

- ثبت رکوردها و اولین‌ها در پتروشیمی بندر امام پایان ندارد
- موفقیت‌های فراوان ثمره تلاش و سختکوشی کارکنان و مدیریت انسان دوست و کار محور مدیرعامل

با دستور رئیس‌جمهوری و برای نخستین بار در کشور ۲ طرح ایرانی تولید کاتالیست پلی‌پروپیلن و پلی‌اتیلن سنگین و طرح پالایش پارسین سپهر به بهره‌برداری رسیدند

ایرانی‌سازی کاتالیست در دستور کار

● زنگنه: ۲۱.۵ میلیون تن از تعهد افزایش ظرفیت تولید پتروشیمی محقق شد

● مهندس محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی: از واردات کاتالیست در صنعت پتروشیمی بی‌نیاز می‌شویم

● ۴۰ نوع کاتالیست اصلی در سبد مصرف صنعت پتروشیمی داریم که تا امروز ۱۹ نوع آن ایرانی‌سازی شده است و ۹ کاتالیست دیگر تا پایان سال ایرانی‌سازی می‌شود

● محمود زیرکچیان‌زاده: طرح پالایش پارسین سپهر با روزآمدترین فناوری‌های ملی - جهان و با تکیه بر دانش متخصصان داخلی

در دو بخش واحد استحصال اتان در سایت مهر در شهرستان مهر و مجتمع پالایشگاه پارسین سپهر به‌عنوان واحد تفکیک نهایی اتان در سایت عسلویه احداث شده است

۹۰۸



دانش نفت از آیین گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت گزارش می‌دهد:

زنگنه: موانع را از سر راه

استارت‌آپ‌ها بر می‌داریم

وزیر نفت: ایران می‌تواند حرف‌های مهم‌تر از نفت در منطقه داشته باشد

دانش نفت از آیین گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت گزارش می دهد:

زنگنه: موانع را از سر راه استار تاپ‌ها بر می داریم

وزیر نفت: ایران می تواند حرف‌های مهم‌تر از نفت در منطقه داشته باشد



تهیه و تنظیم: دانیال ایکناری

صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت دو قرارداد در زمینه خرید تضمینی و دو قرارداد در زمینه سرمایه‌گذاری خطرپذیر امضا کرد.

روز دوشنبه، ۲۳ فروردین‌ماه و در حاشیه گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت، قرارداد خرید تضمینی ۱۰ پمپ ESP میان این صندوق و شرکت فناوران پارسیان و قرارداد خرید تضمینی ۳۰ مته حفاری PDC میان صندوق و شرکت آسماری امضا شد. در حوزه قراردادهای مربوط به سرمایه‌گذاری خطرپذیر و وام قابل تمدید به سهام شرکت‌های استارت‌آپ نیز امروز این صندوق دو قرارداد امضا کرد؛ نخست قرارداد VC هوش مصنوعی در حوزه اج‌اس تی با شرکت فرایند و دوم، قرارداد VC طرح تصفیه EO با شرکت آ‌بی‌ان. بر اساس این گزارش، ۲ هزار میلیارد تومان اعتبار از طریق تضمین صندوق نفت و خط اعتباری بانک تجارت برای شرکت‌های دانش‌بنیان در نظر گرفته شد و تاکنون حدود ۱۰۰ میلیارد تومان ضمانت‌نامه‌های مطوف به قرارداد به شرکت‌های فناور ارائه شده است. همچنین در این مراسم، تفاهنامه سه‌جانبه تأمین مالی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان میان شرکت ملی نفت ایران، صندوق نوآوری و شکوفایی و بانک تجارت و تفاهنامه تأمین مالی و حمایت از طرح‌های دانش‌بنیان و فناورانه نیز میان شرکت ملی نفت ایران، صندوق نوآوری و شکوفایی و صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت امضا شد. صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت با حضور ۱۲ سهامدار از فعالان اصلی صنعت نفت مردادماه سال ۱۳۹۹ تأسیس شده است. این صندوق، یک نهاد مالی به‌منظور ارائه خدمات مالی به شرکت‌های فعال فناور و استارت‌آپ‌های حوزه صنعت نفت است و ضمانت شرکت‌های فناور نزد شبکه بانکی برای امکان تأمین مالی و دریافت تسهیلات، خرید تضمینی محصولات فناورانه، ارائه تضامین موضوع قراردادهای شرکت‌های فناور به‌منظور ارائه به کارفرما، تأمین مالی مستقیم استارت‌آپ‌ها در قالب قراردادهای مشارکتی سرمایه‌گذاری خطرپذیر و ارائه وام‌های مشارکتی قابل تبدیل به سهام برای ارائه به شرکت‌های دانش‌بنیان از جمله خدمات مالی آن به‌شمار می‌رود.

زنگنه: ایران می تواند حرف‌های مهم‌تر از نفت در منطقه داشته باشد

وزیر نفت ضمن تأکید بر ضرورت همکاری با جهان برای تقویت توان ملی گفت: با توجه به ظرفیت فناور مطمئن ایران می‌تواند حرف‌های بااهمیتی بیش از خود نفت و منابع طبیعی برای گفتن در منطقه داشته باشد. بیژن زنگنه در آیین گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت با بیان اینکه قراردادهایی که امروز امضا می‌شود حاصل ماه‌ها تلاش تعداد زیادی از مدیران و کارشناسان برای توسعه فناوری با توجه به ظرفیت دانش‌بنیان است، تصریح کرد: هیچ شکی نیست که آینده کشور نه در گرو تولیدهای سنتی، بلکه در گرو توجه به ظرفیت‌های دانش‌بنیان و توسعه فناوری ملی است که البته این کار جز در همکاری با جامعه جهانی اتفاق نمی‌افتد. وی با تأکید بر اینکه همکاری‌های جهانی سبب تقویت توان ملی می‌شود، گفت: اگر می‌خواهیم تیم ملی فوتبال قوی داشته باشیم، به‌طور حتم باید با تیم‌های درجه نخست جهان سابقه دهیم، اگر هم می‌خواهیم کشتی‌گیران تراز نخست در سطح جهانی پرورش دهیم باید چنین مسابقاتی داشته باشیم. وزیر نفت افزود: بدون حضور در جریان رقابت‌های طبیعی جهان ما نمی‌توانیم از یک سطح ملی فراتر و به سطح جهانی برویم. امروز همکاری با جهان یک اصل است و ما به‌طور حتم باید به آن توجه کنیم.

موانع را از سر راه استار تاپ‌ها بر می داریم

زنگنه با اشاره به اینکه وزارت نفت سال‌هاست به موضوع شرکت‌های دانش‌بنیان (پیش از آنکه با نام دانش‌بنیان شناخته شود) توجه داشته است، یادآوری کرد: شرکت پتروپارس، مینا و فرآب دانش‌بنیان‌هایی هستند که آثاری شگرف و تعیین‌کننده در توسعه صنایع برق و نفت برجای گذاشتند و امروز خیلی‌ها بحق به این شرکت‌ها افتخار می‌کنند. وی به نهادسازی در دانشگاه‌ها و امضای قراردادهای متعدد با دانشگاه‌ها در هشت سال گذشته با هدف حمایت از ظرفیت فناور اشاره کرد و گفت: ساخت ۱۰ هدف خانواده کالایی برای حمایت از ظرفیت سازندگان داخلی همانند مته، لوله‌های بدون درز، تجهیزات درون‌چاهی و سرچاهی و... برنامه‌ریزی و اجرا شده است. وزیر نفت با اشاره به شعار امسال (تولید، پشتیبانی‌ها و منابع‌زایی‌ها) اظهار کرد: نشست‌های متعددی برای تحقق این شعار برگزار شد که بر اساس آن تصمیم گرفتیم از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها حمایت کنیم و موانع را از سر راه آنها برداریم.

