

۴ انرژی و نفت و اقتصاد

سه شنبه ۵ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۲ آغاز سال دوازدهم شماره۱۶۲۹

با تلاش شبانه روزی حفار مردان شرکت ملی حفاری ایران محقق شد

حفر و تکمیل ۹ حلقه چاه نفت در فروردین ماه سال جاری در مناطق نفتخیز جنوب غرب کشور

با تلاش شبانه روزی حفار مردان شرکت ملی حفاری ایران، عملیات حفر و تکمیل ۹ حلقه چاه نفت در فروردین ماه سال جاری در مناطق نفتخیز جنوب غرب کشور با موفقیت انجام شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران ، مسعود افشار معاون مدیرعامل شرکت در عملیات حفاری روز دوشنبه (چهارم اردیبهشت ماه ۱۴۰۲) در این باره گفت: از این تعداد چاه ۸ حلقه در گستره فعالیت شرکت های بهره برداری نفت و گاز تابع شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و یک حلقه در اجرای پروژه های کلید در دست شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) تکمیل نهایی و تحویل کارفرما گردید.

وی با بیان اینکه همچنین در این مدت متر از حفاری چاه ها به رقم ۸ هزار و ۱۶۴ متر رسید، افزود: در زمان حاضر ۱۸ دکل ناوگان حفاری شرکت در حال جابجایی در مناطق عملیاتی است. افشار اظهار کرد: براساس برنامه های شرکت ملی نفت ایران در اجرای طرح های توسعه ای با هدف نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز ، بازسازی و نوسازی دستگاه ها و تجهیزات حفاری در دست اجرا و از حداکثر ظرفیت های سازمان در ارتباط با پیشبرد و تحقق برنامه ها در سال ۱۴۰۲ استفاده به عمل می آید.

بررسی آخرین دستاوردهای بزرگ‌ترین شرکت تولید کننده نفت ایران در سال ۱۴۰۱: تثبیت یک مخزن نفتی جدید در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

تثبیت یک مخزن نفتی جدید یکی از مهمترین دستاوردها و نتایج محقق شده در مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در سال ۱۴۰۱ بود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی نفت‌خیز در سال ۱۴۰۱ از میدان ترکی مسخن بنگستان برای اولین بار تولید انجام شد که این امر نیز یکی از اقدامات بسیار مهم و حائز اهمیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به شمار می‌رود.

تولیدی شدن چاه ۴ میدان سولابر پس از ۴۲ سال و حفاری چاه توسعه ای سولابر ۶، افزایش تولید نفت از مخزن آسماری شادگان با انجام عملیات حفاری، تعمیر و ترمیم از ۹۰ به ۱۰۶ ه‌بر، مطالعات جامع ۹ مخزن توسط شرکت های داخلی با نظارت کارشناسان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و پیگیری و انجام بسته های اول و fast track ده پروژه پژوهشی میدان محور از دیگر اقدامات انجام شده درسال ۱۴۰۱ در مجموعه مدیریت امور فنی مناطق نفت خیز جنوب است.

راهبری طرح ها و پروژه های توسعه میادین موسوم به طرح ۲۸ مخزن در قالب پروژه‌های توسعه ای، شروع مطالعه جامع مخزن بنگستان میدان مارون و برنامه ریزی لازم جهت انجام مطالعات جامع و شبیه سازی ۱۴ مخزن دیگر و ارائه طرح توسعه مخزن آسماری/چهرم میدان ترکی، مخزن آسماری کوپال، مسجدسلیمان و تهیه طرح توسعه مخازن گازی مستقل از جمله اقدامات مهمی است که در یکساله ۱۴۰۱ انجام شده است.

در این زمینه همچنین می توان به اقداماتی از جمله راهبری ساخت داخلی چشمه رادیواکتیو ابزار نمودار گیری دانسته توسط پژوهشگاه علوم و فنون هسته ای، راهبری ساخت بار اول سیستم حفاظت هوشمند چاشنی های انفجاری (PSD) اشاره کرد.

ساخت کمپرسورهای اسکرو مرحله چهارم و تولید برق از گازهای همراه در قالب طرح های ساخت بار اول و ساخت بسته اسکید کمپرسور جهت فشار افزایی گازهای همراه در قالب طرح های ساخت بار اول از حمله اقدامات مجموعه مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در حوزه ساخت بار اول است.

