبور از زمستان ممکن است رویایی دور از دسترس باشد.پارس جنوبی در سال ۱۳۷۶ با چشم‌انداز تولیدی بی‌سابقه وارد مدار شد و تا مدت‌ها نماد پیشرفت فنی و اقتصادی کشور بود. اما از سال ۱۳۹۹ به این سو، زنجیره‌ای از هشدارها توسط کارشناسان، مدیران و حتی مدیران پیشین نفتی مطرح شد؛ هشدارى که ناظر به کاهش تدریجی فشار مخزن، افت طبیعی تولید و لزوم اقدام فوری برای نجات شاه‌راه انرژی ایران است.بر پایه داده‌های رسمی، میدان پارس جنوبی با سهم ۷۰ تا ۷۵ درصدی از تولید گاز ملی، نقشی تعیین‌کننده در تأمین سوخت نیروگاه‌ها، صنایع، پتروشیمی‌ها و حتی تراز صادرات و درآمد ارزی کشور ایفا می‌کند. کوچک‌ترین اختلال در این زنجیره، نه فقط به بحران انرژی، که به افت تولید بنزین، افت صادرات محصولاتی چون اوره و متانول، بیکاری نیروها و کاهش درآمد ملی منجر خواهد شد.افت فشار؛ تهدیدی با چهره‌های مختلفافت فشار مخزن، اگرچه پدیده‌ای طبیعی در اکثر میدان‌های گازی دنیا به شمار می‌رود، اما در پارس جنوبی حساسیت مضاعفی دارد. چرا؟چون این میدان با سرمایه‌ای عظیم، هزاران کیلومتر لوله و صدها تأسیسات خشکی و دریایی، برای تولید در سطح ثابت طراحی شده است و خروج تدریجی فشار، می‌تواند همه زیرساخت‌ها را دچار چالش کند.به اذعان کارشناسان، فازهای ۱ تا ۶ و بخشی از فازهای جنوبی (از جمله ۱۲، ۱۵ تا ۱۸) وارد دوران افول تولید شده‌اند. نرخ کاهش برداشت در برخی فازها تا ۱۰ درصد در سال تخمین زده می‌شود؛ رقمی که اگر زودتر برای آن چاره‌اندیشی نشود، معنایی جز عبور تدریجی از مرز هشدار به بحران ثابت نخواهد داشت.چرایی افت فشار؛ آیا امکان پیشگیری بود؟بهرغم هشدارهای متعدد طی سال‌های اخیر، سیاست اجرایی دولت و پروژه‌های فشارافزایی، با تعلل و کم‌توجهی همراه بوده است. نگاهی به عملکرد کشورهای هم‌جوار از جمله قطر (در همین میدان مشترک) به روشنی نشان می‌دهد که اقدام به‌موقع یا حتی پیش‌دستانه در تزریق فشار، استانداردلی شناخته‌شده در صنایع گاز جهان است.قطر بیش از ۲۰ میلیارد دلار صرف پروژه معروف North Field Expansion کرد تا برای ۲۵ سال آینده، سطح تولید را نه‌تنها حفظ، که تقویت کند. ایران اما به‌رغم سابقه مهندسی و فناوری قوی، سال‌ها با تأخیر به صحنه فشارافزایی ورود کرد و حتی امروز هم بسیاری از قراردادهای مربوط به نصب کمپرسور و ایستگاه‌های تقویتی، نیمه‌موقوف یا کندپیشرفت است.اگر افت فشار مخزن با راهکار حرفه‌ای مهار نشود، پیامدها تنها محدود به کاهش ظرفیت تولید گاز نخواهند بود. افزایش وابستگی به سوخت مایع (مانند مازوت و گازوئیل)؛ امری که نه تنها آلودگی محیط زیست را افزایش می‌دهد، بلکه هزینه تولید نیروگاه‌ها و صنایع را بالا می‌برد. افزایش خاموشی‌ها در زمستان‌های بر‌مصرف؛ تجربه سال‌های اخیر نشان داد هرگاه پارس جنوبی یا خطوط انتقال حتی برای چند ساعت با اختلال روبه‌رو شد، بلافاصله ده‌ها شهر و مرکز صنعتی با قطع گاز و برق مواجه شدند.افزایش ناترازی گاز و کاهش صادرات ایران در شرایط فشار پایین، مجبور به کاهش صادرات به کشورهای دوست و همسایه (مانند عراق و ترکیه) می‌شود. این مساله به وجهه و اعتبار انرژی کشور در بازار منطقه‌ای لطمه وارد می‌کند.

افت تولید محصولات پتروشیمی و پالایشی که مستقیم به درآمد ارزی و مشاغل ملی ضربه می‌زند.نقش کارشناسان و موانع شنیده‌نشدن صدای خطر.شاید یکی از مهم‌ترین ضعف‌های مدیریتی صنعت نفت و گاز، نادیده‌گرفتن هشدارهای کارشناسی و گزارش‌های میدانی باشد. بسیاری از متخصصان و حتی مسئولان پیشین سطوح مدیریتی، بارها در رسانه‌ها نسبت به خطر افت فشار مخزن و کم‌کاری در پروژه‌های فشارافزایی هشدار دادند. اما این صداهای در شبکه تصمیم‌گیری حاکمیتی جدی گرفته نشد، یا پروژه‌ها در سد برو کراسی و بی‌پولی گرفتار شدند.نمونه بارز، تأخیر چندساله در تأمین مالی پروژه‌های مهم مانند نصب توربوکمپرسورها، ایستگاه‌های تقویت فشار و به‌روزرسانی زیرساخت‌هاست. نتیجه اینکه اکنون فازهای میدان، بعضاً با ظرفیت ۶۰ تا ۷۰ درصد نامی خود کار می‌کنند و آینده، مبهم‌تر از همیشه خواهد بود.ترتبه ایران و قطر؛ میدان مشترک، مسیر متفاوتدر میدان مشترکی که نیمه جنوبی‌اش در تصرف قطر و بخش شمالی آن در اختیار ایران است، فاصله راهبردی روزافزون است. قطر با راهبرد سرمایه‌گذاری نوین و جذب شرکت‌های فناوری‌محور اروپایی و آسیایی، علاوه بر تثبیت سهم برداشت فنی، برای افزایش برداشت و حتی صادرات هم برنامه‌ریزی کرده است.در مقابل، ایران با وجود دانش فنی قابل توجه و نیروی انسانی حرفه‌ای، به دلیل تحریم‌های مالی و بانکی، کمبود سرمایه و گاهی هم ضعف در مدیریت کلان، از قافله فشارافزایی و بروز رسانی تجهیزات عقب مانده است. همین امروز میزان برداشت روزانه ایران کمتر از ۵۰ درصد همسایه جنوبی میدان است و اگر چاره‌ای اندیشیده نشود، این فاصله روزبه‌روز عمیق‌تر خواهد شد.زمستان ۱۴۰۴ در راه است؛ آیا پارس جنوبی آمادگی دارد؟تجربه زمستان‌های دو سال اخیر نشان داد کوچک‌ترین لرزش در تولید میدان پارس جنوبی، می‌تواند صدها شهر و هزاران واحد صنعتی را با مشکل جدی مواجه کند. گزارش‌های رسمی حاکی از آن است که اگر افت فشار مهار نشود، در ۷ تا ۱۵ سال آینده تولید میدان تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب کاهش خواهد یافت. معنای ساده این رقم، تحقق سناریوی ناترازی بلندمدت و خاموشی‌های وقت و بی‌وقت در کشور خواهد بود.آیا راه‌حل ممکن است؟با وجود همه موانع، هنوز فرصت برای چاره‌اندیشی باقی است؛ اما این فرصت نیازمند جسارت و اقدام سریع مدیریتی است. راهکارهای پیشنهادی مشخص و آشکار است: تسریع مجوزها و تصمیم‌گیری‌های کلان برای اجرای پروژه‌های فشارافزایی تأمین مالی و تخصیص ارز برای خرید توربوکمپرسور و تجهیزات فنی روزآمد، استفاده حداکثری از ظرفیت پیمانکاران داخلی مانند مینا، پتروپارس و اوپک و انتقال فناوری‌های روز، تدوین سازوکارهای تشویقی برای مدیریت تعمیرات اساسی و اورهال به هنگام فازهای میدان، مطالعه و الگوبری از تجارب موفق قطر برای بروز رسانی و پایداری تولید.امروز پارس جنوبی در نقطه عطف سرنوشت‌سازی ایستاده است؛ تقاطع هشدار و بحران. هر گونه تعلل یا بی‌تفاوتی نسبت به افت فشار مخزن، می‌تواند این میدان عظیم را زودتر از آنچه تصور می‌شود، به آستانه افول تولید برساند و زنجیره‌های اقتصادی و انرژی کشور را دچار لرزش جدی کند.فراموش نکنیم، نجات پارس جنوبی صرفاً یک پروژه فنی نیست؛ مسئله‌ای استراتژیک برای امنیت، معیشت و آینده اقتصادی ایران است. اگر امروز به هشدارها گوش داده شود و پروژه‌های فشارافزایی با تأمین مالی مناسب و تصمیم‌گیری مدیریتی به موقع اجرا شوند، امید به عبور موفق از زمستان، رشد اقتصاد و پایداری انرژی همچنان زنده می‌ماند.