۲ اقدام مهم وزارت نفت برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان

زنگنه با بیان اینکه صنعت نفت برای حمایت از شرکت‌های فناور دو کار مهم را انجام داده است، ادامه داد: نخستین آن تأسیس پارک فناوری و نوآوری نفت بوده، اساسنامه‌اش تأیید، ارکان آن مستقر و مکانش مشخص شده و در حال فعالیت است. وی تصریح کرد: تاکنون چند پارک فناوری و نوآوری با همت وزارت علوم، تحقیقات و فناوری تأسیس شده، اما پارک نفت جزو نخستین موارد تأسیس شده از سوی بخش تقاضاست. وزیر نفت دومین اقدام وزارت نفت را تأسیس صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت برشمرد و گفت: این صندوق هم جزو نخستین صندوق‌هایی است که از سوی تقاضا ایجاد شده، به این معنا که شکار به‌دنبال شکارچی بوده است و طرف تقاضا با طرح تقاضای خود طرف عرضه را به فعالیت و حضور در صحنه تحریک می‌کند. زنگنه افزود: این بسیار مهم است، به‌ویژه در صنعت نفت که بزرگ‌ترین سرمایه‌گذاری کشور در آن انجام می‌شود و می‌تواند بزرگ‌ترین محرک برای اقتصاد در بخش مهمی از فناوری باشد. وی گفت: همیشه تأسیس پارک یا صندوق از سوی عرضه بوده است و صنعتگران یا دانشگاه‌ها آن را تأسیس کردند. وزیر نفت به تبصره ۱۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ که به شرکت‌های تابع وزارت نفت اجازه داده است و ۸۰۰ میلیارد تومان از محل منابع داخلی برای پشتیبانی از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ هزینه کند اشاره و تصریح کرد: با این مجوز ما می‌توانیم باز هم به صندوق پژوهش و فناوری نفت کمک کنیم.

خرید تضمینی کالا و حمایت از سازندگان داخلی

زنگنه با بیان اینکه امسال طرح‌های پرشماری برای اجرا از طریق پارک فناوری و نوآوری و صندوق پژوهش و فناوری نفت با کمک دیگر اجزا اجرا خواهد شد، گفت: ایجاد واحدهای کم‌بازده و ایجاد تقاضا برای شرکت‌های دانش‌بنیان، خرید خدمات از شرکت‌های فناور برای نمک‌زدایی از طریق ساخت واحد فرآورش سیار (Skid Mounted)، طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی و خرید تضمینی کالا (یک رکن آن همان گواهی کیفیت است که انجمن نفت محور آن شده است)، حمایت مالی از استارت‌آپ‌ها، مراکز نوآوری در دانشگاه‌ها و... بعضی از این کارهاست. وی با بیان اینکه ایده خرید تضمینی کالا بیش از یک سال است مطرح شده و خوشبختانه در حال به نتیجه رسیدن است، یادآوری کرد: شرکت ملی نفت ایران مطابق قانون مناقصه‌ها و قوانین در صورتی می‌تواند اقدام به خرید کالا کند که مطمئن باشد سازنده توانایی ساخت دارد و کیفیت و زمان‌بندی هم در ساخت کالا رعایت شده است اما در صندوق پژوهش و فناوری چنین محدودیتی وجود ندارد. وزیر نفت ادامه داد: در خرید تضمینی کالا رابطه بین کارفرما یا خریدار نهایی با سازنده قطع شده است و یک سازنده با تأیید یک گروه خیره می‌تواند در صورت داشتن توانایی کالا تولید کند و اگر این کالا توانست گواهی کیفیت را بگیرد، ما تضمین می‌کنیم آن را بخریم و جلو واردات آن را هم می‌گیریم. زنگنه تأکید کرد: هر شرکتی در کشور که ادعا می‌کند می‌تواند کالای مورد نیاز صنعت نفت را بسازد بدون اینکه نیاز به کارفرما داشته باشد می‌تواند در سامانه‌ای که در صندوق پژوهش و فناوری نفت طراحی شده مراجعه کند و قرارداد ببندد، بانک تجارت هم وام می‌دهد. امیدواریم صنعتگران از این کار مهم استقبال کنند.

وی در پایان با قدردانی از بانک تجارت، رئیس صندوق نوآوری و شکوفایی، معاون مهندسی و پژوهش و فناوری، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت

نفت و دستیار ارشد وزیر نفت گفت: امضای قراردادهای امروز را به همه طرف‌های تفاهنامه و قراردادهای تریک می‌گویم و برای آنها آرزوی موفقیت می‌کنم. امیدوارم این طرح‌ها به‌موقع به نتیجه برسد و سبب افزایش قدرت ایران و سرپلندی مردم شود.

اقتصاد فناورانه صنعت نفت شاهد تحولات جدیدی است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران هم با اشاره به افتتاح صندوق پژوهش و فناوری نفت و اجرای طرح خرید تضمینی در صنعت نفت گفت: اقتصاد فناورانه این صنعت، شاهد تحولات جدیدی شده است. مسعود کرباسیان در آیین گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت، با بیان این مطلب افزود: سنگ بنای این تحولات به نخستین بازدید آقای زنگنه از انباری برمی‌گردد. براساس مصوبه هیئت دولت، قرار بود این انبار که بالغ بر ۲۰ هکتار مساحت دارد فروخته و ساختمانی برای شرکت ملی نفت ایران احداث شود، اما با صلاحدید وزیر نفت، تشخیص داده شد این زمین در اختیار پارک فناوری قرار گیرد. وی با بیان اینکه به‌زودی اقدام‌های خوب انجام‌شده در این پارک اطلاع‌رسانی خواهد شد، گفت: صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت هم با هدف ارائه حمایت‌های مالی در این زمینه شکل گرفت. این صندوق ۲۰ سرمایه‌گذار دارد که چهار سرمایه‌گذار آن از شرکت‌های زیرمجموعه نفت است و الباقی شرکت‌های خصوصی هستند. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: این صندوق که با حمایت وزارت نفت ایجاد شده است، در آینده هم می‌تواند افزایش سرمایه داشته باشد و هم می‌تواند سرمایه‌های جدید جذب کند. کرباسیان از مهرامی بانک تجارت و صندوق نوآوری و شکوفایی نیز در این مسیر قدردانی کرد و افزود: در بحث کالا با ابلاغیه وزیر نفت که اجرای آن در دستور کار معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری قرار گرفته است، با اعطای وام کم‌بهره (سود بانکی متوسط ۸ درصد) از تولیدکنندگان ایرانی حمایت و پس از تولید کالا، محصول یا مستقیم به بازار عرضه می‌شود، یا در صورتی که محصول به نفت واگذار شود، نفت اقساط را خواهد پرداخت. وی به توافق هزار میلیارد تومانی در حوزه صندوق‌های جسورانه نیز اشاره و اظهار کرد: مجموع اقدام‌های انجام‌شده با ابتکار شخص آقای زنگنه مطرح و عملیاتی شده است و امیدواریم در آینده شاهد توسعه روزافزون شرکت‌های دانش‌بنیان در کشور باشیم.

توسعه صندوق‌های پژوهش و فناوری به ارتقای

دانش‌بنیان‌ها کمک می‌کند

رئیس صندوق نوآوری و شکوفایی هم بر ضرورت توسعه صندوق‌های پژوهش و فناوری در مسیر ارتقای شرکت‌های دانش‌بنیان تأکید کرد و خواستار تبدیل تفاهنامه‌های نفتی امضاشده این صندوق به قرارداد شد. علی وحدت در آیین گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت، عنوان کرد: اکنون وضع شرکت‌های دانش‌بنیان به‌گونه‌ای تغییر کرده که اصلاً قابل مقایسه با سال‌های قبل نیست. به همت معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و وزارتخانه‌های علوم و تحقیقات، بهداشت و درمان و ارتباطات و فناوری اطلاعات، مراکز رشد و نوآوری در بخش‌های مختلف کشور تأسیس شد که حاصل این مراکز، شرکت‌های دانش‌بنیان است. وی افزود: قانون شرکت‌های دانش‌بنیان سال ۸۹ در مجلس تصویب و در سال ۹۲ اجرایی شد و امروز تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان از ۵۵ مورد در ابتدای دولت، به ۵ هزار ۸۰۰ شرکت تبدیل شده است که از رشد و بالندگی خیره‌کننده این دسته از شرکت‌ها در کشور حکایت دارد. رئیس صندوق نوآوری و

