

شماره
۹۶۳

دانش

نیفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
شنبه ۲۸ تیر ماه ۱۴۰۴ / ۱۹ جولای ۲۰۲۵ / سال بیستم
۵۰ هزار تومان / امارات ۵ درهم

پایبندی صنعت پتروشیمی به تحقق
برنامه‌های ۱۴۰۴
حسین علمبراد
نقش زنان در حفظ تاب‌آوری
و تثبیت امنیت انرژی کشور
زهره یوسفیان ملا

تشکر سهامداران از ثبت بی‌نظیرترین سال ایرانول باشکستن رکورد تولید، فروش و سود

■ مجمع عمومی عادی سالانه منتهی به دوره سال مالی ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ شرکت نفت ایرانول با حضور حدود ۹۰ درصد سهامداران، روز یکشنبه ۲۲ تیرماه برگزار شد.
■ دومین مرکز خدمات دوره‌ای خودرو «ایرانول پرو» در جنوب تهران راه‌اندازی شد

چالش‌ها و دغدغه‌های صنعت نفت پیش از جنگ ۱۲ روزه چه بود؟

چرا غفلت و تعلل؟ اکنون زمان اقدام فوری است!

رئیس جمهوری خطاب به وزیر نفت و مدیران ارشد وزارت نفت تصریح کرد:

عملکرد بسیار خوب وزارت نفت در جنگ ۱۲ روزه

■ رئیس جمهوری خطاب به وزیر نفت و مدیران ارشد وزارت نفت گفت: این شما بودید که در کنار دیگر قشرهای مردم با درک صحیح و درایت بهنگام، نقشه‌های دشمن را برای به هم ریختن کشور نقش بر آب کردید.

■ پیام وزیر نفت پس از حضور رئیس جمهوری: همراهی نفتی هارمز عبور از بحران هاست

مهر تأیید مجمع عمومی پتروشیمی آپادانا خلیج فارس

بر اجرای طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش متانول

در مجمع عمومی عادی سالانه اعلام شد:

عملیات نصب تجهیزات پروژه اوره پتروشیمی هنگام

تا پایان شهریورماه به اتمام می‌رسد

در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پیمان صنعت نفت و گاز خلیج فارس عنوان شد:

احتمال تشکیل کنسرسیوم مشترک

برای توسعه میدان گازی کیش

گزارشی از مجامع شرکت‌های پتروشیمی:

گزارش مجمع عمومی عادی سالانه پتروشیمی اروند:

افزایش ۵۰ درصدی سود خالص اروند

و ثبت رکورد بی‌سابقه فروش غول PVC غرب آسیا

در سال ۱۴۰۳

گزارشی از مجامع عمومی عادی سالانه و عادی به طور فوق العاده شرکت پتروشیمی گازون:

رکورد شکنی تولید ایزوسیانات‌ها در ۴ سال اخیر

تصویب طرح ضربتی افزایش روزانه

۲۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت خام

سرمایه‌گذاری صندوق توسعه ملی در طرح ضربتی افزایش تولید روزانه ۲۵۰ هزار

بشکه‌ای نفت خام در نشست شورای اقتصاد مصوب شد.



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

انتصاب نماینده وزارت نفت در طرح‌های بیع متقابل گازرسانی

وزیر نفت در حکمی جلال میرزایی را به‌عنوان «نماینده وزارت نفت در طرح‌های بیع‌متقابل گازرسانی و رئیس کارگروه مواد اولیه قیر» منصوب کرد.

در متن حکم محسن پاک‌نژاد آمده است:

به‌منظور ایفای وظایف محوله به وزارت نفت در بند (ق) تبصره (۲) قانون بودجه سال و ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و مصوبات شورای اقتصاد در خصوص طرح‌های بیع‌متقابل گازرسانی و همچنین پیرو تکالیف بند (ر) تبصره (۳) قانون بودجه سال ۱۴۰۴ در خصوص مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) بدین وسیله جنابعالی به‌عنوان نماینده وزارت نفت در طرح‌های بیع‌متقابل گازرسانی و رئیس کارگروه مواد اولیه قیر منصوب می‌شوید.بدیهی است شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فراآورده‌های نفتی ایران در راستای انجام وظایف محوله موظف به همکاری با جنابعالی خواهند بود. از خداوند قادر متعال برای جنابعالی توفیق انجام وظایف محوله را مسئلت دارم.»

پایان تعمیرات اساسی سکوهای فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی

رئیس عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس اعلام کرد: تعمیرات اساسی سکوهای فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی با هدف حفظ تولید پایدار گاز پایان یافته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، مهدی رجبی با بیان اینکه کارکنان این شرکت همواره در خط مقدم جبهه اقتصادی حضور دارند، گفت: با تلاش بی‌وقفه کارکنان، یکی از سنگین‌ترین برنامه‌های تعمیراتی امسال یا ثبت ۱۲ هزار و ۷۳۴ نفر ساعت کار بدون حادثه در سکوهای فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی به اجرا در آمد.وی با اشاره به اجرای تعمیرات اساسی سکوهای SPD۵ و SPD۶ در بازه زمانی ۲۰ خرداد تا ۱۲ تیر گفت: با توجه به همزمانی انجام تعمیرات اساسی سکوهای فازهای ۴ و ۵ با جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، با تشکیل مستمر نشست‌ها و اجرای تمهیدات لازم در حوزه‌های ایمنی و پشتیبانی، برنامه‌های تعمیرات با جدیت و در زمان پیش‌بینی‌شده عملیاتی شد.رئیس عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه در جریان تعمیرات اساسی سکوهای SPD۵ و SPD۶، یک‌هزار و ۱۶۳ دستورکار تعمیراتی اجرا شد، افزود: این عملیات شامل تعمیر و تعویض شیرهای ۳۲ اینچ (MOV) فوق سنگین ۱۵ تنی، باز کردن و شست‌وشوی مخازن، تعمیر و کالبراسیون شیرهای اطمینان و اجرای فعالیت‌های مرتبط با برق، بازرسی فنی و... بود که با موفقیت به پایان رسید و سکوهای یادشده دوباره در مدار تولید قرار گرفتند.رجبی گفت: در جریان تجاوز رژیم صهیونیستی به کشورمان، کارکنان سکوهای گازی پارس جنوبی با تحمل دشواری‌های ناشی از شرایط اضطراری، از سراسر کشور خود را با هر وسیله‌ای به محل کار رساندند و با اجرای ایمن تعمیرات اساسی، روند فعالیت‌ها را استمرار بخشیدند.

حافظی‌نیا خبر داد:

صرفه‌جویی ۱۵ هزار میلیارد ریالی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: مجموع صرفه‌جویی حاصل از اجرای بیش از ۳ هزار پیشنهاد ثبت‌شده از سوی کارکنان این شرکت طی سال ۱۴۰۳، به بیش از ۱۵ هزار میلیارد ریال رسیده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، علی اکبر حافظی‌نیا با بیان اینکه نظام پیشنهادها یکی از مؤثرترین بسترهای مشارکت جمعی در بهبود عملکرد سازمانی به‌شمار می‌رود، تصریح کرد: این نظام از بدو شکل‌گیری در صنعت نفت توانسته نقش مهمی در ارتقای بهره‌وری، بهبود فرآیندها، کاهش هزینه‌ها و افزایش تعلق سازمانی ایفا کند. مشارکت فعال کارکنان در ارائه راهکارهای نوآورانه، نه‌تنها به گردش بهتر کار و ارتقای راندمان عملیاتی منجر شده، بلکه زمینه‌ساز افزایش حس کرامت، شأن و اثرگذاری منابع انسانی نیز بوده است.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با اشاره به اینکه پیشنهادهای ارائه‌شده طی سال گذشته در حوزه‌هایی چون بهینه‌سازی خطوط لوله، تولیدی‌سازی چاه‌ها، اصلاح شبکه‌های گازرسانی و ارتقای ایمنی سیستم‌های پشتیبانی عملیاتی اجرا شده‌اند، تصریح کرد: این پیشنهادها نقش مؤثری در پایداری تولید، حفظ محیط زیست، صرفه‌جویی مالی و استفاده حداکثری از ظرفیت‌ها و توان داخلی داشته‌اند.حافظی‌نیا گفت: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران به گسترش و تعمیق این نظام به‌عنوان یکی از ارکان پیشرفت سازمانی متکی است و با حمایت از ایده‌های نو، مسیر حرکت به سوی بهره‌وری بیشتر را با اتکا به خرد جمعی ادامه خواهد داد.

تدوین سند مدیریت راهبردی شرکت نفت و گاز پارس به مرحله اجرا رسید

فرآیند تدوین سند مدیریت راهبردی شرکت نفت و گاز پارس با هدف تحقق چشم‌انداز توسعه و حرکت در مسیر تعالی سازمانی وارد مرحله اجرایی و عملیاتی‌کردن راهبردها شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، نشست هم‌اندیشی برنامه‌ریزی راهبردی و عملیاتی این شرکت با هدف بازنگری و تدوین سند برنامه‌ریزی راهبردی شرکت تا افق ۱۴۱۴ روز دوشنبه (۲۳ تیر) برگزار شد.این نشست به دعوت مدیریت برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها و با حضور معاونان طرح‌های توسعه‌ای، عملیات و پشتیبانی و مدیران مهندسی نفت و گاز، مهندسی و ساختمان، منابع انسانی، مالی و مهندسی سیستم‌ها و بهره‌وری شرکت نفت و گاز پارس برگزار شد.در این نشست، مشاور پروژه ضمن تشریح الگو نظری و گام‌های تعریف‌شده برای بازنگری و تدوین سند برنامه‌ریزی راهبردی شرکت نفت و گاز پارس، به ارائه دستاوردها و خروجی‌های حاصل از اجرای دو فاز نخست پروژه پرداخت.گفتنی است، بازنگری و تدوین سند مدیریت راهبردی شرکت نفت و گاز پارس، همسو با الزام‌های تعالی سازمانی و در چهار فاز تحلیل محیط درون و بیرون (فاز تشخیص)، تدوین مقاصد مطلوب و راهبردها (فاز ترسیم و تصمیم)، اجرایی و عملیاتی کردن راهبردها (فاز تجهیز و ترجمه) و تعریف نظام پایش و کنترل (فاز کنترل و تکمیل) برنامه‌ریزی شده و هم‌اکنون فاز سوم پروژه در مرحله اجرا قرار دارد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴

شماره ۶۳۲

۲



تصویب طرح ضربتی افزایش روزانه ۲۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت خام

رئیس سازمان برنامه و بودجه، دبیر هیئت دولت، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری، وزیران امور اقتصاد و دارایی، راه و شهرسازی، تعاون، کار و رفاه اجتماعی و نیرو، سخنگوی دولت، رئیس شورای اطلاع‌رسانی دولت و مسئولان دستگاه‌های اجرایی حضور داشتند، سرمایه‌گذاری صندوق توسعه ملی در مسائل نیز با همدلی حل می‌شد، همچنین بین رؤسا و معاونان اول قوای سه‌گانه هماهنگی و انسجام خوبی ایجاد شده بود.در این نشست که

هدف گرفته بودند و در جریان جنگ ۱۲ روزه اطمینان داشتند که پس از عملیات نظامی در روز نخست، می‌توانند در روز دوم مردم را با خود همراه کنند. به همین دلیل تمرکز آن‌ها بر تضعیف سرمایه اجتماعی بود. از این‌رو باید همسو با مطالبات و خواست مردم حرکت کرد، چراکه مردم خواهان زندگی و معیشتی آبرومندانه‌اند و تلاش‌ها و اقدام‌های دولت باید در همین مسیر سامان یابد.وی با قدردانی از همبستگی و انسجام بخش‌ها و نهادهای حاکمیتی به‌ویژه

سرمایه‌گذاری صندوق توسعه ملی در طرح ضربتی افزایش تولید روزانه ۲۵۰ هزار بشکه‌ای نفت خام در نشست شورای اقتصاد مصوب شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، محمدرضا عارف دوشنبه (۲۳ تیر) در نشست شورای اقتصاد با بیان اینکه این شورا به‌عنوان یکی از مهم‌ترین تشکیلات اقتصادی کشور باید راهبردی آمادگی کامل را در دستور کار قرار دهد، اظهار کرد: دشمنان، سرمایه اجتماعی کشور را

روز چهارشنبه، ۲۵ تیر در حاشیه نشست هیئت دولت درباره سهمیه‌بندی و قیمت بنزین اظهار کرد: هیچ‌گونه تغییری در مقدار سهمیه و قیمت بنزین اعمال نخواهد شد و وضعیت مانند گذشته ادامه خواهد داشت.وی افزود: شرکت ملی پالایش و پخش فراآورده‌های نفتی با استفاده از ظرفیت‌های قانونی و مصوبه هیئت وزیران، خدمت جدیدی با عنوان «بنزین ویژه» با کیفیتی بالاتر از بنزین فعلی، برای مصرف‌کنندگانی که تمایل به استفاده از آن دارند، ارائه خواهد کرد.وزیر نفت با تأکید بر اینکه عرضه بنزین ویژه با کیفیت بالاتر هیچ‌گونه تغییری در سهمیه ۶۰ لیتری بنزین ۱۵۰۰ تومانی و ۱۰۰ لیتر بنزین آزاد ۳۰۰۰

وزیر نفت:

تداوم تولید و صادرات نفت در شرایط مطلوب است

است. سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در این حوزه سرمایه‌گذاری می‌کنند و ما نیز حمایت خواهیم کرد.وی افزود: ممکن است فراآورده‌های تولیدی این پالایشگاه‌ها در برخی موارد کیفیت استاندارد نداشته باشند، اما این امکان وجود دارد که شرکت ملی پالایش و پخش فراآورده‌های نفتی ایران با انجام فرآیند کیفی‌سازی، آنها را به بنزین قابل استفاده تبدیل کند و در دسترس مردم قرار دهد.

تأمین گاز بدون مشکل ادامه دارد

وزیر نفت درباره حمله رژیم صهیونیستی به پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی و پالایشگاه گازی فجر جم اظهار کرد: این حوادث در کوتاه‌ترین زمان ممکن و با سرعتی بی‌سابقه جبران و مدیریت شد و در تأمین گاز با مشکلی مواجه نشدیم.پاک‌نژاد تأکید کرد: در زمینه تأمین گاز هیچ مشکلی وجود نداشته و شرایط تأمین انرژی کشور مطلوب است.



حمایت از پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس

پاک‌نژاد درباره ظرفیت پالایشگاه‌های

کوچک‌مقیاس گفت: استفاده از ظرفیت این پالایشگاه‌ها با تکیه بر قوانین برنامه‌ای و بودجه‌ای سالانه مورد حمایت قرار گرفته

تومانی ایجاد نخواهد کرد، گفت: عرضه بنزین ویژه با اتکا به بخش خصوصی انجام می‌شود و نظارت و تنظیم‌گری این فرآیند بر عهده شرکت ملی پالایش و پخش فراآورده‌های نفتی ایران خواهد بود.



با حکم معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری؛

سرپرست اداره کل پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت منصوب شد

دانش‌بنیان و حمایت از پروژه‌های تحقیقاتی کاربردی و توسعه فناوری‌های بومی و دانش‌بنیان در حوزه پدافند غیرعامل متناسب با نیازهای صنعت نفت.

۱۱- بازدید مستمر از شرکت‌های تابعه و مناطق عملیاتی و نظارت مؤثر بر اجرای طرح‌های پدافند غیرعامل و مدیریت بحران. ۱۲- تهیه گزارش‌های دوره‌ای از اقدامات به‌عمل آمده در زمینه پدافند غیرعامل و مدیریت بحران در صنعت نفت، ممیزی‌های دوره‌ای و ارزیابی عملکرد شرکت‌های تابعه در این حوزه. ۱۳- پیگیری برای ایجاد شبکه آزمایشگاه‌های مرجع و دریافت خدمات به‌منظور کشف و احصای بدافزارهای تجهیزات کنترل صنعتی و سامانه‌ها در صنعت نفت با همکاری سازمان حراست صنعت نفت.

امید است در پرتو الطاف الهی و با بهره‌مندی از متخصصان و کارشناسان توانمند آن اداره کل، همچنین استفاده از ظرفیت کلیه ذی‌نفعان داخل و خارج صنعت نفت در انجام مأموریت‌های محوله موفق و مؤید باشید.

همچنین بدین‌وسیله از زحمات و خدمات ارزشمند جناب آقای علی‌اصغر حق‌بین در مدت تصدی مسئولیت آن اداره کل تشکر و قدردانی می‌کنم.»

۷- بازنگری و به‌روزرآوری دستورعمل‌ها و ضوابط پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت و مشارکت در تهیه و به‌روزرسانی روش‌های اجرایی، طرح‌ها، دستورعمل‌های واکنش در شرایط اضطراری، برنامه‌های بازایی و مدیریت بحران و تداوم کارکرد شرکت‌های تابعه با رویکرد فرماندهی واحد، مدیریت یکپارچه بحران و تمرکز بر بازایی سریع قابلیت‌های مهندسی و تولیدی.

۸- همکاری با سازمان حراست صنعت نفت و مدیریت‌های فناوری اطلاعات و ارتباطات، به‌منظور ارتقای تاب‌آوری سایبری در برابر حملات و تهدیدات سایبری، و پیگیری برای تدوین و به‌روزرسانی الزامات امنیت سایبری اختصاصی شبکه‌های اطلاعاتی وزارت نفت، شرکت‌های تابعه و سامانه‌های کنترل صنعتی در تأسیسات نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و نظارت بر پیاده‌سازی آنها.

۹- بازنگری نیازهای آموزشی و پژوهشی تخصصی در حوزه مهندسی پدافند غیرعامل و مدیریت بحران و برنامه‌ریزی برای تقویت و توانمندسازی نیروهای انسانی شاغل در صنعت نفت در کلیه سطوح.

۱۰- تعامل و مشارکت مؤثر با مجامع علمی تخصصی و دانشگاهی و شرکت‌های

غیرعامل و مدیریت شرایط اضطراری صنعت نفت.

۳- برنامه‌ریزی، نظارت بر اجرا و بهبود مستمر اقدامات پدافند غیرعامل در تمامی سطوح و شرکت‌های تابعه وزارت نفت با تمرکز بر ارتقای آمادگی، تسهیل مدیریت بحران، پایداری زیرساخت‌ها، تداوم کارکردهای ضروری، بازایی و بازتوانی زیرساخت‌های حیاتی، حساس و مهم در صورت بروز انواع تهدیدات.

۴- تهیه و ابلاغ اقدامات و الزامات عملیاتی پدافند غیرعامل، بر اساس دستورعمل‌های ابلاغی سازمان پدافند غیرعامل کشور، به شرکت‌های اصلی، فرعی، تابعه و فرماندهان ارشد مناطق حیاتی و حساس صنعت نفت.

۵- تدوین و پیگیری برنامه‌های پدافند غیرعامل و مدیریت بحران برای اجرای الزامات قانون برنامه هفتم پیشرفت، با هدف افزایش پایداری و تاب‌آوری ملی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و کاهش آسیب‌پذیری و پیامدهای ناشی از حوادث طبیعی و قهری در تأسیسات صنعت نفت.

۶- نهادینه‌سازی فرهنگ و الزامات پدافند غیرعامل در تمامی فرآیندها، پروژه‌ها و سطوح مدیریتی و عملیاتی وزارت نفت،

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری در حکمی محمدمهدی پوینده را به‌عنوان سرپرست اداره کل پدافند غیرعامل و مدیریت بحران وزارت نفت منصوب کرد.

متن حکم امید شاکری به محمدمهدی پوینده به شرح زیر است:

بسا عنایت به مراتب تعهد، شایستگی و سوابق جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان سرپرست اداره کل پدافند غیرعامل و مدیریت بحران منصوب می‌شوید. با توجه به مفاد قانون برنامه هفتم پیشرفت، قانون تشکیل سازمان پدافند غیرعامل کشور، همچنین سیاست‌های دولت و مسئولیت‌های آن اداره کل، انجام اقدامات زیر با رعایت قوانین و مقررات مربوطه مورد تأکید است:

۱- تعامل و همکاری تنگاتنگ با سازمان پدافند غیرعامل کشور، سایر وزارتخانه‌ها و نهادهای ذی‌ربط در سطوح ملی و استانی و نیز در سطوح معاونت‌ها، ادارات کل و شرکت‌های تابعه وزارت نفت در راستای اجرای قوانین بالادستی و سیاست‌های وزارت نفت در زمینه پدافند غیرعامل و مدیریت بحران.

۲- سیاست‌گذاری و تدوین راهبردهای سازمانی و برنامه‌های کلان در حوزه پدافند

نقش زنان در حفظ تاب‌آوری و تثبیت امنیت انرژی کشور

زهره یوسفیان ملا**مشاور وزیر نفت در امور زنان**

زنان و خانواده‌ها ستون‌های پنهان اما استوار پایداری و امنیت انرژی کشورند. حضور رئیس‌جمهوری اسلامی ایران در وزارت نفت و تشکر از تلاش‌های شبانه‌روزی کارکنان این صنعت حیاتی، دلگرم‌کننده بود. در روزهایی که شرایط جنگی و تهدیدهای امنیتی در کشور وجود داشت، کارکنان صنعت نفت در سایه راهبری مؤثر و درایت بهنگام وزیر نفت و با اتکا به برنامه‌ریزی دقیق، فناوری بومی، همت متخصصان و روحیه جهادی‌شان، نقشی تعیین‌کننده در حفظ ثبات و گذر از این شرایط بحرانی ایفا کردند، افزود: گواه این مدعا، بازدید سرزده و بدون تشریفات رئیس‌جمهوری از وزارت نفت در هفته جاری است.

ارتقای جایگاه زنان در ساختار تصمیم‌سازی

رئیس‌جمهوری به خانواده‌هایی که روزهای سخت جنگ تحمیلی را با دغدغه مضاعف دوری عزیزان خود سپری کردند، توجه ویژه داشت و این موضوع نشان داد نقش پنهان اما حیاتی زنان و خانواده‌ها در این میدان جهاد اقتصادی، به‌درستی دیده شده است. در پس هر تلاش شبانه‌روزی در میدان‌های عملیاتی، در کنار هر تصمیم بزرگ در اتاق‌های فرماندهی و در امتداد هر مقاومت ملی، زنان این سرزمین ایستاده‌اند؛ زنانی که با صبر، همراهی و ایمان عمیق نقش ستون‌های پنهان اما استوار این پیروزی‌ها را بر دوش دارند، افزون بر خانواده‌های کارکنان صنعت نفت، زنان شاغل در این صنعت راهبردی نیز با حضور مستقیم و مؤثرشان در مراکز عملیاتی، ستادی و پشتیبانی نقش بی‌بدیل در تداوم جریان خدمت‌رسانی، حفظ تاب‌آوری سازمانی و تثبیت امنیت انرژی کشور ایفا کرده‌اند. بانوان صنعت نفت نه‌تنها در نقش کارمند، بلکه در جایگاه ایثارگرانی جهادی اثبات کرده‌اند که تماشاگر نیستند، بلکه بخشی از خط مقدم این مبارزه به‌شمار می‌روند، این زنان پرتلاش، دوشادوش مردان سخت‌کوش صنعت نفت، با همت و اراده برای دستیابی به اهداف عالی و پیشرفت کشور تلاش می‌کنند.

بیشگامان صف اول پایداری

بر کسی پوشیده نیست که صنعت نفت تنها بر داستان متخصصانش نمی‌چرخد، بلکه بر شانه‌های زنانی استوار است که هم در خانه و هم در محیط کار، امنیت روانی، انگیزه و پایداری را برای کارکنان این صنعت تأمین می‌کنند، امروز زمان تجلیل از بانوان این عرصه است که نه فقط به‌عنوان همراه، بلکه به‌عنوان کنشگر اصلی در فرآیندی جهادی نقش‌آفرین بوده‌اند. ارتقای جایگاه بانوان در ساختار تصمیم‌سازی و اجرا، همچنین خدمت بیش‌ازپیش به خانواده‌های همکارانمان، بخشی جدی و قطعی از مسیر آینده وزارت نفت خواهد بود. امیدوارم در مسیر پیش‌رو شاهد شکوفایی هرچه بیشتر ظرفیت عظیم زنان صنعت نفت که همواره بی‌صدا و بی‌ادعا در صف اول پایداری ایستاده‌اند، باشیم.