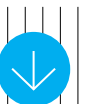


پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه ۱۱ مرداد ۱۴۰۴ شماره ۶۹۵

۱۱



۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

۱۱

نیروی انسانی، ستون فقرات تولید پایدار در پارس جنوبی

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش

و مهارت نیروی انسانی را از اولولیت‌های مدیریت مجموعه دانست و اظهار کرد: برنامه‌ریزی هدفمند برای آموزش تخصصی، تداوم یادار و ایمن در بزرگ‌ترین مجموعه فرآورش گاز کشور است و جایگاه نخست این مجتمع در تولید گاز کشور، حاصل تلاش، تخصص و روحیه جهادی کارکنانی است که در سخت‌ترین شرایط اقلیمی، پایداری تولید را تضمین کرده‌اند.وی ارتقای مستمر دانش



استارت فاز A به‌طور کامل آماده‌سازی شده‌اند. افزون بر این کالیبراسیون ترنس‌میترها و تعمیر ۳۹ شیر کنترل (PV) در واحد

مدیر پالایشگاه دهم پارس جنوبی از اجرای موفق تعمیرات اساسی ۱۴۰۴ خبر داد و گفت: اقدام‌های فنی مؤثری در این تعمیرات به بهبود پایداری راندمان فرآیندهای عملیاتی پالایشگاه منجر شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، محمد نعمتی با اشاره به تمیزکاری کامل مبدل‌های حرارتی ۱ و ۲، شست‌وشوی تیوب‌ها و تعویض برخی از آنها در این تعمیرات اظهار کرد: این اقدام‌ها سبب بهبود انتقال حرارت و جلوگیری از افت راندمان واحد شد، همچنین تست نشت‌گیری پس از پایان مراحل تمیزکاری در حال انجام است.وی همچنین از فشارگیری ایمن خطوط، شست‌وشوی برج‌ها و وصل‌های واحد تثبیت میعانات گازی خبر داد و تأکید کرد: تجهیزات مرتبط برای



دومین جنگ تحمیلی برضد کشورمان، ناگهانی و خارج از تصور شروع و البته به درخواست طرف متخاصم (رژیم صهیونیستی) و پادرمیانی یکی از کشورهای همسایه عربی متوقف شد. این جنگ ۱۲ روزه که آغازگرش رژیم کودک کش صهیونی و حامی آن آمریکا بود، هرچند خسارت هایی به بار آورد، اما باعث نشد فعالیت ها متوقف شود. خدمات رسانی در صنعت نفت و بخش های مختلف آن ازجمله بهداشت و درمان نیز از این قاعده مستثنی نبود و فعالیت ها حتی با شتابی بیشتر از قبل انجام شد. کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت؛ ایثارگونه در غبار دود و آتش، مرهمی بودند بر زخم های جسم و روان هموطنانشان.

به گفته محمدجواد کبان، رئیس بهداشت، درمان و بیمارستان نفت تهران در این جنگ تحمیلی، ازخودگذشتگی و ایثارگری کارکنان بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران در همه بخش های آن نیز کم نظیر بود و تلاش بسیار شد تا لحظه لحظه خدمت رسانی، موثر و در خدمت جنگی باشد که رژیم صهیونی بر ما تحمیل کرده بود.

بعد از ۱۲ روز پرالتهاب که رژیم صهیونی بر کشورمان تحمیل کرد، جنب وجوش در تهران بخصوص در مناطق مرکزی، به حال عادی بازگشته و همه برای فراموش کردن روزهای سخت، به دنبال رتق وفتق کارها و گرهِ های زندگی افتاده اند؛ موضوعی که با ورود به بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران هم آشکارا دیده می شود؛ آنجا که مراجعه کنندگان به دنبال علاج درد و کادر درمان، جویای حال آنان هستند؛ گویا نه خانی آمده و نه خانی رفته است.

به سراغ محمدجواد کبان، رئیس بهداشت، درمان و بیمارستان نفت تهران می روم تا از حال و هوای این بیمارستان در ۱۲ روز جنگ تحمیلی و تدابیر اندیشیده شده برای خدمات رسانی بهینه در اوج نگرانی ها بپرسم.

نقشه راه برای خدمت تمام قد

کبان با تأکید بر اینکه یکی از ارکان مهم پدافند غیرعامل، امداد و نجات است که بهداشت و درمان در ذیل آن قرار می گیرد، می گوید: با توجه به مأموریت ذاتی بهداشت و درمان صنعت نفت، بامداد جمعه (۲۳ خرداد) که حملات دشمن آغاز شد، بلافاصله کمیته مدیریت خطر حوادث و بلایا با حضور اعضا و مدیران مراکز بهداشت و درمان و پشتیبانی تشکیل و با توجه به حساسیت شرایط و ضرورت افزایش آمادگی ها، تصمیم هایی مشتمل بر ۵۵ماده گرفته شد. خوشبختانه باید بگویم نخستین بیمارستانی بودیم که در میان تمام بیمارستان های تهران، به سرعت کمیته برگزار و چاره اندیشی کردیم تا هنگام اتفاق های سخت، بدون مشکل پذیرش داشته باشیم.

وی ادامه می دهد: به سرعت با بیمارستان های سینا و بانک ملی که اطراف ما هستند برای همکاری، ارتباط برقرار و پیش بینی کردیم.همچنین در ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت هم جلسات کمیته بحران به ریاست عبدالمجید شجاع رئیس این سازمان به صورت شبانه روزی برگزار و مشکلات مناطق ۱۶ گانه بهداشت و درمان صنعت نفت در سراسر کشور پیگیری می شد. ، ضمن اینکه ۵۰ درصد فضای موجود در بخش های ۵۶، ۷ و ۸ به عنوان بخش پشتیبان در نظر گرفته شد. افزایش ظرفیت نیروی انسانی به تمام رؤسای درمانی، اداری و پشتیبانی ابلاغ شد و به دنبال آن تا اطلاع ثانوی، تمام مرخصی های کارکنان لغو و تمام نیروها به حال آماده باش درآمدند. البته با کاهش جمعیت مراجعه کنندگان، نیاز به حضور کمتر شد، اما در دسترس بودن تمام نیروها مدنظر قرار گرفت که باید عنوان کنم کار به اینجا نرسید و همه با حضور فیزیکی، پای کار بودند. به همین خاطر، محلی در بیمارستان تعبیه شد تا کارکنان برای استراحت و تجدید قوا از آن استفاده کنند و با توجه به شرایط امکانات و غذا در

اختیار آنان قرار گرفت.

رئیس بهداشت، درمان و بیمارستان نفت تهران یادآور می شود: شگفتی دیگر این روزها، این بود که نیروهای بازنشسته درمان با ما تماس می گرفتند و اعلام آمادگی کامل می کردند در صورت نیاز در کنار ما باشند.