قرارداد خرید تضمینی را با تولیدکننده منعقد می‌کنند. گفته جعفری، قرارداد خرید تضمینی در حقیقت قراردادی است که به تولیدکننده اطمینان می‌دهد می‌تواند این محصول را حتماً در بازار بفروشد و اگر به هر دلیلی نتوانست به کارفرمایان یا مصرف‌کنندگان تحویل دهد صندوق این کالا را با آنها تسویه خواهد کرد و از این رو می‌تواند به واسطه این قرارداد تضمینی امکان تأمین مالی از بانک‌های تجاری را نیز داشته باشد. وی در ادامه به قراردادهای خرید تضمینی تولید بار نخست به ارزش تقریبی ۱۰ میلیون یورو اشاره کرد و گفت: امروز قرارداد خرید تضمینی ۱۰ پمپ درون‌چاهی (EPC) میان این صندوق و شرکت فناوران پارسیان و قرارداد خرید تضمینی ۳۰ مته حفاری PDC بین صندوق و شرکت آسماری امضا می‌شود. مدیرعامل صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت در ادامه از صدور بالغ بر ۱۰۰ میلیارد تومان انواع ضمانت‌نامه‌های متعارف خبر داد و اظهار کرد: امروز صندوق مسیری را طی خواهد کرد که علاوه بر ضمانت‌نامه‌های نظارتی، ضمانت‌نامه‌های متعارف می‌تواند از آنها بهره‌برداری کند. بر این اساس به جای دریافت وثایق زیاد از تولیدکننده، نظارت‌ها بر انجام قرارداد از سوی شرکت فنی که غالباً از شرکت‌های سهامدار صندوق به شمار می‌آید، افزایش می‌یابد و مطمئن خواهیم شد پیش‌پرداخت‌ها لزوماً در مسیر پروژه هزینه شده است. جعفری از بسته‌های اعتباری مشارکتی به‌عنوان یکی دیگر از اقدام‌های صندوق پژوهش و فناوری یاد کرد و گفت: این بسته حاوی تکیه‌گاه ضروری مالی، پرداخت سود تسهیلات خرید مطالبات قطعی و غیرقطعی قراردادی است که تا پایان خردادماه ارائه خواهد شد. وی یادآور شد: تأمین مالی مستقیم استارت‌آپ‌ها در قالب قراردادهای مشارکتی سرمایه‌گذاری خطرپذیر و ارائه وام‌های مشارکتی قابل تبدیل به سهام برای ارائه به شرکت‌های دانش‌بنیان از جمله خدمات مالی است که صندوق تأمین خواهد کرد و صددرصد مشارکتی است، به آن معنا که وثیقه‌ای دریافت نمی‌شود.

دانش‌بنیان‌ها نقش خود در اقتصاد کشور را پیدا کرده‌اند

مدیرعامل بانک تجارت هم با بیان اینکه خوشبختانه در سال‌های اخیر توجه به شرکت‌های دانش‌بنیان فزونی یافته، به‌گونه‌ای که توسعه کمی و کیفی آنها در پی داشته است، گفت: شرکت‌های دانش‌بنیان امروز نقش خود را در اقتصاد پیدا کرده‌اند. رضا دولت‌آبادی، در آیین گشایش صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت، با بیان اینکه توجه به شرکت‌های دانش‌بنیان آنها را هم از نظر کمی و کیفی توسعه داده است، گفت: شرکت‌های دانش‌بنیان امروز نقش خود را در اقتصاد پیدا کرده‌اند و هر روز نیز خوشبختانه نقش پررنگ‌تری در ابعاد مختلف اقتصادی داشته‌اند. وی افزود: شرکت‌های دانش‌بنیان با چالش‌های پرشماری روبه‌رو بوده‌اند، یکی از این چالش‌ها تأمین نیازهای مالی و دیگری بحث ناتوانی در مدیریت کسب‌وکار بوده است. همچنین بسیاری، پروژه‌های مربوط به این شرکت‌ها را خطرپذیر می‌دانند. مدیرعامل بانک تجارت تصریح کرد: خوشبختانه با تدابیر اندیشیده‌شده و تفاهنامه‌هایی که با صندوق پژوهش و فناوری داشتیم توانستیم بخشی از این چالش‌ها را برطرف کنیم و بانک‌ها نیز در هدایت منابع به سمت این شرکت‌ها تلاش کردند، همچنین امروز بانک تجارت تسهیلات و ضمانت‌نامه‌های صادرات بسیاری در اختیار شرکت‌های دانش‌بنیان قرار داده است. دولت‌آبادی ادامه داد: تفاهنامه امروز با هدف حمایت مالی و تضمین خرید محصولات تولیدی شرکت‌های دانش‌بنیان که حوزه نفت به آنها نیاز دارد، توسط شرکت ملی نفت ایران، صندوق و بانک تنظیم شده است تا شرکت‌های دانش‌بنیان بتوانند از خدمات و تسهیلات بانک بهره‌مند شوند. وی به روش تأمین مالی برای شرکت‌های دانش‌بنیان اشاره و اظهار کرد: ما با معرفی این شرکت‌ها به بانک تجارت تسهیلات مورد نظر را در مدت زمانی که تجهیزات تولید می‌کنند تخصیص می‌دهیم و در مرحله بعد بر اساس تضمینی که شرکت نفت برای خرید این محصولات در نظر گرفته این تجهیزات به‌مدت دو سال در اختیار شرکت ملی نفت قرار می‌گیرد. به عبارتی تسهیلات در دو بخش پرداخت می‌شود، ابتدا به شرکت‌های دانش‌بنیان برای تولید اختصاص می‌یابد و در مرحله پس از تولید، در اختیار شرکت ملی نفت ایران برای بحث بازپرداخت و فروش اقساطی قرار می‌گیرد. مدیرعامل بانک تجارت گفت: نرخ تسهیلات از هشت درصد آغاز شده، مدت آن ۲۴ ماه است و قرار شد غیر از تسهیلات، این شرکت‌ها بتوانند از خدمات ضمانت‌نامه و ال‌سی، آن هم با تخفیف‌های بالا در بخش کارمزد بهره‌مند شوند. دولت‌آبادی با تشکر از مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران برای تسهیل در انعقاد این تفاهنامه تصریح کرد: امیدواریم با این تفاهنامه بخشی از چالش‌های شرکت‌های دانش‌بنیان در سال (تولید، پشتیبانی‌ها و منابع‌زایی‌ها) برطرف شود.

یادداشت

راه پیشرفت اقتصاد کشور
از مسیر «تولید» می گذرد

محمد جواد بینگی



طرح کلید واژه ی «تولید» در چند ساله ی اخیر به عنوان شعار سال از سوی مقام معظم رهبری (مد ظله العالی) بیانگر اهمیت تولید برای پیشرفت همه جانبه اقتصاد کشور است، معظم له با هوشمندی کامل و درک شرایط حاکم بر کشور شعار سال را به عنوان تعیین مسیر حرکت پیشرفت اقتصادی، اجتماعی، سیاسی و فرهنگی تعیین و ترسیم می نمایند و شعار

سال ۱۴۰۰ هم در امتداد این رویکرد تولید محور بر مبنای توجه به تولید اعلام و بر این اساس سه مولفه ی راهبردی تحت عنوان تولید، پشتیبانی ها، و مانع زدایی ها را محور اصلی حرکت و فعالیت امسال در عرصه تولید قرار داده اند، این نگاه عالمانه و آگاهانه نشانگر این رویکرد است تا در اوج تحریم های نظام سلطه و استکبار جهانی از فرصت جهش و تحول در تولید و نیز بهره مندی و استفاده مطلوب از ظرفیت های تولید داخلی هدفمند استفاده تاثیرگذار بعمل آید در این میان ظرفیت های عظیمی در حوزه های مختلف صنعتی، معدنی، کشاورزی، پتروشیمی و نفت و گاز وجود دارد که هر کدام از این حوزه ها نکته اتکای تحول در تولید و پیشرفت اقتصاد جامعه محسوب می گردند و استفاده درست و روزآمد از این فرصت ها در شرایط تحریم ها و تهدیدها، فرصت مطلوبی را فراهم خواهند نمود تا تولید در کشور ارتقا و ظرفیت ها عملیاتی و به بهره برداری برسند

از جمله این ظرفیت ها می توان به صنعت پتروشیمی اشاره کرد که نقش متمازی در تحقق شعار جهش و رونق تولید و نیز ناکام ساختن تحریم های ظالمانه دشمنان به خوبی ایفا نموده است، این صنعت پیشران و مولد به مدد تخصص و تلاش فراگیر مجموعه های ذریبنا اعم از نیروی انسانی ماهر و کاربلد و تجهیزات به روز و تکنولوژی های برتر توانست علیرغم محدودیت ها و تحریم های شدید دشمنان و نیز سختی های متاثر از شرایط کرونا بر موانع پیش روی فائق گردد و پیشگام تولید پایدار و نیز افزایش تولید برای تعالی و پیشرفت همه جانبه اقتصاد کشور گردد تا تحقق عملیاتی جهش مستمر و مداوم در تولید را عملا اجرایی و آثار مثبت و برتر آن در اقتصاد کشور به صورت محسوس و ملموس احساس شود هرچند در این مسیر تحولی تا رسیدن به نقطه ایده آل فاصله هست ولی به اذعان صنعت شنا سان و متخصصان این حوزه توانسته ایم با روی پای خود ایستادن و نیز توسعه و افزایش توان تولید داخلی با هدف رونق اقتصادی زمینه ساز تحول بزرگی در این عرصه ی بالنده باشیم و در زمینه اقتصاد و معیشت و تقویت تولید رقابت پذیر و دانش بنیان شاخص های اقتصادی را در جهات متعدد بهبود بخشیم.