شرکت مادر تخصصی دانش بنیان در گروه اقتصادی صندوق بان نشستگی نفت راه اندازی می شود

رئیس هیئت رئیسه صندوق های بانزشستگی صنعت نفت گفت: ویژگی های اقتصادی و پایداری شرکت های دانش بنیان و نقش این گروه از شرکت ها در کسب درآمد پایدار، سبب شد با نظر خبرگان سرمایه گذاری در گروه اقتصادی صندوق ها، شرکت مادر تخصصی دانش بنیان تشکیل شود.به نقل از صندوق های بانزشستگی صنعت نفت، عبدالحسین بیات در چهل وپنجمین نشست شورای عالی پروژه ها گفت: تشکیل شرکت مادر و دانش بنیان گروه اقتصادی صندوق ها در زیرمجموعه «شرکت سرمایه گذاری اهداف» تصویب شده است.وی با اشاره به مزیت های اقتصادی و نقش شرکت های دانش بنیان در تولید و درآمد پایدار گفت: هدف نخست کارهای سرمایه گذاری و توسعه ای گروه اقتصادی صندوق ها، کسب درآمد برای انجام و استمرار تعهدهای قانونی در قبال ذی نفعان است از این رو پایداری درآمد در شرکت های دانش بنیان، متخصصان سرمایه گذاری گروه اقتصادی صندوق ها را به تشکیل شرکتی تخصصی در حوزه دانش بنیان ها سوق داده است.رئیس هیئت رئیسه صندوق ها گفت: یکی از کارهای این شرکت دریافت ایده ها، تبدیل آنها به محصول و کسب درآمد است از این رو چنین شرکتی در تنوع بخشی به سبد سرمایه گذاری صندوق نفت نقش بسزا ایفا خواهد کرد.دانش بنیان ها برای راهبرد خلق منابع پایدار صندوق ها بسیار بااهمیت است

بیات افزود: در سال ۱۴۰۱ فقط در یک گروه تولیدی از زیرمجموعه های صندوق بانزشستگی صنعت نفت بیش از ۸۰ کار برای بار اول ساخته شد، بنابراین روند حمایت از مجموعه های دانش بنیان ادامه می دهد.م مصوب کرد.بر شرکتی تشکیل شود که مسئولیت حمایت از دانش بنیان ها را به عهده بگیرد، ایده ها را به هم برساند و آنها یی را که توجیه اقتصادی مناسبی دارند برای سرمایه گذاری معرفی کند. با این اقدام، ایده هایی که بر مبنای دانش ارائه می شوند، تجاری سازی خواهند شد. این اقدام افزون بر تأمین نیاز صنعت نفت، باعث دوام در بازار نیز می شود، زیرا باید با سرعت فناوری پیش برویم تا سهم خود را از بازار حفظ کنیم.

دستاوردها و نتایج محقق شده مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌ها در سال ۱۴۰۱

دستاوردها و نوآوری های محقق شده توسط مدیریت تعمیر،

تکمیل و خدمات فنی چاه‌ها، در سال ۱۴۰۱ منجر به صرفه جویی میلیاردها ریال در ذخایر و اموال ملی گردیده است.

***به گزارش روزنامه سر آغاز به نقل از پایگاه اطلاع رسانی**

نفت‌خیز، برای اولین بار در شرکت ملی نفت ایران، دوره سطح ۴ پرورش کاندیداهای فرماندهی مهار و کنترل فوران چاه‌ها (Pressure Well Intervention Control) WIPC برای ۱۳ نفر از نخبگان برگزیده شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت نفت فلات قاره، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و مدیریت اکتشاف و شرکت نفت خزر، به میزبانی معاونت عملیات مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌ها، واقع در

منطقه برومی شهرستان اهواز برگزار شد.

از اقدامات شاخص این مدیریت در سال ۱۴۰۱ می‌توان به دستیابی به نوآوری خدمات فنی درون چاهی و سرچاهی بدون حضور دکل (Rigless)، اشاره نمود. ضمن اینکه انجام ۱۰۸۳ فعالیت خدمات فنی درون چاهی و ۲۵۶۳ فعالیت خدمات فنی سرچاهی موفقیت آمیز از قبیل تعمیر و تکمیل در حضور دکل، تعمیرات چاه‌های بهره‌بردار و تعمیرات وسایل در کارگاه‌ها، از اقدامات دیگر این مدیریت در سال گذشته بوده است.