حمایت های روانی دوچندان شد

لغو فعالیت های درمانی غیرضروری از جمله برخی عمل هایی که ضروری نبودند، توقف فعالیت های عمرانی یا فوق برنامه بیمارستان جهت اختصاص تمام توان برای رفع بحران، از دیگر مواردی است که کبان به آن اشاره و تصریح می کند: ذخیره سازی دارو، مدیریت و کاهش میزان تجویز دارو به مراجعه کنندگان، زون بندی و مشخص کردن محل هایی در تریاژ بر اساس درجه بندی وضعیت بیمار، به روزرسانی شماره های تماس کارکنان و تأمین هزینه خرید اقلام مورد نیاز مانند آب و غذا و ذخیره سازی گازوییل برای تهیه سوخت دیزل ها از جمله اقدام هایی بود که در نخستین روز حمله انجام شد. وی با اشاره به اینکه با در نظر گرفتن مراکز صنعتی مانند شهرک انرژی و پالایشگاه در اطراف تهران، پیش بینی های لازم برای احداث اتاق سوختگی در اولویت قرار گرفت، ادامه می دهد: در شرایط بحران، ضرورت حمایت های روانی دوچندان می شود که با توجه به در نظرگرفتن این موضوع، مشاوره های آنلاین ایجاد کردیم که با همان شماره ۱۵۱۹، افراد به مشاوران ارجاع داده می شدند و حداقل یک کارشناس هم در کنار منطقه تریاژ حضور داشت. تمام این خدمات در دوران پساجنگ هم ادامه دارد و همچنان در صورت بروز مجدد بحران، آمادگی لازم را داریم تا اخلاقی در ارائه خدمات ایجاد نشود. کبان در پاسخ به اینکه آیا بنا هست به نوعی از کادر درمان بیمارستان تقدیر شود، می گوید: بهداشت و درمان صنعت نفت در بحران ها اهمیت خود را نشان داده است و ما هم بنا داریم با در نظر گرفتن فوق العاده خاص برای کادر درمان از آنان



واکاوی سرعت عمل کارکنان بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران که در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه رقم خورد

ایثار در غبار

تقدیر و تشکر کنیم.

مهناز شیرمحمدی، دبیر کمیته مدیریت خطر حوادث و بلایا هم که در این جلسه حضور داشت، با تأکید بر اینکه همواره تلاش شده است با برگزاری مانورها و دوره های آموزشی و سایر موارد برای کارکنان، آنها برای رویارویی در شرایط بحران آماده نگه داریم، می گوید: اتفاقا هفته قبل از شروع جنگ تحمیلی، مانور تخلیه بیمارستان و جابه جایی بیماران و انتقال آنان به مکان امن برای کمک بهیاران برگزار شد؛ داشتن آشنایی ذهنی و پیشگیری از سردرگمی کارکنان در دوران بحران، دوره آموزشی دیگری بود که پیش تر برگزار و در این جنگ تحمیلی به گونه ای عملی تکرار شد.

محمد ضرغام از اعضای کمیته بحران و رئیس مرکز سلامت پالایشگاه نفت تهران، هم در این گفت و گو، از آمادگی کامل این مرکز سلامت در برابر حملات احتمالی می گوید و یادآور می شود: افزایش نیروی انسانی، درنظر گرفتن یک مکان دیگر در صورت حمله به درمانگاه پالایشگاه تهران با امکانات ضروری و کافی، ایجاد دالان آلودگی زدایی برای مقابله با صدمات شیمیایی، هماهنگی لازم با آتشنشانی و بسیاری موارد ضروری از جمله اقداماتی بود که در این ۱۲ روز مهیا شد. ضمن اینکه همچنان در آمادگی کامل هستیم تا در مواقع بحران، بتوانیم خدمات بهداشتی لازم را ارائه دهیم.

امادگی ۱۰۰ درصدی اورژانس

رضا حافظی، معاون درمان بیمارستان نفت تهران هم در تکمیل صحبت های کبان، رئیس بیمارستان و شیرمحمدی، دبیر کمیته خطر حوادث و بلایا یادآور می شود: جلسات مشترک و مجزایی با همکاران جراحی عمومی، بیهوشی و اورژانس که بیشترین درگیری را در زمان بحران دارند، برگزار کردیم و مقرر شد عمل های الکتیو را لغو و اتاق عمل به طور کامل آماده پذیرش مجروحان احتمالی شود.

وی ادامه می دهد: تمام کارکنان به صورت ۲۴

ساعته پای کار بودند و در حوزه اورژانس، آمادگی ۱۰۰ درصدی ایجاد و این بخش به دو حوزه اورژانس پیش بیمارستانی و اورژانس داخل بیمارستان تقسیم شد. در حالت عادی، حوزه پیش بیمارستانی در حیطه وظایف بیمارستان نیست، اما در شرایط اخیر با توجه به اینکه ممکن بود حادثه ای اطراف بیمارستان رخ دهد، این وظیفه نیز به اورژانس محول شد.

معاون درمان بیمارستان نفت تهران در مورد پیشگیری از حملات سایبری در روزهای جنگ هم توضیح می دهد: پیش بینی شد در صورت ایجاد اختلال در سیستم های انفورماتیک، از سیستم دیسپچینگ عسولویه و بستر آی تی استفاده شود، ضمن اینکه مصوب شد در صورت قطع سیستم اتوماسیون و عدم امکان ثبت موارد از طریق سیستم، طبق تجارب گذشته دستورات پزشکی به صورت دست نویس روی برگه ثبت شود.

تبلور ایثار

پس از این دیدارها، به سراغ سیدعبدالرسول حمیدی، مدیر بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران و زهرا نوری نیارکی، رئیس امور پرستاری و مامایی بیمارستان می روم تا از رشادات های کارکنان در روزهای پرالتهاب جنگ تحمیلی ۱۲ روزه بگویند و اینکه چگونه دوشادوش هم قدم برداشتند تا دشمن متخاصم به اهداف خود نرسد.

حمیدی در این گفت وگو، با یادآوری اینکه جنگ، واژه خوبی نیست و دیدن بمباران یک شهر دلخراش است، اما واقعات این روزها، بیشتر از هر چیزی، آن حس همدلی و همراهی که کادر درمان و کارکنان داشتند لذت بخش و دلنشین بود. شاهد مواردی بودیم که کارکنان، خانواده را به جای امنی فرستاده بودند و خود با تمام قوا در بیمارستان حضور داشتند. حتی کسانی که رشته کاری آنان خیلی به شرایط بحرانی امروز نمی خورد، اما برای خدمت رسانی اعلام آمادگی کرده بودند. چقدر لذت بردیم از همکاران بازنشسته ای که تماس می گرفتند و

داوطلبانه می خواستند پای کار بایانند.