موج تحولات ایجاد شده در این صنعت مولد افزون بر ارزآوری نقش مهمی در ارزش افزوده تولیدی و خلق ثروت و اشتغال را در سطوح متعدد رقم زده است به نحوی که در حال حاضر با تنوع تولید محصولات در بخش های مختلف فرآیند تولید و ارزش آفرینی بیشتر در نوع و ترکیب محصولات پتروشیمی، این صنعت پیشران توانسته است تسهیل گر تحرک و تحول اساسی در حوزه های رقابتی برای تعالی و شکوفایی بیشتر اقتصادی گردد، بنابراین توجه به این صنعت و حمایت از آن نقش مهم تحقق شعار سال را در این حوزه به خوبی ایفا خواهد نمود هرچند لازمه این رویکرد این است که دست اندرکاران و مسئولان امر می بایست در مهیا نمودن زمینه ارتقای تولید و ایجاد بسترهای لازم برای تحقق شعار سال بیش از هر زمان دیگری به وظایف و مسئولیت خود آگاه باشند و مولفه های جامع نگرانه شعار امسال را با اراده ی راسخ و عزمی همگانی تبیین و اجرایی نمایند، در این راستا دولت و مجلس به عنوان دو بازوی مهم اجرایی و قانونگذاری باید تمام توان خود را برای حمایت از تولید به کار گیرند و با رفع موانع سر راه پیشرفت تولید و رشد اقتصادی کشور و نیز تمرکز بر توان و ظرفیت داخل بستر های لازم را در پرتو روحیه جهادی و عزم انقلابی برای شکوفایی روز افزون صنعت پتروشیمی فراهم نمایند به نحوی که سرمایه گذار به سرمایه گذاری در تولید تشویق و از تحمیل و افزایش هزینه ها جلوگیری و فرآیند حمایت از تولید را با قرار دادن قوانین دست وپاگیر در چرخه ی اصلاح و بازنگری نهادینه و اولویت اول تصمیمات کلان کشور قرار دهند و با اجرای عملی پشتیبانی ها و مانع زدایی ها پیشرفت اقتصاد جامعه را تضمین تا دشمنان زبون انقلاب اسلامی بیش از گذشته در تحمیل فشارها و تحریم ها ناکام و مضحل گردند.

با هدف بهینه سازی فرایندهای تولید در میدان بینک؛

نفت و دانشگاه فردوسی مشهد سند همکاری

پژوهشی امضا کردند

در حاشیه نشست گزارش روند پیشرفت طرح پژوهشی حوزه رسوبی که داغ میان مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه فردوسی مشهد، الحاقیه «انجام مطالعات پژوهشی و فناوریانه به منظور توسعه فناوری ها برای بهینه سازی فرایندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان بینک» نیز بین دو طرف امضا شده گزارش دانش نفت به نقل از دانشگاه فردوسی مشهد، نشست گزارش روند کار و اقدام های انجام شده درباره پروژه «توسعه فناوری های بهبود تصویرسازی زیرسطحی در اکتشاف منابع هیدروکربنی در حوزه رسوبی که داغ» با حضور سید صالح هندی، مدیر اکتشافات شرکت ملی نفت ایران، ابراهیم طالقانی، مدیر پژوهش و فناوری این شرکت، محمد کافی، رئیس دانشگاه فردوسی مشهد و احمد رضا بهرامی، معاون پژوهش و فناوری دانشگاه به منظور ارائه گزارش روند کار مدیران پروژه برگزار شد. پروژه توسعه فناوری های بهبود تصویرسازی زیرسطحی در اکتشاف منابع هیدروکربنی در حوزه رسوبی که داغ در سال ۹۶ با هدف ایجاد توانمندی های فناوریانه در بخش اکتشاف نفت و گاز و تشکیل شبکه نوآوری و شکل گیری کسب و کار در حوزه فناوری های تصویرسازی زیرسطحی به دانشگاه فردوسی مشهد واگذار شد؛ این پروژه شامل چهار بسته کاری است که بسته نخست آن با عنوان ارائه نقشه توسعه فناوری مرکز تخصصی بهبود تصویرسازی زیرسطحی به پایان رسیده است.

فرصت ۱۰ روزه مجلس برای اجرای قانون حمایت از پتروپالایشگاهها



منتخب برای اجرای قانون و تأسیس پتروپالایشگاهها تعیین شود. وی افزود: در این نشست نمایندگان دولت از سازمان برنامه و بودجه، وزارت نفت و هیئت امنای صندوق توسعه ملی نیز حضور داشتند و تأکید کردند که قبول داریم قانون باید کامل اجرا شود و تلاش خود را نیز در این مسیر انجام خواهیم داد تا سریع تر قانون اجرایی شود. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: با توجه به تأییدی که کمیسیون انرژی بر ضرورت تصویب تنفس خوراک در هیئت امنای صندوق توسعه ملی داشت و با توجه به مهلت این نامه که ۱۰ روز فرصت به کمیسیون داده تا نظرش را در خصوص اعمال ماده ۲۳۴ به هیئت رئیسه اعلام کند، این مهلت را دادیم تا نشست هیئت امنای صندوق تشکیل و تنفس خوراک تصویب شود.

رشد ۱۵ درصدی شاخص شدت انرژی در کشور ایران به وارد کننده انرژی تبدیل می شود؟



در شرایطی که شدت انرژی در ۱۰ سال گذشته با افزایش ۱۵ درصدی مواجه شده، هیچ بعید نیست که با ادامه روند کنونی کشور مجبور به واردات انرژی از سایر کشورهای دنیا بشود.

سند ملی آمایش سرزمین پس از مدت ها در اسفند سال ۱۳۹۹ توسط سازمان برنامه و بودجه کشور تصویب و ابلاغ شد. بر مبنای اطالات مندرج در این سند، کاهش هدررفت در زنجیره تولید، انتقال و توزیع انرژی تا سطح استانداردهای بین المللی و بهینه سازی مصرف انرژی باید تا سال ۱۴۲۴ به عنوان سیاست راهبردی پیگیری شود.

در همین ارتباط، یکی از محورهای مهم این سند، مسئله ارتقاء بهره وری و کاهش شدت انرژی است. به منظور بحث پیرامون این بخش از سند آمایش سرزمینی بهتر است در ابتدا تعریف مناسبی از شاخص شدت انرژی داشته باشیم.

شاخص شدت انرژی بیانگر چیست؟

در حال حاضر یکی از اساسی ترین شاخص های جهانی موجود در حوزه انرژی که بیانگر اوضاع هر کشور در این حوزه است، شاخص شدت انرژی نام دارد. بر اساس تعریف، میزان انرژی مورد نیاز برای تولید یک واحد از تولید ناخالص ملی هر کشور، شدت انرژی نام دارد، به عبارت دیگر فرض کنید، یک کارخانه سالانه ۱۰۰ تومان سود دارد، از طرفی میزان مصرف انرژی این کارخانه ۱۰ کیلوگرم معادل انرژی نفت خام است، بنابر این شاخص شدت انرژی برای این واحد صنعتی برابر ۰٫۱ کیلوگرم معادل انرژی نفت بر هر تومان محاسبه خواهد شد. به سبب پیاری از کارشناسان شاخص شدت انرژی را یک معیار به منظور برآورد کارآمدی نظام اقتصادی تلقی می کنند، زیرا شدت انرژی بالا برای یک اقتصاد بیانگر میزان مصرف انرژی زیاد برای تولید است فلذا این مسئله می تواند میزان کارآمدی یک نظام اقتصادی را تعیین کند. در همین رابطه، سیما غفاری، کارشناس حوزه انرژی ضمن اشاره به یک مثال برای فهم ارتباط کارآمدی اقتصاد و شاخص شدت انرژی گفت: «شدت انرژی بالا بیانگر قیمت یا هزینه بالای تبدیل انرژی به تولید ناخالص داخلی است و به همین صورت شدت کم انرژی بیانگر قیمت یا هزینه پایین تر تبدیل انرژی به تولید ناخالص داخلی است.» این کارشناس حوزه انرژی ادامه داد: «مثلاً اگر شدت مصرف انرژی در کشور ایران ۲ برابر کشور ترکیه باشد یعنی ایران برای تولید میزان مشابهی از کالا و خدمات ۲ برابر

کارشناسان یکی از دلایل اصلی افزایش شاخص شدت انرژی در کشور، مسئله تعرفه گذاری نادرست حامل های انرژی

در کشور است. این یعنی انرژی در کشور بیشتر از آنکه به منزله یک کالا تلقی شده و بهای آن از بازار عرضه و تقاضا مشخص شود، بیشتر به منزله یک یارانه رفاهی تلقی شده و بهای بسیار نازل تر از ارزش واقعی در دست متقاضی قرار می گیرد.

