

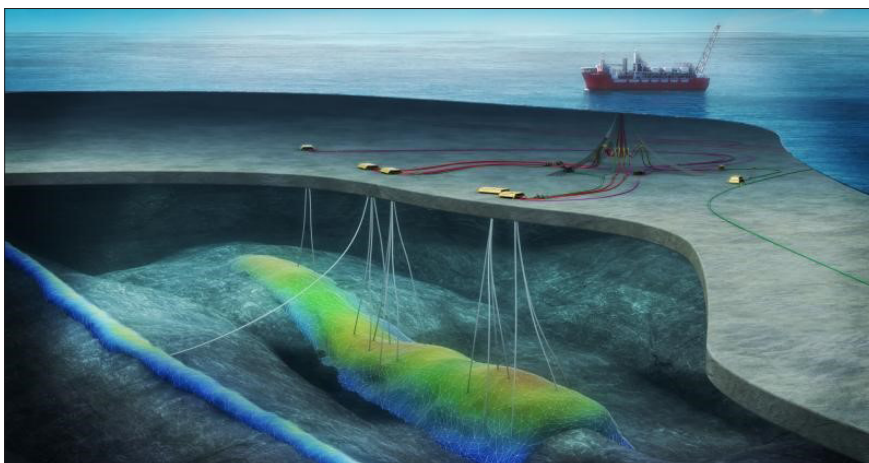
مهمترین دغدغه شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۷

محدودیت‌های مالی در صنعتی که همچنان نقش پررنگی در تامین درآمدهای کشور ایفا می‌کند. نفت تشنه سرمایه است، شرکت ملی نفت ایران که روزگاری نفت ۱۴۰ دلاری می‌فروخت، حالا در روزهایی که حتی اعضای اوپک، به دلیل شرایط حاکم بر بازار بر حفظ قیمت در محدوده ۶۰ دلار تاکید دارند، این شرکت همچنان با سهم ۱۴/۵ درصد از فروش نفت خام اداره می‌شود. در حالی که بدهی عظیمی به نظام بانکی کشور دارد. واقعیت آن است که امکانات و منابع مالی داخلی شرکت ملی نفت پاسخگوی پروژه‌های کلان نفتی نیست و چالش مالی این شرکت دغدغه‌ای است که باید برای رفع آن تمهیدات اساسی اندیشید.

به همراه داشته باشد. امیدواریم بتوانیم براساس ابلاغیه وزیر نفت، امسال به این بخش نیز به طور جدی تر ورود کنیم. توانمندسازی هرچه بیشتر شرکت‌های ایرانی فعال در صنعت نفت، از دیگر موضوع‌های مورد تاکید مدیرعامل شرکت ملی نفت بود. به گفته وی، اثرگذاری مطلوب و بلندمدت بر شاخص‌های اقتصادی کشور به‌ویژه افزایش تولید ناخالص داخلی (GDP)، تنها از طریق افزایش تولید نفت و گاز محقق نمی‌شود، بلکه باید در کنار آن، عمق‌بخشی به توانمندی‌ها و ظرفیت‌های داخلی نیز مدنظر قرار گیرد؛ الزامی که همچنان در سال جدید در شرکت ملی نفت مورد توجه است. کاردر از تنگناهای مالی می‌گوید؛ از

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران رفع تنگناهای مالی را مهم‌ترین دغدغه این شرکت در سال ۹۷ برشمرد و بهترین رویداد را امضای چند قرارداد نفتی در سال جدید و پیشبرد اهداف توسعه‌ای در قالب الگوی جدید قراردادی به منظور رفع بخشی از مشکلات بالادست صنعت نفت در زمینه تامین سرمایه عنوان کرد. علی‌کاردر همچنین بر ضرورت تامین منابع مالی برای اجرایی شدن سایر الزام‌های صنعت نفت از جمله بازسازی و نوسازی تاسیسات قدیمی تاکید کرد و گفت: این صنعت با بیش از ۱۰۰ سال قدمت، در بسیاری از بخش‌ها با فرسودگی و استهلاک تاسیسات مواجه است که این معضل می‌تواند آسیب‌های جبران‌ناپذیری

همکاری برای توسعه نوآوری و فن آوری در بخش نفت و گاز زیر دریا



در کنار همه پیشرفت‌های فن آوری در توسعه منابع هیدروکربوری زیر دریا، شرکت Aker Solutions به دنبال سرمایه‌گذاری قابل توجه بر فن آوری چند شاخه و درختی عمودی زیر دریا است. این شرکت در حال توسعه پیشنهادات درختی (چندشاخه) عمودی و سرمایه‌گذاری در فن آوری‌های دیجیتال برای بهبود محصولات و گسترش صلاحیت‌ها در این حوزه است.