وی ادامه می دهد: رمز دیگر این حجم از علاقه به خدمت، به حضور و سرکشی مداوم و شبانه روزی سیدعبدالمجید شجاع مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، محمد جواد کبان رئیس بیمارستان فوق تخصصی نفت و سایر مدیران بیمارستان از بخش های مختلف برمی گردد. وقتی کادر درمان شاهد بودند که در این شرایط تنها نیستند، بیشتر هوای همدیگر را داشتند و با هم ماماشات می کردند تا کارها بهتر پیش برود و جو روانی آرامی برقرار باشد. یک مورد که دوست دارم عنوان کنم این بود که یکی از سرپرستاران این را گفت که همسر و فرزندان را به شهرستان فرستاده و وصیت نامه اش را هم نوشتم.مدیر بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران یادآوری می کند: این موارد را فقط در دوران هشت سال دفاع مقدس می دیدیم و در این سطح فرزاندگی و همراهی دیگر تکرار نشده بود. تکرار آن همه گذشت و خوبی ها را در ایسن جنگ ۱۲ روزه دیدیم که همه ایثارگرانه پای کار بودند. نکته جالب توجه تر اینکه خیلی ها تجربه جنگ تحمیلی را داشتند، اما همراهی جوان ترها بدون هیچ ترسی چشمگیر بود.زهرا نوری نیارکی، رئیس امور پرستاری و مامایی بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران هم در این گفت وگو با اشاره به اینکه همدلی مدیران با کادر درمان بسیار حائز اهمیت و نتیجه بخش بود، می گوید: همه نیروها حضور داشتند، اما برای برخی که از لحاظ روحی و روانی نیاز به خبرگیری از خانواده ها داشتند، مرخصی های کوتاه مدتی در نظر گرفتیم تا به خانواده سر بزنند، ضمن اینکه نیروی آنکال دائم در دسترس بودند. نکته مهمی که همه نیروها اذعان می کردند، حضور مدیران در کنار آنان بود که باعث دلگرمی و شغف می شد.وی ادامه می دهد: برای کارکنان پرستاری، مکانی در نظر گرفتیم تا بدون دغدغه از تأمین غذا، به امور ضروری برسند. تجهیزات اورژانس، وسایل پزشکی و اتاق عمل هم تهیه شد تا در صورت رخ دادن اتفاق خاص، آمادگی کامل جهت درمان فراهم باشد. برای کادر درمان و کارکنان گروه روان شناسی در نظر گرفتیم که خیلی با استقبال روبه رو و با صحبت و حمایت این گروه، تحمل شرایط برای نیروها راحت تر شد. مودی داشتیم که یکی از پرستاران، بسیار می ترسید و از سوی همسرش هم مورد عتاب و خطاب قرار می گرفت که چرا به صورت افراطی نگرانی که وی با ارجاع به واحد مشاوره، آسوده خاطر به کار بازگشت.نوری یادآور می شود: تنها مهدکودکی که در مدت ۱۲ روز جنگ فعال بود، همین مهدکودک بیمارستان بود که پذیرای فرزندان کارکنان بود.

تداوم حمایت های روانی در جنگ

سمیه شروش، دکترای تخصصی روان شناسی بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران، از دیگر افرادی بود که به سراغش رفتم تا از ضرورت حمایت های روانی در طول جنگ تحمیلی از او بپرسم. وی در این گفت وگو می گوید: نخستین اقدامی که بعد از جنگ انجام دادیم، ایجاد مشاوره های برخط و آنلاین بود چراکه خاصیت جنگ دوری از خانواده ها و ایجاد رعب، وحشت، ترس و اضطراب ناشی از جنگ است. اضطراب هایی که منجر به تغییر و تحول های جسمی و روحی می شود و حالت جنگ وگریز در بدن اتفاق می افتد؛ به همین دلیل در طول بحران، شاهد افزایش پرخاشگری، آسیب به خود و دیگری می شویم. وی ادامه می دهد: حتی از بروز پنیک و افسردگی پیشگیری می شود. طرح مشاوره های برخط و آنلاین به این صورت پیش بینی شد که پیامی در ابتدای تماس با ۱۵۱۹ پخش می شد و این افراد را به مشاوران متصل می کرد تا در مورد مسائل روحی و روانی خود صحبت کنند. این روند در دوران پسابحران هم ادامه خواهد داشت.



مدیرعامل نفت و گاز اروندان در بازدید از مراحل آماده سازی موبک

این شرکت در مرز شلمچه؛

تمام توان شرکت برای خدمت به زائرین به کار گرفته شود

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، در جریان بازدید از موبک این شرکت در مرز شلمچه، ضمن خداقوت به دست‌اندرکاران، خدمت به زائران اربعین را افتخاری معنوی دانست و از نیروهای بسیجی و عملیاتی پای کار این موبک خواست با تمام توان در راستای رفاه و حال زائران تلاش کنند.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، جمعه سوم مردادماه ۱۴۰۴، مهندس حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان به همراه برخی مدیران و رونسای این شرکت از مراحل آماده سازی موبک و نحوه خدمت‌رسانی به زائرین در مرز شلمچه بازدید کرد.

در این بازدید مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان ضمن بازدید از بخش‌های مختلف مانند موبک، محل برپایی دو اتاق سرد برای استراحت بانوان و آقایان، لجستیک و دیگر بخش‌ها بر نحوه ارائه خدمات متناسب با شان و منزلت زوار اربعین حسینی(ع) تاکید کرد.

وی همچنین از نیروهای مستقر در مرز شلمچه خواست که با تمام توان و در بخش‌هایی که شرکت توانایی ارائه خدمت به زوار را دارد پذیرای زائرین اربعین حسینی(ع) باشند.

دریس پیاده‌روی اربعین را یک حرکت عظیم حماسی، دینی، سیاسی و نمادی از جاودانگی اباعبدالله الحسین علیه السلام دانست و خدمت‌رسانی به زوار را یک وظیفه همگانی برشمرد.



پرتیراثرترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۱ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۵

۱۳



نفت و گاز
اروندان



تجلیل استاندار خوزستان از حضور فعال اروندان در خدمت‌رسانی به زوار در مرز شلمچه

نقش پر رنگ شرکت نفت و گاز اروندان در خدمت‌رسانی به زوار اربعین حسینی(ع) در مرز شلمچه

وی افزود: همچنین لجستیک سنگین و سبک شرکت نفت و گاز اروندان در پایانه مرزی شلمچه در ایام اربعین آماده خدمت‌رسانی به موبک، زیرساخت‌ها و مردم عزیزمان خواهند بود.

دریس افزود: با توجه به گرمای شدید هوا و به منظور جلوگیری از گرم‌زدگی زائران، دو سالن سرد با متراژ هر کدام ۲۰۰ متر مربع ویژه بانوان و آقایان در نظر گرفته شده است تا زائران بتوانند زمان استراحت، برگزاری مراسم فرهنگی و اقامه نماز جماعت خود را در محیطی مناسب سپری کنند.

وی اضافه کرد: پذیرایی از زوار با نوشیدنی‌های خنک، هدایای فرهنگی حجاب و

گرفت. در ادامه این جلسه، مهندس حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با دکتر سیدمحمدرضا موالی‌زاده استاندار خوزستان دیدار کرد و درخصوص مسائل مرتبط با خدمت‌رسانی به زوار اربعین در مرز شلمچه گفت‌وگو کردند.

دریس در این جلسه با بیان اینکه شرکت نفت و گاز اروندان هر ساله به عنوان نماینده شرکت ملی نفت ایران در شلمچه آماده خدمت‌رسانی به زوار اربعین حسینی است، گفت: این شرکت برنامه‌ریزی‌های لازم برای بهبود زیرساخت‌ها، تسهیل تردد زوار، پذیرایی از آنها و نظایر آن را در دستور کار دارد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان دیدار با استاندار خوزستان گزارشی از اقدامات این شرکت برای خدمت‌رسانی به زوار اربعین حسینی (ع) در شلمچه ارائه داد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز پنجشنبه دوم مردادماه جلسه ستاد اربعین با حضور استاندار خوزستان، فرمانده سپاه حضرت ولیعصر(عج)، نماینده ولی فقیه در خوزستان و دیگر مدیران و مسئولان خوزستانی برگزار شد.

در این جلسه که حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان نیز حضور داشت برنامه‌ریزی‌های لازم برای برگزاری مراسم پیاده روی باشکوه اربعین حسینی(ع) صورت

استمرار سه ساله طرح قرآنی یاوران مهدی(عج) شرکت نفت و گاز اروندان در مناطق همجوار تاسیسات نفتی غرب کارون



به شکل منسجم و منظم تاکنون نیز در حال برگزاری است.

مسئول دارلقرآن شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به تحول فعالیت‌های قرآنی در این مناطق و ثمرات این طرح نورانی،

آقایان و بانوان از جمله اقدامات این طرح پربرکت بوده است.

وی افزود: این طرح در ۱۲ نقطه اعم از مناطق روستایی و شهری در شهرستان‌های خرمشهر، سوسنگرد، دشت آزادگان و هویزه

مسئول دارالقرآن کریم شرکت نفت و گاز اروندان، از تداوم سه ساله اقدامات و طرح‌های قرآنی تابستانه اوقات فراغت این شرکت در مناطق محروم همجوار تاسیسات نفتی غرب کارون داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، علی حسن زاده مسئول دارالقرآن کریم این شرکت، از تداوم سه ساله اقدامات و طرح‌های قرآنی تابستانه اوقات فراغت شرکت نفت و گاز اروندان در مناطق محروم همجوار تاسیسات نفتی غرب کارون خبرداد.