طبیعی است، این تفاوت قیمت بین ارزش واقعی و بهای اندک فروش زمینه نادرده گرفتن موارد مرتبط با بهینه سازی مصرف انرژی را مهیا خواهد کرد. در این خصوص، محمد پورحمید، کارشناس حوزه انرژی ضمن اشاره به این نکته که صنایع و بخش خانگی در ایران به دنبال بهینه سازی مصرف انرژی نیستند، زیرا

بهای آن به قدری اندک است، که انگیزه صرفه جویی از بین می رود، تأکید کرد: «فرض کنید قیمت یک کولر کم مصرف ۱ میلیون و قیمت یک کولر پر مصرف ۵۰۰ هزار تومان باشد، با قیمت اندک انرژی برق در حال حاضر، میزان مصرف بیشتر انرژی کولر پر مصرف در سالیان دراز از هزینه سرمایه ای کولر کم مصرف پیشی گرفته فلذا همه مردم به سراغ کولر ارزان قیمت اما پر مصرف می روند.» پورحمید در بیان این نکته که افزایش شاخص شدت انرژی حرکت بر خلاف همه اسناد بالادستی است، گفت: «زمانی که میزان تولید انرژی

شاخص شدت انرژی حرکت کرده اند، این مسئله در ایران با افزایش قابل توجه مواجه شده است. البته به اذعان کارشناسان حوزه انرژی مقایسه شاخص شدت انرژی میان کشورها به تنهایی نمی تواند به تحلیل صحیح از مقایسه کارآمدی نظام اقتصادی منتج شود، زیرا عواملی نظیر اقلیم و آب و هوا تأثیر مستقیمی در میزان شدت انرژی دارد. با این وجود و در شرایطی که فرض کنیم، آب و هوا در مدار استقرار ایران در حفره ای جهانی مشابه باشد، لذا بازم مقایسه شاخص شدت انرژی ایران با کشورهای هم مدار در دنیا نشان دهنده تفاوت معنادار و میزان مصرف انرژی بسیار زیاد در کشور است.

چرا شدت انرژی در ایران روند افزایشی را طی می کند؟

اوضاع نامناسب مصرف انرژی در ایران تاکنون آثار زیان بار متعددی به جا گذاشته است، به طوریکه ایران به عنوان دارنده دومین مخازن بزرگ گازی در دنیا، کمترین میزان صادرات گاز را داشته و در مواقعی از سال نزدیک به ۸۰ درصد از گاز تولیدی نه در بخش صنعت بلکه در بخش گرمایش خانگی مورد استفاده قرار می گیرد. آگاهی از شرایط نامطلوب شاخص شدت انرژی در کشور، این سوال را به ذهن متبادر می کند که چرا فاصله و روند تغییر این شاخص در ایران تا این اندازه با سایر نقاط دنیا متفاوت است. به عقیده

ترکیه انرژی مصرف کرده است.»

وضعیت شاخص شدت انرژی در ایران

چگونه است؟

در شرایطی که سیاست گذاران کلان کشور در سندهای بالادستی نظیر سیاست های کلی اصلاح الگوی مصرف بر کاهش شاخص شدت انرژی در کشور به معنای صرفه جویی در انرژی مورد نیاز به منظور تولید یک واحد از تولید ناخالص ملی تأکید کرده اند اما در عمل شاهد بی توجهی به این شاخص و افزایش آن هستیم. در همین راستا و بر مبنای آمار موجود از تولید ناخالص داخلی و میزان مصرف کل انرژی کشور «معادل سازی با نفت خام» میزان شدت انرژی کشور در طول ۱۰ سال گذشته با حفظ روند نوسانی، رشد ۱۵ درصدی را تجربه کرده است. این در حالی است که این شاخص در سایر کشورهای جهان با کاهش ۲۰ درصدی مواجه شده است. برای فهم بهتر از روند ۱۰ ساله تغییر شدت انرژی در کشور، اگر در سال ۲۰۱۰ به طور مثال با یک بشکه نفت امکان درآمدزایی ۱۰۰ تومانی برای تولید ناخالص کشور مهیا می شد، با همان میزان یک بشکه نفت در سال ۲۰۲۰ تنها امکان درآمدزایی ۸۶ تومانی برای کشور ایجاد می شود. همانطور که اشاره شد، مسیر شاخص شدت انرژی در کشور شیب متفاوتی نسبت به مسیر این شاخص در سایر کشورها داشته و در حالیکه کشورهای دیگر جهان به سوی کاهش

رئیس اداره بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی پالایش و پخش مطرح کرد؛

رسیدگی به شکایات، گزارشات و درخواست‌های مشتریان در کمترین زمان ممکن

گستره کشور و فرایند رسیدگی‌ها در بهترین مدت زمان ممکن به سرانجام رسیده‌اند.

انصاری با اشاره به اقدامات برنامه ریزی شده برای اجرا در سال ۱۴۰۰ گفت: با توجه به شمار محوری سال که از جانب مقام معظم رهبری با عنوان تولید، پشتیبانی‌ها و مانع زدایی‌ها نامگذاری گردیده، مقرر است تا در راستای شناسایی علمی مشکلات و شکایات مقرر شده در سال ۱۴۰۰ با اجرای سیستم کدینگ، تقسیم بندی حوزه‌های عملکردی و تخصیص کد به هر فرایند عملکردی در حوزه‌های منابع انسانی، پروژه‌ها و قراردادهای، عملکرد سازمان و کارکنان و سایر حوزه‌های مرتبط با تزییق داده‌ها و تحلیل ستاده‌های مربوطه، مشکلات فرایندی در هر حوزه استخراج شود تا در نهایت اطلاعات استخراج شده به پایش و دسترسی سطوح مختلف مدیریت برای تصمیم‌گیری بیانجامد.

انصاری افزود: از دیگر برنامه‌های در دست اقدام برای سال ۱۴۰۰ انجام بازرسی‌های دوره‌ای و موردی، استفاده از سیستم داشبورد مدیریتی برای سنجش عملکرد دستگاه، طراحی برنامه‌های آموزشی و بیناری به منظور آموزش کارکنان و همچنین پیگیری تفکیک شکایات در بدو ورود به هر دستگاه و گسترش سیستم کدینگ در حوزه نظارت بر عملکرد و ارتقاء سلامت نظام اداری خواهد بود.

وی اظهار داشت: همچنین در سال ۱۴۰۰ تلاش می‌شود گام موثرتری در بهره‌برداری از سیستم‌های نوین مدیریتی، تحلیل داده‌ها به منظور پایش دقیق فرایندها و عملکرد سطوح مدیریتی با هدف ممانعت از بروز مشکلات و ارتقاء کیفیت در ارائه خدمات و محصولات به مشتریان برداشته شود.

انصاری در پایان گفت: شهروندان محترم به منظور پیگیری شکایات و درخواست‌های خود به سامانه اینترنتی اداره بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی پالایش و پخش به آدرس Bazresi.niordc.ir سامانه اینترنتی اداره کل بازرسی و رسیدگی به شکایات وزارت نفت، سامانه اینترنتی سازمان بازرسی کل کشور و همچنین سامانه ارتباطات مردمی نهاد ریاست محترم جمهوری (سامد) و سامانه داور مراجعه و یا شکایات و گزارشات خود را به شماره نامبر ۰۲۱۶۱۶۳۸۸۴۲ ارسال کنند.