علی‌رغم اینکه برنامه اعلامی، تعمیر ۱۲ حلقه چاه در سال ۱۴۰۱ بوده این مدیریت با انجام ۱۴ عملیات موفقیت‌آمیز تعمیر، تکمیل چاه‌ها از قبیل راندن رشته تکمیلی جهت پمپ درون چاهی ESP، متروکه‌سازی به

علت مجالگی آستری ۵ اینچ، ایمن سازی و …، تضمین استمرار تولید بیش از ۱۸۴۰۰ بشکه در روز(۱۸/۴ه ر)، توانسته است از برنامه مدون خود پیشی بگیرد. چنانکه ارائه خدمات به ارزش بالغ بر ۵۳۹ میلیارد ریال، و صرفا توسط ۳ دکل فعال تعمیراتی، بهره وری مثبت مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌ها، در سال ۱۴۰۱ را آشکار می‌سازد.

صرفه جویی بالغ‌بر ۱۱۴۵ میلیارد ریال به واسطه تعمیر، بازسازی مجدد تعداد ۹۴۴ عدد تجهیزات و شیرآلات سرچاهی و درون چاهی که بعضاً از رده خارج بوده است همچنین ارسال بخشی از این تجهیزات به ۵۰ حلقه چاه‌های اهواز که نقش قابل توجهی در استمرار و تضمین تولید ۵۹/۶ هزار بشکه در روز(۵۹/۶ه ب ر) داشته است. از دیگر دستاوردهای مدیریت



است.
انجام ۱۰۳ عملیات پمپاژ نیتروژن به درون چاه‌ها جهت عملیات مختلف از قبیل احیاء به نیتروژن، اسیدکاری و تزریق پذیری، رفع مانع با حلال، جابجایی سیال ستون چاه، نصب مجرایند سیمانی، پرچ نمودن خطوط پمپاژ سیالات و کامیون های چاه پیمایی. همچنین انجام ۱۰۴۹ فعالیت های تعمیراتی بر روی دستگاه های مذکور در مناطق عملیاتی چاه ها، نیز به دستاوردهای قابل توجهی نائل

است.
انجام ۱۰۳ عملیات پمپاژ نیتروژن به درون چاه‌ها جهت عملیات مختلف از قبیل احیاء به نیتروژن، اسیدکاری و تزریق پذیری، رفع مانع با حلال، جابجایی سیال ستون چاه، نصب مجرایند سیمانی، پرچ نمودن خطوط پمپاژ سیالات و کامیون های چاه پیمایی. همچنین انجام ۱۰۴۹ فعالیت های تعمیراتی بر روی دستگاه های مذکور در مناطق عملیاتی چاه ها، نیز به دستاوردهای قابل توجهی نائل

مدیرعامل شرکت ملی نفت بر اجرای تکالیف برنامه ششم توسعه در صنعت نفت تأکید کرد؛

اشتغال‌زایی ۵ هزار نفری برای بومیان دشت آزادگان با تکمیل طرح ان جی ال ۳۲۰۰

حوزه توانستند به روش ساخت تجهیزات و بومی سازی آن دست یابند.

وی ادامه داد: با بهره‌برداری از کارخانه گاز و گاز مایع (ان‌جی‌ال ۳۲۰۰) در گام نخست، ظرفیت فروش روزانه ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب گاز ترش همراه میدان‌های حوزه غرب کارون و تولید روزانه حدود ۱۸۰ میلیون فوت‌مکعب گاز شیرین، به‌همراه سالانه ۹۰۰ هزار تن ترکیبات سنگین‌تر از اتان ایجاد می‌شود.

معاون وزیر نفت یادآور شد: در گام دوم این طرح، ظرفیت این کارخانه دو برابر افزایش می‌یابد و در آینده مانعی برای دریافت گازهای همراه حاصل از توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون و میدان‌های مجاور وجود نخواهد داشت.

خجسته‌مهر اشتغال‌زایی حدود هزار و ۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و حدود ۳ هزار و ۵۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم را از دیگر مزایای راه‌اندازی کامل این طرح بزرگ ملی دانست و اضافه کرد: این سطح از اشتغال‌زایی، با اولویت به‌کارگیری نیروهای بومی منطقه دشت آزادگان انجام می‌شود.

پالایشگاه بندرعباس در مسیر پتروپالایشی شدن

همچنین توسعه و تنوع زنجیره تأمین محصولات سنگین با تأکید بر پاسخگویی به نیازهای مشتریان، افزایش روزانه ظرفیت کُتی تولید بنزین به مقدار ۵۰۰ هزار لیتر و نفت‌گاز به مقدار ۲.۷ میلیون لیتر بر اساس استاندارد یورو ۵، ارتقای کیفیت فرآورده‌های میان تقطیر کنونی به مقدار روزانه ۸ میلیون لیتر، کاهش ریسک مربوط به فروش فرآورده‌های سنگین شرکت، تبدیل تقاضای سوختی به محصولات با ماهیت کالایی، ایجاد ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت پالایش نفت و گاز، کاهش آلاینده‌های محیط زیستی و استفاده حداکثری و بهینه از ظرفیت‌ها و امکانات داخلی در کشور را به دنبال خواهد داشت.