حسن زاده با اشاره به حمایت و پشتیبانی صدرصدی شرکت نفت و گاز اروندان در انجام این مجموعه اقدامات قرآنی در قالب طرح یاوران مهدی(عج) بیان کرد: اقامه و تجهیز دارالقرآن‌های کوچک روستایی، سازمان‌دهی گروهی از اساتید بومی و برگزاری مستمر و چندساله کلاس‌های قرآنی برای بیش از ۳۰۰۰ قرآن آموز در مقاطع مختلف سنی از بزرگسال تا دانش آموز و همچنین

مراسم بزرگداشت ایثار و شهادت با حضور کارکنان نفت و گاز اروندان برگزار شد

قرآن کریم آغاز شد و در ادامه، سخنران مراسم ضمن گرامی‌داشت یاد و خاطره شهدای والا مقام، به تبیین جایگاه رفیع آنان در فرهنگ و هویت ملی پرداخت.

وی با اشاره به نقش تعیین‌کننده فرماندهان شهید جبهه مقاومت، تاکید کرد که این عزیزان با ایثارگری و شجاعت منحصربه‌فرد

بزرگداشت ایثار، شهادت و مقاومت به مناسبت چهلمین روز شهادت شهدای جنگ ۱۲ روزه، با حضور جمعی از مدیران و کارکنان شرکت، به همت اداره روابط عمومی و پایگاه مقاومت بسیج در نمازخانه منطقه عملیاتی آزادگان شمالی برگزار شد.

این مراسم معنوی با تلاوت آیاتی چند از

مراسم چهلمین روز ایثار، شهادت و مقاومت شهدای جنگ ۱۲ روزه با حضور مدیران، کارکنان و بسیجیان شرکت نفت و گاز اروندان در نمازخانه منطقه عملیاتی آزادگان شمالی برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز یکشنبه پنجم مردادماه، مراسم

با هدف بررسی طرح‌های تولید بار اول و ساخت داخل؛

جلسه کمیته ساخت داخل کالا، تجهیزات و تولید بار اول اروندان برگزار شد

این جلسه بود.گفتنی است؛ نشست مذکور جلسه سوم این کارگروه بوده و در طی سال‌های اخیر ۶ پروژه تولید بار اول توسط واحد پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز اروندان به انجام رسیده و شاهد پیشرفت چشمگیر ساخت داخل کالا در این شرکت بوده‌ایم.

شمالی مورد بررسی قرار گرفت. همچنین دو پیشنهاد فنی مرتبط به ساخت مبدل حرارتی گلایکول در سایت آزادگان شمالی بررسی شد.

بررسی پروژه طراحی و ساخت نوآورانه دستگاه تصفیه روغن و پیشنهادات فنی ساخت آن از دیگر مباحث مطرح شده در

و تولید بار اول با حضور سرپرست بازرسی فنی و خوردگی فلزات، رئیس پژوهش و توسعه و نمایندگان واحدهای مربوطه برگزار شد .

در این جلسه تولید بار اول روغن حرارتی ترمینول ۵۵ بر مبنای دانش فنی به منظور تأمین نیاز در تاسیسات آزادگان

جلسه کمیته ساخت داخل کالا، تجهیزات و تولید بار اول شرکت نفت و گاز اروندان با هدف بررسی پیشنهادات فنی چند طرح تولید بار اول و ساخت داخل برگزار شد.به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، یک‌شنبه پنجم مردادماه ۱۴۰۴، جلسه کمیته ساخت داخل کالا، تجهیزات

سامانه کاشف؛ گذار از مبارزه سنتی به حکمرانی هوشمند

محمدحسین صفایی

دستاوردهای عملیاتی سامانه کاشف در مدت زمان کوتاه به‌ویژه در بخش شناسایی متخلفان قابل توجه است، به‌گونه‌ای که بر اساس آمارها این سامانه توانسته از قاچاق ۳۶۰ میلیون لیتر نفت‌گاز در مدت ۹ ماه جلوگیری و ۶۹ هزار خودروی متخلف را شناسایی کند که این موفقیت‌ها نشان می‌دهد چگونه حکمرانی داده‌محور می‌تواند راهکار مناسبی برای چالش‌های پیچیده اقتصادی باشد.

محمدصادق غظیمی‌فر، معاون وزیر نفت به‌تازگی در نشست کارگروه پیشگیری و مقابله با قاچاق فرآورده‌های نفتی از کاهش روزانه ۵ میلیون لیتر مصرف نفت‌گاز نسبت به مدت مشابه پارسال با مدیریت مصرف و مقابله با قاچاق خبر داد. چه اتفاقی افتاده که چنین دستاورد مهمی حاصل شده است؟