متولی، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در این محور طی سال ۹۸ حائز بالاترین امتیاز در سطح صنعت نفت گردید که لازم است از تلاش تمامی همکاران ارجمند در تمامی سطوح شرکت به نوبه خود قدرانی کنیم. به گفته وی دامنه بررسی و رسیدگی به شکوایه‌ها و درخواست‌های واصله از درگاه‌های ارتباطی مشتریان، ذینفعان و ارباب رجوع در سال ۹۹ با توجه به ماهیت آن‌ها عمدتاً بین «۳۰-۱» روز کاری متغیر بوده است که بررسی‌ها نشان می‌دهد موضوعات ارجاعی به صورت میانگین در مدت زمان کمتر از ۱۵ روز کاری پاسخ داده شده‌اند که این امر با توجه به

شرکت، به عنوان نقشه راه ابلاغ شده است. انصاری در ادامه با تشریح برخی شاخص‌های عمومی ارزیابی عملکرد اظهار کرد: با عنایت به فعالیت‌های انجام شده در خصوص محور ششم شاخص‌های عمومی ارزیابی عملکرد دستگاه‌های اجرایی در سال ۹۸ از سوی اداره بازرسی و رسیدگی به شکایات شرکت ملی پالایش و پخش و فعالیت‌های مرتبط با صیانت از حقوق شهروندی، سامانه ارتباطات مردمی یا دولت و رسیدگی به شکایات، مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی و همچنین ارتقاء سلامت نظام اداری براساس ارزیابی صورت گرفته ابلاغی در سال ۹۹ از سوی دستگاه‌های

به مهم‌ترین اقدامات صورت گرفته در این واحد گفت: تدوین دستورالعمل‌های صیانت از حقوق شهروندی، شیوه‌نامه فرایند بازرسی، مدیریت رسیدگی به شکایات بر مبنای استاندارد ایزو ۱۰۰۰۲، دستورالعمل اجرایی ارتقاء سلامت نظام اداری، تشکیل کارگروه‌های اصلی و فرعی در سطح ستاد شرکت و تمامی شرکت‌های فرعی تابعه و وابسته حتی در سطح مناطق تابعه و کارگروه اصلی ممیزی شکایات به منظور صیانت از حقوق کارکنان نیز از جمله اقدامات و دستورالعمل‌های زیر ساختی این شرکت بوده است که با همت کارشناسان و همکاری مدیریت مهندسی ساختار به تمامی ارکان

رئیس اداره بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی پالایش و پخش با تشریح اقدامات این اداره در سال ۹۹ گفت: بررسی‌ها نشان می‌دهد موضوعات ارجاعی از درگاه‌های ارتباطی مشتریان و ذی‌نفعان به صورت میانگین در مدت زمان کمتر از ۱۵ روز کاری پاسخ داده شده‌اند که این امر با توجه به گستره کشور و فرایند رسیدگی‌ها بنظر می‌رسد که در بهترین مدت زمان ممکن به سرانجام رسیده‌اند.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، اقبال انصاری جایگزینی راهبردی مدیریت علمی با شیوه‌ی مدیریت سنتی در شاخص‌های عملکردی اداره بازرسی و رسیدگی به شکایات را سرآغاز ارتقاء در تمامی سطوح این شرکت معرفی کرد و افزود: امروزه شهروندان، انتظار دریافت خدمات با کیفیت بالاتری را دارند بنابراین دستگاه‌های دولتی، شرکت‌ها و سازمان‌ها، باید قابلیت‌هایی برای پاسخ به انتظارات به حق شهروندان و ذی‌نفعان فراهم کنند.

انصاری تصریح کرد: از سوی دیگر انتظارات کارکنان سازمان‌ها نیز تغییر کرده است و پاسخگویی به این انتظارات شرایط جدیدی را می‌طلبد که تحقق این مهم نیازمند برخورداری از پارادایم‌های دولت الکترونیک، حکمرانی خوب و خدمات عمومی نوین در سطح کلان جامعه است.

وی با اشاره به رسالت اداره بازرسی و رسیدگی به شکایات در شرکت ملی پالایش و پخش گفت: با توجه به تعریف شاخص‌های کلیدی عملکرد و فرایندهای نوین نمونه برداری شده از مدیریت علمی، صیانت از حقوق عامه شهروندان اعم از ذی‌نفعان و کارکنان سازمان و ارتقاء کیفیت در ارائه خدمات و محصولات را به عنوان یک الویت مدنظر قرار داده و مقرر است تا در این مسیر گام‌های اساسی را با همکاری و تلاش همکارانمان در بخش‌های مختلف دستگاه بردارد.

انصاری ادامه داد: با توجه به ضرورت ایجاد تغییرات ساختاری متناسب با نیازهای نوین علمی، در شهریورماه سال گذشته ساختار جدید اداره بازرسی و پاسخگویی به شکایات این شرکت با تغییرات بنیادین در شرح وظایف قانونی و عملکردی ابلاغ شد.

رئیس بازرسی و پاسخگویی به شکایات با اشاره

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس مطرح کرد؛

تأمین امنیت سبد سوخت کشور با پیشگیری از شیوع بیشتر کرونا

مشکوک را رصد می‌کند و در نوع خود اقدامی کم‌نظیر در میان صنایع کشور است.

مدافعان امنیت سبد سوخت کشور

وی کارکنان این پالایشگاه را مدافعان امنیت سبد سوخت کشور برشمرد و گفت: در شرایط کنونی صیانت از فرآیند تولید فرآورده‌های راهبردی اهمیت بسیاری دارد و امیدوارم بتوانیم در این برهه نیز همچون گذشته وظایف خود را به‌عنوان سربازان وطن در جبهه جهاد اقتصادی با موفقیت انجام دهیم تا بیش از پیش شاهد درخشش ستاره‌های چشم‌نواز در آسمان صنعت پالایشی کشور باشیم.

قدردانی وزیر نفت از مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش

وزیر نفت از مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان مدیر نمونه منتخب این شرکت برای افزایش خیره‌کننده صادرات فرآورده‌های نفتی در سال ۹۸ قدردانی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، با توجه به مجموعه تلاش‌ها و اجرای اقدام‌های مقتضی و پایدار از سوی مدیریت بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش که به افزایش خیره‌کننده صادرات فرآورده‌های نفتی کشور در سال ۹۸ منجر شده است، منصور خسروی، مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به‌عنوان مدیر نمونه در مجموعه پالایش و پخش انتخاب شد و بیژن زنگنه، وزیر نفت با اهدای لوح سپاس از وی قدردانی کرد.

در متن پیام بیژن زنگنه آمده است:

«جناب آقای منصور خسروی، مدیر محترم بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران آنچه امروز با اراده مصمم، اندیشه برتر و تلاش هدفمند شما در عرصه خدمتگزاری محقق شد، یقیناً پیام‌آور افتخار و سرفرازی میهن اسلامی و صنعت نفت خواهد بود. موفقیت شما را به‌عنوان مدیر نمونه درون دستگاهی سال ۱۳۹۸ صنعت نفت ارج می‌نهم. این لوح سپاس در سالی که مزین به نام جهش تولید است به پاس کوشش‌های خستگی‌ناپذیر شما که با اعتماد به نفس و اراده در توسعه و ارتقای صنعت نفت نقش داشته‌اید، تقدیم حضورتان می‌شود. از ایزد منان توفیق روزافزوتان را در عرصه‌های مختلف زندگی آرزو می‌کنم.»



قرنطینه قرار گیرد، مکان‌هایی را با امکانات کامل در نظر گرفته‌ایم تا وی‌سی از سپهری کردن ۱۴ روز امکان ورود به پالایشگاه را داشته باشد.

یجاد مرکزی تخصصی برای کاهش بار مراجعات به سیستم درمان

هرمزگان

داور در ادامه اجرای طرح توسعه و تجهیز درمانگاه و افتتاح کلینیک طب کار شرکت نفت ستاره خلیج فارس را زمینه‌ساز خدمات‌دهی بهتر و باکیفیت‌تر به کارکنان این پالایشگاه و کاهش بار مراجعات بر سیستم درمانی هرمزگان خواند و تأکید کرد: در این طرح آزمایشگاه‌های تشخیص طبی و مولکولی در نظر گرفته شده که روزانه با انجام آزمایش‌های مختلف خون و PCR وضع سلامتی کارکنان

این پالایشگاه قرار گرفته است، اظهار کرد: مناسب‌سازی رستوران، مسجد، سرویس‌های ایاب و ذهاب، مکان‌های دریافت خدمات اداری و سالن‌های اجتماعات از ماه‌های پیش انجام شده است و با تأمین زیرساخت‌ها بیشتر نشست‌ها را نیز به‌صورت برخط برگزار می‌کنیم.