افزایش ظرفیت تولید رشته‌های تکمیلی چاه‌های نفت و گاز



ظرفیت تولید رشته‌های تکمیلی چاه‌های نفت و گاز در خشکی و دریا با تمرکز بر توسعه فناوری‌های بومی و ایرانی در کشور افزایش یافت؛ اقدامی راهبردی که با تقویت توان داخلی، مسیر خودکفایی در تجهیزات حیاتی صنعت انرژی و صادرات این محصولات را هموار می‌کند.

رشته‌های تکمیلی چاه‌های نفت و گاز (Well Completion) یکی از مراحل حیاتی در فرآیند حفاری و تولید از چاه‌های نفت و گاز به‌شمار می‌آیند. این مرحله شامل طراحی و نصب تجهیزات و سیستم‌هایی است که امکان استخراج بهینه، ایمن و اقتصادی سیالات مخزن را فراهم می‌کنند. انتخاب نوع رشته تکمیلی به عوامل متعددی نظیر فشار و دمای مخزن، نوع سیال تولیدی، موقعیت چاه (در خشکی یا دریا)، و شرایط زمین‌شناسی منطقه بستگی دارد. همچنین رشته‌های تکمیلی می‌توانند شامل لوله مغزی، پکرها، شیرهای کنترل جریان، تجهیزات شن‌گیر و سایر اجزای مرتبط باشند که هر کدام نقشی حیاتی در عملکرد و ایمنی چاه دارند. در چاه‌های دریایی به‌دلیل شرایط خاص محیطی و محدودیت‌های دسترسی، طراحی رشته‌های تکمیلی از حساسیت بیشتری برخوردار است. سیستم‌های پیشرفته‌تری مانند شیرهای زیرآبی (Subsea Trees) یا رشته‌های هوشمند (Intelligent Completions) در این چاه‌ها به‌کار گرفته می‌شود تا کنترل از راه دور و پایش دقیق عملکرد چاه ممکن شود. در مقابل در چاه‌های خشکی به‌دلیل سهولت دسترسی و پایین‌تر بودن هزینه‌ها، امکان استفاده از روش‌های کلاسیک‌تر وجود دارد. در هر دو حالت، هدف اصلی از اجرای رشته‌های تکمیلی، فراهم آوردن مسیری ایمن و مؤثر برای تولید از چاه، کنترل جریان، جلوگیری از ورود شن یا آب نامطلوب و آماده‌سازی چاه برای بهره‌برداری بلندمدت است. با ایجاد ظرفیت‌های جدید در کارخانه تجهیزات نفتی انرژی دانا و تولید محصولاتی رقابت‌پذیر با نمونه‌های بین‌المللی مطابق با استانداردهای جهانی مانند API، ISO، ASTM، AISI، ASME و NORSEK، نه‌تنها بخش قابل‌توجهی از نیازها و چالش‌های صنعت نفت و گاز کشور برطرف شده، بلکه زمینه لازم برای صادرات این تجهیزات به کشورهای حوزه خلیج فارس نیز در آینده نزدیک فراهم آمده است. این تجهیزات شامل تجهیزات درون‌چاهی مانند رشته تکمیلی چاه‌های نفت و گاز، رشته تکمیلی مونوپور با فشار کاری ۵۰۰۰ تا ۱۰۰۰۰ پام، سیستم لاینر هنگر، مسدودکننده‌های درون‌چاهی (بریج پلاگ) با فشار کاری مشابه، رشته‌های تکمیلی فراآوری مصنوعی نظیر ESP و Side Pocket Mandrel، رشته تکمیلی چاه دوگانه، همچنین تجهیزات و اقلام یدکی مربوط به دکل‌های حفاری است که با افزایش ظرفیت تولید متناسب با نیاز میدان‌های نفت و گاز کشور، نقش مؤثری در توانمندسازی صنعت انرژی ایران ایفا می‌کند.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۶۳

۳



رضا سپهوند، نماینده خرم‌آباد به‌عنوان دبیران اول و دوم کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برای اجلاسیه دوم انتخاب شدند.

کمیسیون مشترک صنایع و انرژی مجلس تشکیل شد

در همین حال، اعضای کمیسیون مشترک صنایع و انرژی مجلس شورای اسلامی متشکل از ۱۲ نفر از اعضای کمیسیون صنایع و ۱۱ نفر از اعضای کمیسیون انرژی انتخاب شدند. نخستین نشست کمیسیون صنایع و انرژی مجلس شورای اسلامی سه‌شنبه (۲۴ تیر) با حضور علی نیک‌زاد، نایب رئیس مجلس برگزار و به‌دنبال رأی‌گیری بین اعضا، ترکیب هیئت رئیسه کمیسیون مشخص شد که طی آن رمضانلی سنگدوینی، نماینده گرگان به‌عنوان رئیس این کمیسیون انتخاب شد، همچنین زینب قیصری، نماینده تهران به‌عنوان نایب رئیس اول، فریدون همتی، نماینده ایلام نایب رئیس دوم، فتح‌الله حسینی، نماینده سرپل ذهاب، قصرشیرین و گیلان غرب، دبیر اول، عزت‌الله حبیب‌زاده، نماینده ملارد و جلفا دبیر دوم و مالک شریعتی‌نایسر، نماینده تهران سختگوی این کمیسیون انتخاب شدند. رمضانلی سنگدوینی در بیان هدف تشکیل این کمیسیون اظهار کرد: یکی از طرح‌ها و لوایحی که در این دو کمیسیون به‌صورت مشترک باید بررسی شود تصویب اساسنامه شرکت ملی صنایع پتروشیمی است که یکی از چهار شرکت اصلی وزارت نفت است. قرار بر این شده است که نخستین دستور کار کمیسیون مشترک صنایع و انرژی مجلس تصویب اساسنامه شرکت ملی صنایع پتروشیمی باشد.

**انتخاب هیئت رئیسه کمیسیون انرژی بر گزار شد؛**

موسی احمدی همچنان رئیس ماند

همچنین فرهاد شهرکی، نماینده زابل و زهک و محمد کمب عمیر، نماینده شوش را به‌عنوان نواب اول و دوم رئیس کمیسیون انتخاب کردند. همچنین با رأی اعضای کمیسیون سید اسماعیل حسینی، نماینده شیراز به‌عنوان سرگزیند. اعضای کمیسیون انرژی مجلس

اسلامی روز سه‌شنبه، ۲۴ تیر در نشستی به‌منظور انتخاب هیئت رئیسه این کمیسیون برای اجلاسیه دوم مجلس دوازدهم، موسی احمدی، نماینده مردم عسلویه را برای دومین سال پیاپی به‌عنوان رئیس کمیسیون انرژی برگزیدند. اعضای کمیسیون انرژی مجلس

اعضای هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برای اجلاسیه دوم مجلس دوازدهم انتخاب شدند و موسی احمدی برای دومین سال متوالی ریاست این کمیسیون را برعهده گرفت. اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای

بهره‌وری ناوگان حفاری به ۷۸ درصد رسید؛

کاهش ۱۴ درصدی زمان‌های انتظار



به‌شمار می‌رود.

کاهش زمان‌های انتظار؛ رکورد تاریخی

شفیعی می‌کوند با اعلام اینکه شرکت ملی حفاری در استان‌های نفت‌خیز همچون خوزستان، فارس، ایلام، کرمانشاه و حتی خراسان فعال است، تصریح کرد: هم‌اکنون ۶۴ دستگاه حفاری ما در حال عملیات هستند. سهم شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ۴۲ دستگاه است و سایر دکل‌ها نیز به کارفرمایانی مانند شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت نفت و گاز اروندان و پروژه‌های کلید در دست (EPC/EPD) اختصاص می‌رود، وی در پاسخ به پرسشی درباره تعداد چاه‌های حفاری‌شده این شرکت از ابتدای سال تاکنون گفت: در چهار ماه نخست امسال،

کاهش زمان‌های انتظار؛ رکورد تاریخی

شفیعی می‌کوند با اعلام اینکه شرکت

ملی حفاری در استان‌های نفت‌خیز همچون

خوزستان، فارس، ایلام، کرمانشاه و حتی

خراسان فعال است، تصریح کرد: هم‌اکنون

۶۴ دستگاه حفاری ما در حال عملیات

هستند. سهم شرکت ملی مناطق نفت‌خیز

جنوب ۴۲ دستگاه است و سایر دکل‌ها نیز

به کارفرمایانی مانند شرکت نفت فلات قاره

ایران، شرکت نفت و گاز اروندان و پروژه‌های

کلید در دست (EPC/EPD) اختصاص می‌رود،

وی در پاسخ به پرسشی درباره تعداد چاه‌های

حفاری‌شده این شرکت از ابتدای سال

تاکنون گفت: در چهار ماه نخست امسال،

جهانگیر شجاعی تشریح کرد:

تدوین برنامه‌ای منسجم برای نوسازی دستگاه‌های حفاری



ایران در امور فنی به این پرسش که بهره‌گیری از فناوری‌های هوشمند در طراحی و اجرای چاه‌های انحرافی به چه سطحی رسیده است، پاسخ داد: پارسال با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین، ورود تجهیزات به‌روز و بازسازی اساسی تجهیزات و دستگاه‌ها، دستاوردهای قابل توجهی ازجمله افزایش ظرفیت عملیاتی،

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی از رشد چشمگیر خدمات فنی و تخصصی در میدان‌های نفت و گاز خشکی و تدوین برنامه‌ای منسجم برای بازسازی و نوسازی سالانه هفت دستگاه حفاری خبر داد.

جهانگیر شجاعی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره هدف اصلی برنامه‌های توسعه‌ای شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: هدف اصلی از تدوین این برنامه‌ها، ارتقای کیفیت خدمات، کاهش زمان‌های توقف عملیات و افزایش رضایت کارفرمایان با هدف تحقق برنامه‌های تولید تکلیفی شرکت ملی نفت ایران است. وی با بیان اینکه معاونت فنی شرکت ملی حفاری ایران از مدیریت خدمات فنی حفاری، مدیریت خدمات ویژه حفاری، مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات و مدیریت بازسازی و ارتقای کیفی دستگاه‌های حفاری تشکیل شده است، افزود: هریک از این مدیریت‌های تخصصی نقشی کلیدی در اجرای عملیات حفاری ایفا می‌کنند.

توسعه زیرساخت‌ها و بهره‌گیری از فناوری‌های نوین

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری

علی دانشمند سرپرست روابط عمومی پتروشیمی پارس شد



علی دانشمند سرپرست برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت پتروشیمی پارس شد.

سپاسو ش میرحاجی مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس طی حکمی علی دانشمند را بعنوان سرپرست برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی این شرکت منصوب کرد.

دانشمند دارای مدرک دکتری حقوق بین الملل، مدرس دانشگاه و از فعالان فرهنگی و رسانه ای استان بوشهر است که سابقه ی فعالیت رسانه ای، دبیری نکوداشت روز جم، عضویت در شورای مشورتی ریاست سازمان ثبت اسناد و املاک کشور، ریاست شورای سیاستگذاری رویداد رسانه ای "ن" و بسیاری فعالیت های فرهنگی دیگر را در کارنامه دارد.

با حکم محمد شریعتمداری؛

صانعی، سرپرست معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تامین و سرآمدی عملیات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد



در حکمی از سوی مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، صانعی به عنوان سرپرست معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تامین و سرآمدی عملیات این هلدینگ پتروشیمی منصوب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تقی صانعی دارای مدرک کارشناسی مهندسی شیمی و همچنین دو مدرک کارشناسی ارشد مهندسی شیمی و مدیریت پروژه است. در کارنامه او مدیرعاملی پتروشیمی نوری، ریاست مجتمع، ریاست خدمات فنی و جانشین ریاست مجتمع، سرپرستی فروش مجتمع، ریاست رانندازی مجتمع و ریاست واحدهای آروماتیک نوری دیده می شود.

در این حکم آمده است:

جناب آقای تقی صانعی

با توجه به شایستگی های علمی و عملی و همچنین تعهد و اخلاق مداری که جنابعالی به لطف خدا از آنها برخوردار هستید، شما را بموجب این حکم به عنوان سرپرست «معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تامین و سرآمدی عملیات» گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس منصوب می کنم تا با همکاری معاونت ها و مدیریت های مستقل و مدیران عامل شرکت های تولیدی، با بهره گیری از روش های علمی و استفاده از کادر متخصص، با انجام صحیح وظایف پیوست، نسبت به ارتقای عملکرد شرکت های تابعه در جهت افزایش تولید، فروش، سودآوری و هم افزایی اهتمام ورزید.توفیق حضرت تعالی را در اجرای وظیفه مهمی که بر عهده دارید، تحت توجهات حضرت ولیعصر عج، از خدای بزرگ مسئلت دارم.

محمد شریعتمداری

مدیرعامل

با حکم محمد شریعتمداری؛

محمدرضا سلیمان زاده مشاور مدیر عامل شد



در حکمی از سوی مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمدرضا سلیمان زاده به عنوان مشاور مدیرعامل منصوب شد.

در این حکم آمده است:

جناب آقای محمدرضا سلیمان زاده

بدینوسیله از زحمات جنابعالی در دوران تصدی مدیریت تولید و زنجیره تامین گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تشکر و قدردانی نموده و نظر به تجارب، تعهد و تخصص، بعنوان مشاور مدیرعامل انتخاب و به شما ماموریت داده می شود تا مقدمات لازم جهت ساز و کاری برای بومی سازی دانش فنی پروسس های صنعت پتروشیمی را ارائه نمایید. بدیهی است کلیه سازمان های ذیربط همکاری لازم را جهت اجرای این امر مهم با جنابعالی خواهند داشت.

محمد شریعتمداری

مدیرعامل



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۶۳
www.daneshenaf.ir



خلیج فارس

شرکت پتروشیمی اروند با پایداری تولید، افزایش حدود ۵۰ درصدی سودآوری، رشد ۳۳ درصدی فروش و ثبت رکوردهای تاریخی، سال مالی ۱۴۰۳ را با رشد پایدار، نگاه توسعه محور و دستیابی به شاخص های اقتصادی مثبت به پایان رساند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی اروند، در مجمع عمومی سالیانه شرکت پتروشیمی اروند که روز ۲۲ تیرماه ۱۴۰۴ برگزار شد، گزارشی جامع از عملکرد این شرکت در سال منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳ ارائه شد؛ گزارشی که نشان از عبور این شرکت از یک دوره رشد کم نظیر، ارتقای تولید، بهبود شاخص های سودآوری و استمرار مسیر توسعه داشت.

تولید؛ حرکت مستمر در مدار بهره‌وری

در بازه ۵ سال گذشته، تناژ تولید از ۲۰۴۹ هزار تن در سال ۱۳۹۹ به ۲۰۱۳۸ هزار تن در سال ۱۴۰۳ رسیده است که بیانگر رشد پیوسته و بهبود فرایندهای تولیدی است. این تولید از سه بخش کلر، کاستیک، EDC/VCم و PVC به صورت SPVC و EPVC تأمین شده است.

عبور از مرز ۲۵۵ هزار میلیارد ریال درآمد

خالصی

در بخش فروش، پتروشیمی اروند رکورد بی سابقه‌ای را به ثبت رسانده است. فروش خالص شرکت در سال ۱۴۰۳ به رقم ۲۵۵،۵۴۸ میلیارد ریال (۲۵۵ همت) رسیده که نسبت به

سال ۱۴۰۲ (۱۹۱،۶۷۳ میلیارد ریال) رشدی معادل ۳۳ درصد را نشان می دهد. سود ناخالص نیز با ثبت ۹۰،۰۰۹ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۳ نسبت به ۶۵،۱۳۷ میلیارد ریال در سال قبل، رشدی معادل ۳۸ درصد داشته و نشان دهنده بهبود حاشیه سود است. همچنین سود خالص شرکت در این سال به رقم ۶۸،۷۵۴ میلیارد ریال (۶۸ همت) رسید که نسبت به سال ۱۴۰۲ افزایش حدود ۵۰ درصدی را نشان می دهد.

فروشی داخلی و صادرات؛ تنوع بازار و کاهش ریسک تجاری

طی سال ۱۴۰۳، اروند در مجموع موفق به فروش یک میلیون و ۷۵ هزار و ۷۷۳ تن محصول شامل فروش ۹۵۳ هزار و ۴۱۶ تن در بازار داخلی و ۱۲۳ هزار و ۳۵۴ تن در بازارهای صادراتی شد. افزایش فروش در بازارهای داخلی نیز باهدف توسعه صنایع پایین دستی و ایجاد اشتغال پایدار و ارزش افزوده بالاتر در کشور بوده که یک راهبرد ملی طی سالیان اخیر برای این شرکت تلقی می شود. همچنین نسبت سود خالص به دارایی ها از ۲۶ درصد در سال ۱۴۰۲ به ۲۷ درصد در ۱۴۰۳ افزایش یافت که نشان دهنده بازدهی بهبود یافته دارایی ها است.

پروژه های توسعه ای؛ استمرار بومی سازی و تکمیل زنجیره ارزش

در ادامه مجمع، پروژه های توسعه ای از جمله احداث کارخانه دوم E-PVC، ارتقای ظرفیت کلر و کاستیک، بازیافت و بهره‌وری

گزارش مجمع عمومی عادی سالیانه پتروشیمی اروند؛

افزایش ۵۰ درصدی سود خالص اروند و ثبت رکورد بی سابقه فروش غول PVC غرب آسیا در سال ۱۴۰۳

به‌ویژه در حوزه یوتیلیتی که بیش از ۳۵ درصد از هزینه‌های عملیاتی شرکت را تشکیل می دهد، نقش کلیدی در دستیابی به این رشد ایفا کرده است. مدیر مالی شرکت پتروشیمی اروند با تأکید بر رویکرد هوشمندانه شرکت در برنامه ریزی فروش گفت: اروند با تشکیل کمیته‌ای تحت عنوان اقتصاد تولید و بازار، مسیر فروش را صرفاً بر پایه تحلیل سودآوری پیش می برد، نه افزایش کمی تولید. وی افزود: هدف ما، خلق ارزش واقعی برای سهام داران و حرکت به‌سوی بهره‌وری اقتصادی حداکثری است. در ادامه، علیزاده به موضوع عرضه اولیه سهام شرکت اشاره و اعلام کرد که کلیه مراحل اجرایی IPO انجام شده و شرکت اکنون در مرحله درج نماد در بورس قرار دارد. وی تصریح کرد: تعیین زمان عرضه نهایی بر عهده هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس است، اما از منظر شرکت اروند، همه الزامات فنی، مالی و حقوقی با موفقیت طی شده است. وی در ادامه با اشاره به شرایط مالی تثبیت شده شرکت در سال ۱۴۰۳، اعلام کرد که علی رغم افزایش هزینه‌های یوتیلیتی در سال های گذشته، سود نهایی شرکت قطعی و نهایی بوده و ۹۰ درصد از این سود میان سهام داران توزیع شده است.

رشد ۱۰۰ درصدی سود پتروشیمی اروند در سه ماهه نخست ۱۴۰۴

مدیر مالی شرکت پتروشیمی اروند با ارائه گزارشی جامع از عملکرد مالی سال ۱۴۰۳، از رشد چشمگیر سودآوری و تکمیل فرایند عرضه اولیه (IPO) خبر داد. او همچنین به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پتروشیمی اروند، ابراهیم علیزاده در حاشیه مجمع عمومی سالیانه شرکت پتروشیمی اروند گفت: این شرکت توانست در سال ۱۴۰۳ با وجود افزایش هزینه های انرژی و نوسانات اقتصادی، به رشد ۵۰ درصدی سود خالص و افزایش ۳۳ درصدی فروش کل دست یابد. به گفته وی، کنترل دقیق هزینه ها،

پتروشیمی اروند در مسیر بومی سازی تجهیزات راهبردی فرایندی؛

داخلی سازی کامل Knit Mesh واحد تغلیظ کاستیک اروند، باتکیه بر دانش فنی ایرانی



پتروشیمی اروند، از منظر فنی نماد عبور از مونتاژ به طراحی مستقل در صنایع پتروشیمی ایران است. با دستیابی به استانداردهای جداسازی در سطح جهانی، صنعت پتروشیمی ایران می تواند در سایر حوزه های حساس نظیر Demister، Mist Eliminator و Structured Packing نیز وارد فاز تولید ملی شود. این رویکرد همچنین ظرفیت توسعه صادرات تجهیزات فرایندی به کشورهای منطقه را فراهم می کند و گام مهمی در تحقق عمق بخشی به ساخت داخل تجهیزات مهندسی پیچیده محسوب می شود.

و کاهش مصرف آب صنعتی، صرفه جویی ارزی در واردات تجهیزات High-End و ارتقای دانش فنی و زیرساخت های طراحی ساخت داخلی در حوزه تجهیزات مش بافشی با توجه به سابقه فرسودگی و افت عملکرد مش های خارجی قبلی، این پروژه در واقع جایگزینی مهم برای بهبود عملکردی مستند و مهندسی شده محسوب می شود که منطبق با الزامات اقتصاد مقاومتی و سیاست های راهبردی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اجرا شده است. لازم به ذکر است، پروژه موفق بومی سازی Knit Mesh

۴۱E-۳۲۰۵۲ و ۴۱E-۳۲۰۵۳ نصب شده اند. در طراحی متریال ساخت، از استنلس استیل ۳۱۶ برای مرحله اول و آلایز نیکل سری ۲۰۱/۲۰۰ برای مراحل دوم و سوم استفاده شده، انتخاب هایی مهندسی شده که ضمن ارائه مقاومت بالا در برابر خوردگی، راندمان جداسازی بسیار بالا و حداقل افت فشار سیال را تضمین می کنند. از مزایای فنی و راهبردی بومی سازی این تجهیز می توان به جلوگیری از خوردگی تجهیزات پایین دست، افزایش پایداری عملکرد واحد تغلیظ، استفاده مجدد از میعانات خروجی



مهر تأیید مجمع عمومی پتروشیمی آپادانا خلیج فارس بر اجرای طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش متانول

مجمع‌عمومی عادی سالانه شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج‌فارس منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳ با ارائه گزارش عملکرد این شرکت و نیز برنامه‌های توسعه‌ای در حوزه تکمیل زنجیره ارزش متانول و تأکید ارکان مجمع بر همراهی نهادهای بالادستی در جهت تحقق این مهم برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط‌عمومی شرکت پتروشیمی آپادانا

خلیج‌فارس، محمود فخراپی در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت اظهار داشت: پتروشیمی آپادانا خلیج‌فارس تنها تولیدکننده متانول گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس است که اسفندماه سال گذشته با تکمیل پروژه واحد متانول، تولید تجاری خود را آغاز کرده است. مدیرعامل پتروشیمی آپادانا خلیج‌فارس، با اشاره به وضعیت صنعت متانول اعلام کرد که آپادانا با بررسی انواع طرح‌های موجود و انجام مطالعات

اقتصادی تکمیل زنجیره ارزش متانول، به دنبال خلق ارزش افزوده برای این محصول تولیدی است.در همین راستا همچنین گزارشی از مطالعات امکان‌سنجی صورت‌گرفته در خصوص طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش متانول ارائه شد. این موضوع از سوی رئیس و ناظر مجمع نیز موردتأیید قرار گرفته و بر پیگیری و همراهی برای تحقق اهداف توسعه‌ای آپادانا تأکید شد.در این جلسه همچنین گزارشی در خصوص

در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج فارس عنوان شد: احتمال تشکیل کنسرسیوم مشترک، برای توسعه میدان گازی کیش

مدیرعامل شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج‌فارس، با اشاره به عدم‌النفع قابل توجه گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس از خالی بودن ظرفیت تولیدی برخی شرکت‌ها که ناشی از خوراک ناکافی است، بر نقش کلیدی این شرکت در حوزه بالادستی نفت و گاز، از جمله مشارکت در پروژه‌های توسعه میدان جهت تأمین خوراک پایدار برای واحدهای تولیدی بزرگ پتروشیمی تأکید کرد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج‌فارس، مجمع عمومی سالانه این شرکت با حضور سهام‌داران، رحیمیان سراسی مدیر امور مجامع گروه و به ریاست محمودرضایی سرپرست مدیریت مالی گروه برگزار شد.