لِزوم کاهش نفت کوره در پالایشگاه نفت بندرعباس
الزامی سازمان بین‌المللی دریانوردی مبنی بر کاهش میزان گوگرد سوخت نفت کوره مورداستفاده در ناوگان حمل‌ونقل دریایی از ژانویه سال ۲۰۲۰ میلادی به کمتر از ۰.۵ درصد وزنی مطابق با استانداردهای بین‌المللی کشتیرانی (IMO ۲۰۲۰) از مهم‌ترین ضرورت‌های کاهش نفت کوره تولیدی در پالایشگاه‌های نفت کشور و پالایشگاه بندرعباس است. ایجاد ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش و خام‌فروشی، لزوم ایجاد تنوع در سبد محصولات تولیدی پالایشگاه، ارتقای فناوری پالایش برای کاهش نفت کوره مطابق با سیاست اصلاح الگوی مصرف انرژی، الزام‌های محیط زیستی مبنی بر تولید فرآورده‌های نفتی مطابق با استانداردهای ملی و جهانی و تکلیف وزارت نفت برای بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها و کاهش مقدار نفت کوره و کمک به استمرار تولید از دیگر الزام‌های اجرای این طرح برای کاهش نفت کوره تولیدی در پالایشگاه نفت بندرعباس است.

(imo ۲۰۲۰)، الزام‌های محیط زیستی مبنی بر تولید فرآورده‌های نفتی با کیفیت مطابق با استانداردهای ملی و جهانی و سرانجام جلوگیری از تولید سوخت غیراستاندارد و لزوم ایجاد تنوع در سبد محصولات تولیدی پالایشگاه از دیگر ضرورت‌های اجرای این طرح مهم در یکی از مهم‌ترین پالایشگاه‌های نفتی کشور است.

تبدیل نفت کوره به فرآورده‌های سبک‌تر با ارزش افزوده بیشتر و سازگار با محیط زیست با بهره‌گیری از فناوری‌های جدید، بهبود کیفیت فرآورده‌های تولیدی شرکت پالایش نفت بندرعباس مطابق استانداردهای روزآمد دنیا، تولید انحصاری کک اسفنجی موردنیاز صنایع آلومینیوم‌سازی برای نخستین بار در کشور با تکیه بر دانش فنی کاملاً ایرانی، بی‌نیاز شدن کشور از واردات کک اسفنجی در راستای قطع وابستگی به خارج از کشور و جلوگیری از خروج ارز، ایجاد اشتغال و کارآفرینی (اشتغال به کار حدود ۸ هزار نفر در زمان اجرای طرح به‌صورت مستقیم به‌مدت چهار سال)، ایجاد ارزش افزوده بیشتر در محصولات تولیدی و در نتیجه بهبود عملکرد اقتصادی، تبدیل پالایشگاه نفت بندرعباس به پتروپالایشگاه با دستیابی به توانایی تولید پروپیلن و نفتا، اتکا به دانش بومی و ایرانی، افزایش ضریب پیچیدگی پالایشگاه و بهینه‌سازی مصرف انرژی و افزایش بهره‌وری عوامل تولید پالایشگاه از مهم‌ترین دستاوردهای این طرح عظیم ملی پس از بهره‌برداری خواهد بود.

برنامه زمان‌بندی اجرای طرح ارتقای کیفیت پالایشگاه نفت بندرعباس
اجرای طرح اقتصادی، ملی، پیشران زیرساختی، روزآمد و مبتنی بر آینده‌نگری صنعت پالایش نفت در پالایشگاه بندرعباس،

مردمی ثبت شده است، همچنین مجوز و تأییدیه اجرای این طرح از معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت و مجوز تنفس خوراک این طرح نیز دریافت شده است.

تفاهم‌نامه تأمین منابع مالی موردنیاز طرح با بانک‌ها نیز امضا شده و مطالعات ژئوتکنیک و مقاومت مصالح اراضی طرح، نقشه‌برداری اراضی طرح، مطالعات ارزیابی آثار محیط زیستی طرح و هیدرولوژی اراضی طرح و پالایشگاه، مطالعات hazid و hazop و مطالعات طراحی پایه بخش محابرات و ارتباطات آن نیز به سرانجام رسیده است.