بزرسی سناریوهای مختلف برای مقابله با کرونا

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس با بیان اینکه همه زوایا برای اجرای هرچه بهتر طرح فاصله‌گذاری فیزیکی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس دیده شده است، گفت: در یک سال گذشته با اجرای مانورهای مختلف اشکالات اجرای این طرح را دریافتیم و اکنون با اطمینان بیشتری طرح فاصله‌گذاری را اجرا می‌کنیم و در این طرح چنانچه پزشک تشخیص دهد فرد باید پیش از ورود به پالایشگاه در

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس بر صیانت از استمرار عملیات تولید فرآورده‌های راهبردی سبد سوخت کشور در شرایط ویژه به سبب شیوع ویروس کرونا تأکید کرد و گفت: با توجه به آغاز موج چهارم شیوع این ویروس در استان هرمزگان، پروتکل‌های بهداشتی را تشدید کرده‌ایم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت ستاره خلیج فارس، محمدعلی داور با اشاره به برگزاری نشست‌های متعدد درون و برون‌سازمانی به‌منظور مصون‌سازی کارکنان این پالایشگاه در رویارویی با موج چهارم این بیماری در هرمزگان، گفت: با توجه به شیوع حاد ویروس کرونا و افزایش فوت مبتلایان به این ویروس، همه مرخصی‌ها لغو شده است و افرادی که از استان خارج شده‌اند، حق ورود به پالایشگاه را تا اطلاع ثانوی ندارند.

هشدار و فرهنگ‌سازی

وی افزود: به همکاران و خانواده‌های آنها توصیه شده است به‌هیچ‌وجه از هرمزگان خارج نشوند، تمامی مأموریت‌ها نیز لغو شده است و سعی کرده‌ایم در روزهای اخیر از روش‌های مختلف و با فرهنگ‌سازی، حساسیت خانواده بزرگ ستاره خلیج فارس را نسبت به این بیماری بار دیگر افزایش دهیم که با توجه به جمعیت چند هزار نفری این خانواده بزرگ، بی‌شک تأثیر شگرفی در رعایت پروتکل‌های بهداشتی در استان خواهد داشت تا ما نیز به سهم خود باری‌رسان و حامی مدافعان سلامت هرمزگان باشیم.

کارکنان، بزرگ‌ترین سرمایه پالایشگاه

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس نیروی انسانی هر شرکتی را بزرگ‌ترین سرمایه آن شرکت عنوان و اظهار کرد: با ایجاد امکان دورکاری کارکنان دارای بیماری‌های زمینه‌ای نظیر دیابت، مشکلات کلیوی، قلبی، عروقی و تنفسی تدابیری اندیشیدیم تا کمترین خطر آنان را تهدید کند.

داور استرس‌های ناشی از این بیماری را مغضلی بزرگ برشمرد و گفت: چند دوره آموزشی مجازی ویژه خانواده‌های کارکنان با محور افزایش مهارت مقابله با استرس در برابر کرونا در یک سال گذشته برگزار شده است که بی‌شک در شرایط کنونی باری‌گر ما خواهد بود.

متناسب‌سازی اماکن عمومی با شرایط کرونا

وی بیان اینکه از ابتدای شیوع ویروس کرونا در کشور روزانه نزدیک به ۱۲ هزار ماسک و سایر لوازم بهداشتی در اختیار کارکنان

یادداشت

راهبرد ساخت داخل

عبدالرضا غلامی

پژوهشگر و مشاور حوزه مدیریت راهبردی



ضرورت توجه به توان علمی، پژوهشی و مهارتی داخل کشور از مهمترین سیاست‌هایی است که متولیان امر می‌بایست اتخاذ نموده و مهمتر از آن راهبری این سیاست تا حصول نتایج قابل قبول است. وجود منابع ارزشمند درون کشور بالاخص نیروی انسانی خلاق و مبتکر، تحقق امر تولید و ساخت داخل را تسهیل کرده است. فراهم سازی شرایط توسعه ساخت داخل مجموعه‌ای از مزیت‌ها که سلسله وار به یکدیگر اتصال دارد را برای کشور به ارمغان می‌آورد.

اعتماد به کارشناسان، متخصصان و فعالان این حوزه، زمینه ورود نخبگان و جوانان تحصیل کرده در قالب شرکت‌های دانش بنیان را به عرصه ساخت داخل هموار نموده و به نوبه خود از خروج آن دسته از جوانانی که صرفاً جهت اشتغال یا فعالیت‌های اقتصادی از کشور خارج می‌شوند پیشگیری می‌کند. علاوه بر آن رونق اقتصادی قابل توجهی ایجاد کرده و برای افراد و اقشاری از جامعه که در این حوزه فعالیت می‌کنند چه بصورت مستقیم و چه غیرمستقیم تولید ثروت می‌نماید. اشتغال که اگر نگوییم بزرگترین معضل جامعه امروزی است اما یکی از نقاط آسیب پذیر کشور می‌باشد را بهبود می‌بخشد. از روی دیگر، تحقق جهش تولید در گرو ساخت و تولید داخل است و استمرار سیاست حمایت از سازندگان مسیر را برای اقدامات بزرگتر در زمینه ساخت تجهیزات پیچیده در داخل فراهم می‌کند. از دیگر مزایای ساخت داخل پایداری تولید در همه بخش‌های تولیدی است. تشریفات ثبت سفارش، ساخت، انتقال تجهیزات، قطعات و انتقال ارز خود از مشکلات عمده صنایع است. خرید از خارج علاوه بر زمان بر بودن در شرایط تحریمی بسیار پر هزینه بوده و قطعات و تجهیزات با قیمت گزافی وارد کشور می‌شود. گاهی اوقات صنایع به علت نداشتن قطعات و زمان بر بودن تامین آنها از منابع خارجی، متوقف شده و زیان قابل توجهی را تحمل و مع الاسف به صنایع پائین دستشان تسری می‌دهند. گاهی حتی مجبور می‌شوند هزینه خرید و نگهداری تجهیزاتی را بپردازند که به جهت اطمینان از عدم توقف خط تولیدشان تامین می‌کنند و ماهها و سالها علاوه بر خواب سرمایه شان هزینه‌های گزافی می‌پردازند. صد البته وجود سازنده داخل و سرعت امکان تامین تجهیزات، این هزینه‌ها را کاهش می‌دهد. تامین ارز مورد نیاز کشور برای کالاهای اساسی همواره یکی از دغدغه‌های مسئولین امر طی سال‌های گذشته بوده است. ساخت داخل علاوه بر اینکه مانع خروج ارز می‌شود و مددی است برای دولت‌ها در تامین کالاهای اساسی و عمومی مورد نیاز مردم بلکه با توسعه آن حتی می‌تواند برای کشور آرزوی هم به همراه داشته باشد. بر کسی پوشیده نیست کشورهای منطقه به لحاظ قرار گرفتن در مسیر توسعه، نیازهایی دارند که سازندگان ایرانی توان تامین آنها را دارند. نیازها ساخت داخل اساسی ترین نقش را در تحقق اقتصاد مقاومتی ایفا می‌کند. نقشی که صرف نظر کردن از آن، اقتصاد مقاومتی را امری غیرممکن می‌سازد. یقیناً اجرای سیاست اقتصاد مقاومتی دامنه تاب آوری را افزایش و آسیب پذیری را کاهش می‌دهد. البته هر دو موضوع وابستگی را به بیرون از مرزها به حداقل میزان خود می‌رساند و نتیجه آن افزایش قدرت چانه زنی و بازیگردانی در عرصه بین الملل است. بعد دیگری که تحقق، راهبری و توسعه ساخت داخل را حائز اهمیت می‌کند توسعه سایر کسب و کارهای مرتبط در پائین دست این بخش و حتی بخش‌های غیر مرتبط نظیر فعالیت‌های خدماتی و ... است که رونق کسب و کارهای دیگر را در پی دارد؛ چه مجموعه‌های سازنده و رفع نیازمندی‌های آنان و چه کارکنان آنان به دلیل ارتقای سطح در آمد و افزایش توان خرید در جامعه. لذا سیاست ساخت داخل به عنوان راهبردی اساسی می‌بایست در کشور دنبال شود تا برکاتی که در مطالب بالا عرض کردم نصیب کشور و مردم شریف گردد. توجه به این نکته بسیار ضروری است که مسئولین می‌بایست با سیاستگذاری صحیح در تحقق این مهم وظایف حاکمیتی خود را به انجام برسانند. از اهم آن وظایف مختلف کشور در فضای واحد، عامل تجمیع نیازها می‌شود که می‌بایست با یکپارگی کارشناسانی خیره و ایجاد زیرساخت لازم و تعریف کدینگ یکسان، قطعات و تجهیزات کدگذاری شوند تا سازندگان به لحاظ ارزیابی بازار فروش و تیراژ و تعداد مورد نیاز و توجه اقتصادی تولید هر قطعه و تجهیز بتوانند فعالیت نمایند. طراحی و پیاده سازی محیط پیش گفته علاوه بر تجمیع نیازهای صاحبان صنایع می‌تواند یک بانک اطلاعاتی از سازندگان را نیز دربرداشته و تسهیل کننده ای باشد هم برای سازندگان در برآورد نیاز صنایع و هم برای صنایع در دسترسی به سازندگان. از وظایف دیگر حاکمیت وضع قوانین حمایتی و نظارت بر تسری و اجرای قوانین و دستورالعملها در واحدهای صنعتی است. البته شایان ذکر می‌باشد سازندگان نیز می‌بایست درخصوص توانایی‌های خود از حیث توان تامین، کیفیت، راندمان و ... با انجام تست‌های آزمایشگاهی و سایر اقدامات مرتبط به صاحبان صنایع اطمینان ببخشند.