در این جلسه، علیرضا بابازاده به تشریح دستاوردهای شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج‌فارس در سال ۱۴۰۳ پرداخت و گفت: باوجود تازه‌تأسیس بودن شرکت، هم اکنون سه طرح فعال در حوزه توسعه میدانین نفت و گاز در دست اجرا است که تمامی فازهای مطالعاتی آنها طبق برنامه پیش رفته است. این طرح‌ها شامل توسعه میدان‌های مارون (مخزن خامی)، اهواز (مخزن فهلپان) و میدان گازی کیش

است.مدیرعامل شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج‌فارس تصریح کرد: میداین مارون و اهواز از میداین سخت HPHT هستند و خوراک پایداری برای واحدهای مختلف پتروشیمی مستقر در ماهشهر فراهم خواهند کرد و در میدان گازی کیش، به دلیل شرایط خاص و استراتژیک آن، احتمالاً تشکیل کنسرسیومی با بنیاد مستضعفان مدنظر خواهد بود.وی در ادامه بر نقش کلیدی این شرکت در حوزه بالادستی نفت و گاز، از جمله مشارکت در پروژه‌های



توسعه میدان جهت تأمین خوراک پایدار برای واحدهای تولیدی بزرگ پتروشیمی تأکید کرد. بابازاده افزود: عدم تسریع در سرمایه‌گذاری در طرح‌های بالادستی باعث ازدست‌رفتن منافع شرکت تولیدی پتروشیمی وابسته به گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس خواهد شد به‌نحوی که خالی بودن ظرفیت تولیدی در واحدهای پتروشیمی هلدینگ در واحدهایی نظیر بندر امام، ایلام، بوعلی و بید بلند به علت تأمین خوراک ناکافی از بالادست، عدم‌النفع

چندین هزارمیلیاردریالی را در پی داشته که اهمیت ورود هلدینگ خلیج‌فارس به توسعه بالادست را به‌وضوح نشان می‌دهد.مدیرعامل شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج‌فارس با اشاره به اهمیت کنترل بر منابع اولیه، کاهش هزینه‌ها و ریسک‌ها، افزایش سودآوری و تقویت توان رقابتی در بازارهای داخلی و جهانی، گفت: این عوامل، اهمیت حضور در این حوزه را برای استراتژی توسعه و پایداری شرکت برجسته می‌سازد و شرکت پيشران صنعت نفت و گاز خلیج‌فارس همسو باهدف پایداری زنجیره ارزش و حمایت هلدینگ خلیج‌فارس، اولویت اصلی سال جاری خود را این حوزه قرار داده است.بابازاده در ادامه سه پروژه زودبازده skid mounted در میداین نفتی آب تیمور، منصوری (بنگستان)، اروندان تشریح کرد.در ادامه مجمع، بازرس قانونی، ضمن ارائه گزارش، نظر مقبول خود را نسبت به صورت‌های مالی مذکور اعلام کرد و صورت‌های مالی و موارد دستور کار مجمع نیز مصوب شد.همچنین، حسابرس مستقل جمع ایران و مؤسسه ارکان سیستم به‌عنوان بازرس علی‌البدل برای سال ۱۴۰۴ انتخاب شدند و روزنامه اطلاعات به‌عنوان روزنامه رسمی شرکت تعیین شد.

گزارشی از گام‌های جدید پتروشیمی بندر امام در صیانت از سرمایه‌های ملی

مربوط به نشست‌بندهای این واحد نیز طراحی و تولید شده‌اند.

نوسازی واحدهای پایین‌دستی و بازسازی تجهیزات کلیدی

در واحد NGL۴۰۰، کمپرسورسیکل تبرید پروپان C-۴۰۱C که دچار خرابی شدید شده بود، با استفاده از مهندسی معکوس و همکاری شرکت‌های داخلی بازسازی و بیش از ۹۰ درصد قطعات آن ساخت داخل شده‌اند. همچنین، سیستم حفاظت از خرابی (Protection System) برای این کمپرسور برای نخستین‌بار در حال نصب است. تعمیرات اساسی الکتروموتورهای مرتبط با این واحد نیز به طور هم‌زمان در حال اجراست.برنامه تعمیر ۱۰ دستگاه مبدل حرارتی نیز در دستور کار قرار دارد که تاکنون تیوب‌های سه دستگاه تأمین و دو دستگاه تعمیر و تحویل شده‌اند. علاوه‌برآن، در ایستگاه شماره ۴ گچساران، دو دستگاه مبدل هوایی بازسازی و نصب شده‌اند و عملیات تأمین، تعمیر و نصب سایلنسرها در ایستگاه شماره ۱ با

همکاری پیمانکاران بومی اجرا شده است. **کاهش فلرینگ با اجرای خط لوله راهبردی**

در راستای کاهش فلرینگ و جلوگیری از هدررفت منابع هیدروکربنی، پروژه احداث خط لوله ۱۸۰ کیلومتری برای اتصال NGL۳۱۰۰ به NGL۳۲۰۰ با سرمایه‌گذاری ۵۵ میلیون یورویی به مرحله راه‌اندازی رسیده است. بهره‌برداری از این طرح موجب افزایش حداقل ۸ هزار بشکه‌ای خوراک روزانه و کاهش قابل‌توجه فلرینگ خواهد شد.

سرمایه‌گذاری در پروژه‌های توسعه‌ای و افزایش پایداری تأمین خوراک

پتروشیمی بندر امام در ادامه اقدامات توسعه‌ای خود، اجرای پروژه‌هایی در مناطق غرب کارون و دارخوین و همچنین تکمیل فاز دوم NGL۳۲۰۰ را با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۲۰۰ میلیون دلار آغاز کرده و قراردادهای مرتبط با آن را نیز منعقد کرده است. این پروژه‌ها نقش مهمی در ارتقای ظرفیت تولید و کاهش وابستگی به خوراک‌های ناپایدار دارند.

مشارکت در نوسازی و پیشنهاد اصلاح قراردادهای تأمین خوراک

در راستای افزایش بهره‌وری و تسریع در روند نوسازی تجهیزات، این شرکت مناقصه‌ای برای انتخاب پیمانکار متخصص در حوزه ماشین‌آلات حساس و دوار برگزار کرده است. همچنین در جریان سفر سال گذشته وزیر محترم نفت به ماهشهر، مدیرعامل پتروشیمی بندر امام پیشنهاد تدوین سازوکاری جدید در قراردادهای تأمین خوراک را مطرح کرد. بر اساس این پیشنهاد، شرکت‌های پتروشیمی بتوانند در پروژه‌های نوسازی و تعمیرات تجهیزات بالادستی مشارکت کرده و هزینه‌های انجام‌شده را از بهای خوراک دریافتی کسر کنند. با اجرای این مجموعه اقدامات، پتروشیمی بندر امام گام‌های مؤثری در افزایش ظرفیت تولید، کاهش اتلاف منابع، پایداری در تأمین خوراک و صیانت از سرمایه‌های ملی کشور برداشته است. این روند روبه‌رشد، نویدبخش آینده‌ای پایدارتر برای صنعت پتروشیمی کشور است.

«بوعلی» در آستانه مجمع عمومی سالانه از عملکرد بهارانه خود رونمایی کرد؛

جهش در آمدی ۶۶.۳ درصدی

پتروشیمی بوعلی سینا در بهار ۱۴۰۴

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در تازه‌ترین گزارش ماهانه منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴، با عملکردی فراتر از انتظار، رشد چشمگیری در تولید و درآمد را به ثبت رساند.بر اساس داده‌های منتشر شده در سامانه کدال، بوعلی سینا در خردادماه موفق به تولید ۱۹۰ هزار و ۹۲۵ تن از محصولات آروماتیکی شد و با فروش قابل‌توجه خود، درآمد ماهانه‌ای معادل ۸۲ هزار و ۸۷۵ میلیون ریال (۸.۲ همت) را ثبت کرد.تولید تجمیعی بهار ۱۴۰۴ نیز به رقم ۵۲۹ هزار و ۳۹۰ تن رسیده که نسبت به تولید ۵۰۲ هزار و ۹۷۸ تن در بهار سال گذشته، رشد ۴.۴ درصدی را نشان می‌دهد.در بخش درآمدی، شرکت توانست در سه‌ماهه نخست سال مالی جدید خود به ۲۰۳ هزار و ۵۴ میلیون ریال (۲۰.۳ همت) درآمد دست یابد که در مقایسه با ۱۲۲ هزار و ۷۰ میلیون ریال (۱۲.۲ همت) مدت مشابه سال قبل، افزایش ۶۶.۳ درصدی را ثبت کرده است.جهش عملکرد بوعلی در این بازه پس از اجرای راهبردهای افزایش راندمان عملیاتی، ارتقای بهره‌وری واحدهای کلیدی و بهره‌برداری به‌موقع پس از اورهال بوده که در سطحی فراتر از ظرفیت اسمی تولید را پیش برده است.

با موضوع جنگ‌وصلح در قراردادهای اجرایی پروژه‌ها در صنعت

پتروشیمی؛

نخستین رویداد کافه دانش در پیدمکو

برگزار شد

رویداد کافه دانش به‌منظور انتقال تجربیات و دستاوردها در شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با رویکرد مدیریت دانش برگزار شد.به گزارش روابط‌عمومی شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، در نخستین رویداد کافه دانش با عنوان «جنگ‌وصلح در قراردادهای اجرایی پروژه‌ها در حوزه صنعت پتروشیمی»، ضمن ارائه تجربیات چالشی، نحوه مواجهه و حل مسائل در این حوزه‌ها با حضور کارشناسان باتجربه در حوزه‌های حقوقی و فنی ستاد شرکت و پروژه‌ها موردبررسی قرار گرفت. در این نشست از ظرفیت‌ها و استعدادهای درون‌سازمانی، یادگیری مستمر و ایجاد بسترهای تفکر نقادانه در راستای مستندسازی دانش آموخته‌ها و اجرای پروژه‌ها استفاده شد.امید می‌رود که در آینده رویدادهای کافه دانش به‌عنوان نقطه عطفی در حوزه مدیریت دانش شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با تیش از سه دهه تجربیات ارزشمند در صنعت ارزش‌آفرین پتروشیمی موردتوجه قرار گیرد.

تیم پتروشیمی بندر امام، صدرنشین مرحله

مقدماتی تنیس‌روی میز کشور شد

تیم تنیس‌روی‌میز پتروشیمی بندر امام به‌عنوان یکی از مدعیان قهرمانی در مرحله مقدماتی رقابت‌های لیگ برتر تنیس‌روی‌میز (جام شهید) صدرنشین شده.گزارش روابط‌عمومی شرکت پتروشیمی بندر امام؛ در پایان مرحله مقدماتی رقابت‌های لیگ برتر تنیس‌روی‌میز (جام شهید)، تیم پتروشیمی بندر امام با کسب ۱۲۳.۵ امتیاز به‌عنوان صدرنشین به کار خود پایان داد، پالایش نفت آبادان با کسب ۲۲.۵ امتیاز جایگاه دوم را به خود اختصاص داد، رعد پدافند هوایی با ۱۹.۵ امتیاز سوم شد و مناطق نفت‌خیز جنوب با کسب۱۸.۵ امتیاز چهارم شد و این چهار تیم مجوز حضور در رقابت‌های پلی‌آف را کسب کردند.مرحله پلی‌آف لیگ برتر تنیس‌روی‌میز با انجام دیدارهایی به‌صورت رفت‌وبرگشت بین تیم‌های پتروشیمی بندر امام و مناطق نفت‌خیز جنوب به میزبانی اهواز و دیدار پالایش نفت آبادان و رعد پدافند هوایی در تهران جمعه سوم مردادماه برگزار خواهد شد.مسابقات مرحله برگشت پلی‌آف ششم مردادماه برگزار خواهد شد.همچنین فینال سی و سومین دوره لیگ برتر تنیس‌روی‌میز آقایان باشگاه‌های کشور، نهم و دوازدهم مردادماه به‌صورت رفت‌وبرگشت برگزار خواهد شد.سی و سومین دوره لیگ برتر آقایان باشگاه‌های کشور با حضور هفت تیم و در سه مرحله برگزار شد.گفتنی است، پتروشیمی بندر امام سال گذشته عنوان قهرمانی این مسابقات را به دست آورده بود.

به مناسبت روز حراست و به میزبانی پتروشیمی

شهید تندگویان برگزار شد:

جلسه هم‌اندیشی رؤسای حراست شرکت‌های

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در ماهشهر

جلسه هم‌اندیشی رؤسای حراست شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی برگزار شد.به گزارش روابط‌عمومی و امور بین‌الملل پتروشیمی شهید تندگویان، در این نشست که هم‌زمان با روز یکشنبه ۲۲ تیرماه و حضور داشتند.هدف از این نشست بررسی عملکرد واحدهای حراست، ارائه گزارش اقدامات مؤثر انجام‌شده در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، تبادل نظر پیرامون چالش‌های پیش رو و همچنین تبیین برنامه‌ها و رویکردهای سال جاری بود.رؤسای حراست گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس، در راستای ارتقای سطح هماهنگی و انسجام میان واحدهای حراست شرکت‌های گروه مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در این نشست حاضر شدند.در پایان، ضمن تشکر از کارکنان حراست تمامی شرکت‌های گروه در حفظ امنیت و آرامش شرکت‌ها در دوران خطر جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، از رجب شرافت، رئیس حراست شرکت پتروشیمی شهید تندگویان و ضیاءالدین جلالی، رئیس حراست شرکت فجر انرژی خلیج‌فارس با اهدای لوح تقدیر قدردانی شد.

جناب آقای دکتر علی دانشمند

سرپرست محترم روابط عمومی پتروشیمی پارس

حسن انتصاب جنابعالی را تبریک عرض نموده و توفیقات روزافزون آن برادر گرامی را از درگاه خداوند متعال مسالت می نمایم.

نشریه بین المللی تخصصی دانش نفت

جناب آقای تقی صانعی

سرپرست محترم معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تأمین و سر آمدی عملیات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

انتصاب شایسته جنابعالی را صمیمانه تبریک عرض می نمایم. از درگاه حضرت احدیت، توفیقات روزافزون جنابعالی را آرزومندم.

نشریه بین المللی تخصصی دانش نفت

تلفات

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenafit.ir

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۶۳

۵



خلیج فارس

تداوم فعالیت‌های تعمیراتی پالایشگاه سوم در جنگ ۱۲ روزه

رئیس تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی از اجرای موفق دستورکارهای تعمیراتی، مشارکت در راه‌اندازی دوباره واحدها و تداوم فعالیت‌های تخصصی تعمیرات اساسی این مجتمع حتی در شرایط اضطراری کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، علیرضا آذربیک درباره عملکرد چشمگیر واحد تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی در تعمیرات اساسی ۱۴۰۴ اظهار کرد: این واحد با اتکا به توان فنی و تجربیات بالای کارکنان خود، موفق به اجرای دقیق و مؤثر دستورکارهای تعمیراتی در این دوره شد.وی با اشاره به همزمانی تعمیرات اساسی با شرایط اضطراری کشور در پی جنگ تحمیلی ۱۲ روزه رژیم صهیونیستی، تصریح کرد: با تدابیر مدیریتی و برنامه‌ریزی دقیق، فعالیت‌های تعمیراتی به‌صورت کنترل‌شده ادامه یافت و پس از پایان شرایط اضطراری، این فعالیت‌ها با سرعت بیشتری از سر گرفته شد و به‌طور کامل به انجام رسید.رئیس تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به دو محور اصلی فعالیت‌های این واحد در جریان تعمیرات اساسی گفت: باز کردن تجهیزات ابزار دقیق متصل به تجهیزات اصلی برای فراهم‌سازی شرایط برای انجام تعمیرات از سوی سایر گروه‌ها و سپس بستن و کالیبره کردن دوباره این تجهیزات، همچنین اجرای برنامه‌های تعمیرات پیشگیرانه (PM) که تنها در زمان توقف واحدها امکان‌پذیر است، از مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده در این دوره بود.آذربیک از انجام ۲۰ دستورکار غیربرنامه‌ریزی‌شده خبر داد و افزود: اجرای ۱۲۵ دستورکار تعمیرات پیشگیرانه، تعمیرات اصلاحی تجهیزات، تعمیرات پانل‌های کنترلی توربوآکسپندره‌های واحدهای شیرین‌سازی، تمیزکاری کابینت‌ها و کارت‌های کنترلی ESD و FGS و تعمیر ولوهای کنترلی مهم با موفقیت در این تعمیرات انجام شد.وی تصریح کرد: واحد تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی در راه‌اندازی دوباره واحدها پس از اتمام تعمیرات اساسی نیز به‌صورت فعال در کنار همکاران بهره‌بردار برای رفع نواقص اتصالات، نشتی‌ها و کالیبراسیون تجهیزات مشارکت داشت.

پارس جنوبی؛ الگوی ملی داخلی‌سازی تجهیزات

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، پارس جنوبی را نمادی از اتکای صنعت به دانش بومی و توان داخلی دانست و گفت: بیش از ۱۱ هزار قلم کالای پالایشگاهی با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان داخلی در این شرکت بومی‌سازی شده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، غلامعباس حسینی درباره راهبرد حمایت از ساخت داخل در این شرکت، اظهار کرد: مجتمع گاز پارس جنوبی در مسیر خودکفایی صنعتی و با مشارکت بیش از ۱۲۰ شرکت ایرانی ازجمله شرکت‌های دانش‌بنیان، سازندگان داخلی و تولیدکنندگان «بار اولی» موفق به بومی‌سازی بیش از ۱۱ هزار و ۵۰۰ قلم کالا و تجهیزات راهبردی پالایشگاهی در داخل کشور شده است.وی با بیان اینکه پارس جنوبی امروز فقط یک مجتمع گازی نیست، بلکه نمادی از اتکای صنعت به دانش بومی و توان داخلی است، افزود: امسال نیز برنامه‌ریزی دقیقی برای ساخت و تأمین بیش از ۱۶۰ قلم کالای راهبردی پالایشگاهی از طریق شرکت‌های داخلی انجام شد که بخش قابل توجهی از آن به نتیجه رسیده است.مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با تأکید بر نقش شرکت‌های نوآور و دانش‌بنیان در این مسیر تصریح کرد: در سال‌های اخیر با تکیه بر توان داخلی، موفق به طراحی و تولید تجهیزات پیشرفته کنترلی شده‌ایم؛ تجهیزاتی که پیش‌تر فقط از طریق واردات از کشورهای محدود تأمین می‌شدند.حسینی از اجرای پروژه‌های مشترک با دانشگاه‌ها و مراکز علمی برای توسعه فناوری‌های نوین در حوزه پالایشگاهی خبر داد و گفت: مسیر ما روشن است؛ اتکا به دانش ایرانی، حمایت از نوآوری و قطع وابستگی به خارج. امروز پارس جنوبی به‌عنوان قلب تپنده تولید گاز کشور الگویی موفق از پیوند صنعت با دانش و تولید ملی است که می‌تواند به عنوان نمونه‌ای الهام‌بخش برای سایر صنایع کشور مطرح شود. وی با اشاره به رویکرد راهبردی مجتمع در نهضت داخلی‌سازی یادآور شد: در سال‌های اخیر، با محور قراردادن این سیاست کلان، توانسته‌ایم بخش قابل توجهی از قطعات حساس، پیچیده و حیاتی مورد نیاز در فرآیندهای پالایش، ارسال و بهره‌برداری از گاز را از طریق توان سازندگان داخلی و دانش‌بنیان تأمین کنیم.

گام‌های زیست‌محیطی پالایشگاه سوم پارس جنوبی

رئیس اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی از اجرای پروژه‌های زیست‌محیطی مؤثر، مدیریت پسماندهای صنعتی و کاشت هزاران اصله نهال به‌منظور ارتقای فرهنگ حفاظت از محیط زیست و کاهش آلاینده‌ها خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، حبیب‌الله رتوف با اشاره به برنامه‌ریزی گسترده پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی در حوزه حفاظت از محیط زیست، اظهار کرد: به‌منظور توسعه پایدار و صیانت از منابع زیستی، مجموعه‌ای از اقدام‌های مهم در پالایشگاه سوم طراحی و اجرا شد.وی از نوسازی و بازسازی ردیف‌های ۳ و ۴ واحدهای ۱۰۸ و ۱۴۴، بازسازی دودکش واحد ۱۰۸ و اجرای پروژه پژوهشی ارزیابی چرخه حیات محصولات (LCA) به‌عنوان مهم‌ترین اقدام‌های اخیر نام برد که به‌منظور کاهش آلاینده‌ها و بهبود عملکرد زیست‌محیطی واحدهای عملیاتی انجام شده‌اند.رئیس اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی ادامه داد: مدیریت پسماندهای صنعتی ازجمله مولکول‌لارسیو، سندیلاست، کاتالیست و سرامیک بال، کاستیک ضایعاتی و واگذاری آن‌ها به شرکت‌های دارای مجوز محیط زیستی، از دیگر برنامه‌های کلیدی این پالایشگاه برای رعایت الزامات محیط زیست و کاهش خطرات ناشی از پسماندهای صنعتی است.رتوف با اشاره به جمع‌آوری گازهای مشعل و خرید و نصب پکیج دانه‌بندی گوگرد جدید، بیان کرد: این طرح‌های زیست‌محیطی در دست اقدام، نقش مؤثری در کاهش انتشار آلاینده‌ها و مدیریت بهتر منابع گازی دارند. واحد محیط زیست پالایشگاه سوم با هدف گسترش فضای سبز محلی، پروژه کاشت ۵ هزار اصله نهال حرا در شهرستان کنگان را با موفقیت اجرا کرد.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenafteh.ir

شنبه

۲۸ تیر

۱۴۰۴

شماره ۹۶۳



گاز



مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:

آمادگی پارس جنوبی برای تولید پایدار گاز در زمستان

سال تأکید کرد: با اجرای دقیق برنامه‌ها و بهره‌گیری از نوآوری‌های فنی، تولید پایدار گاز تضمین می‌شود. هدف ما آرامش و آسایش هموطنان در روزهای سرد زمستان است. وی از تیم‌های عملیاتی به‌عنوان نیروهای متخصص، باتجربه و در آمادگی کامل برای مقابله با هرگونه چالش یاد کرد و گفت: پارس جنوبی نه تنها یک مجموعه صنعتی، بلکه قلب تپنده پایداری انرژی کشور است. کارکنان آن در خط مقدم جبهه گاز کشور، آماده هرگونه عملیات هستند.