قاچاق سوخت سال‌هاست به‌عنوان معضلی پیچیده، امنیت انرژی و اقتصاد ایران را تحت تأثیر قرار داده است. برآوردها نشان می‌دهد سالانه میلیاردها دلار از این طریق از چرخه اقتصادی کشور خارج می‌شود. در این میان، اجرای سامانه کاششف بر اساس ماده ۴۴ برنامه هفتم توسعه، نقطه عطفی در تغییر رویکرد مبارزه با این پدیده شوم به‌شمار می‌رود، چراکه این سامانه با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین، تحولی بنیادین در نظارت بر فرآورده‌های نفتی در حلقه پایانی مصرف ایجاد کرده است.برای نمونه، میانگین مصرف روزانه نفت‌گاز در بخش‌های غیرنیروگاهی از ابتدای امسال تا پایان تیر به حدود ۸۱ میلیون لیتر در روز رسیده است، در حالی که این رقم در مدت مشابه پارسال ۸۶ میلیون لیتر در روز بوده است. در نتیجه این کاهش مصرف و افزایش تولید نفت‌گاز در پالایشگاه‌ها، سطح ذخایر نفت‌گاز در وضع مطلوبی قرار دارد و هم‌اکنون ذخایر نیروگاه‌ها ۷۲ درصد بیش از زمان مشابه پارسال است که این موفقیت نتیجه بهره‌گیری از ابزارهای هوشمند در مقابله با قاچاق سوخت است.پیشینه مبارزه با قاچاق سوخت در ایران نشان می‌دهد سیستم‌های پیشین مانند سپهتن و سپیاد بیشتر مبتنی بر نصب سخت‌افزارهای نظارتی بودند. این سیستم‌ها با چالش‌های متعددی ازجمله امکان تقلب، هزینه‌های خرید و نگهداری و عدم یکپارچگی با سایر پایگاه‌های داده مواجه بودند. در مقابل، سامانه کاشف با اتکا به تحلیل کلان‌داده‌ها و هوش مصنوعی، رویکردی پیشگیرانه و هوشمند را در پیش گرفته است.مکانیسم عملکرد این سامانه بر پایه تقاطع‌گیری اطلاعاتی از منابع متنوع استوار است، به‌گونه‌ای که داده‌های بارنامه‌های حمل‌ونقل سازمان راهداری، اطلاعات تردد ثبت‌شده از سوی دوربین‌های پلاکخوان، تراکشن‌های کارت‌های هوشمند سوخت و مشخصات فنی ناوگان، همگی در این سامانه جمعیت و تحلیل می‌شوند و این یکپارچگی داده‌ای امکان شناسایی الگوهای غیرعادی را فراهم می‌سازد.دستاوردهای عملیاتی سامانه کاشف در مدت زمان کوتاه به‌ویژه در بخش شناسایی متخلفان قابل توجه است. آمارها نشان می‌دهد این سامانه توانسته از قاچاق ۲۶۰ میلیون لیتر نفت‌گاز در مدت ۹ ماه جلوگیری کند. همچنین شناسایی ۶۹ هزار خودروی متخلف و ابطال پروانه فعالیت غیرواقعی، گواهی بر اثربخشی این سیستم است و این موفقیت‌ها نشان می‌دهد چگونه حکمرانی داده‌محور می‌تواند راهکار مناسبی برای چالش‌های پیچیده اقتصادی باشد.تئوری پنجره‌های شکسته که ازسوی جیمز ویلسون و جورج کلینگ مطرح شد، به‌خوبی قابلیت انطباق با پدیده قاچاق سوخت را دارد. این نظریه نشان می‌دهد چگونه بی‌توجهی به تخلفات به ظاهر کوچک می‌تواند به جرائم سازمان‌یافته بینجامد. در حوزه سوخت، نمونه‌هایی مانند استفاده از بارنامه‌های صوری یا سوخت‌گیری‌های غیرمتراف اگر کنترل نشوند به شبکه‌های گسترده قاچاق تبدیل می‌شوند.سامانه کاشف با درک این ارتباط علّی، بر پایش و کنترل تخلفات خرد تمرکز کرده است. این سیستم با تحلیل لحظه‌ای داده‌ها، الگوهای مشکوک را پیش از تبدیل شن به بحران شناسایی می‌کند. برای مثال شناسایی خودروهای فرسوده‌ای که به‌طور غیرواقعی فعال نشان داده می‌شوند یا شناسایی شرکت‌های صادرکننده بارنامه‌های صوری، با جایگاه‌های سوختی که با کارت‌های مهاجر اقدام به تخلف می‌کنند، نمونه‌هایی از این رویکرد پیشگیرانه هستند.تجربه موفق سامانه کاششف درس‌های ارزشمندی برای حکمرانی هوشمند در پی دارد. نخست آنکه داده‌ها می‌توانند شفافیت ایجاد کرده و فساد سیستماتیک را کاهش دهند. دوم آنکه فناوری‌های جدید مانند هوش مصنوعی می‌توانند جایگزین روش‌های پرهزینه و کم‌بازده گذشته شوند، همچنین سومین درس، اهمیت همکاری بین‌نهادهای متولی در موفقیت پروژه‌های بزرگ این‌چنینی و در سطح کلان و پرهیز از بخشی‌نگری است.سامانه کاشف به‌عنوان یک الگوی موفق نشان داده است که حکمرانی داده‌محور می‌تواند تحولی ساختاری در مدیریت چالش‌های پیچیده اقتصادی ایجاد کند، چراکه این سامانه با ترکیب هوش مصنوعی، کلان‌داده‌ها و یکپارچه‌سازی نهادی، نه‌تنها به کاهش قاچاق سوخت انجامیده، بلکه مسیری تازه برای حل مسائل نظاممند در حوزه انرژی گشوده است.موفقیت کاشف ثابت کرد که هماهنگی بین‌سازمانی میان وزارت نفت، راهداری، نیروی انتظامی و سایر پایگاه‌های داده‌ای شرط ضروری کارایی سیستم‌های هوشمند است و این مدل می‌تواند با ایجاد پلتفرم ملی داده‌های انرژی شامل برق، گاز و آب تعمیم یابد تا از هدررفت منابع جلوگیری شود، همچنین به نظر می‌رسد اکنون وزارت نفت یکی از پیشگازان به‌کارگیری مدل‌ها و رویکردهای داده‌محور است و تجارب این وزارت‌خانه می‌تواند اندوخته ارزشمندی را برای سایر دستگاه‌های دولتی برای بهره‌گیری از مدل‌های مبتنی بر کلان‌داده‌ها به همراه داشته باشد.

سیدهاشم اورعی

استاد دانشگاه صنعتی شریف

روزی که درخواست شد بنزین سوپر از زیر چتر حمایتی دولت خارج شود مسئله این بود که دولت یارانه‌ای به بنزین سوپر ندهد و آن را در اختیار بخش خصوصی قرار دهد اما هنوز این اقدام صورت نگرفته و اکنون بنزین سوپر در هیچ جایگاهی ارائه نمی‌شود. اصلا دلیلی برای اینکه دولت به بنزین سوپر یارانه بدهد وجود ندارد، بنزین سوپر یک کالای لاکچری است و کسانی که خودروی گران دارند باید بنزین را بدون یارانه خریداری کنند، اما مشکل این است که دولت اقدامات لازم را انجام نداده و خیلی تعلل کرده است. هیات دولت بخش‌نامه‌ای در رابطه با بنزین سوپر ارائه داد و بنا بود به عده‌ای برای

در چارچوب اجرای ماده ۴۴ قانون برنامه هفتم توسعه، طرح ملی پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی با هدف مقابله فراگیر با قاچاق سوخت، با مشارکت شرکت‌های بزرگ داخلی و زیر نظر وزارت نفت آغاز شده است؛ طرحی که با تجهیز خطوط انتقال، انبارها، جایگاه‌ها و تانکرهای جاده‌پیما به سامانه‌های هوشمند، گامی جدی در مسیر شفاف‌سازی و کنترل دقیق زنجیره تولید تا مصرف سوخت به شمار می‌آید.

به گزارش دانش نفت به نقل از هفته‌نامه مشعل، یکی از موضوع‌های مهم کشور که تا امروز برای رفع و به صفر رساندن آن تلاش زیادی شده، قاچاق سوخت است. قاچاق فرآورده‌های نفتی ازجمله مواردی است که طبق اعلام مراجع رسمی، به شکلی محدود انجام می‌شود؛ همین شرایط سبب شده است دولت‌ها طرح‌های مقابله‌ای با قاچاق را در ابعاد مختلف اجرا کنند. آن‌طور که مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور اعلام کرده است: در قانون برنامه هفتم توسعه، تعهدهای محکمی برای مقابله با قاچاق سوخت در نظر گرفته شده و وزارت نفت و برخی دیگر از دستگاه‌های اجرایی، مکلف به اجرای آن هستند.قاچاق یکی از زشت‌ترین پدیده‌ها و در عین حال از جذاب‌ترین بازارهای دلالی است که شماری سوداگر به انجام آن مبادرت و آسیب جدی را متوجه اقتصاد کشورها می‌کنند. متأسفانه این پدیده زشت در ایران نیز به صور مختلف خود را نشان می‌دهد که قاچاق سوخت از آن جمله است. اهمیت این موضوع آنجاست که در همه دولت‌ها برای مقابله با پدیده آسیب‌رسان قاچاق سوخت تلاش شده است تا با به‌کارگیری راهکارهایی بازدارنده تا حد امکان از وقوع آن جلوگیری شود. در دولت چهاردهم نیز این مهم با اجرای طرح‌هایی مورد توجه قرار گرفته که طرح پایش لحظه‌ای از آن جمله است.پویا معارفی، مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور درباره این تمهدها و برنامه‌ریزی جدیدی وزارت نفت در دولت چهاردهم برای مقابله با این موضوع توضیحاتی ارائه کرده است که در ادامه مشروح آن را می‌خوانید.