سیگارد دلا-مدیر مهندسی راه‌حل‌های این شرکت-اجرای چندین پروژه از جمله پروژه یوهان کاستبرگ و ترول و تغییر رویکرد به توسعه ساختار درختی عمودی را نشانه تمرکز شرکت بر تغییرات نیازهای صنعت دانست و گفت: درختان عمودی فن آوری است که در سال‌های اخیر شاهد ایجاد و گسترش آن بوده‌ایم و آن را می‌توان به دلیل تمایل صنعت برای کاهش زمان راه‌اندازی و صرفه‌جویی در هزینه‌های توسعه دانست. جدیدترین سیستم درخت عمودی این شرکت و ابزارهای مرتبط با

آن برای برآورده ساختن نیازهای صنعت و افزایش ایمنی و بهره‌وری هزینه‌ها در اولویت قرار گرفته است. دلا در ادامه گفت: ما عملیات انبارها را بررسی و بهینه‌سازی کردیم که در نتیجه وزن محصول و هزینه‌های حمل و نقل را کاهش دادیم و تعمیر و نگهداری ایمن تری را فراهم کردیم. طراحی جدید نتیجه یک تلاش طولانی در زمینه توسعه

فن آوری‌های پایه است و به طور کلی در چگونگی ورود سیستم زیردریایی به برنامه توسعه میدان‌های بزرگ سوالات مهمی را مطرح کرده است. مانند، چگونه در این درخت رفتار کنیم؟ چگونه بهترین‌ها را نصب کنیم؟ و چگونه بهترین استفاده از آنها را پیشنهاد کنیم؟ این پرسش‌ها این شرکت را در بهبود و توسعه این فن آوری کمک خواهد کرد.

نقش انکارناپذیر پژوهش و فن آوری در توسعه صنعت نفت

برگزاری این همایش‌ها شاهد خواهیم بود. برگزاری جشنواره امسال پژوهش و فن آوری وزارت نفت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به عنوان کانون صنعتی گاز کشور از جمله نقاط قوت برگزاری جشنواره بود و امیدواریم این جشنواره به عنوان مهم‌ترین رخداد حوزه پژوهش و فن آوری در صنعت نفت، هر سال بهتر، فراگیرتر و بانوآوری بیشتری برگزار شود و نتایج آن در صنعت نفت مورد استفاده قرار گیرد.

برگزیدگان و مدیران ستادی قرار گرفت. وی با اشاره به ارایه یک سامانه جدید در این جشنواره ادامه داد: این سامانه که مورد استقبال خیره‌کننده پژوهشگران قرار گرفته به عنوان یک زیرساخت در مجموعه پژوهش و فن آوری وزارت نفت ماندگار خواهد شد. معاون وزیر به تجمیع چند رویداد مهم فن آوری در حاشیه برگزاری جشنواره امسال نیز اشاره کرد و افزود: هرچه بتوانیم همایش‌های مرتبط را تجمیع کنیم، بازدهی بیشتری از

معاون مهندسی، پژوهش و فن آوری وزیر نفت با اشاره به نقش فن آوری‌های نوین و دیجیتال در عصر کنونی، توسعه فن آوری در فرآیند توسعه و ارتقاء صنعت نفت را بسیار مهم و تاثیرگذار دانست که نباید از آن غافل شد. حیباله بیطرف به برگزاری جشنواره پژوهش و فن آوری وزارت نفت در سال ۹۶ اشاره و اظهار کرد: جشنواره امسال با چند نوآوری برگزار شد که مورد استقبال و رضایت‌مندی پژوهشگران، فناوران،

توسعه فن آوری حفاری با هدف کاهش آسیب به محیط‌زیست



شرکت توسعه پتروشیمی سلیم (SPD) که یک شرکت همکار با شرکت روسی گازپروم و شرکت نفت و گاز هلندی - بریتانیایی رویال داچ شل است، یک مدل حفاری بدون گودال دفن ضایعات (Pitless) را در میدان نفتی سلیم در روسیه آزمایش کرد. استفاده از این تکنولوژی در صنعت حفاری باعث کاهش اثرات نامطلوب محیط‌زیست و بهینه‌سازی هزینه‌های ساخت و ساز از طریق کاهش سطح زمین حفاری و حجم ضایعات می‌شود. نتایج بدست آمده از آزمایش‌ها نشان داد که می‌توان اندازه محوطه حفاری را تا یک سوم و حجم کل ضایعات تا ۳۰ درصد کاهش می‌یابد و با استفاده از این فن آوری در صنعت حفاری بیش از ۵۰ درصد کاهش هزینه‌های گل حفاری را شاهد خواهیم بود.