ایام بحرانی جنگ ۱۲ روزه وارد عمل شدند و با تلاش‌های شبانه‌روزی، کارها به‌سرعت سامان‌دهی و مدیریت شد.مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه کارکنان و متخصصان مجتمع گاز پارس جنوبی با روحیه‌ای جهادی و تدابیری جسورانه، عملکردی مثال‌زدنی از خود به نمایش گذاشتند، افزود: این تلاش‌ها، نمادی از پایداری و تعهد نیروهای فنی کشور در جبهه تأمین انرژی است.جولایی با اشاره به آمادگی کامل پالایشگاه‌های منطقه برای فصل سرد

مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به حوادث اخیر در فاز ۱۴ پارس جنوبی و پالایشگاه فجر جم، از واکنش سریع و تلاش‌های شبانه‌روزی کارکنان مجتمع گاز پارس جنوبی تقدیر و اظهار کرد: این مجموعه برای تأمین گاز پایدار در فصل زمستان آمادگی کامل دارد. وی با تأکید بر اهمیت نقش مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین مرکز تولید گاز کشور، گفت: متخصصان فنی و عملیاتی از لحظات ابتدایی وقوع حادثه در پالایشگاه سیزدهم (فاز ۱۴) و پالایشگاه فجر جم در

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران بر آمادگی کامل پالایشگاه‌های پارس جنوبی برای تأمین پایدار گاز در فصل سرد سال تأکید کرد و گفت: با اجرای دقیق برنامه‌ها و بهره‌گیری از نوآوری‌های فنی، تولید پایدار گاز تضمین می‌شود؛ هدف آرامش و آسایش هموطنان در روزهای سرد زمستان است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، محمدرضا جولایی سه‌شنبه (۲۴ تیر) در نشست هفتگی تولید

تعهد شرکت گاز تا کنتور؛

ضرورت رعایت اصول ایمنی

ملی گاز ایران با اشاره به نقش مهم آموزش همگانی در کاهش این حوادث بیان کرد: شرکت ملی گاز ایران با همکاری نهادهای آموزشی، رسانه‌ها و مراکز فرهنگی، طرح‌های گسترده‌ای برای اطلاع‌رسانی درباره مصرف ایمن گاز، اصول تهویه، استانداردسازی وسایل و رعایت فاصله ایمن از وسایل گازسوز آغاز کرده است. شکوحيان با تأکید بر اینکه مسئولیت قانونی شرکت ملی گاز ایران تنها تا محل کنتور گاز مشترکان است، افزود: از این نقطه به بعد، تمام تأسیسات داخلی ساختمان‌ها اعم از لوله‌کشی، نصب تجهیزات، بهره‌برداری و نگهداری، تحت اختیار و تعهد مالک یا بهره‌بردار ساختمان بوده و اجرای این موارد بر اساس الزام‌های قانونی، تحت نظارت سازمان نظام مهندسی ساختمان انجام می‌شود.وی ادامه داد: بر اساس مبحث ۱۷ مقررات ملی ساختمان که به طراحی، اجرا و نظارت بر سامانه گاز طبیعی در ساختمان‌ها اختصاص دارد، تمامی ضوابط مربوط به لوله‌کشی، انتخاب و نصب وسایل گازسوز، سیستم تهویه، دودکش و سایر الزام‌های ایمنی، خارج از مسئولیت سازمانی شرکت ملی گاز ایران تعریف شده است.مدیر اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل شرکت ملی گاز ایران یادآور شد: همان‌گونه که شرکت گاز موظف به تأمین ایمن گاز تا ورودی در منازل و ساختمان‌هاست، کاربران و مهندسان ناظر نیز وظیفه دارند اصول فنی، استانداردسازی و مراقبت‌های ایمنی را در داخل ملک به‌درستی اجرا و رعایت کنند.



عدم رعایت نکات ایمنی و نقص فنی؛ دلیل ۹۰ درصد حوادث گاز خانگی

مدیر اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد: بر اساس آمار دقیق، نزدیک ۹۰ درصد این حوادث، یعنی بیش از یک هزار و ۹۰۰ مورد در سال، مربوط به انفجار و آتش‌سوزی در منازل مسکونی است که این رقم معادل ۱۶۰ مورد حادثه در ماه و حدود ۶ حادثه در روز می‌شود که با توجه به وجود بیش از ۳۰ میلیون مشترک خانگی گاز در کشور، بروز برخی از این حوادث موضوعی اجتناب‌ناپذیر است اما می‌توان با ارتقای آگاهی و رعایت اصول ایمنی از ایجاد بخش بزرگی از این حوادث پیشگیری کرد.شکوحيان ادامه داد: تحلیل دقیق نشان می‌دهد ۴۴ درصد از

در ۳ ماه نخست امسال انجام شد؛

۱۵ هزار اشتراک جدید گاز در استان تهران

پایدار انرژی برای بخش‌های مختلف خانگی، تجاری و صنعتی است.مدیرعامل شرکت گاز استان تهران با اشاره به اینکه از ابتدای سال تاکنون بیش از ۳۰ کیلومتر خطوط تغذیه و توزیع گاز در سطح استان تهران اجرا شده است، تصریح کرد: همچنین ضرب پوشش گازرسانی شهری به ۱۰۰ درصد و روستایی به ۹۹٫۶ درصد رسیده که به نسبت تراکم شهری، در نوع خود آماری بزرگ و بی‌مانند در کشور به‌شمار می‌رود.اعوانی یادآور شد: متقاضیان محترم می‌توانند با مراجعه به تارنمای شرکت گاز استان تهران به آدرس «www.tehrangasco.ir» از نحوه مراحل اشتراک‌پذیری تا نصب کنتور و هزینه‌های لازم در استان تهران مطلع شوند.



گفت: این آمار نشان‌دهنده توسعه روزافزون شبکه گازرسانی در سطح استان و تأمین

مجموع کل مشترکان گاز در استان تهران به بیش از ۴ میلیون مشترک رسیده است،

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه ایجاد زیرساخت‌ها در فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی باید تخصصی، هوشمندانه و براساس مطالعه‌های کارشناسی باشد، گفت: مسیر توسعه متوازن صنعت پتروشیمی را با تعریف طرح‌های جدید براساس زیرساخت‌های موجود می‌توان شتاب بخشید.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده روز دوشنبه، ۲۳ تیر در مجمع عمومی عادی سالانه سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با تأکید بر اهمیت این منطقه

در مسیر تکمیل زنجیره ارزش اظهار کرد: شرکت‌هایی که موفق به اخذ موافقت اصولی و مجوز در فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی می‌شوند باید برنامه‌ریزی جامع و دقیقی را برای تأمین مالی و ساخت واحدهای مورد نظر با در نظر گرفتن قوانین و دستورعمل‌های مصوب و به‌ویژه پدافند غیرعامل انجام دهند.وی با بیان اینکه ایجاد زیرساخت‌ها و هرگونه هزینه‌کرد در فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی باید تخصصی، هوشمندانه و براساس مطالعه‌های کارشناسی باشد، افزود: با توجه



معاون وزیر نفت تأکید کرد:

شتاب در توسعه متوازن صنعت پتروشیمی

به زیرساخت‌های موجود می‌توان مسیر توسعه متوازن صنعت پتروشیمی را با تعریف طرح‌های جدید شتاب بخشید.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی را پشتیبان شرکت‌های پتروشیمی در منطقه ماهشهر دانست و تصریح کرد: این سازمان به‌عنوان نماینده حاکمیت باید نظارت دقیق و جامعی بر فعالیت‌های مختلف جاری در سطح منطقه داشته باشد و طرح جامع پدافند غیرعامل باید در سطح منطقه بازنگری و اجرا شود. محمدرضا مطیری، مدیرعامل سازمان منطقه

ر کوردشکنی پتروشیمی تبریز در سودآوری و صادرات

یافت، در حالی که مقدار صادرات محصولات نیز از نظر وزنی ۹درصد و از نظر ارزی ۱۵ درصد رشد نشان داد. این بهبود، در کنار افزایش ۴۰ درصدی ارزش فروش داخلی و ۵۰ درصدی ارزش فروش صادراتی، سبب افزایش ۴۲ درصدی ارزش کل فروش شرکت شد.سود خالص شرکت پتروشیمی تبریز در سال ۱۴۰۳ با افزایشی بیش از سه برابری نسبت به ۱۴۰۲، رکوردی بی‌سابقه در تاریخ فعالیت پتروشیمی تبریز به ثبت رساند. این جهش کم‌سابقه در سودآوری، نتیجه ترکیبی از بهبود فروش، مدیریت هزینه‌ها، افزایش بهره‌وری عملیاتی و بهره‌مندی از مشوق‌های مالیاتی بود. این موفقیت چشمگیر سبب شد در مجمع عمومی ۴۰درصد از سود خالص بین سهامداران

توزیع شود؛ تصمیمی که با استقبال و رضایت سهامداران همراه بود و نشانه‌ای از روشن از ثبات مالی و ظرفیت رشد شرکت در آینده نزدیک است.همچنین پروژه پلی‌اتیلن سنگین پتروشیمی تبریز با ظرفیت ۳۱۰ هزار تن، در مراحل پایانی ساخت قرار دارد و تحقق کامل آن نقش مهمی در افزایش ظرفیت و تنوع سید محصولات ایفا می‌کند.شرکت پتروشیمی تبریز در سایر حوزه‌ها نیز دستاوردهای قابل‌توجهی داشت. در بخش انرژی با اقدام‌های اصلاحی در فرآیندهای تجهیزات، شاخص مصرف انرژی تا ۳۲ درصد و مصرف آب تا ۱۸ درصد در اسفند ۱۴۰۳ کاهش یافت. از نظر مالی، با وجود رشد ۴۷ درصدی بهای مواد اولیه و خوراک، شرکت توانست با کنترل هزینه‌های

ویژه اقتصادی پتروشیمی نیز در این نشست عملکرد هیئت‌مدیره و سازمان در سال ۱۴۰۳ و نیز برنامه‌های آتی این مجموعه را تشریح کرد و تصمیم‌ها و تکالیف مجمع به تصویب اعضا رسید.

الگوی کسب‌وکار شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بازبینی شود

در همین حال، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی را پشتیبان صنعت دانست و گفت: این شرکت باید الگوی کسب‌وکار خود را بازبینی و مدل‌های همکاری‌های مشترک به‌منظور تأمین نیازهای دانش و فناوری پتروشیمی‌ها را تعریف کند. حسن عباس‌زاده یکشنبه (۲۲ تیر) در مجمع عمومی سالانه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با تأکید بر اینکه این شرکت به‌عنوان شرکتی موفق و نمونه در صنعت نفت، باید با رویکردی نوین و فناوریانه مسیر فعالیت‌های آتی خود را با هدف تحقق برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده ترسیم کند، بیان کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی باید الگوی کسب‌وکار خود را بازبینی و با حضوری فعال‌تر در طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی به‌ویژه در مناطق ماهشهر و عسلویه، روش‌های همکاری‌های مشترک را به‌منظور تأمین نیازهای دانشی و فناوریانه پتروشیمی‌ها تعریف کند.وی با اشاره به اینکه خوشبختانه همکاری و تعامل مطلوبی با هلدینگ‌های پتروشیمی شکل گرفته است، افزود: زمینه همکاری در زمینه‌های مختلف به‌ویژه در بحث پژوهش و فناوری وجود دارد و بر همین اساس می‌توان با اتخاذ سازوکارهای اجرایی به سوی نوآوری و استفاده از دانش روز جهان گام برداشت.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر لزوم استفاده از نیروی انسانی کارآمد و متخصص تصریح کرد: برای انتقال تجربه و دانشین‌پروری در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی باید با مطالعه و کارشناسی دقیق و تخصصی اقدام‌های لازم به‌عمل آید.ناصر نوح‌جاده، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی نیز در این مجمع عملکرد هیئت مدیره و شرکت در سال ۱۴۰۳ و برنامه‌های آتی این شرکت را تشریح کرد، در پایان این نشست نیز تصمیم‌ها و تکالیف مجمع به تصویب اعضا رسید.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۶۳
www.daneshenaf.ir



پتروشیمی

پایبندی صنعت پتروشیمی به تحقق بر نامه‌های ۱۴۰۴

حسین علیمراد

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی

شرکت ملی صنایع پتروشیمی با پایبندی به اهداف از پیش تعیین‌شده، اجرای برنامه‌ها را با جدیت دنبال می‌کند. شرکت ملی صنایع پتروشیمی در جریان جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، با تکیه بر وظایف از پیش تعریف‌شده، موفق شد این شرایط بحرانی را به بهترین شکل مدیریت کند. در همان ۹ ساعت ابتدایی جنگ تحمیلی، راهبردهای صنعت پتروشیمی برای آمادگی در شرایط اضطراری تدوین شد و با برگزاری منظم و دقیق نشست‌های کمیته بحران که به بیش از ۱۴ نشست رسید، توانستیم همه چالش‌های صنعت پتروشیمی را رفع و حتی به برخی ارگان‌های دیگر نیز کمک کنیم. شرکت ملی صنایع پتروشیمی متعهد به تحقق اهداف تعیین‌شده است و روند اجرای طرح‌ها مطابق با برنامه در حال پیشرفت است.

بررسی استفاده از زغال‌سنگ در پتروشیمی خراسان

سرپرست پتروشیمی خراسان اعلام کرد: طرح استفاده از زغال‌سنگ به جای گاز طبیعی با هدف کاهش ناترازی انرژی در این شرکت در حال بررسی است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، عیسی نورروزی‌پور در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پتروشیمی خراسان با تشریح عملکرد سال ۱۴۰۳ اعلام کرد که مطالبات ۲۶،۸۱۰ میلیارد ریالی شرکت از دولت از طریق تهاتر با سهام هلدینگ خلیج‌فارس در اسفند ۱۴۰۳ وصول شده است.وی با بیان اینکه اتمام پروژه تصفیه‌خانه تکمیلی و خط انتقال پساب، تأمین آب پایدار برای تولید مستمر شرکت را تضمین کرده است، افزود: با توجه به ناترازی انرژی، طرح استفاده از زغال‌سنگ به جای گاز طبیعی در دست بررسی است.سرپرست شرکت پتروشیمی خراسان همچنین از خرید تجهیزات کلیدی شامل راکتور واحد اوره، تیوب باندل راکتور ملامین و بسکت کانونر تور واحد اوره خبر داد که با تصویب هیئت مدیره در حال ورود به شرکت است.اسماعیل علیزاده، مدیر مالی شرکت پتروشیمی خراسان نیز درباره مصوبات مجمع اظهار کرد: صورت‌های مالی سال ۱۴۰۳ تصویب و سود تقسیمی ۸،۴۰۰ ریال به ازای هر سهم تعیین شد، همچنین در مجمع عمومی فوق‌العاده آتی، درباره افزایش سرمایه شرکت تصمیم‌گیری می‌شود.

جهش تولید در صنایع پتروشیمی کرمانشاه

تولید تجمعی شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه در سه ماهه نخست امسال با تولید ۱۶۷ هزار تن اوره و حدود ۹۸ هزار تن آمونیاک به حدود ۲۶۵ هزار تن اوره و آمونیاک رسید.به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، جهش تولید اوره و آمونیاک در بزرگ‌ترین اوره و آمونیاک‌ساز غرب ایران در سه ماهه ۱۴۰۴ در مقایسه با مدت مشابه پارسال ادامه یافت. در این مدت، تولید تجمعی اوره و آمونیاک به حدود ۲۶۵ هزار تن رسید، به‌طوری‌که تولید اوره از مرز ۱۶۷ هزار تن گذشت و تولید آمونیاک به حدود ۹۸ هزار تن افزایش یافت. در سه ماهه نخست امسال، تولید اوره در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۳۸ درصد و تولید آمونیاک ۴۳ درصد افزایش داشت.افزون بر این، در سه ماهه نخست سال سرمایه‌گذاری برای تولید، درآمد صنایع پتروشیمی کرمانشاه از محل فروش محصولات به بیش از یک هزار و ۸۱۵ میلیارد تومان رسید که در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۶۹درصد افزایش یافت. خرداد امسال درآمد این شرکت به حدود ۷۳۹ میلیارد تومان رسید که در مقایسه با خرداد پارسال ۴۲۵ میلیارد تومان افزایش داشت.نکته مهم درباره جهش تولید شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه در سه ماهه نخست ۱۴۰۴ آنجاست که نسبت تولید به ظرفیت واحد اوره امسال در مقایسه با مدت مشابه ۱۴۰۳ حدود ۱۲۸ درصد و این نسبت برای واحد آمونیاک حدود ۱۴۳ درصد است که نشان می‌دهد طرح‌های رفع گلوگاه‌ها و موانع تولید در دوره جدید مدیریت به‌خوبی اثربخش بوده است.شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه از ظرفیت تولید سالانه بیش از یک میلیون و ۵۰ هزار تن محصول برخوردار است، به‌طوری‌که با تولید روزانه ۲ هزار تن اوره گرانول و ۱۲۰۰ تن آمونیاک یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان اوره و آمونیاک صنعت پتروشیمی به‌شمار می‌رود.

قراردادهای کنونی صادرات را هم نمی‌توانیم به طور کامل پاسخ دهیم بنابراین هر کشوری که وارد فاز اجرای پروژه صادرات گاز می‌شود اثری روی بازار ما ندارد زیرا ما در بازار بین‌الملل گاز حضور نداریم و تنها محدود به عراق و ترکیه هستیم.

زست محیط زیستی تکبیریم: مجبوریم گازوئیل بسوزانیم

نوشادی تأکید کرد: ما در مصرف ناترازی زیادی داریم و مجبور می‌شویم در فصل زمستان به بخش زیادی از نیروگاه‌ها به جای گاز؛ گازوئیل را که دو برابر گاز گران‌تر است؛ تحویل دهیم و زست‌های حامی زست محیطی هم می‌گیریم که مازوت مصرف نکنیم و هزینه دولت را بیشتر هم می‌کنیم در حالی که در مقابل این میزان تحمیل هزینه؛ آورده‌ای هم نداریم.

هر کشوری بتواند؛ گاز صادر می‌کند، به ایران ربطی ندارد

وی متذکر شد: تا زمانی که در حوزه مصرف انرژی تغییر گفتمان نداریم و گازی برای عرضه نداریم هر کشوری هم صادرات گاز داشته باشد به ایران ربطی ندارد زیرا عملا در وضعیت فعلی ایران؛ گازی برای عرضه در عرصه بین‌الملل ندارد.

کالایی برای عرضه نداریم

مدیر عامل پیشین شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: در چند سال اخیر مرتباً ترکیه و عراق مایل بودند بیش از قرارداد، گاز دریافت کنند اما ما گاز نداریم، زمانی برخی طرفداران غرب از جمله انگولفیل‌ها برای سیاه کردن روسیه عنوان می‌کنند روس‌ها اجازه نمی‌دهند ما وارد بازار اروپا شویم سوال اینکه اکنون که روسیه از اروپا تحریم شده آیا ایران گازی دارد که از مسیر ترکیه در اختیار اروپا قرار دهد؟ واقع امر اینکه بازار وجود دارد ولی ما کالایی برای عرضه نداریم و واقع‌بینانه اینکه ۱۰ سال زمان می‌برد که بتوانیم ناترازی انرژی کشور خودمان را سامان دهیم و تا آن زمان نقشی در بازار جهانی نداریم بنابراین چه گاز آذربایجان به اروپا برود و یا سوریه؛ روی بازار گاز ما اثری ندارد.

معامله سیاسی آذربایجان و سوریه بر سر گاز و نقش اسرائیل؛ آغاز تغییرات ژئوپلیتیک گازی در خاورمیانه

صنعت درامزا است اما اکنون موضوع برای مصرف است یعنی به جای اینکه نفت و گازوئیل مصرف کنند بنا دارند گاز را جایگزین کنند.وی بیان داشت: پروژه گازی نیاز به سرمایه‌گذاری اولیه بزرگی دارد که ابتدا باید منبع سرمایه مشخص شود بعبارت دیگر تا زمانی که کار در لایه سیاسی است و وارد حوزه سرمایه‌گذاری، طراحی و اجرا نشده قضاوت در مورد آن عجولانه است.

رکبدرهای لغزان

مدیر عامل پیشین شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در ادامه با اشاره به تغییر و تحولات در معادلات رکبدرهای انرژی گفت: رکبدرهای انتقال انرژی در منطقه خاورمیانه بسیار لغزان بوده و کمتر به اجرا رفته است نمونه آن ترانس کاسپین‌پایپ‌لاین است که قرار بود ترکمنستان از عرض خزر گاز را به آذربایجان برساند اما نزدیک دو دهه است که متوقف مانده است، یا خط لوله تایی که بنا بود از ترکمنستان تا افغانستان، پاکستان و هند کشیده شود اما ۳ دهه است که اجرا نشده حتی قرار بود یک رکبدر از قطر به سوریه و اروپا برود که به حدی معطل ماند که قطر کلا به سمت توسعه ال‌ان‌جی رفت و خط لوله به فراموشی سپرده شد.

انرژی و ژئوپلیتیک پیچیده خاورمیانه

وی تأکید کرد: رکبدرها و گسل‌های اقتصادی بخصوص در خاورمیانه که ژئوپلیتیک بسیار پیچیده و در هم تنیده‌ای دارد؛ همیشه دستخوش تغییر و تحول است، حتی در یک کشور هم سلاقی مختلف سیاسی وجود دارد که گاهی مانند حماس، حزب‌الله و تحریرالشام مبتنی بر اسلحه هستند و حمایت‌های خارجی هم وجود دارد، در هر حال مرتب زور‌زمایی‌ها می‌شود و رکبدرها و گسل‌های جدید هم به لحاظ انرژی و هم اقتصادی که در حال شکل‌گیری و تغییر است.

ترکیه در زنگزور دنبال چیست؟

نوشادی با اشاره به رکبدر زنگزور خاطرنشان کرد: رکبدر زنگزور هم به عنوان رکبدر سیاسی – اقتصادی است و فقط بحث انرژی مطرح نیست، رگه‌هایی از امپراطوری عثمانی را باید در

مدیر عامل پیشین شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با

بیان اینکه رکبدرها و گسل‌های جدید هم به لحاظ انرژی و هم اقتصادی در حال شکل‌گیری و تغییر است، گفت: امروز ما مصرف گاز شیرین را به حدود ۸۷۵ تا ۹۰۰ میلیون متر مکعب رسانده‌ایم و این در حالی است که نه جمعیت دو برابر شده نه رشد اقتصادی توجیه‌گر چنین مصرفی است، در واقع ایران اسیر غول مصرف مسرفانه است.رضا نوشادی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، در ارزیابی توافق گازی آذربایجان و سوریه و تبعات احتمالی آن در حوزه انرژی ایران اظهار داشت: کشور آذربایجان در حال حاضر سالانه ۴۸ میلیارد متر مکعب تولید گاز دارد که نیمی از آن به مصرف داخلی و نیمی از آن به صادرات به اروپا و ترکیه اختصاص دارد، اکنون برنامه است که با سرمایه‌گذاری فعلی تا سال ۲۰۲۷ بتواند تولید را به ۶۰ میلیارد متر مکعب در سال برساند و هدف‌گذاری برای تأمین نصف گاز اتحادیه اروپاست که رقبایی مثل قطر، الجزایر و امریکا را در این مسیر دارد.

تأمین گاز سوریه و جوه فنی، اقتصادی و استراتژیکی دارد

وی افزود: در نگاه به ذخایر و برنامه‌های توسعه‌ای، اگرچه این کشور اکنون ظرفیتی برای صادرات به سوریه ندارد ولی از مسیر ترکیه می‌تواند تأمین‌کننده بخشی یا همه نیازهای گازی کشور ۲۴ میلیون نفری سوریه پس از سال ۲۰۲۷ باشد اما در عین حال تأمین گاز سوریه جوه فنی، اقتصادی و استراتژیکی دارد که بسیار تعیین‌کننده است و هر کدام به تنهایی می‌تواند کل این طرح را متاثر کرده و یا ملتی کند.

سوریه محل رقابت و نزاع ترکیه و اسرائیل

مدیر عامل پیشین شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در ادامه گفت: در حال حاضر سوریه محل رقابت و نزاع ترکیه و اسرائیل شده است، رئیس‌جمهور امریکا هم اعلام کرد اجازه نمی‌دهیم موضوع به درگیری کشیده شود و عنوان کرده که از دوستی با ترکیه استفاده می‌کنیم که این دو کشور را به هم نزدیک



تشکر سهامداران از ثبت بی نظیر ترین سال ایرانول با شکستن رکورد تولید، فروش و سود

می‌رود. همچنین مهندس اسحاقی در این مجمع به پرسش‌های سهامداران پاسخ داد که عملکرد و برنامه‌های شرکت مورد تایید و استقبال سهامداران قرار گرفت و آنها از عملکرد شرکت تشکر کردند

شایان ذکر است که در مجمع امروز شرکت نفت ایرانول و با رای سهامداران، همچنین صورت‌های مالی سال (دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ مورد تایید و تصویب قرار گرفت و در پایان مجمع رای به تقسیم ۲۸ هزار میلیارد ریال سود داده شد که به ازای هر سهم ۱۴۰۰۰ ریال تعلق گرفت که بیشترین سود تقسیمی ایرانول است.