تکلیف وزارت نفت در ماده ۴۴ برنامه هفتم توسعه

وی با بیان اینکه پیگیری‌ها برای اجرای طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند از یک ماده قانونی در برنامه ۵ ساله هفتم توسعه و پیشرفت جمهوری اسلامی ایران آغاز شده است، گفت: ماده ۴۴ این قانون، وزارت نفت را موظف به نصب سیستم‌های میتینگ جرمی و ایجاد سامانه مدیریت هوشمند انرژی از زنجیره تولید نفت خام، گاز و فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی کشور کرده است.مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور با اعلام اینکه این قانون باید در چهار شرکت اصلی وزارت نفت دنبال شود و در قالب این برنامه می‌بایست تا پایان سال دوم برنامه هفتم توسعه یعنی ۱۴۰۴ بخش عمده این عملیات انجام شود، افزود: این تعهد قانونی ما را به سمت اجرای طرحی یکپارچه در سطح شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برد که شامل تمام سیستم‌های میتینگ از نفت خام تحویلی به پالایشگاه نفت، فرآورده‌های تولیدی و همه بخش‌های ارائه فرآورده در زنجیره انتقال، مابین خطوط لوله و مخازن‌های اصلی و فرعی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، حتی در بخش توزیع و جایگاه‌های سوخت یا مصرف‌کننده‌های عمده و نیمه عمده از طریق خط یا تانکرهای جاده‌پیما و… می‌شود.معارفی با تأکید بر اینکه این برنامه‌ریزی همه بخش‌های مربوط به حفاظت خطوط لوله و مجموعه شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران را هم در برمی‌گیرد، ادامه کرد: طبق این برنامه‌ریزی قرار است در اقدامی یکپارچه و سریع ۱۴ هزار کیلومتر خط مواصلاتی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به سیستم‌های نشت‌یاب اتوماتیک و سامانه‌های هوشمند نیز به مانیتورینگ ستر یا همان مرکز پایش مجهز شوند.وی با اعلام اینکه

سامانه‌های جدید شامل فیبر نوری دفنی در کربدورهای ۹ هزار و ۵۰۰ کیلومتری خطوط نفتی خواهد بود، گفت: وجود این فیبرهای نوری به کاهش قاچاق سوخت و حفاظت فیزیکی خطوط انتقال فرآورده‌های نفتی کمک خواهد کرد.مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور با بیان اینکه برای اجرای این طرح ۱۸ کاری شامل چهار پروژه اصلی تعریف شده است، افزود: برای اجرای این پروژه، سوابق شرکت‌های فعال در این حوزه ارزیابی و براساس آن در پهنم گذشته (۱۴۰۳) تفاهم‌نامه‌ای میان شرکت‌های مینا، ایرانسِل و طراحی و ساختمان نفت به‌عنوان اعضای مشارکت پیمانکاری و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به نمایندگی از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران امضا شد.معارفی با بیان اینکه تعهد اجرای این پروژه تا پایان برنامه هفتم است و برای اجرای آن ۳۶ ماه زمان در نظر گرفته شده است، تصریح کرد: این طرح در برخی نقاط کشور که مستعد قاچاق سوخت یا از نظر زنجیره پایش، دارای اهمیت بیشتری است، با اولویت اجرا خواهد شد.وی افزود: پس از امضای تفاهم‌نامه مشترک، نشست‌های فشرده و کارگروهی خوبی، میان اعضای اجراکننده طرح شروع شده و در حال حاضر قرارداد و تمام پیوست‌ها، شرح کار و … آماده است؛ مجوزهای مربوطه نیز اخذ شده تا در نخستین فرصت این طرح بزرگ شروع شود. مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور در تشریح اقدام‌های اجراشده مربوط به طرح پایش لحظه‌ای گفت: مهندسی پایه سیستم‌های میتینگ در نقاط اولویت‌دار شروع شده است و با محوریت نصب سیستم میتینگ روی نیروگاه‌های متصل به خطوط انتقال، این کار ادامه خواهد یافت. هم‌اکنون حدود ۳۰ نیروگاه متصل به خطوط انتقال هستند که باید در اولویت اول باشند، زیرا حجم بالایی از نفت و گاز را منتقل می‌کنند.معارفی با تأکید بر اینکه در این طرح در واقع پایشی بین مسیرهای خروجی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و ورودی نیروگاه‌ها انجام می‌شود، افزود: در کنار این موارد سیستم‌های میتینگ صادراتی، وارداتی و مبادلاتی در برخی استان‌ها ازجمله هرمزگان با توجه به شرایط ویژه مرتبط با قاچاق سوخت دارد، با اولویت انجام می‌شود.

پایش ۱۷ هزار تانکر سوخت جاده پیما

وی یکی دیگر از اولویت‌های اجرای این طرح را نصب ردیاب هوشمند و ایجاد سامانه



پالایش و پخش در مسیر تحقق برنامه هفتم توسعه

پایش ۱۷ هزار تانکر جاده پیما از انبار تا زمان رسیدن به دست مصرف‌کننده اعلام و اظهار کرد: اجرای بخش‌های مختلف این طرح از جمله نصب ردیاب هوشمند و ایجاد سامانه پایش تانکر جاده پیما را به‌طور زودهنگام و قابل ظرفیت‌هایی که از نظر قرارداد قانونی داشتیم، شروع کرده‌ایم و اکنون ۷ هزار و ۷۰۰ ردیاب موجود است که به‌زودی ردیاب‌هایی با جدیدترین فناوری طرح تأمین خواهد شد.مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور با بیان اینکه بخش زیادی از تجهیزات مورد نیاز این طرح در داخل تأمین می‌شود، افزود: بیش از ۲۰ شرکت مورد تأیید وزارت نفت در دامنه ارتباطی ما هستند و تنها در صورتی که تجهیزات مشابه داخلی نداشته باشند، اقدام به تأمین از خارج کشور خواهیم کرد. ماه خواهد بود و البته اقدام‌های پیش‌دستانه‌ای در طراحی مهندسی شروع شده است.مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور با بیان اینکه بخش زیادی از تجهیزات مورد نیاز این طرح در داخل تأمین می‌شود، افزود: بیش از ۲۰ شرکت مورد تأیید وزارت نفت در دامنه ارتباطی ما هستند و تنها در صورتی که تجهیزات مشابه داخلی نداشته باشند، اقدام به تأمین از خارج کشور خواهیم کرد. در مورد پکیج دستگاه‌های میتینگ تا ۷۰ درصد از توان و محصولات داخلی استفاده می‌شود. معارفی با اعلام اینکه همه اقدام‌های صورت گرفته به اطلاع ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز ریاست جمهوری و کمیته قاچاق فرآورده‌ای نفتی در آن می‌رسد، تصریح کرد: یکی از دغدغه‌های مهم ستاد مبارزه با قاچاق، موضوع ساماندهی تانکرهای حمل سوخت است تا با اولویت روی آن کار شود. در این مورد همکاری خوبی با نیروی انتظامی و دیگر سازمان‌ها و وزارتخانه‌ها وجود دارد و هر کدام، فعالیت‌های خوبی در این زمینه انجام داده‌اند، اما باید قبول کرد که شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌عنوان بخشی که تولید و توزیع را به عهده دارد، اقدام‌های قابل توجهی در این حوزه انجام داده و از ستاد مبارزه با قاچاق کالا.ست.وی با تأکید بر اینکه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در زنجیره تولید، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی، مدیریت خوبی دارد، اما در بخش مصرف به ارگان‌های دیگر دخالت نمی‌کند، باید هماهنگی بیشتری صورت گیرد، گفت: این پروژه فارغ از تجهیزات به‌روز و برخط (آنلاین) برای کنترل و پایش، نیازمند هماهنگی گسترده میان دستگاه‌های اجرایی است و امیدواریم اثرهای مطلوب آن را در کوتاه‌مدت شاهد باشیم.

روش‌های تازه قاچاق

مجری طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور با بیان اینکه در این طرح همه مرزها و مناطق مستعد قاچاق با جدیدترین فناوری‌ها و امکانات و پایش و میتینگ کنترل خواهد شد، گفت: به یاد هماهنگی بیشتری صورت گیرد، گفت: این پروژه فارغ از تجهیزات به‌روز و برخط (آنلاین) برای کنترل و پایش، نیازمند هماهنگی گسترده میان دستگاه‌های اجرایی است و امیدواریم اثرهای مطلوب آن را در کوتاه‌مدت شاهد باشیم.

سیاست قیمت‌گذاری صحیح استفاده نکردیم، در نتیجه اگر نرخ افزایش تقاضای بنزین شیب کم داشته باشد باید تعجب کنیم، ما کاری کردیم که تقاضا را افزایش دادیم برای حل معضل کمبود آب و برق به تعطیلی روی آوردیم و وقتی تعطیل می‌کنیم به مردم این پیام را می‌دهیم که بنزین بیشتر مصرف کنید، مثلاً روز چهارشنبه‌ای که تهران تعطیل شد ۱۷ میلیون لیتر مصرف بنزین افزایش یافت، یعنی نه تنها به لحاظ کمی و کیفی کار برای افزایش بنزین نکردیم، بلکه برای رفع مشکل دیگر مشکل بنزین را حادث می‌کنیم و برای پاسخ به تقاضا؛ کیفیت فدای کمیت می‌شود برای اینکه حداکثر تولید را داشته باشیم نتیجه اینکه یکی از دلایل تاسف‌بار آلودگی هوا کیفیت پایین بنزین است.