در روش حفاری سنتی در هنگام حفر چاه، پسماندهای گل و کنده‌های حفاری در گودال‌های ویژه‌ای در اطراف چاه دفن می‌شود. اما در مدل حفاری بدون گودال ضایعات، این پسماندها جمع‌آوری و تفکیک شده و به عنوان مصالح ساخت و ساز در ساخت محوطه‌های

یافت که می‌توان به مدیریت موفق پسماندهای حفاری براساس نوع ضایعات اشاره کرد. در مدت انجام آزمایش‌ها، بیش از ۱۶۰۰ مترمکعب از پسماندهای حفاری برای استفاده مجدد به مصالح ساختمانی تبدیل شد.

جدید حفاری بکار می‌رود. شرکت توسعه پتروشیمی سلیم ویژگی‌های فنی این فن آوری جدید حفاری مانند راندمان اقتصادی و ایمنی عملکرد آن را مورد بررسی و مطالعه قرار داد و به نتایج قابل توجهی دست

نقش سرمایه انسانی در رشد شرکت ملی نفت ابوظبی



شرکت ملی نفت ابوظبی به منظور پیشبرد مطالعات روش‌های ازدیاد برداشت و افزایش عمر مخازن نفتی خود، توافق‌نامه همکاری جدیدی با مرکز مطالعات جامع نفت، در دانشگاه برگن نروژ امضاء کرد. براساس این توافق‌نامه، چهار نفر از کارشناسان دکترای شاغل در شرکت ملی نفت ابوظبی در مطالعات صنعتی و به روز مرکز مطالعات جامع نفت مشارکت خواهند کرد. زمینه همکاری این شرکت و دانشگاه، کاربرد روش‌های ازدیاد برداشت با رویکرد کاهش ریسک فن‌آوری‌های مختلف برای استفاده بهتر از آنها در توسعه میدان‌های مختلف در آینده است. این توافق‌نامه بخشی از مطالعات استراتژیک شرکت ملی نفت ابوظبی در راستای تضمین توسعه پایدار و سودآور تولید نفت در بلند مدت است. به اعتقاد مدیر معاونت بالادستی شرکت ملی نفت ابوظبی، ستون اصلی رشد هوشمند این شرکت تربیت نیروی کار در سطح بین‌المللی است.

شرکت ملی نفت ابوظبی اولین شرکت ملی نفتی بود که در سال ۲۰۰۹ میلادی پایلوت تزریق دی‌اکسید کربن را اجرایی کرد. طرح ال‌ریاده با تمرکز بر جذب و ذخیره‌سازی دی‌اکسید کربن بویژه از خروجی تأسیسات صنعت فولاد در مصفا، موفقیت بزرگی را برای امارات متحده عربی کسب کرد. در این طرح سالانه ۸۰۰ هزار تن گاز دی‌اکسید کربن جذب و از طریق خطلوله ۴۳ کیلومتری به میدان‌های باب و رومیته منتقل می‌شود.

سیلاب‌زنی با آب، به بازیافت ۵۰ درصدی از مخازن هیدروکربوری خود دست یافته است که این میزان از مقدار متوسط بازیافت ۳۰ تا ۳۵ درصدی جهان بسیار بالاتر است. با این حال، این به معنای باقی ماندن نیمی از منابع نفتی در درون مخزن است. این شرکت در پی آن است که با استفاده از فن‌آوری‌ها و روش‌های جدید بهره‌برداری، سطح تولید نفت را بالا ببرد. طرح ازدیاد برداشت ال‌ریاده، نمونه‌ای بسیار خوب از این رویکرد است.

به نوشته بولتن راه ازدیاد برداشت، شرکت ملی نفت ابوظبی از سال ۱۹۹۶ میلادی به سمت مطالعات ازدیاد برداشت گام برداشته است. در حال حاضر با اجرای پروژه‌های

توقف صدور مجوزهای نفت و گاز کشور نیوزیلند

از تغییرات آب و هوایی و همچنین بهبود شرایط زیست محیطی انجام می‌شود که از جمله برنامه‌های انتخاباتی حزب پیروز در این کشور بوده است. دولت این کشور امیدوار است، جهان را به سمت توجه بیشتر به خطرات کربن سوق دهد.

وی همچنین اعلام کرد، این تصمیم بر ۲۲ مجوز اکتشافی که پیش‌تر صادر شده تاثیرگذار نخواهد بود و فعالیت‌های اکتشاف و استخراج قبلی کماکان می‌توانند به کار خود تا پایان عملیات ادامه دهند. اقدام دولت این کشور با هدف جلوگیری

نخست وزیر نیوزیلند از عدم صدور مجوز جدید برای فعالیت‌های اکتشاف و استخراج نفت و گاز دریایی در این کشور خبر داد. امری که به نظر می‌رسد، سرمایه‌گذاری خارجی را تحریک و صنعت را غافلگیر خواهد کرد.