نخستین بار در کشور به بازار عرضه شد. وی در ادامه به مهم‌ترین اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۳ اشاره کرد و گفت: راه‌اندازی و در سرویس قرار گرفتن یکی از مهم‌ترین پروژه‌های این شرکت پس از سال‌ها (په‌بود راندامان واحد موم‌گیری)، اصلاح سید محصولات، عرضه محصولات بنزینی با ظروف جدید، «ریبرندینگ یا بازآفرینی نشان تجاری پس از ۲۱ سال، ساخت قالب‌های ظروف، کاهش بهای تمام شده، راه‌اندازی اولین مرکز خدمات خودرویی «ایرانول پرو» و توجه به توسعه همه‌جانبه در ایرانول، و پیگیری جدی و حل شدن پرونده‌های حقوقی را از جمله مهم‌ترین اقدامات سال ۱۴۰۳ به شمار

۶۵۷ میلیون لیتر، صادرات با رشد ۳۴ درصدی به ۲۶۲ میلیون لیتر و سود با ۶۵ درصد رشد به بیش از ۲۹ هزار میلیارد ریال رسید

مدیرعامل شرکت نفت ایرانول به اصلاح سید محصولات همراه با طراحی و تولید محصولات جدید اشاره کرد و گفت: در خرداد ماه سال گذشته، علاوه بر بازطراحی لوگوی شرکت، سید محصولات نیز اصلاح گردید. همچنین تولید نسل جدید روغن موتور دیزلی دارای بالاترین سطح کیفی جهانی API FA ۴- با فرمولاسیون برتر تمام سینتتیک تحت عنوان ایرانول متا دیزل در دست بررسی و محصول روغن موتور بنزینی «سوپر اسپورت» با بالاترین سطح کیفی جهانی API SP برای

مجمع عمومی عادی سالانه منتهی به دوره سال مالی ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ شرکت نفت ایرانول با حضور حدود ۹۰ درصد سهامداران، روز یکشنبه ۲۲ تیرماه برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت نفت ایرانول، مهندس عیسی اسحاقی، مدیرعامل این شرکت، ضمن خیرمقدم به سهامداران گفت: سال ۱۴۰۳، بی‌نظیرترین سال در تاریخ ایرانول بود و رکوردهای جدیدی در تمامی شاخص‌های عملکردی شرکت به ثبت رسید و فروش ایرانول با رشد ۴۸ درصدی فروش به حدود ۲۲۰ هزار میلیارد ریال، مقدار فروش با رشد ۱۳ درصدی به بالای ۶۵۱ میلیون لیتر و مقدار تولید با رشد ۱۳ درصدی به



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۸
تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۶۳



www.daneshenaf.ir



گزارش

دومین مرکز خدمات دوره‌ای خودرو «ایرانول پرو» در جنوب تهران راه‌اندازی شد

شرکت نفت ایرانول در راستای تعهد به ارتقای سطح خدمات و جلب رضایت مشتریان، روز دوشنبه ۲۳ تیرماه دومین مرکز سرویس خدمات دوره‌ای خودرو «ایرانول پرو» را در جنوب تهران با حضور مدیر عامل ومعاونین شرکت نفت ایرانول افتتاح کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت نفت ایرانول، در شعبه دوم ایرانول پرو علاوه بر فروش و تعویض انواع روغن موتور با نرخ مصوب، انواع لاستیک نیز به قیمت مصوب عرضه می‌شود. این اقدام در راستای حمایت از مصرف‌کنندگان و تنظیم بازار صورت گرفته است.

گفتنی است، شعبه دوم «ایرانول پرو» در جنوب تهران (خیابان شهید رجایی، نرسیده به باقرشهر روبروی ایران ترانسفو)، پس از استقبال از افتتاح اولین شعبه در شرق تهران (اتوبان شهید سلیمانی نرسیده به اتوبان شهید باقری)، به بهره‌برداری رسید تا دسترسی به محصولات اصلی ایرانول و خدمات متمایز، برای مشتریان جنوب تهران بیش از پیش تسهیل گردد.

پایش آخرین اقدام‌ها در طرح‌های توسعه‌ای پارس جنوبی

معاون طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز پارس از فعالیت‌های تکمیلی طرح‌های در حال بهره‌برداری این شرکت در پارس جنوبی بازدید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، حمیدرضا مسعودی، با حضور در تأسیسات خشکی و دریایی مستقر در منطقه پارس جنوبی و نشست با مجریان و مدیران طرح‌ها و پروژه‌ها، آخرین اقدام‌های اجرایی به‌منظور تکمیل و نهایی‌سازی فعالیت‌های باقی‌مانده را مورد بررسی و ارزیابی قرار داد. وی در این بازدیدها، ضمن بررسی فعالیت‌های انجام‌شده و برنامه‌های پیش رو، بر ضرورت تسریع در تکمیل حلقه‌های باقی‌مانده زنجیره ارزش و تحقق سنگ‌نشانه‌ها و اهداف تعیین‌شده در چارچوب برنامه‌های کلان شرکت تأکید کرد.

معاون طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز پارس، در نشست با مجریان و مدیران اجرایی طرح‌ها، با تشریح سیاست‌ها و رویکردهای کلان این معاونت، تدوین و اجرای دستورعمل‌های اجرایی مبتنی بر دانش روز مدیریت طرح و پروژه را ضروری دانست و هماهنگی‌های ایجادشده میان تیم‌های عملیاتی برای اجرای فعالیت‌های باقی‌مانده در این طرح‌ها را مطلوب و رو به پیشرفت ارزیابی کرد. مسعودی همچنین با هدف بررسی اقدام‌های مرتبط با پایداری تولید و حفظ ظرفیت عملیاتی میدان مشترک پارس جنوبی، از سکوهای عملیاتی در مرز مشترک ایران و قطر بازدید کرد. در این بازدید، ضمن بررسی عملکرد پیمانکاران فعال عملیات حفاری و اسیدکاری در برخی سکوهای دریایی طرح‌های در حال توسعه، راهکارهای لازم برای تسریع در تحقق سنگ‌نشانه‌های شرکت نفت و گاز پارس در برنامه ابلاغی توسعه و تولید شرکت ملی نفت ایران با پیمانکاران جمع‌بندی و برای اجرا ابلاغ شد.

جهان به ۱۸.۲ تریلیون دلار سرمایه‌گذاری در نفت و گاز نیاز دارد؛

پیش‌بینی اوپک از ۲۵ سال آینده نفت

تا ۲۰۲۹ را بازبینی کرده و کاهش داده است. با این حال، توسعه اقتصادی جهانی با تقاضای رو به رشد برای نفت و افزایش جمعیت جهانی و طبقه متوسط، رشد تقاضا را در دهه‌های آینده پشتیبانی می‌کند. اوپک بار دیگر دیدگاه خود را مبنی بر اینکه هیچ اوج تقاضایی برای نفت در چشم‌انداز نیست و جهان شاهد افزایش مداوم مصرف برای دهه‌ها خواهد بود، تکرار کرد. بر اساس گزارش اوپک پرایس، دیدگاه اوپک مبنی بر اینکه هیچ اوج تقاضای نفت در افق وجود ندارد، با پیش‌بینی‌های صنعت و آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در تضاد است. بسیاری از شرکت‌های بزرگ نفتی پیش‌بینی می‌کنند که تقاضا در دهه آینده به وضعیت یکنواخت خواهد رسید، در حالی که آژانس بین‌المللی انرژی به تازگی بر روایت خود مبنی بر اینکه اوج تقاضای جهانی نفت هنوز در پیش است، تأکید کرده است.

اختصاصی با «انرژی کانتکس» افزود: به ویژه صنعت نفت از اکنون تا سال ۲۰۵۰، به ۱۸.۲ تریلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز خواهد داشت. الفیس در مقدمه گزارش «چشم‌انداز جهانی ۲۰۲۵» نوشت: هیچ اوج تقاضا برای نفت در افق وجود ندارد. اوپک با در نظر گرفتن کاهش رشد تقاضای چین، پیش‌بینی‌های خود از رشد تقاضا برای نفت در فاصله سال ۲۰۲۵



طبق برآوردهای اوپک که به گفته الفیس مبتنی بر ایدئولوژی، پیش‌بینی می‌شود نفت همچنان ۳۰ درصد از سبد انرژی جهانی را در سال ۲۰۵۰ تشکیل دهد. الفیس گفت که این پیش‌بینی مسئولیت بیشتری را بر دوش اوپک می‌گذارد و این گروه همچنان از افزایش سرمایه‌گذاری در بخش انرژی حمایت می‌کند. دبیر کل اوپک در مصاحبه‌ای

هیثم الفیس، دبیر کل اوپک اعلام کرد جهان تا سال ۲۰۵۰ به ۱۸.۲ تریلیون دلار سرمایه‌گذاری در نفت و گاز نیاز دارد تا تامین انرژی تا اواسط قرن جاری تضمین شود.

طبق گزارش سالانه «چشم‌انداز نفت جهان» اوپک پیش‌بینی می‌شود تقاضا برای نفت تا سال ۲۰۵۰، همچنان افزایش یابد و مصرف آن به ۱۲۳ میلیون بشکه در روز برسد که در مقایسه با حدود ۱۰۴ میلیون بشکه در روز در سال جاری، بالاتر خواهد بود. طبق برآوردهای اوپک که به گفته الفیس مبتنی بر واقعیت است، نه ایدئولوژی، پیش‌بینی می‌شود نفت همچنان ۳۰ درصد از سبد انرژی جهانی را در سال ۲۰۵۰ تشکیل دهد. الفیس گفت که این پیش‌بینی مسئولیت بیشتری را بر دوش اوپک می‌گذارد و این گروه همچنان از افزایش سرمایه‌گذاری در بخش انرژی حمایت می‌کند. دبیر کل اوپک در مصاحبه‌ای

تولید

IRAN PLAST

8-11 September, 2025
THE INTERNATIONAL EXHIBITION OF
RAW MATERIAL, PLASTICS, RUBBER,
MACHINERY & EQUIPMENT
www.iranplast.ir

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



در مجمع عمومی عادی سالیانه اعلام شد: پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، آماده تولید تجاری است



مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفندماه ۱۴۰۳، با حضور صاحبان سهام، نماینده سازمان بورس، حسابرس مستقل، بازرس قانونی و اعضای هیئت‌مدیره برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، در این نشست، گزارش عملکرد هیئت‌مدیره در سال مالی گذشته ارائه و صورت‌های مالی شرکت مورد بررسی قرار گرفت و پس از قرائت گزارش حسابرس و بازرس قانونی، به تصویب مجمع رسید. اشکان دشتی زاده، مدیرعامل پتروشیمی ارغوان گستر ایلام و منشی مجمع با بیان اینکه فاز اجرایی پروژه پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، بدون حتی یک مورد ادعای حقوقی به پایان رسیده، تصریح کرد: اکنون طرح تولید پلی‌پروپیلن ارغوان گستر ایلام آماده راهاندازی و آغاز تولید تجاری است. محمد عبدالله پور، رئیس مجمع نیز پس از ارائه گزارش هیئت مدیره با اشاره به اینکه کار بزرگی در پتروشیمی ارغوان گستر ایلام انجام شده، بیان کرد: در شرایطی که بسیاری از پروژه‌های مشابه در کشور با افزایش چندبرابری هزینه مواجه شده‌اند، پروژه ارغوان با کمترین انحراف از برآورد اولیه آماده افتتاح است و این موضوع بسیار مهمی است. پتروشیمی ارغوان گستر ایلام، نخستین طرح تولید پلی‌پروپیلن (با ظرفیت ۱۵۰ هزار تن در سال) در هلدینگ خلیج فارس است که سهامدار اصلی آن گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (پترول) به شمار می‌رود.

برگزاری شورای راهبردی پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر با محوریت مسئولیت اجتماعی



جلسه شورای راهبردی پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر با محوریت بررسی مسئولیت اجتماعی شرکت‌های فعال در این منطقه به میزبانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و با اولویت توجه به اولویت‌های رئیس‌جمهور برای نظام آموزشی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این جلسه با حضور محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حسن عباس‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، امیر حیات‌مقدم، نماینده مردم بندر ماهشهر، امیدیه و هندیجان در مجلس شورای اسلامی، احمد مهدوی ابهری، دبیر کل انجمن کارفرمائی صنایع پتروشیمی ایران و اعضای شورای راهبری متشکل از امام جمعه بندر ماهشهر، فرماندار این شهر و مدیران شرکت‌های پتروشیمی حاضر در ماهشهر مصوباتی در خصوص میزان بودجه مسئولیت اجتماعی این شرکت‌ها، نحوه و محل هزینه کرد داشت. با تصمیم شورای راهبردی پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر بودجه مسئولیت‌های اجتماعی شرکت‌های پتروشیمی حاضر در منطقه با افزایش ۵۰ درصدی به تصویب رسید تا با تصویب مجمع عمومی شرکت‌ها اجرایی شود. همچنین مقرر شد شرکت‌های پتروشیمی موظف به تخصیص باقیمانده بودجه مسئولیت‌های اجتماعی سال گذشته شوند. در این جلسه محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر ضرورت تکمیل پروژه‌های تعریف شده در حوزه مسئولیت اجتماعی گفت: تأسیس شورای راهبردی منطقه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر اقدام مناسبی است که می‌تواند در حل و فصل برخی مشکلات مردم این منطقه موثر باشد. وی افزود: بخشی از منابع حاصل از فعالیت‌های شرکت‌ها باید به صورت نظاممند در حوزه مسئولیت اجتماعی استفاده شود تا میزان رضایتمندی مردم این منطقه از شرکت‌های مستقر در این منطقه اقتصادی افزایش یابد. شریعتمداری با اشاره به رویکرد مهم دولت در حوزه مسئولیت اجتماعی و انجام اقدامات هم‌راستا با این سیاست‌ها در مجموعه شرکت‌های تابعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: در دولت دکتر پزشکیان در حوزه مسئولیت اجتماعی تأکید بر توانمند سازی نظام آموزشی و تجهیز و نوسازی مدارس در سراسر کشور است و در همین راستا برنامه ریزی ها و اقدامات متنوعی از سوی هلدینگ خلیج فارس در دست اقدام است. وی خاطر نشان کرد: جلسات متعددی با وزارت آموزش و پرورش برگزار شده و در مرحله نهایی کردن توافق با آموزش و پرورش هستیم؛ همچنین اجرای کار با اولویت استفاده از پیمانکاران محلی برای فعالیت‌های عمرانی حوزه مسئولیت اجتماعی خواهد بود. شریعتمداری همچنین بر تقویت جایگاه شورای راهبردی در تصمیم‌سازی‌ها برای هزینه کرد بودجه مسئولیت‌های اجتماعی تأکید کرد و گفت: در این خصوص لازم است که تمامی اقدامات شرکت‌ها بر اساس سیاست‌های ابلاغی و مصوبات شورای راهبردی صورت گیرد و خارج از مصوبات شورای راهبردی اقدامات موازی در حوزه مسئولیت اجتماعی صورت نپذیرد. در این جلسه حسن عباس‌زاده معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این جلسه با قدردانی از زحمات کارگران و متخصصان شرکت‌های پتروشیمی در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه گفت: برای رفع نیازمندی‌ها در مناطق عملیاتی کمک کنیم و پاسخگویی نیازهای مردم منطقه باشیم. وی افزود: پروژه‌هایی که در حوزه مسئولیت اجتماعی تعریف شده قابل توقف نیست و باید با هماهنگی سیاست‌های ابلاغی دولت این پروژه‌ها نهایی شود.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه ۲۸ تیر ۱۴۰۴ شماره ۹۶۳

۹



خلیج فارس



گزارشی از مجامع عمومی عادی سالیانه و عادی به طور فوق‌العاده شرکت پتروشیمی کارون؛

رکوردشکنی تولید ایزوسیانات‌ها در ۴ سال اخیر

■ افزایش سرمایه پتروشیمی کارون تصویب شد

رشد چشمگیر به ۴ هزار و ۸۲۳ میلیارد و ۹۵۰ میلیون تومان رسید که نشان‌دهنده عملکرد مثبت شرکت در حوزه‌های اقتصادی و بهره‌وری تولید است. از دیگر موضوعات مطرح‌شده در این مجمع، بررسی روند پیشرفت پروژه توسعه‌ای «هاریکو» بود که با توجه به اهمیت بالای آن، تسریع در بهره‌برداری از پروژه مورد تأکید اعضای مجمع قرار گرفت. در پایان این نشست، صورت‌های مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳، پس از قرائت گزارش حسابرس مستقل، به تصویب مجمع رسید.

سال ۱۴۰۳، تولید محصولات متنوع با گریدهای مختلف پلی‌یورتان را ویژگی منحصربه‌فرد این شرکت در سطح خاورمیانه عنوان کرد. وی با اعلام ثبت رکورد جدید تولید در چهار سال اخیر، خاطر نشان کرد: پتروشیمی کارون در سال ۱۴۰۳ موفق به تولید ۱۵۶۷۸ تن TDI و ۲۵۸۹۴ تن MDI به‌عنوان دو محصول اصلی شد و در مجموع با تولید ۳۱۱ هزار و ۲۷۵ تن از ۱۰ محصول مختلف، رکورد تازه‌ای در کارنامه این شرکت ثبت شد. همچنین بر اساس گزارش در این نشست، با ارائه گزارشی از دستاوردهای

محل سالن جلسات این شرکت در بندر ماهشهر برگزار شد. در ابتدای جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده، با ارائه گزارش توجیهی هیئت‌مدیره و گزارش حسابرس مستقل، موضوع افزایش سرمایه به‌منظور بهبود ساختار مالی شرکت مطرح شد که با تصویب اعضای مجمع به تأیید رسید. سپس در مجمع عمومی عادی سالیانه، گزارش جامعی از عملکرد شرکت در حوزه‌های تولید، مالی و توسعه‌ای ارائه شد. صدیقی زاده مدیرعامل پتروشیمی کارون، در این نشست با ارائه گزارشی از دستاوردهای

در مجمع عمومی عادی سالیانه و عادی به طور فوق‌العاده شرکت پتروشیمی کارون، ضمن ارائه گزارش عملکرد سال مالی ۱۴۰۳، افزایش سرمایه شرکت به تصویب رسید و شکسته‌شدن رکورد تولید ۴ساله در سال ۱۴۰۳ نیز اعلام شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی کارون، مجمع عمومی عادی سالیانه و مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده این شرکت، مربوط به سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳، عصر روز دوشنبه ۲۳ تیرماه ۱۴۰۴ در

در مجمع عمومی عادی سالانه اعلام شد:

عملیات نصب تجهیزات پروژه آورده پتروشیمی هنگام تا پایان شهریورماه به اتمام می‌رسد



مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پتروشیمی هنگام با حضور سهامداران، اعضای هیئت‌مدیره، بازرس و حسابرس قانونی با ارائه گزارش عملکرد مالی منتهی به اسفندماه سال ۱۴۰۳ برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی هنگام، در ابتدای این مجمع، رحمان منصوریان سرپرست شرکت پتروشیمی هنگام ضمن قدردانی از همکاری‌ها و همراهی اعضای هیئت‌مدیره شرکت با اشاره به پروژه مهم آورده، تأکید کرد که عملیات نصب تجهیزات این پروژه طبق برنامه‌ریزی صورت گرفته تا پایان شهریورماه سال جاری به طور کامل به

مدیرعامل پتروشیمی سازند:

رشد ۵۵ درصدی نرخ خوراک حاشیه سود شارا‌ک را کاهش داد



مجمع عمومی فوق‌العاده امسال سرمایه ثبت شده شرکت از ۸۰۶ میلیارد تومان به ۱۷۰۰ میلیارد تومان از محل سود انباشته رسید که به میزان ۱۱۱ درصد افزایش پیدا کرد. هر سهم بر اساس افزایش سرمایه جدید شرکت مورد موافقت هیات رئیسه و سهامداران مجمع شارا‌ک قرار گرفت.

به دلیل افزایش شدید هزینه های تولید بوده است، گفت: موفق شدیم با پیگیری اصلاح نحوه قیمتگذاری خوراک و اخذ تخفیف را انجام دهیم. مضافاً با اجرایی شدن اورهال شرکت پس از ۱۱ سال پایه های تولید و سودآوری پایدار شارا‌ک را بنا گذاشتیم و به طور متوسط ۵ درصد حاشیه سود شرکت افزایش پیدا خواهد کرد. مدیرعامل پتروشیمی سازند افزود: در

۱۹ میلیون بوده و در سال ۱۴۰۳ به ۳۰ میلیون تومان رسیده که ۵۵ درصد افزایش داشته است. مدیرعامل پتروشیمی سازند تصریح کرد: با تامین خوراک از همه تامین کنندگان ریسک خوراک را کاهش دادیم و پالایش سازند با ۲۳ درصد بیشترین خوراک مجتمع را تامین کرده است. کریمی با اشاره به اینکه افت حاشیه سود

مجمع عمومی سال مالی ۱۴۰۳ پتروشیمی سازند با حضور ۸۴.۵۹ درصدی سهامداران حقوقی و حقیقی در مجموعه فرهنگی و ورزشی تلاش در حال برگزاری است.

رشد ۵۵ درصدی نرخ خوراک حاشیه سود

شاراک را کاهش داد

مجمع عمومی سال مالی ۱۴۰۳ پتروشیمی سازند با حضور ۸۴.۵۹ درصدی سهامداران حقوقی و حقیقی از ساعت ۱۵ امروز در مجموعه فرهنگی و ورزشی تلاش در حال برگزاری است.

عباس کریمی، مدیرعامل پتروشیمی سازند در ارائه خود به مجمع اظهار داشت: درآمد عملیاتی پتروشیمی سازند در سال مالی ۱۴۰۳ بالغ بر ۴۰ همت شد که ۳۸ درصد نسبت به سال مالی قبل از آن رشد داشت. همچنین سود خالص شرکت رقم ۶۷۷ میلیارد تومان را ثبت نمود.

کریمی افزود: حجم تولید شرکت در سال ۱۴۰۳ به یک میلیون و ۸۵۵ هزار تن رسید که ۸۹۳ هزار تن مقدار فروش بود. نرخ هزینه های سربار و بهای تمام شده به ۳۹.۵ همت رسید که ۴۷ درصد افزایش داشت. در این میان ۷۸ درصد هزینه های سربار مربوط به خوراک است. متوسط خرید خوراک در سال ۱۴۰۲ در هر تن



Decoding the message behind the Pezeshkian’s Oil Ministry visit

Masoud Pezeshkian’s first visit as president to the Ministry of Oil was not merely a ceremonial gesture but carried a clear and strategic message for the vast family of Iran’s oil industry—a message blending gratitude for their resilience during the toughest days and emphasizing the industry’s irreplaceable role in safeguarding national resilience, energy security, and the country’s economic strength. At a time when Iran faced a full-fledged hybrid war, with enemies attempting to destabilize society by targeting critical infrastructure, the oil industry continued its work tirelessly, without disruption, and at full capacity. From ensuring stable supplies of gasoline, diesel, and natural gas to the most remote regions of the country to maintaining operations at refineries, pipelines, offshore facilities,

and pressure-boosting stations—all were clear signs of the unparalleled dedication of the workforce in this strategic sector. These efforts did not go unnoticed. From the president to parliament members, and from principled newspapers to political critics, no one could remain silent about the Ministry of Oil’s performance during those critical days. This rare consensus, whether expressed through direct praise or implicit acknowledgment, stands as testimony to the tangible and vital impact of the ministry’s actions during the most crisis-ridden moments. In a climate where differing perspectives and disagreements among governing bodies and media outlets are common, the consensus formed around the Ministry of Oil’s performance sent a clear message: what happened in this ministry was not just a series of technical

and managerial measures but a manifestation of effective crisis management, strategic foresight, and the selflessness of those on the front lines. The president’s unequivocal stance, public appreciation from parliamentary representatives across various committees, and positive analyses and headlines from media outlets of diverse leanings all demonstrated that the Ministry of Oil’s performance had transcended the boundaries of a specialized institution, becoming a symbol of national solidarity, institutional efficiency, and the country’s structural resilience against external pressures and internal crises. In this context, the president’s unannounced visit to the Ministry of Oil headquarters went beyond a routine administrative meeting—it symbolized the government’s trust in the oil industry and recognition of

its role in national security. This is a government that, with a precise understanding of the ministry’s technical, human, and international capacities, views oil not just as a revenue source but as the backbone of the economy and the nation’s resistance. During this warm meeting, while praising the oil industry workers’ efforts in perilous times, the president also highlighted a key point: “Oil must tell its own story.” This statement carries a profound message—the necessity of realistic, accurate, and transparent representation of the oil industry’s performance during crises and the imperative to document these events for the nation’s historical memory. Undoubtedly, this marks an important step toward closer collaboration between the government and the oil industry to overcome upcoming challenges and achieve developmental goals—a path paved by trust, empathy, and internal cohesion within the vast oil family. Loyal and capable human capital, robust technical and organizational infrastructure, and invaluable crisis management experience form the three pillars that can propel the oil industry toward transformation and excellence. Now, the hopeful outlook of the government and the president toward the oil sector presents a valuable opportunity to boost employee morale, redefine priorities, and elevate governance standards in this foundational industry. Once again, the oil family stands ready to take even greater strides alongside the government for Iran’s development.