کسی که گران بفروشد مشتری کمتر و نرخ ارزان‌تر منجر به فروش بیشتر می‌شود، البته دولت می‌توانست این پروژه را در چند مرحله هم اجرا کند در مرحله اول یارانه بنزین سوپر نصف شود و پروسه را طولانی کند. اگر آنگونه که دولت اعلام کرده پای خود را از ماجرای بنزین سوپر و یارانه به این سوخت کنار بکشد قیمت بر پایه عرضه و تقاضا است مثلاً اگر ۶۰ سنت باشد به نظر می‌رسد لیتری ۵۰ هزار تومان خواهد بود و یک حسن دارد و آن اینکه اگر در یک گام یارانه بنزین سوپر حذف شود خودروهایی که برای دریافت بنزین لیتری ۳ هزار تومان و ۱۵۰۰ تومان هم به جایگاه مراجعه می‌کنند؛ ارزش آن را بیشتر درک خواهند کرد. ما در کیفیت خودروها اقدام موثری نکردیم، حمل و نقل عمومی را توسعه ندادیم، از

و انحصار ایجاد نشود اما موضوع این است که یکی از دلایل طولانی شدن فرایند توزیع بنزین سوپر این است که گروه‌های فشار و انحصارطلبان دنبال این هستند که بنزین کالای عمومی نباشد و تنها گروه‌های خاصی بتوانند انحصار واردات آن را داشته باشند. بنزین سوپر به لحاظ کیفیت باید با استاندارد بین‌المللی وارد شود و در خصوص قیمت، دولت می‌تواند در یک گام یارانه بنزین سوپر را حذف کند که کار درستی است و اینکه قیمت این بنزین سوپر چه نرخی باشد نیز ربطی به دولت ندارد و درواقع توافق تولیدکننده و مصرف‌کننده است و دولت نقشی در آن نداشته باشد، اگر دولت در یک گام پای خود را از دادن یارانه به بنزین سوپر بردارد قیمت بین‌المللی و عرضه و تقاضا تعیین‌کننده است و مسلماً مانند تمام کالاهای دیگر

آریاساسول رکورد تولید ماهانه پلی اتیلن را شکست

افزایش در آمد بهاری آریاساسول محقق شد

فروش رسانند که نسبت به ماه گذشته ۵ درصد و نسبت به تیر ماه سال گذشته ۱ درصد رشد داشته است. مبلغ فروش آریا طی ماه تیر معادل ۵۷ هزار میلیارد ریال بود که نسبت به ماه گذشته دارای ۱۸ درصد رشد و نسبت به تیر ماه سال گذشته ۴۵ درصد رشد داشته است. آریا در چهار ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴ فروشی معادل ۲۰۲ هزار میلیارد ریال داشته است که این مقدار نسبت به سال گذشته دارای ۳۷ درصد رشد بوده است.



شرکت پلیمر آریاساسول در تیرماه ۱۴۰۴ موفق شد رکورد تولید ماهانه خود در تمامی ادوار را در واحدهای پلی اتیلن سبک و پلی اتیلن متوسط و سنگین بشکند. به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، این شرکت در تیرماه ۱۴۰۴، ۱۷۱ هزار تن انواع محصولات تولید کرد که نسبت به ماه گذشته ۸ درصد رشد و نسبت به تیر ماه سال گذشته ۳ درصد رشد داشته است. این شرکت طی ماه تیر موفق به تولید بیش از ۳۵ هزار تن پلی اتیلن سبک و بیش از ۳۵ هزار تن پلی اتیلن متوسط و سنگین شده است که این عدد بالاترین میزان تولید ماهانه در طی ادوار فعالیت این شرکت بوده است. همچنین طی تیر ماه، شرکت ۱۰۸ هزار تن انواع محصولات خود را به

ماهه اول سال ۱۴۰۴ معادل ۱۸۱ تومان سود ساخته است. با وجود شرایط تحمیلی در ماه خرداد آریا تلاش کرد پایداری تولید و فروش خود را حفظ کند. آریا در تاریخ ۲۵ فروردین ۱۴۰۴ اقدام به برگزاری مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام و در تاریخ ۳۰ فروردین اقدام به پرداخت سود نقدی سهامداران خرد کرد.



گزارش صورت‌های مالی آریا برای دوره سه ماهه منتهی به پایان خرداد در سامانه کدال منتشر شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، درآمد فروش آریا در بهار ۱۴۰۴ معادل ۱۴۴ هزار میلیارد ریال است که این مبلغ فروش نسبت به بهار ۱۴۰۳ و بهار ۱۴۰۲ به ترتیب دارای ۳۳ و ۶۸ درصد رشد بوده است.

سود خالص و EPS

آریا سود خالص دوره سه ماهه منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴ را ۲۵ هزار میلیارد ریال گزارش کرد که هر سهم آریا در دوره سه



انتقال خون استان بوشهر است، ادامه داد: حضور حداکثری مردم برای شرکت در اجرای این طرح هزینه‌های درمانی را برای بیماران بسیار کاهش داده و شانس زنده ماندن را افزایش می‌دهد.

کننده استخراج و در سایت مورد نظر بارگذاری می‌شود. وی با بیان اینکه آمار مراجعه کنندگان شرکت پلیمر آریاساسول، معادل ۶ ماه آمار ثبت شده سازمان

مشارکت حداکثری کارکنان آریاساسول در اهدای خون

اقدام و در مجموع، خون ۲۷۰ نفر از اهدا کنندگان را دریافت کرد که بر این اساس رکورد دوره‌های قبل شکسته شد.

لازم به ذکر است در آریاساسول با اختصاص یک شیفت خونگیری به نوبت شب، برخی کارکنان شب‌کار که امکان اهدای خون را نداشتند نیز این فرصت را یافتند تا در این عمل خیر و خدایسندانه مشارکت کنند.

بر اساس این گزارش طی این دو روز، همزمان با اجرای فرایند اهدای خون در آریاساسول، «طرح ملی سیاست» نیز به اجرا در آمد و کارکنان این شرکت، تعداد ۷۵ نمونه خون برای مشارکت در طرح اهدا

کارکنان شرکت پلیمر آریاساسول در روز اهدای خون با اهدای بیش از ۲۷۰ واحد خون و ۷۵ نمونه سلول‌های بنیادی خون‌ساز، در این امر خدایسندانه و انسان دوستانه مشارکت کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول، کارکنان این شرکت با حضور و مشارکت تیم سیار سازمان انتقال خون استان بوشهر در مجتمع آریاساسول در روزهای ۶ و ۷ مرداد ماه ۱۴۰۴ در سه شیفت بیش از ۲۷۰ واحد خون اهدا کردند.

در این دور از فرایند اهدای خون، سازمان انتقال خون استان بوشهر در ۳ شیفت (۲ شیفت روز و ۱ شیفت شب) برای دریافت خون کارکنان آریاساسول

سازمان توسعه تجارت ایران
Iran Trade Development Organization

وزارت نفت

شرکت ملی پتروشیمی

19th

IRAN PLAST

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت
شرکت ملی پتروشیمی

IRAN PLAST
8 - 11 September , 2025
TEHRAN INTERNATIONAL
PERMANENT FAIRGROUND
THE INTERNATIONAL EXHIBITION OF
RAW MATERIAL, PLASTICS, RUBBER,
MACHINERY & EQUIPMENT

نوزدهمین نمایشگاه بین المللی
ایران پلاست
۱۷ الی ۲۰ شهریور ۱۴۰۴
محل دائمی نمایشگاه بین المللی تهران
مواد اولیه، ماشین آلات و تجهیزات، محصولات
ساخته و نیمه ساخته و خدمات فنی،
مالی و مهندسی