ضرورت‌های اجرای طرح ارتقای کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه نفت بندرعباس
الزام‌های حاکمیتی مبنی بر افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز و جلوگیری از خام‌فروشی، ارتقای فناوری و تکمیل زنجیره ارزش پالایش نفت خام برای کاهش نفت کوره تولیدی مطابق سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف انرژی، الزام اجرای سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی مبنی بر ارتقای کُتی و کیفی فرآورده‌های نفتی انتخاب پیمانکار قرار دارد و با احتساب ۳۶ ماه زمان‌بندی در نظر گرفته شده برای ساخت واحدهای جانبی و ۴۲ ماه زمان‌بندی موردنیاز ساخت واحدهای فرآیندی، فروردین‌ماه سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری خواهد رسید.

ظرفیت واحدهای جانبی طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه بندرعباس
تاکنون طراحی پایه پروژه واحدهای فرآیندی (۱۴ واحد) با بهره‌گیری از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت و طراحی پایه پروژه واحدهای جانبی (۱۵ واحد) ازسوی کارشناسان شرکت پالایش نفت بندرعباس انجام و طرح نیز در سامانه وزارت نفت به‌منظور جذب سرمایه‌های



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران راه‌اندازی مرحله نخست ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ را از مهم‌ترین اقدام‌های این شرکت در مسیر اجرای تکالیف سیاست‌های کلی برنامه ششم توسعه برشمرد و گفت: اشتغال‌زایی حدود هزار و ۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و حدود ۳ هزار و ۵۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم از مزایای تکمیل طرح ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ است.به نقل از ایرنا، محسن خجسته‌مهر با اشاره به ابلاغ سیاست‌های کلی برنامه ششم توسعه از سوی مقام معظم رهبری گفت: بخشی از این سیاست‌ها، بر واگذاری طرح‌های جمع‌آوری، مهار، کنترل و بهره‌برداری از گازهای همراه تولیدی در میدان‌های نفت و تأسیسات صنعت نفت به مردم تأکید دارد که این موضوع، از رویکردهای مهم اجرایی وزارت نفت و شرکت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران راه‌اندازی مرحله نخست ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ را از مهم‌ترین اقدام‌های این شرکت در مسیر اجرای تکالیف سیاست‌های کلی برنامه ششم توسعه برشمرد و گفت: اشتغال‌زایی حدود هزار و ۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و حدود ۳ هزار و ۵۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم از مزایای تکمیل طرح ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ است.به نقل از ایرنا، محسن خجسته‌مهر با اشاره به ابلاغ سیاست‌های کلی برنامه ششم توسعه از سوی مقام معظم رهبری گفت: بخشی از این سیاست‌ها، بر واگذاری طرح‌های جمع‌آوری، مهار، کنترل و بهره‌برداری از گازهای همراه تولیدی در میدان‌های نفت و تأسیسات صنعت نفت به مردم تأکید دارد که این موضوع، از رویکردهای مهم اجرایی وزارت نفت و شرکت



طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین شرکت پالایش نفت بندرعباس از طرح‌های مهم، راهبردی و اولویت‌دار کشور با هدف تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا و سازگار با محیط زیست و کاهش تولید نفت کوره و در عین حال با محور تولید کک اسفنجی مورد نیاز صنایع آلومینیوم‌سازی در حال اجراست؛ تکمیل این طرح که تولید بیش از یک پنجم بنزین مورد نیاز کشور را به‌عده دارد، پالایشگاه بندرعباس را به مجمعی پتروپالایشی با محصولات متنوع و ارزش افزوده بالا تبدیل می‌کند.

پروژه ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی سنگین پالایشگاه بندرعباس در سه زیر پروژه تعریف شده است که شامل پروژه احداث ۱۴ واحد فرآیندی جدید، پروژه احداث ۱۵ واحد جانبی و پروژه احداث مجتمع روغن‌سازی برای تولید روغن‌های روان کننده گروه ۲ و ۳ است.

با تکمیل این طرح سالانه ۸۰ هزار تن گاز مایع، ۱۴ هزار تن پروپیلن پلیمری، ۲۹۰ هزار تن نفتای خوراک صنایع پتروشیمی، ۱۴۰ هزار تن بنزین یورو ۵، ۵۰۰ هزار تن انواع حلال، ۲ میلیون و ۲۱۰ هزار تن نفت‌گاز یورو ۵، ۳۰۰ هزار تن کک اسفنجی، ۵۰۰ هزار تن