Weekly natural gas consumption tops 4.2 bcm

Iran consumed more than 4.2 billion cubic meters (bcm) of natural gas across three major sectors—power plants, large industries, and residential, commercial, and small industries—during the week ending July 11. According to official data, power plants accounted for nearly 2 bcm, while large industries used about 1.163 bcm. The residential, commercial, and minor industrial sectors consumed approximately 1.106 bcm over the same period. Daily breakdown On July 5, total gas consumption reached 582.3 million cubic meters. Power plants consumed 270.87 million, large industries 167.58 million, and the residential-commercial sector 143.85 million cubic meters. On July 6, consumption dipped slightly to 560.94 million cubic meters, with 261.6 million used

by power plants, 166.85 million by large industries, and 132.49 million by the residential-commercial segment. On July 7, total consumption rose sharply to over 605 million cubic meters. Power plants used 272.62 million, large industries 167.76 million, and the residential-commercial sector 164.8 million cubic meters. On July 8, demand continued to increase, hitting approximately 615 million cubic meters. Power plants received 286.6 million cubic meters, large industries 164.09 million, and the residential-commercial sector 164.21 million. On July 9, total consumption surged again to over 626 million cubic meters, with power plants using 288.91 million, large industries 166.07 million, and the residential-commercial sector 171.06 million cubic meters. On July 10, gas usage reached 628.5 million cubic meters—one of

the week’s highest. Power plants consumed 287.76 million, large industries 165.54 million, and the residential-commercial sector peaked for the week at 175.2 million cubic meters. On July 11, power plants recorded their highest weekly use at 290.15 million cubic meters. Large industries consumed 164.94 million, and the residential-commercial sector used 154.33 million cubic meters, bringing the day’s total to 609.42 million cubic meters. Sector analysis Throughout the week, power plants consistently ranked as the top consumers of natural gas, breaking multiple daily records. In contrast, residential and commercial consumption showed more fluctuation, peaking on July 10. Large industrial gas usage remained relatively stable, ranging between 164 and 167 million cubic meters per day.

Plan to boost daily crude oil production approved

The National Development Fund’s investment in an emergency plan to increase crude oil production by 250,000 barrels per day was approved during a meeting of the Economic Council. According to a report from the office of Iran’s First Vice President, Mohammadreza Aref, the council emphasized during its Monday meeting that as one of the country’s most important economic bodies, it must prioritize a strategy of full preparedness. Aref stated that adversaries had targeted Iran’s social capital and believed that after military operations on the first day of the 12-day war, they could sway public opinion by the second day. Their

focus, he said, was on weakening social cohesion. Therefore, he stressed the need to align with public demands, as citizens seek dignified living conditions, and government efforts should be directed accordingly. Aref praised the solidarity and coordination among state institutions, particularly economic sectors, during the 12-day war. He noted that government meetings were held from the first day of the conflict, with economic sector reports prepared and reviewed in the initial session. All government bodies continued operations without hesitation, and issues were resolved through cooperation. He also highlighted strong coordination among the heads and depu-

ties of the three branches of government. The meeting was attended by the head of the Plan and Budget Organization, the secretary of the Cabinet, the vice president for science, technology, and knowledge-based economy, the ministers of economy, roads and urban development, labor and social welfare, and energy, as well as the government spokesperson, the head of the Government Information Council, and other officials. The council approved the National Development Fund’s investment in the emergency plan to increase crude oil production by 250,000 barrels per day and a project to build 7,000 megawatts of solar power plants.

Senior lawmaker: Oil Ministry’s performance during 12-day imposed war was highly effective

A member of Iran’s Parliament presiding board said the Oil Ministry’s performance during the 12-day imposed war was highly effective, adding that the management of energy distribution—particularly gasoline—was commendable due to proper planning and precise execution. Rouhollah Motefaker-Azad noted that the government, including the Oil and Energy Ministries, performed well during the 12-day war imposed by the Zionist regime against Iran. He stated that valuable efforts were made in managing energy across electricity, gas and gasoline sectors, while the public’s cooperation with officials—especially in observing energy consumption—was exemplary. The MP emphasized that proper management by the government and relevant ministries enabled Iran to successfully navigate the imposed war—which could have caused psychological crises—without the slightest disruption. “This serves as a beacon for the future, ensuring the country’s affairs remain stable during crises, war, peace and calm,” he said. The Parliament board member added that the Energy Committee played a key role during the war by implementing precise planning. “The commission maintained close coordination with relevant ministries, supporting their duties through oversight. Even in difficult conditions, its members stood by the ministries,” he said.

Oil production, exports continuing under favorable conditions

Iran’s oil minister said Wednesday the country’s crude production and exports are ongoing and stable, though he declined to provide specific figures. “I won’t comment on the numbers, but the trend of oil production and exports continues as before, and the situation in this area is favorable and without problems,” said Oil Minister Mohsen Paknejad, speaking on the sidelines of a cabinet meeting on Wednesday. Addressing recent speculation about changes to gasoline pricing or quotas, Paknejad said there will be no modifications. “There will be no change in the amount of subsidized gasoline or its price,” he stated. “The current situation will remain unchanged.” However, the minister announced a new offering: a higher-quality fuel product dubbed “Special Gasoline.” The product will be available to consumers who choose to pay for a premium-grade option, and its introduction is backed by existing legal provisions and a Cabinet approval. Paknejad stressed that the rollout of special gasoline will not affect the existing monthly quotas of 60 liters at 15,000 rials per liter or the 100 liters of unsubsidized gasoline at 30,000 rials per liter. The new product will be distributed by private sector operators, while oversight and regulation will remain with the National Iranian Oil Products Distribution Company.

Petchem industry committed to meeting approved plans

The planning and development director of the National Petrochemical Company (NPC) said the petrochemical sector remains firmly committed to its pre-approved goals and is seriously pursuing the implementation of its programs. Hossein Alimorad said the NPC effectively managed the recent crisis triggered by the 12-day war, relying on predefined responsibilities and emergency strategies. He noted that the company demonstrated a high level of readiness during the conflict. “Within the first nine hours of the war, emergency response strategies for the petrochemical industry were drafted,” Alimorad said, adding that over 14 crisis committee meetings were held to address challenges. “We were not only able to overcome all the issues in the petrochemical sector but also assisted other organizations.” Alimorad also highlighted that plans are in place to launch new petrochemical projects in the Iranian calendar year 1404 (started March 21). He stressed that the NPC remains committed to its outlined targets and that project implementation is progressing as scheduled.

مسئول تیم سلامت خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت

گچساران اعلام کرد حدود ۴۷ درصد خدمات گیرندگان سالمند هستند

مسئول تیم سلامت خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: هفت هزار و ۵۰۰ نفر از خدمات گیرندگان در رده سنی ۳۰ تا ۵۹ سال قرار دارند که ۴۷ درصد کل جمعیت تحت پوشش را تشکیل می‌دهند.

دکتر حمید وشکویی به مناسبت ۱۱ جولای روز جهانی جمعیت در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اعلام کرد: در حال حاضر جمعیت تحت پوشش این منطقه حدود ۱۶ هزار نفر است که از این تعداد هشت هزار و ۳۵۷ نفر معادل ۵۳ درصد زن و ۴۷ درصد معادل هفت هزار و ۵۴۷ نفر مرد هستند. وی ادامه داد: هم اینک ۴۲۶ نفر از جمعیت تحت پوشش در رده سنی صفر تا پنج سال، دو هزار و ۵۶۱ نفر در رده سنی شش تا ۱۷ سال، دو هزار و ۲۳۸ نفر در رده سنی ۱۸ تا ۲۹ سال، هفت هزار و ۵۰۰ نفر در رده سنی ۳۰ تا ۵۹ سال و سه هزار و ۱۷۹ نفر در رده سنی ۶۰ سال به بالا قرار دارند.

دکتر وشکویی عنوان کرد: مسن‌ترین خدمت گیرنده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران ۱۰۱ سال سن دارد.

مسئول تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در ادامه بیان کرد: ۱۰۰ درصد خدمات گیرندگان دارای پرونده سلامت الکترونیکی هستند.

دکتر وشکویی توضیح داد: پرونده الکترونیک سلامت به گونه‌ای طراحی شده که پس از وارد کردن اطلاعات پزشکی فرد توسط پزشک خانواده موارد بهداشتی مورد نیاز به وی ارائه می‌شود و سامانه براساس سن و سابقه بیماری فرد به وی بسته مراقبتی را ارائه می‌کند. وی با بیان اینکه هم اکنون ۶ پزشک خانواده در بیمارستان نفت فعالیت دارند گفت: سال گذشته حدود ۷۴ هزار نفر جهت ویزیت و دریافت مراقبت‌ها به پزشکان خانواده مراجعه که نشان‌دهنده رشد و بهبود ارائه خدمات بهداشتی و درمانی است.

دکتر وشکویی ادامه داد: پزشکان خانواده به عنوان پزشک مرجع هر خانوار به شمار می‌رود که با توجه به تشکیل پرونده سلامت هر یک از افراد لیستی از وضعیت سلامت جسمانی جامعه هدفشان در اختیار دارند. وی مراقبت‌های پیشگیرانه را شامل غربالگری، واکسیناسیون و پیشگیری، مراقبت‌های درمانی اولیه شامل تشخیص و درمان بیماری‌های شایع، مدیریت بیماری‌های غیرمسمری، دارودرمانی، مراقبت‌های بیماری‌های مزمن بیماری‌های قلبی، فشارخون، دیابت، مراقبت‌های روانشناختی و مشاوره، مراقبت‌های زنان و مامایی، مدیریت دارو، آموزش سبک زندگی و تغذیه سالم و مراقبت و پیگیری از سالمندان را برخی از خدمات ارائه شده توسط تیم پزشک خانواده عنوان کرد.

دکتر وشکویی بیان کرد: گروه پزشکی خانواده علاوه بر اقدامات درمانی مربوط به یک خانواده، اقدامات مربوط به بهداشت جسمی، جنسی و روانی افراد را نیز تحت نظر قرار داده و مشاوره‌هایی در این خصوص به افراد می‌دهند.

این مسئول گفت: پزشکان خانواده با صلاح دید خود می‌توانند افراد را به پزشکان متخصص ارجاع دهند تا در صورتی که نیاز به معاینات بیشتر دارند توسط آنها انجام شود.

مسئول تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با بیان اینکه با توجه به ضوابط و دستورالعمل‌های ابلاغی در خصوص پزشک خانواده هر پزشک باید به صورت مستمر وضعیت سلامت افراد زیر مجموعه خود را کنترل کند که این امر منجر به ردگیری بیماری‌های غیرواگیر همچون فشار خون و دیابت شده است یادآور شد: بخش عمده موارد شناسایی شده بیماران دیابت و فشارخون ماحصل اجرای این طرح بوده که منجر به انجام اقدامات مداخلانه در فرصت مناسب شده است.

گفتنی است روز جهانی جمعیت World Population Day که هر سال یازدهم جولای برگزار می‌شود، به تمرکز بر اهمیت مسائل مربوط به جمعیت اختصاص دارد. این روز توسط سازمان ملل متحد و با توجه به پنج میلیاردی شدن جهان در سال ۱۹۸۷ معرفی شد.

شعار روز جهانی جمعیت ۲۰۲۵ «توانمندسازی جوانان برای تشکیل خانواده‌هایی که می‌خواهند در جهانی عادلانه و امیدوارکننده تشکیل دهند» تعیین شده است.

بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری پیشرو در ارائه خدمات سلامت خانواده به جمعیت تحت پوشش

دکتر سید محمود فاطمی رئیس تیم سلامت پزشکی خانواده: در سه ماه نخست سال جاری ۱۹۸۸۸ مراجعه به درمانگاه های خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری صورت گرفته که با تلاش شبانه روزی همکاران توانستیم خدمات مطلوب سلامت را به جمعیت تحت پوشش ارائه نماییم.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری، دکتر سید محمود فاطمی رئیس تیم سلامت پزشکی خانواده اظهار داشت : نقش پزشکان خانواده در این مرکز درمانی پیگیری فعالانه شناسایی و درمان بیماری ها و مشکلات ناشناخته روحی و جسمی به جمعیت ۱۴ هزار نفری تحت پوشش خود بوده که تیم سلامت پزشکی خانواده متشکل از پزشکان ، پرستاران ، کارشناس مامایی ، کارشناس بهداشت خانواده ، کارشناس واکسیناسیون ، کارشناس تغذیه ، مشاوره بالینی و امور دارویی توانسته با تلاش شبانه روزی در سه ماه نخست سال جاری به ۱۹۸۸۸ مراجعه کننده خدمات سلامت ارائه کرده است.

دکتر فاطمی در ادامه بیان نمود: بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری دارای دو درمانگاه خانواده که یکی از آنها در شهر امیدیه و دیگری در شهر میانکوه واقع شده که آمار ارائه خدمات سلامت خانواده های تحت پوشش مربوط به سال جاری در درمانگاه امام رضا (ع) و ۱۶۳۴۱ و درمانگاه خانواده میانکوه ۳۵۴۶ مراجعه بوده است.

دکتر فاطمی رئیس تیم سلامت پزشکی خانواده در ادامه عنوان کرد: در تلاش هستیم علیرغم ارائه خدمات سلامت توانیم موضوعاتی همچون خود مراقبتی، افزایش سواد سلامت جمعیت تحت پوشش و همچنین موضوع مهم جوانی جمعیت را دستور کار قرار دهیم. در پایان رئیس تیم سلامت پزشکی خانواده ضمن تشکر از حمایت های مدیریت بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری خواستار تقویت مراکز درمانی پزشکی خانواده برای ارائه خدمات مطلوب تر و رضایت مندی جمعیت تحت پوشش شد



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه

۲۸ تیر

۱۴۰۴

شماره ۹۶۳

۱۲

www.daneshnafair



آمبولانس یکی از تجهیزات حیاتی در حوزه سلامت است که با بهره‌مندی از وسایل پزشکی پیشرفته و حضور پرسنل آموزش‌دیده، نقش مهمی در ارائه خدمات اولیه نجات‌بخش در محل حادثه ایفا می‌کند. استفاده از آمبولانس نه‌تنها به نجات جان بیماران کمک می‌کند، بلکه باعث تسریع در روند درمان، دسترسی سریع به مراقبت‌های اولیه، کاهش عوارض ناشی از تأخیر در درمان و پاسخ‌گویی مؤثر در شرایط بحرانی می‌شود.

در همین راستا، دکتر سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، از تحویل یکصد دستگاه آمبولانس مجهز به پیشرفته‌ترین تجهیزات پزشکی و مطابق با بالاترین استانداردهای بین‌المللی به مناطق ۱۶گانه این سازمان خبر داد.

وی بالا بودن عمر مفید ناوگان آمبولانس سازمان را دلیل اصلی خرید این خودروها که حدود سه سال پیش انجام شده عنوان کرد و افزود: این خودروها از زمان خرید تا حدود یک ماه گذشته به دلایل مختلف تریخیص نشده بودند، اما با تلاش‌ها و پیگیری‌های شبانه‌روزی این سازمان از نهادهایی همچون وزارت صمت، فراجا و... و همچنین با حمایت‌های بی‌دریغ مقام عالی وزارت نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و سایر معاونین، روند تریخیص و تحویل آن‌ها محقق شد.

دکتر شجاع با ابراز خرسندی از تحویل این خودروها اظهار داشت: خوشبختانه آمبولانس‌های تحویل‌شده به پیشرفته‌ترین

پلی کلینیک آزادی بزرگ‌ترین و مجهزترین درمانگاه صنعت نفت کشور

رئیس پلی کلینیک آزادی با اشاره به ارتقاء و رشد کمی و کیفی خدمات درمانی در این مرکزپلی کلینیک آزادی را بزرگ و مجهز در بین درمانگاه صنعت نفت کشور معرفی کرد.

دکتر سید امیرمحسن مرتضوی رئیس پلی کلینیک آزادی با اشاره به اینکه این پلی کلینیک بزرگ و مجهز به صورت شبانه روزی به حدود ۲۰ هزار نفر جمعیت تحت پوشش در غرب شهر تهران خدمت ارائه می کند بیان داشت: این درمانگاه با حدود ۱۰ هزار متر زیربنا در سال ۱۳۹۶ افتتاح شده و حدود ۱۰۰ نفر پرسنل ثابت و حدود ۴۰ نفر متخصص و فوق تخصص در آن مشغول به کار هستند، روزانه حدود ۹۰۰ نفر از جمعیت تحت پوشش صنعت نفت اعم از شاغلین و بازنستگان عزیز و خانواده هایشان در واحدهای مختلف پلی کلینیک آزادی خدمات دریافت میکند.

وی تصریح کرد : پلی‌کلینیک آزادی دارای بخش‌های کلینیکی و پاراکلینیکی پیشرفته‌ای است که شامل آزمایشگاه، داروخانه، فیزیوتراپی، رادیولوژی، سونوگرافی، ستشش تراکم استخوان، OPG ، دیالیز، ماموگرافی، دندانپزشکی، اپتومتری، اسپرومتری، تست ورزش، هولتر قلب و فشار، ادیومتری، اتاق گچ‌گیری و ده‌ها کلینیک تخصصی و فوق تخصصی می‌شود.

دکتر مرتضوی اظهار داشت : کلینیک‌های تخصصی این مرکز شامل قلب و عروق، غده، نورولوژی، ریه، نفرولوژی، داخلی، زنان، کودکان، گوش و حلق و بینی، جراحی عمومی (اتاق عمل سرپایی)، چشم‌پزشکی ، طب فیزیکی و توان‌بخشی، ارتوپدی، ارولوژی، پوست و مو، بیماری‌های عفونی، ترک اعتیاد و ترک سیگار، تغذیه و مشاوره روانشناسی است.

رئیس درمانگاه خانواده آزادی با تاکید بر این که مرکز آزادی به صورت شبانه‌روزی ، آماده خدمت‌رسانی به مراجعان تهرانی و همچنین میهمانانی از سایر نقاط کشور هست ، بیان کرد : در راستای ارتقاء سطح سلامت، تیم پزشکی خانواده متشکل از هشت پزشک و دو پرستار خانواده، برای حدود ۹۰ درصد جمعیت تحت پوشش، پرونده الکترونیک سلامت تشکیل داده‌اند و به‌صورت مستمر خدمات پایش و مراقبت‌های بالینی را ارائه می‌دهند.

وی با اشاره به ارتقا روش های نوبت دهی بیمارستان و مراکز بهداشتی درمان تهران گفت : سیستم نوبت دهی کلینیک ها از طریق کالستر مرکزی (۱۵۱۹) و یا اینترنتی به آدرس(https://nobat.pihoh.ir) انجام می شود ولی امکان نوبت دهی حضوری به بیماران اورژانس هم وجود دارد .

رئیس پلی کلینیک آزادی از جمله برنامه های توسعه آتی این مرکز را افتتاح بخش ماموگرافی عنوان کرد و افزود : تنها مرکز ترک اعتیاد و ترک سیگار بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در درمانگاه آزادی فعال است، همچنین در راستای افزایش میزان رضایت مندی و کاهش بار مراجعات به مرکز دندانپزشکی بیمارستان، در درمانگاه آزادی علاوه بر انجام خدمات روتین دندانپزشکی با حضور متخصصین ، خدمات جراحی فک و صورت ، ترمیم ریشه ، جراحی لثه ،

امکانات روز دنیا مجهز هستند و بر اساس شرایط جغرافیایی و عملیاتی هر منطقه، در اختیار مناطق تابعه سازمان قرار می‌گیرند. وی در پایان ابراز امیدواری کرد

تحويل ۱۰۰ دستگاه آمبولانس پیشرفته به مناطق ۱۶ گانه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

امکانات روز دنیا مجهز هستند و بر اساس شرایط جغرافیایی و عملیاتی هر منطقه، در اختیار مناطق تابعه سازمان قرار می‌گیرند. وی در پایان ابراز امیدواری کرد

ترمیم تخصصی نیز انجام می شود. وی خاطر نشان کرد : به علت گسترش خدمات طی یکسال اخیر، میزان ورودی نسخ دارویی به داروخانه این مرکز تقریباً ۲ برابر شده است، همچنین انواع سونوگرافی با دستگاه بسیار مجهز و توسط دو همکار رادیولوژیست خانم و آقا در درمانگاه آزادی انجام می شود .

دکتر مرتضوی در پایان ضمن تقدیر از تلاش‌های کارکنان مجموعه، اظهار داشت: اگرچه این امکانات در خور شأن همکاران پرتلاش، دلسوز و متعهد ما نیست، اما با امید به توسعه روزافزون، در مسیر بهبود خدمات و رضایتمندی حداکثری گام برمی‌داریم و در ادامه چهار بخش پر تردد این مرکز به تکفیک معرفی میشود :

بخش دیالیز؛ خدمات پیشرفته برای بیماران کلیوی

سعید علوی کارشناس ارشد پرستاری و مسئول واحد دیالیز اعلام کرد: بخش دیالیز پلی‌کلینیک آزادی را یکی از واحدهای تخصصی و حیاتی این درمانگاه معرفی کرد و افزود : این واحد با بهره‌گیری از تجهیزات پیشرفته و به‌روز، خدمات درمانی باکیفیتی را به بیماران مبتلا به بیماری‌های مزمن کلیوی ارائه می‌دهد.

وی بیان داشت : دستگاه‌های مورد استفاده مجهز به سیستم HDF هستند؛ سیستمی پیشرفته که کیفیت دیالیز را بهبود می‌بخشد و عوارض جانبی آن را به حداقل می‌رساند.

علوی اظهار داشت : در حال حاضر، تیم دیالیز متشکل از سه کارشناس پرستاری است که با نظارت دقیق و هماهنگی با تیم پزشکی، اجرای صحیح پروتکل‌های درمانی و بررسی مداوم عملکرد دستگاه‌ها، خدمات استاندارد و ایمنی را به بیماران ارائه می‌دهند.

مسئول واحد دیالیز تصریح کرد : این واحد ماهانه به طور میانگین پذیرای ۳۲ بیمار ثابت و ۵ بیمار مهمان است و هدف آن ارتقای کیفیت زندگی بیماران است و اقدامات شاخص سال گذشته شامل سرویس‌های دوره‌ای منظم، تمویض به‌موقع قطعات، نوسازی بخش، چیدمان اصولی تجهیزات، نصب مانیتورهای جدید برای کنترل علائم حیاتی و ارتقای فرآیندهای مراقبتی



تحويل ۱۰۰ دستگاه آمبولانس پیشرفته به مناطق ۱۶ گانه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

از تمامی دست‌اندرکاران این امر مهم، از خدانود متعال برای همه خدمت‌گزاران کشور سلامتی و توفیق روزافزون مسئلت داشت.

که با اضافه شدن این آمبولانس‌ها به ناوگان خودرویی سازمان، شاهد عملکرد شایسته‌تر و مؤثرتری از سازمان در شرایط اضطرار و بحران باشیم و ضمن قدردانی

پلی کلینیک آزادی بزرگ‌ترین و مجهزترین درمانگاه صنعت نفت کشور

و آموزشی برای پرسنل و بیماران بوده است. **زمایشگاه پلی کلینیک آزادی؛ عملکرد دقیق و مسئولانه در سایه تخصص و نظم** افسون منصوری کارشناس ارشد آزمایشگاه با بیست سال سابقه کار در تمامی بخش های بیوشیمی ، هماتولوژی ، هورمون ، میکروب و بیشترین سابقه کاری در واحد بانک خون بیمارستان که در حال حاضر مسئول آزمایشگاه درمانگاه آزادی هست در ابتدا به معرفی این واحد پرداخت و گفت : آزمایشگاه درمانگاه آزادی از سال ۱۳۹۶ در ساختمان جدید فعالیت خود را آغاز کرده و روزانه به‌طور متوسط پذیرای ۵۰ تا ۶۰ مراجعه‌کننده سرپایی است. همچنین خدمات آزمایشگاهی دوره‌ای به بیماران دیالیز نیز ارائه می‌شود.

وی با اشاره به اینکه این مجموعه دارای بخش‌های تخصصی هماتولوژی، بیوشیمی، هورمون، میکروب و سایر بخش‌های تشخیصی است، اظهار داشت : تیم آزمایشگاه متشکل از چهار کارشناس فنی و یک منشی، با نظارت دقیق بر انجام آزمایشات، کنترل کیفی مستمر، کالیبراسیون دستگاه‌ها و رعایت فرآیند مستقل، محیطی امن و کارآمد را برای مراجان آورده است.

منصوری تصریح کرد : این واحد با وجود فضای مناسب، پتانسیل توسعه تجهیزات و افزایش نیروی انسانی را دارد و در صورت تجهیز با دستگاه‌های پیشرفته، آمادگی ارائه خدمات کامل آزمایشگاهی به تعداد بیشتری از بیماران را خواهد داشت.

خدمات دندان پزشکی؛ از درمان ریشه تا جراحی لثه با تیمی پرتلاش

دکتر ناهید پورنگ مسئول دندانپزشکی درمانگاه آزادی که از سال ۱۳۹۴، درمانگاه مشغول به خدمت است با اشاره به اینکه بخش پیشگیری نیز در دو نوبت صبح و عصر فعال است و هفتگی حدود ۴۰ بیمار توسط بهداشت‌کاران تحت جرم‌گیری و آموزش بهداشت قرار می‌گیرند بیان داشت : نوبت‌دهی ترمیم به‌صورت هفتگی و درمان ریشه با فاصله دهروزه انجام می‌پذیرد. وی افزود : واحد دندان‌پزشکی پلی‌کلینیک

آزادی با پوشش حدود ۱۹۶۰۰ نفر جمعیت تحت پوشش، روزانه با حضور ۴ دندان‌پزشک ترمیمی و ۲ دندان‌پزشک درمان ریشه در شیفت صبح، به‌طور متوسط به ۷۵ بیمارخدمات ارائه می‌دهد. پورنگ اظهار داشت : در بخش درمان ریشه (عصب‌کشی) روزانه حدود ۱۰ بیمار و در بخش ترمیم حدود ۶۵ بیمار پذیرش می‌شوند. همچنین روزهای شنبه، متخصص جراحی لثه (پریو) با ویزیت ۲۰ بیمار و انجام جراحی برای ۵ نفر حضور تحت پوشش دارد.

فیزیوتراپی؛ خدمات تخصصی و تجهیزات مدرن برای غرب تهران

طاهره نجفی مسئول بخش فیزیوتراپی درمانگاه آزادی این بخش را از واحدهای فعال و پرمراجعه عنوان کرد که روزانه بین ۷۵ تا ۹۰ مراجعه‌کننده دارد و پذیرش بیماران به‌صورت هفتگی انجام شده و موارد اورژانسی و پرسنل طرح اقماری به‌صورت آنی پذیرش می‌شوند.

وی افزود: این واحد تقریباً تمامی بیماران مناطق غرب، جنوب‌غرب و شمال‌غرب تهران را پوشش می‌دهد.این بخش دارای ۹ کابین درمانی مجهز به تجهیزات متنوعی نظیر: ۵ دستگاه مولتی الکتروتراپی با ۵۲ برنامه درمانی و ۳۲ جریان قابل تنظیم ، دستگاه لیزر پروتان ، دستگاه لیزر کم‌توان BTL و ENRAF، دستگاه اولتراسوند BTL و نوین، دستگاه‌های ترکشن کمر و گردن، مگنت‌تراپی، شک‌ویو، کرایوتراپی و۸ چراغ IR پرتابل انجام می‌گردد.

نجفی تصریح کرد : تجهیزات حرکتی شامل تردمیل، دوچرخه ثابت، پولی، شولدر رویل، تخت فریم، صندلی کوادر و میز کاردرمانی می‌شود و این بخش با چهار فیزیوتراپیست در دو شیفت و یک کمک‌بهدارخدمات خود را با تعهد و دلسوزی کامل ارائه می‌دهد. همچنین سالن ورزش این واحد با نور مناسب و تجهیزات کامل، محیطی مناسب برای جلسات درمانی فراهم کرده است.

تعمیرات موفق سکوهای SPD۵ و SPD۶

عکس ها: علی سلیمانی

متخصصان صنعت نفت در شرایط دشوار عملیاتی و هم‌زمان با تهدیدهای ناشی از جنگ ۱۲ روزه با اتکاء به دانش بومی و روحیه جهادی، بار دیگر توانمندی و تعهد خود را به نمایش گذاشتند. عملیات تعمیرات اساسی سکوهای گازی SPD۵ و SPD۶ در میدان پارس جنوبی با وجود همه محدودیت‌ها، بدون وقفه و با رعایت کامل استانداردهای ایمنی و زیست‌محیطی به سرانجام رسید.



تفت

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴

شماره ۹۶۳

۱۳



چرا

مینایی همچنین با اشاره به بهره‌برداری خط برق اختصاصی واحد نمک‌زدایی غرب کارون در تابستان سال گذشته گفت: با راه‌اندازی این خط، مصرف برق این مجموعه از شبکه سراسری قطع شد و به‌طور کامل توسط نیروگاه غرب کارون تأمین می‌شود. وی در اشاره به عبور از مسیرهای پُرچالش در اجرای این طرح، افزود: با وجود برخی موانع اجرایی، پروژه در موعد مقرر به بهره‌برداری رسید.

وی خاطرنشان کرد: نیروگاه غرب کارون اکنون تأمین برق میادین بزرگ نفتی از جمله آزادگان یکپارچه، یاران، یادآوران، تلمبه‌خانه غرب کارون و همچنین پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس را نیز برعهده دارد.

مینایی درباره سوخت مصرفی نیروگاه گفت: سوخت اصلی، گاز طبیعی یا C۱ پالایشگاه گاز هویزه (NGL۳۲۰۰) است که پیش از راه‌اندازی پالایشگاه، در فلرها سوزانده می‌شد و اکنون در فرآیندی بهره‌ور صرف تولید برق می‌شود. وی افزود: در صورت نیاز، نیروگاه امکان استفاده از نفت‌گاز (گازوئیل) را نیز دارد تا پایداری عملیاتی آن حفظ شود.

وی در ادامه درباره مدل سرمایه‌گذاری این پروژه توضیح داد: نیروگاه با مدل BOO (ساخت، بهره‌برداری، مالکیت) توسط شرکت مینا احداث شده و شرکت ملی نفت ایران ماهانه ۶ میلیون یورو بابت ظرفیت کامل ۴۳۰ مگاواتی به شرکت سرمایه‌گذار پرداخت می‌کند.

به گفته مینایی، نیروهای شاغل در این نیروگاه عمدتاً از متخصصان استان خوزستان هستند.

وی در پایان با اشاره به نیاز فزاینده کشور به برق و ناترازی در ماه‌های گرم سال، اظهار داشت: تداوم فعالیت نیروگاه و تسهیل مسیر توسعه آن با حمایت نهادهای مرتبط می‌تواند به تاب‌آوری بیشتر انرژی در استان خوزستان منجر شود و الگویی برای توسعه زیرساخت‌های مشابه در سایر مناطق کشور به شمار آید.



نیروگاه غرب کارون؛ تأمین‌کننده برق پایدار برای بخش مهمی از اهواز

در استان، به‌ویژه برای شهر اهواز تبدیل شده است.

وی افزود: هم‌اکنون حدود ۳۰۰ مگاوات توان الکتریکی از این نیروگاه به شبکه استان تزریق می‌شود. این میزان انرژی می‌تواند مصرف برق بیش از ۴۰ هزار خانوار را تأمین کند.

مجری طرح نیروگاه غرب کارون با بیان اینکه عملیات احداث این نیروگاه از سال ۱۳۹۳ آغاز شده، اظهار داشت: این پروژه با ظرفیت

تداوم توسعه نیروگاه غرب کارون، نقش مهمی در پایداری برق خوزستان و الگوسازی برای زیرساخت‌های انرژی کشور دارد.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، رحیم مینایی، مجری طرح احداث نیروگاه غرب کارون و تأسیسات جانبی، با اشاره به نقش مهم این نیروگاه در شبکه برق استان خوزستان گفت: نیروگاه غرب کارون در چارچوب سیاست‌های شرکت ملی نفت ایران احداث شده و امروز به یکی از منابع پایدار برق

برگزاری مسابقات ورزشی به مناسبت گرامیداشت حماسه خرمشهر در شرکت «متن»



را متمایز کرده، حضور فعال اعضای خانواده کارکنان در کنار پرسنل شرکت است که فضای مسابقات را گرم‌تر و صمیمی‌تر کرده است. «رقابت‌ها در بخش خانواده‌ها در دو رده سنی نوجوانان (زیر ۱۶ سال) و بزرگسالان برگزار می‌شود. همچنین برای رعایت عدالت متر، پناالنی گل کوچک، پناالنی بسکتبال، شطرنج، میچ‌اندازی، تنیس خاکی، تنیس روی میز و دارت برگزار می‌شود.

بر اساس اعلام مظهر رستمی نژاد، رئیس امور ورزش شرکت، این مسابقات نخستین دوره از یک رویداد ورزشی داخلی است که در ۱۷ رشته ورزشی شامل: والیبال، فوتسال، طناب‌کشی، فوتبال‌دستی، آمادگی جسمانی، پاورلیفتینگ، بوکس، بدمینتون، شتا، دوی ۱۰۰ متر، پناالنی گل کوچک، پناالنی بسکتبال، شطرنج، میچ‌اندازی، تنیس خاکی، تنیس روی میز و دارت برگزار می‌شود.



وی افزود: «آنچه این دوره از مسابقات

در راستای گرامیداشت حماسه آزادسازی خرمشهر، مسابقات متنوع ورزشی ویژه کارکنان شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و خانواده‌های ایشان از ۱۶ خردادماه آغاز شده و با استقبال گسترده در حال برگزاری است.

به گزارش روابط عمومی شرکت، این رقابت‌ها با هدف ترویج نشاط سازمانی، ارتقاء سلامت جسمی و روانی کارکنان، تقویت همبستگی درون‌سازمانی و ایجاد تعامل مؤثر میان خانواده‌ها، در حال برگزاری می‌باشد.

شرکت متن موفق به دریافت گواهینامه بین‌المللی ISMS شد



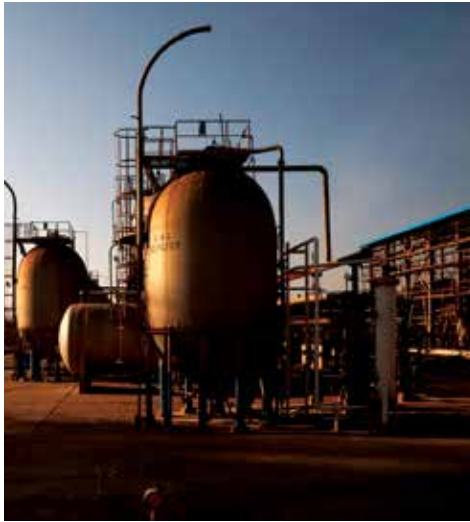
ما این مسیر را با همراهی یک شرکت مشاور معتبر و با نظارت مرکز مدیریت راهبردی افتای ریاست‌جمهوری طی کردیم. گواهینامه سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS) در آیینی با حضور مدیران شرکت متن، نماینده شرکت مشاور و نماینده مرکز مدیریت راهبردی افتای ریاست‌جمهوری

رایانهای شرکت متن تصریح کرد: بدون همراهی مدیریت در سطوح بالا، این پروژه نمی‌توانست به موفقیت برسد، البته اخذ گواهینامه ISMS تنها یک موفقیت داخلی نیست، بلکه نشان‌دهنده تعهد سازمان به حفظ امنیت اطلاعات شرکای تجاری، نهادهای حاکمیتی و سایر ذی‌نفعان به‌شمار می‌رود.

شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) در راستای اجرای الزام‌های بالادستی امنیت سایبری و حفاظت از دارایی‌های اطلاعاتی سازمانی، موفق به دریافت گواهینامه بین‌المللی سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISIRI-ISO/IEC ۲۷۰۰۱) شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، پوریا پرویزی، رئیس اداره سیستم‌های اطلاعات مدیریت و خدمات رایانه‌ای شرکت متن با تأکید بر اهمیت امنیت اطلاعات در سازمان اظهار کرد: دغدغه‌های امنیتی، چه به‌منظور حفظ محرمانگی و یکپارچگی داده‌ها و چه پاسخگویی به الزام‌های نهادهای بالادستی و نظارتی، ما را به سمت استقرار ISMS سوق داد. دریافت این گواهینامه، گواهی بر پایبندی شرکت به اصول بنیادین امنیت اطلاعات شامل محرمانگی (Confidentiality)، یکپارچگی (Integrity) و دسترسی‌پذیری (Availability) است. وی تحلیل و مدیریت ریسک را از ارکان اصلی پیاده‌سازی ISMS دانست و افزود: با بهره‌گیری از الگوهای شناخته‌شده تحلیل ریسک، تهدیدهای متنوعی شناسایی شد و متناسب با هر تهدید، راهکارهای منطبق با استانداردهای جهانی طراحی و در حال اجرا هستند. رئیس اداره سیستم‌های اطلاعات مدیریت و خدمات

با آغاز عملیات اجرایی احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید؛ ظرفیت انتقال فرآورده‌ها در پالایشگاه آبادان افزایش می‌یابد



مجرى پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید پالایشگاه آبادان از آغاز عملیات اجرایی این پروژه خبر داد و گفت: با راه‌اندازی این تلمبه‌خانه‌ها، ظرفیت انتقال فرآورده‌ها در پالایشگاه آبادان از ۳۵۰ هزار بشکه کنونی به‌صورت پایدار به ۶۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد.

غلامرضا سالاروند در گفت‌وگو با خبرنگار شانا در تشریح پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید پالایشگاه آبادان به‌عنوان یکی از زیرساخت‌های کلیدی در چارچوب طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان در قالب فاز ۲-۳ اظهار کرد: این پروژه مؤثری در ارتقای توان انتقال خوراک پالایش، جابه‌جایی فرآورده‌های نفتی و کاهش ناترازی انرژی کشور خواهد داشت و هدف از اجرای این پروژه، ایجاد تلمبه‌خانه‌هایی است که بتوانند هر نوع خوراک پالایشی از نفت خام و فرآورده‌های تولیدی پالایشگاه را به مناطق صنعتی و مصرفی کشور از جمله اهواز و ماهشهر منتقل کنند. وی با بیان اینکه بخشی از این پروژه به نوسازی و بهسازی تجهیزات موجود و فرسوده اختصاص دارد، ادامه داد: با راه‌اندازی این تلمبه‌خانه‌ها، ظرفیت انتقال فرآورده‌های پالایشگاه آبادان به‌ویژه در بازه زمانی پس از توسعه پالایشگاه آبادان به روزانه ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام به‌صورت پایدار می‌رسد.

۳ پایانه نفتی، ۶ خط لوله و ۶ مرکز انتقال نفت جدید

مجرى پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید پالایشگاه آبادان در پاسخ به مشخصات فنی و گستره عملیات اجرایی این پروژه، تصریح کرد: بر اساس این پروژه، عملیات اجرایی احداث سه پایانه نفتی، ۶ خط لوله جدید هر خط به طول حدود ۲ کیلومتر در محوطه پالایشگاه آبادان از ضلع شمال شرقی به شمال غربی، اجرای ۶ مرکز انتقال نفت جدید (تلمبه‌خانه) برای تجميع انتقال فرآورده‌ها و افزایش سرعت و دقت عملیاتی اتصال به خطوط موجود شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در دستور کار قرار گرفته است. سالاروند در پاسخ به اینکه این پروژه در سال ۱۳۹۴ تعریف و مراحل اجرایی آن آغاز شده و به پیشرفت ۵۰ درصدی رسیده بود، گفت: در سال ۱۳۹۹ به دلایل مختلف از جمله تحریه‌های ظالمانه اجرای این پروژه متوقف شد و هم‌اکنون این پروژه با هدف تکمیل بخش‌های باقی‌مانده دوباره فعال شده و در نقطه صفر عملیات اجرایی قرار داریم و پیش‌بینی می‌کنیم این پروژه ظرف ۱۸ ماه آینده به بهره‌برداری برسد. وی با اعلام اینکه سرمایه مورد نیاز این پروژه ۴ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است که در آینده نزدیک پیش‌پرداخت‌ها برای خرید تجهیزات داخلی و خارجی آغاز می‌شود، گفت: یکی از چالش‌های مهم پروژه، تأمین ۲۷ دستگاه پمپ اصلی پروژه است که این موضوع از سوی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در حال پیگیری است.

تأمین ۹۵ درصد تجهیزات از منابع داخلی

مجرى پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید پالایشگاه آبادان در زمینه نقش توان داخلی در پیشبرد این پروژه بیان کرد: حدود ۹۵ درصد کالا و تجهیزات این پروژه از منابع داخلی تأمین می‌شود و بخش وارداتی فقط مربوط به تجهیزات ابزار دقیق است که حجم مالی قابل توجهی در مقیاس پروژه ندارد و این سیاست سبب ارتقای توان تولید داخل و حمایت از سازندگان ایرانی می‌شود. سالاروند با بیان اینکه پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها به‌عنوان زیرمجموعه طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان تعریف شده است و تحت نظارت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران اجرا می‌شود، یادآور شد: در قالب این طرح، اقدام‌های مرتبط با مسئولیت اجتماعی نظیر توسعه آموزشی، درمانی و زیست‌محیطی منطقه نیز در دستور کار قرار دارد.

شمار جایگاه‌های عرضه سوخت در تهران به ۳۶۷ رسید



شمار جایگاه‌های عرضه فرآورده‌های نفتی در منطقه تهران با بهره‌برداری از جایگاه اختصاصی «۲۹۶» در ناحیه جنوب به ۳۶۷ باب افزایش یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران، جایگاه جدید در رده جایگاه‌های کوچک مقیاس طبقه‌بندی می‌شود و به‌منظور ارتقای سطح خدمات‌رسانی و تسهیل دسترسی شهروندان به سوخت احداث شده است. با بهره‌برداری از این جایگاه که یک سکو، سه دستگاه دیسپنسر و ۶ نازل عرضه بنزین دارد تعداد جایگاه‌ها در تهران به ۳۶۷ باب افزایش یافت.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۲۸ تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۳۳
۱۴
www.daneshenaf.ir



مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان خبرداد؛

راه‌اندازی واحد تفکیک‌گر سیار نفت در آزادگان جنوبی با هدف احیای چاه‌های کم‌فشار

از سه چاه در حال برداشت نفت بوده و بعد از تفکیک بیش از یک هزار و ۵۰۰ بشکه نفت در روز را به تاسیسات بهره‌برداری ارسال می‌کند. دریس همچنین از مدیریت و روش‌های بخش‌های مختلف منطقه و تمامی کارکنان که به صورت شبانه‌روزی برای راه‌اندازی هر چه سریعتر این واحد تلاش کردند تجلیل و تشکر کرد.

روزه، در طول کمتر از یک هفته و با سرعت عمل بالا و تلاش شبانه‌روزی کارکنان به انجام رسید. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: ظرفیت این واحد پنج هزار بشکه در روز بوده و نفت آن بعد از تفکیک به سمت واحد بهره‌برداری گاسپ شمالی ارسال می‌شود. وی اضافه کرد: در حال حاضر این واحد

سوم و واحد تفکیک‌گر سیار نفت آزادگان جنوبی اظهار کرد: واحد MOS (تفکیک‌گر سیار نفت) برای باز شدن و احیا چاه‌هایی که دارای افت فشار و یا تولید ندارند بکار برده می‌شود. وی افزود: به منظور باز کردن چندین چاه در میدان آزادگان جنوبی و بازگشت آن‌ها به مدار تولید عملیات راه‌اندازی واحد «MOS» در منیفلود سه این میدان در شرایط جنگی ۱۲

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان از راه‌اندازی واحد تفکیک‌گر سیار نفت در آزادگان جنوبی با ظرفیت پنج هزار بشکه نفت در روز با هدف احیا و تولیدی شدن چاه‌های کم‌فشار خبرداد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، مهندس حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در حاشیه بازدید از منیفلود

در پی ایجاد مشکلات آبی؛

تداوم آبرسانی شرکت نفت و گاز اروندان به آبادان، خرمشهر و هویزه



تانکرهای این شرکت آماده خدمت‌رسانی به این مناطق هستند و در کنار آبرسانی هر اقدامی که منجر به رفع این مشکل شود در دستور کار خود قرار خواهد داد. ناصر فراهانی سرپرست خدمات ترابری نیز در این خصوص گفت: در حال حاضر ۱۳ تانکر آبرسان به صورت شبانه‌روزی به برخی از مناطق هویزه، خرمشهر و آبادان که از مشکلات آبی رنج می‌برند، خدمت‌رسانی می‌کنند.

رساندیم. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با بیان اینکه تاکنون بیش از ۶۰۰ سرویس تانکر آب به این مناطق ارسال شده است، گفت: با توجه به شوری آب و افزایش EC آب در این مناطق و بر اساس دستور ستاد بحران استانداری خوزستان و در راستای انجام مسئولیت‌های اجتماعی، عملیات آبرسانی تحت نظر ابفا خوزستان در حال انجام است. دریس اضافه کرد: تا پایان مشکلات آبی

از ابتدای خردادماه و آغاز مشکلات آبی در این شهرستان‌ها چند تانکر آبرسان از شرکت نفت و گاز اروندان به برای آبرسانی به این مناطق تدارک دیده شد. وی افزود: یک تانکر آبرسان برای خرمشهر، دو تانکر برای هویزه و در ابتدا یک تانکر برای آبادان تدارک دیده شد ولی با توجه به حجم مشکلات در آبادان تعداد تانکرهای آبرسان در این شهرستان را به ده خودرو

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: این شرکت از ابتدای مشکلات آبی در برخی نقاط خرمشهر، آبادان و هویزه با ۱۳ تانکر آبرسان به صورت شبانه‌روزی در حال آبرسانی به مردم این مناطق است. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، مهندس حمید دریس درخصوص آبرسانی به مناطقی در آبادان، خرمشهر و هویزه که دچار تنش آبی هستند، اظهار کرد:

همسو با مسئولیت اجتماعی انجام شد؛

اعزام آتش‌نشان‌های اروندان برای مهار آتش‌سوزی هورالعظیم

اقدام پس از بازدید میدانی به همراه استاندار خوزستان و برخی مسئولان استانی انجام شد و هدف آن جلوگیری از سرایت آتش به بخش ایرانی تالاب و کاهش اثرات زیست‌محیطی بر مردم منطقه بود. وی با تأکید بر نقش این شرکت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی گفت: اروندان تنها به تولید نفت و گاز بسنده نمی‌کند و حفاظت از محیط زیست و سلامت مردم منطقه را بخشی از وظایف خود می‌داند. گفتنی است هورالعظیم هر ساله به دلیل گرمای شدید و کم‌آبی ناشی از عدم تأمین حق‌آبه از سوی کشور همسایه، دچار آتش‌سوزی‌هایی در بخش عراقی می‌شود که پیامد آن، آلودگی هوا و آسیب به مناطق مرزی ایران است.



مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، انتشار دود و آلودگی هوای به‌وجود آمده در برخی شهرستان‌های خوزستان را حاصل آتش‌سوزی بخش عراقی تالاب هورالعظیم دانست و گفت: خودروهای آتش‌نشان این شرکت به‌منظور مهار آتش‌سوزی و جلوگیری از گسترش آن اعزام شدند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز اروندان، حمید دریس با بیان اینکه این شرکت در پی وقوع آتش‌سوزی در بخش عراقی تالاب هورالعظیم و انتشار دود گسترده در شهرهای مرزی وارد عمل شد و با اعزام چند خودروی آتش‌نشانی، تانکر و تجهیزات مهار حریق به محل، عملیات خاموش‌سازی و خنک‌سازی منطقه را آغاز کرد، اظهار کرد: این



پیامدهای تعطیلی بزرگ‌ترین پالایشگاه رژیم صهیونیستی

توقف فعالیت بزرگ‌ترین پالایشگاه و مجموعه پتروشیمی رژیم صهیونیستی در خلیج حيفا، بازار انرژی این رژیم را با اختلال گسترده روبه‌رو کرده و تأثیرات قابل‌توجهی بر تأمین سوخت، صنایع پتروشیمی، وضعیت زیست‌محیطی و امنیت انرژی در سطح منطقه‌ای به‌جا گذاشته است. این پالایشگاه که ستون اصلی تأمین فرآورده‌های نفتی اسرائیل محسوب می‌شود، اکنون در آستانه تعطیلی احتمالی قرار دارد؛ رویدادی که پیامدهای اقتصادی، زیست‌محیطی و صنعتی گسترده‌ای برای رژیم صهیونیستی و بازارهای اطراف به همراه خواهد داشت.

به گزارش شانا، گروه بازاران بزرگ‌ترین پالایشگاه و مجموعه پتروشیمی رژیم صهیونیستی است که در منطقه خلیج حيفا واقع شده است. این پالایشگاه سال ۱۹۵۱ تأسیس و به یکی از ارکان اصلی بخش انرژی رژیم صهیونیستی تبدیل شد. بازار روزانه حدود ۲۶۶۰۰ تن نفت خام، معادل ۱۹۷,۰۰۰ بشکه فرآوری می‌کند. با رتبه ۹ در شاخص پیچیدگی نلسون، تأسیسات مدرن این پالایشگاه امکان تولید طیف گسترده‌ای از محصولات نفتی با ارزش بالا، ازجمله سوخت‌ها، پلیمرها، مواد آروماتیک و مومها را برای بازارهای داخلی

و بین‌المللی فراهم می‌کند. حدود ۷۰ درصد محصولات این شرکت در بازار داخلی رژیم صهیونیستی توزیع و ۳۰ درصد باقی‌مانده به کشورهای شرق مدیترانه صادر می‌شود.

سپاهمداران و ساختار مالکیت

بازار در سال ۲۰۰۷ خصوصی‌سازی شد و اکنون به‌عنوان یک شرکت عمومی در بورس تل‌آویو (TASE) با نماد بازار معامله می‌شود. مالکیت آن به‌طور عمده در اختیار دو نهاد بزرگ است: شرکت اسرائیل (Israel Corporation Ltd) حدود ۳۳.۵ درصد و شرکت صنایع پتروشیمی اسرائیل (Israel Petrochemical Enterprises Ltd) حدود ۱۵ درصد. حدود ۵۱.۵ درصد از سهام بازار در اختیار سرمایه‌گذاران عمومی است. بازار همچنین مالکیت کامل شرکت‌های تابعه‌ای مانند کارمل اولفینز و گادیو پتروشیمی را در اختیار دارد که توانایی‌های تولید پتروشیمی آن را تقویت می‌کنند. حمله موشکی ایران نه‌تنها عملیات این زیرمجموعه‌ها را مختل کرد، بلکه سبب کاهش ۲.۸ درصدی قیمت سهام بازار شد که نگرانی سرمایه‌گذاران درباره ثبات و سودآوری شرکت را نشان می‌دهد.

نقش پالایشگاه در اقتصاد اسرائیل

پالایشگاه بازار ستون اصلی بخش انرژی رژیم صهیونیستی است و بالغ بر ۶۰ درصد

نرمال تشخیص دادند.با وجود ادعای بازار مبنی بر اینکه دستگاه‌های نظارتی داخلی آنها مطابق با استانداردهای زیست‌محیطی بوده‌اند، انجمن شهرهای خلیج حيفا برای حفاظت از محیط زیست و مقام‌های محلی، از جمله شهردار حيفا، یونا یهاو، فعالیت‌های پالایشگاه را زیر سؤال برده‌اند. شهردار حيفا در واکنشی صریح اعلام کرد: «نوشتنه‌ها روی دیوار است. اسرائیل باید فوراً روند تخلیه بازار را آغاز کند.» لیهی شاهار برمن، رئیس انجمن محیط زیست منطقه نیز گفت: «ادعای مدیران بازار درباره بی‌اثر بودن حمله موشکی از واقعیت کاملاً جداست.» این حمله که سبب آتش‌سوزی و آسیب به خطوط لوله شد، خطرات زیست‌محیطی حفظ چنین تأسیساتی در منطقه‌ای پرجمعیت را برجسته کرد.

اثرات توقف پالایشگاه بر بازارهای منطقه‌ای

توقف پالایشگاه ۱۹۷,۰۰۰ بشکه‌ای بازار موح‌هایی در بازارهای انرژی منطقه‌ای ایجاد کرده و عرضه نفت‌گاز و بنزین در مدیترانه را محدود کرده است. وابستگی رژیم صهیونیستی به بازار برای ۴۴ درصد از گاز مایع و بخش‌های قابل‌توجهی از سایر سوخت‌ها منجر به کمبود تخمینی ۷,۵۰۰ تنی گاز مایع در هفته‌های پس از حمله شده است. این اختلال رژیم صهیونیستی را مجبور به بررسی کاهش صادرات گاز مایع و افزایش واردات کرده که زنجیره‌های تأمین منطقه‌ای را تحت فشار قرار داده است. به دنبال این حمله راهبردی، همچنین نوسانات قیمت جهانی نفت ثبت شد، به‌طوری که قیمت نفت برنت در ۲۳ خرداد ۱۴۰۴ با ۷ درصد

افزایش به بیش از ۷۴ دلار در هر بشکه رسید، زیرا بازارها به تأثیر درگیری بر زیرمجموعه‌های انرژی واکنش نشان دادند.

پیامدها و جایگزینی با واردات

حمله موشکی ایران درخواست‌های تعطیلی دائمی پالایشگاه بازار را که مدت‌هاست از سوی فعالان زیست‌محیطی و ساکنان حيفا به‌دلیل آلودگی و خطرات امنیتی آن حمایت می‌شود، دوباره برانگیخته است. طرح رژیم صهیونیستی در سال ۲۰۲۲ برای انتقال این تأسیسات تا سال ۲۰۳۰ اکنون فوریت بیشتری یافته است. تعطیلی بازار نیازمند واردات ۶۰ درصد نفت‌گاز، ۵۰ درصد بنزین و ۵۰ درصد نفت سفید خواهد بود که به‌طور قابل‌توجهی وابستگی به تأمین‌کنندگان خارجی را افزایش داده و اقتصاد را در معرض نوسانات بازار جهانی قرار می‌دهد.از دست دادن تولیدات پتروشیمی بازاران همچنین صنایع پایین‌دستی مانند پلاستیک و مواد شیمیایی را مختل می‌کند و احتمالاً منجر به از دست دادن مشاغل و کاهش تولید صنعتی می‌شود. در حالی که بیمه بازار تا ۲۵۰ میلیون دلار خسارت را پوشش می‌دهد، چالش‌های اقتصادی و لجستیکی بلندمدت جایگزینی تولیدات آن با واردات ممکن است

میلیاردها دلار هزینه داشته باشد.



زندگی کنند. این در حالی است که اکنون ۵.۵ میلیارد نفر از جمعیت جهان در شهرها سکونت دارند و تا سال ۲۰۵۰ تقریباً ۱.۹ میلیارد نفر به شهرها مهاجرت می‌کنند. بنابراین بیشترین تغییر در ساختار جمعیتی جهان تا سال ۲۰۵۰، مربوط به تغییر شیوه زندگی از مدل‌های دیگر به شهرنشینی است.شهرنشینی تا سال ۲۰۵۰ حدود ۲۰ درصد بیشتر می‌شود؛ موضوعی که تا حد زیادی می‌تواند رشد ۲۳ درصدی تقاضای انرژی تا میانه قرن ۲۱ را توجیه کند. این تغییر به‌ویژه در کشورهای در حال توسعه و اقتصادهای نوظهور، جهش در تولید ناخالص داخلی و رشد اقتصادی را به دنبال خواهد داشت.گزارش چشم‌انداز جهانی نفت ۲۰۲۵ البته در ترسیم آینده برای رشد اقتصادی جهان و کشورهای

فروش نفت ونزوئلا در ۲۰۲۴ به ۱۷.۵ میلیارد دلار رسید

شرکت دولتی نفت ونزوئلا در سال ۲۰۲۴ با ثبت فروش ۱۷ میلیارد و ۵۲۰ میلیون دلار، جهش قابل توجهی در صادرات نفت خام و سوخت تجربه کرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، بر اساس اسناد نتایج مالی و عملیاتی شرکت دولتی نفت ونزوئلا (پدوسا) که روز جمعه مشاهده شد، فروش نفت این شرکت در خارج از کشور در سال ۲۰۲۴ به ۱۷ میلیارد و ۵۲۰ میلیون دلار رسید؛ رقمی که در پی افزایش صادرات ناشی از مجوزهای صادرشده از سوی ایالات متحده برای فعالیت شریکان خارجی در ونزوئلا حاصل شده است.هیچ آمار مقایسه‌ای از سال‌های گذشته در دست نیست؛ زیرا پدوسا از سال ۲۰۱۶ نتایج مالی خود را منتشر نکرده است.ونزوئلا با در اختیار داشتن برخی از بزرگ‌ترین ذخایر نفت جهان، همچنان با تولیدی کمتر از سطح یک دهه پیش روبه‌روست؛ موضوعی که ناشی از کمبود سرمایه‌گذاری، سوءمدیریت در شرکت پدوسا و تحریم‌های آمریکا علیه صنعت انرژی این کشور از سال ۲۰۱۹ بوده است.مجوزهای صادرشده از سوی ایالات متحده به شرکت بزرگ نفتی آمریکایی شورون و دیگر شرکت‌های خارجی فعال در ونزوئلا، از سال ۲۰۲۳ امکان بهبود جزئی در تولید و صادرات نفت را فراهم کرده‌اند.با این حال در اواخر ماه مه، واشنگتن این مجوزها را برای انتقال نفت خام ونزوئلا به پالایشگاه‌های ایالات متحده و اروپا لغو کرد.بر اساس داده‌های اولیه از نتایج مالی و عملیاتی پدوسا، صادرات نفت خام و سوخت این شرکت در سال گذشته به‌طور میانگین ۸۰۵ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز بوده است؛ رقمی که نسبت به میانگین حدود ۷۰۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۳، بیش از ۱۵ درصد افزایش نشان می‌دهد.طبق نتایج شرکت پدوسا، تولید نفت ونزوئلا در سال ۲۰۲۴ به‌طور میانگین ۹۵۲ هزار بشکه در روز بوده است، در حالی که این رقم در سال ۲۰۲۳ که از سوی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گزارش شده، روزانه ۷۸۳ هزار بشکه بوده است.نیکولاس مادورو، رئیس‌جمهوری ونزوئلا و دولت‌ش همواره تحریم‌های واشینگتن و دیگر کشورها را محکوم کرده‌اند و این اقدام‌ها را نامشروع و با هدف جنگ اقتصادی برای فلج کردن ونزوئلا توصیف کرده‌اند. بر اساس اسناد نتایج، تولید نفت خام ونزوئلا در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۵ بیش از یک میلیون بشکه در روز بوده است و مقام‌های ونزوئلایی اعلام کرده‌اند صادرات همچنان به‌صورت عادی ادامه دارد.

طبق داده‌های حمل‌ونقل و اسناد داخلی، در ماه ژوئن صادرات نفت خام و سوخت ونزوئلا به‌طور میانگین ۸۴۴ هزار بشکه در روز بوده و مقصد اصلی این محموله‌ها کشور چین بوده است.

رشد ۹.۳ درصدی تقاضای جهانی نفت تا ۲۰۳۰

تقاضای جهانی نفت خام تا سال ۲۰۳۰ روندی صعودی و باثبات خواهد داشت و پیش‌بینی‌ها از رشد ۹.۳ درصدی آن حکایت دارد. در این میان، کشورهای در حال توسعه و اقتصادهای نوظهور مانند هند، کشورهای آفریقایی و منطقه خاورمیانه، نقش اصلی را در افزایش مصرف دارند، در حالی که کشورهای توسعه‌یافته با توجه به روندهای جایگزینی انرژی و سیاست‌های کاهش کربن کاهش نسبی تقاضا را تجربه می‌کنند.

بر اساس آمارهای گزارش چشم‌انداز تقاضای جهانی نفت ۲۰۲۵ منتشرشده از سوی اوپک، تقاضای جهانی نفت خام در دهه‌های آینده روندی صعودی خواهد داشت؛ تقاضای رشدی که به‌طور عمده با محوریت کشورهای در حال توسعه و نوظهور اقتصادی رقم خواهد خورد.بر همین اساس، تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۳۰ به رقم ۱۱۲.۳ میلیون بشکه در روز خواهد رسید که نسبت به سال ۲۰۲۴ افزایش ۹.۶ میلیون بشکه‌ای معادل ۹.۳ درصد رشد را نشان می‌دهد.این رشد در دهه‌های بعد نیز ادامه خواهد یافت و پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۵۰ این عدد به ۱۲۲.۹ میلیون بشکه در روز برسد. در این بازه زمانی، کشورهای غیر عضو سازمان همکاری و توسعه اقتصادی نقش محوری در افزایش تقاضا ایفا خواهند کرد.

نقش کلیدی کشورهای آسیایی و آفریقایی در آینده نفت

در این میان، هند به‌عنوان پرجمعیت‌ترین کشور جهان با رشد تقاضای ۸.۲ میلیون بشکه‌ای معادل ۱۴۷ درصد تا سال ۲۰۵۰، رتبه نخست رشد تقاضا را برای نفت خواهد داشت. توسعه حمل‌ونقل، صنعتی‌سازی، شهرنشینی و گسترش طبقه متوسط از جمله عوامل مؤثر در این روند هستند.چین نیز در همین مدت با رشد ۱۱ درصدی معادل ۱.۸ میلیون بشکه همچنان سهم قابل‌توجهی در بازار جهانی نفت خواهد داشت، همچنین در خاورمیانه، تقاضای نفت خام با رشد ۵۴ درصدی معادل ۴.۷ میلیون بشکه تا سال ۲۰۵۰ همراه خواهد بود که بخش عمده‌ای از آن ناشی از توسعه صنایع پتروشیمی و افزایش ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای است.در آفریقا نیز در همین مدت رشد جمعیت، گسترش شهرنشینی و ارتقای دسترسی به انرژی سبب افزایش ۴.۲ میلیون بشکه‌ای در تقاضای نفت خواهد شد که نشان‌دهنده رشد ۹۲ درصدی تقاضای نفت خام در این قاره است.

تغییر مسیر تقاضای نفت به سمت اقتصادهای نوظهور

در این میان کشورهای عضو OECD (سازمان توسعه و همکاری اقتصادی) که هم‌اکنون حدود ۴۳ درصد از تقاضای جهانی نفت را تشکیل می‌دهند با کاهش تدریجی تقاضای نفت خام مواجه خواهند شد. این کاهش به‌دلیل افزایش استفاده از خودروهای برقی، سیاست‌های کاهش کربن و جایگزینی سوخت‌های فسیلی با انرژی‌های تجدیدپذیر است.با این حال عواملی مانند خروج ایالات متحده آمریکا از توافق‌نامه پاریس در سال ۲۰۲۵، همچنین تمرکز بیشتر بر امنیت دفاعی و رشد اقتصادی در اروپا سبب کند شدن فرآیند جایگزینی سوخت‌های فسیلی شده است.

حمل‌ونقل و پتروشیمی در کانون رشد تقاضای جهانی نفت خام

این گزارش تأکید دارد که در اقتصادهای نوظهور بیشترین مقدار افزایش مصرف نفت در بخش حمل‌ونقل جاده‌ای، صنایع پتروشیمی و بخش هوایی متمرکز است. در مقابل کشورهای توسعه‌یافته شاهد کاهش تدریجی تقاضا به‌ویژه در بخش‌های خانگی، صنعتی و گرمایشی خواهند بود.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شبه
۲۸
تیر
۱۴۰۴
شماره ۹۶۳
۱۵
www.daneshenafteh.ir



بین الملل



**شرکت های توسعه دهنده ایرانی،
پس از امضای قرارداد در اسفند ماه
سال گذشته معطل در یافت نقدینگی
برای تجهیز کارگاه و خرید کالاهای
مرتبط هستند تا توسعه میادین گازی
را با دانش ایرانی انجام دهند.**

روزانه خواهد بود. به طور کلی یعنی اینکه دیگر گاز انرژی غالب در کشور نخواهد بود.

این در حالی است که طرف قطری که همسایه ما در این میدان (گنبد شمالی) محسوب می شود، با نصب کمپرسورهای پیشرفته درحال افزایش برداشت است و سهم گازی ما را پیوسته و مستمر می بلعد!

حال سوال این است که چرا برای تامین مالی ابرپروژه ای که مستقیما با اقتصاد ایران عجین شده است، تملل صورت می گیرد؟ چرا تصمیم گیری درستی در این خصوص صورت نمی پذیرد؟ شرکت های توسعه دهنده ایرانی، پس از امضای قرارداد در اسفند ماه سال گذشته معطل دریافت نقدینگی برای تجهیز کارگاه و خرید کالاهای مرتبط هستند تا توسعه میادین گازی را با دانش ایرانی انجام دهند اما اینکه این انتظار برای دریافت منابع مالی وارد ۵ ماه شده است و به دلیل نبود مجوز اقتصادی، تامین مالی و تصمیم گیری کلان، این ابرپروژه وارد مرحله اجرایی فشارافزایی نشده است.

یادمان نرود، کشور کوچک و رقیب ما در این میدان گازی صبر نمی کند تا ما هم به توسعه اضافه شویم، همانطور که در بحبوحه جنگ ایران و عراق و ده سال زودتر از کشورمان، عملیات برداشت گاز را از این میدان آغاز کرد. انتظار کارشناسان و دلسوزان کشور این است که در فصل تابستان که تقاضای گازی در حداقل خود قرار دارد، توسعه و فشارافزایی فازهای پارس جنوبی آغاز شود که اگر چنین نشود و تعلل صورت پذیرد، پاییز و زمستانی سخت پیش رویمان خواهد بود.



چالش ها و دغدغه های صنعت نفت پیش از جنگ ۱۲ روزه چه بود؟

چرا غفلت و تعلل؟ اکنون زمان اقدام فوری است!

کشورمان با تراز منفی ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون متر مکعبی مواجه است و ادامه دامنه دار افت تولید گاز، اقتصاد کشور را در صنایع خرد و کلان دچار مرگ مغزی خواهد کرد.

در همین حال، کارشناسان هشدار می دهند اگر پروژه های فشارافزایی آغاز نشود، تولید روزانه گاز تا سال ۱۴۱۰ به ۴۱۰ میلیون و تا ۱۴۱۸ به ۱۳۹ میلیون مترمکعب کاهش می یابد! این اعداد یعنی بی گازی مطلق! و معنای نگران کننده و بهت آور این اعداد این است که در زمستان قطعا با کمبود بیشتر مواجه خواهیم شد، بنزین تولیدی با افت جدی مواجه خواهد شد، صادرات و درآمد ارزی کشور به چالش کشیده خواهد شد و اثر ملموسی که به طور مستقیم مردم را متاثر خواهد کرد، خاموشی های تا ۶ الی ۷ ساعت

با سرمایه گذاری ۲۰ میلیارد دلاری ظرفیت برداشت از میدان مشترک را افزایش داده است. شوریختا که بزرگ ترین قرارداد فشارافزایی تاریخ صنعت نفت ایران که در اسفندماه سال گذشته با شرکت های معتبر ایرانی به میزان ۱۸ میلیارد دلار منعقد گردید، همچنان پشت درِ شورای اقتصاد معطل مانده است!

عروس گازی خلیج فارس و طرف ایرانی آن پارس جنوبی با سهم بیش از ۷۰ درصد در تولید گاز کشور، شاهرگ انرژی ایران است اما افت فشار در مخزن، وارد مرحله بحرانی شده و برخی فازها سالانه تا ۱۰ درصد کاهش تولید دارند. تجمیع عدد ۱۰ درصدی افت تولید در فازهای پارس جنوبی به ناترازی بزرگتری دامن خواهد زد. هم اکنون در فصول سرد سال

مستولان مرتبط در زمینه راه اندازی سامانه های هوشمند شناسایی و مبارزه با قاچاق سوخت فقط وعده و وعید می دهند.

شاید اگر بگوییم قاچاقچیان نامحترم سوخت در جنگ ۱۲ روزه هم متوقف نشده و به قاچاق مشغول بوده اند، سخنی به گراف نگفته ایم. در حوزه گازی، افت فشار در فازهای پارس جنوبی خطری بالقوه برای کاهش تولید است. هر چند به همت مردان صنعت نفت، اورهال و تعمیرات اساسی فازها و پالایشگاههای گازی در حال انجام و یا به اتمام رسیده است اما در حوزه کاهش فشار و افت تولید گاز نیازمند سرمایه گذاری فوری هستیم.

زنگ خطر گازی در حالی در طرف ایرانی (پارس جنوبی) به صدا درآمده که قطر



**دکتر احمد مددی
کارشناس انرژی**

متخصصان و دلسوزان صنعت نفت در جنگ ۱۲ روزه کاری کردند کارستان و در حوزه های خدماتی و تولید ضربتی اجازه ندادند کمتر کمبودی کشور را درگیر کنند. همین اقدامات ارزنده موجب شد که دکتر پزشکبان به عنوان بالاترین مقام اجرایی کشور با حضور در وزارت نفت از خدمات شایسته صنعت نفت تجلیل به عمل آورد. این مهم دستاورد بی بدیلی است که نایستی کمرنگ شود.

اما پیش از جنگ ۱۲ روزه، صنعت نفت از چالش های متعددی در رنج بود. از قاچاق سوخت تا مصرف لجام گسیخته فرآورده های نفتی، ناترازی و بحران گازی و نبود و کمبود سرمایه گذاری در میادین نفتی و گازی به ویژه میادین مشترک دغدغه های جدی وزارت نفت دولت چهاردهم بود. اینکه که جنگ ۱۲ روزه با وحدت و انسجام ملی مردم و فداکاری های نیروهای مسلح و با دست برتر کشورمان متوقف شد، نایستی دغدغه ها و چالش های پرخطر صنعت نفت به فراموشی سپرده شود. اکنون زمان رسیدگی جدی به موضوعاتی است که اقتصاد کشورمان را به بدترین وضع ممکن تحت تاثیر خود قرار داده است. در حوزه مبارزه با قاچاق سوخت، سامانه های سد، سپهتن و هنوز راه اندازی نشده است و قاچاق سوخت در نبود سامانه ها و مکانیسم موثر بازرسی و نظارت، با شدت و قدرت ادامه دارد. متاسفانه



**اگر پروژه های فشارافزایی آغاز
نشود، تولید روزانه گاز تا سال ۱۴۱۰
به ۴۱۰ میلیون و تا ۱۴۱۸ به ۱۳۹
میلیون متر مکعب کاهش می یابد!
این اعداد یعنی بی گازی مطلق!**

گزارش

شنبه

۲۸ تیر

۱۴۰۴

شماره ۹۶۳

۱۶

www.daneshenaft.ir



ایرانول
شرکت نفت ایرانول



ایرانول، کیفیت برتر