گفتگو با مدیر عامل شرکت مهندس توسعه نفت (متن) در مورد عملکرد فولاد اکسین در پروژه راهبردی گوره به جاسک؛

درخشش اکسین در طرح‌های استراتژیک کشور



پروژه خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک یکی از مهمترین و استراتژیک‌ترین پروژه‌هایی است که نمی‌توان نقش راهبردی آن را در اقتصاد کلان کشور نادیده گرفت.

همزمان با آغاز تحریم‌های بین‌المللی و بدعهدی برخی از طرف‌های تامین کننده ورق و لوله‌های مورد نیاز این طرح بزرگ شامل معدود شرکت‌های چینی و کره‌ای، ضرورت داخلی‌سازی تجهیزات مورد نیاز این طرح استراتژیک به وجود آمد. با همراهی شرکت‌های داخلی همچون فولاد اکسین و فولاد مبارکه و در طول چندین ماه فرایند آزمایشگاهی، نهایتاً در ابتدای سال ۱۳۹۸، تست‌های مورد نیاز تولید تجهیزات این پروژه با موفقیت کامل انجام گرفت تا برگ زرینی در بومی‌سازی تجهیزات نفتی کشور ثبت شود. در این خصوص خبرنگار کتاب سال «مسیر اوج» با مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت به گفتگو نشسته است. تورج دهقانی، ضمن اشاره به نقش تجهیزات پیشرفته در توسعه صنایع نفتی به همراه نقش قابل توجه صنایع نفتی در شاخص‌های کلان اقتصادی کشور، یادآور درخشش نقش استراتژیک شرکت فولاد اکسین به منظور تامین ورق‌های مورد نیاز در طول این زنجیره می‌شود که می‌بایست مورد تقدیر و قدردانی قرار گیرد. وی در ادامه تصریح می‌کند که فولاد اکسین با مشارکت فعال در پروژه گوره به جاسک، توانسته است به عنوان یک شرکت انحصاری و دارای فناوری پیشرفته، سایه تهدید تحریم‌ها را به درخشش استراتژیک فرصت تحریم‌ها تبدیل کند.

■ به نظر شما، علت وارداتی بودن تامین بیشتر فولادهای خاص در صنایع نفت و گاز در گذشته و نیز علت این تغییر روند و اعتماد به شرکت‌های داخلی از جمله اکسین در سال قبل چه بوده است؟ لوله‌های نفتی کالاهایی پرمصرف در صنعت نفت هستند که طی مراحل مختلف شامل تامین اسلب، تبدیل آن به ورق، ساخت لوله از طریق ورق‌های گرم نفتی و در نهایت تحویل آن به شرکت‌های نفتی به منظور استفاده از آن برای انتقال نفت تولید می‌شوند. به منظور تامین لوله‌های نفتی در طول زنجیره طی چند سال اخیر، شرکت‌های فولاد مبارکه، فولاد اکسین و شرکت‌های لوله‌سازی در کشور ظرفیت‌های مناسبی ایجاد کرده‌اند. اما پریش اینجاست که چرا با وجود قدمت ۱۱۰ ساله صنعت نفت در کشور و نیاز به این لوله‌ها، هیچگاه از توانمندی‌های داخلی، آن گونه که باید، بهره کافی برده نشده است؟

با آغاز به کار پروژه خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک برای طول تقریبی هزار کیلومتر، نیاز به ۴۰۰ هزار تن لوله ۴۲ اینچ به وجود آمد. در واقع، برای تامین ورق و لوله مورد نیاز، درخواست‌های متعددی به شرکت‌های خارجی، که عمدتاً چینی و

کره‌ای بودند، ارسال شد که متأسفانه به علت تحریم‌های بین‌المللی و بدعهدی کشورهای مورد اشاره، عملاً امکان ورود تجهیزات مورد نیاز این پروژه میسر نشد. به همین منظور، ابتدا یک تیم مهندسی در شرکت متن شکل گرفت که در تعامل با ظرفیت داخلی شرکت‌های ساخت لوله‌های نفتی شامل فولاد اکسین و فولاد مبارکه، کارهای آزمایشگاهی و میدانی متعددی به مدت زمان پنج ماه صورت گرفت که خوشبختانه پس از چندین بار آزمون و خطا، عملیات ساخت آن در اوایل سال ۱۳۹۸ با موفقیت به اتمام رسید و داخلی‌سازی لوله‌های با محیط ترش امکان پذیر شد.

مايه افتخار است که بسیاری از تست‌های مورد نیاز بر روی ورق‌های تولیدی شرکت فولاد اکسین نیز با موفقیت به پایان رسید و همین موضوع زمینه بومی‌سازی لوله‌های نفتی را به وجود آورد. با توجه به اعتبار ۲ میلیارد دلاری پروژه خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک که تنها ۶۰۰ میلیون دلار از آن به بخش تامین لوله‌های مورد نیاز این طرح اختصاص داشت، بیش از چند صد میلیون یا بعضاً چند صد میلیارد دلار صرفه‌جویی ارزی برای کشور داشته است. با این حال، تا امروز نزدیک به ۷۰ درصد کل پروژه خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک پیشرفت داشته است که تا پایان سال، فاز نخست آن راه‌اندازی خواهد شد.

■ نقش فولاد اکسین خوزستان در پروژه گوره به جاسک را چگونه تعریف می‌کنید؟ خوشبختانه همکاری و مشارکت

مناسبی با فولاد اکسین خوزستان صورت گرفته است که نشان از توانمندی بالای این شرکت دارد. بدون تردید وجود دستگاه‌ها و تجهیزات پیشرفته اکسین عنصر مهمی در بومی‌سازی تجهیزات نفتی به حساب می‌آید. با این حال، فولاد اکسین می‌بایست در زمینه ارتقای دانش متخصصان و تکنسین‌های نگهداری از دستگاه‌ها و تجهیزات تولید، راهبردهایی را به منظور گریز از تحریم‌های بین‌المللی تعریف کند تا از این طریق بتواند روند بومی‌سازی این صنعت را تسریع ببخشد. بنابراین، علاوه بر تجهیز متخصصانی که بر اتوماسیون نظارت می‌کنند، باید برنامه داخلی‌سازی فناوری‌های مورد نیاز این صنعت در اولویت قرار گیرد.

■ با توجه به اهمیت پروژه گوره به جاسک در صنایع نفتی کشور، عملکرد فولاد اکسین در انجام این مأموریت را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

عملکرد تیم مدیریتی فولاد اکسین نشان داده است که در این شرکت توانایی و ظرفیت بالایی برای انجام کارهای بزرگ و استراتژیک وجود دارد. مدیران ارشد اکسین همواره به تولید محصولات استراتژیک و دارای ارزش افزوده بالا، برای خدمت‌رسانی به صنایع حساس داخلی، اهتمام ورزیده‌اند. خوشبختانه، با تعامل مناسب میان شرکت متن و فولاد اکسین برای تامین ورق‌های گرم نفتی، ماهیانه حدود ۳۵ هزار تن ورق با کیفیت بالا از این شرکت به پروژه گوره به جاسک اختصاص یافت که این نیز دستاورد مهمی به حساب می‌آید. بنابراین، با در نظر گرفتن توانایی این

شرکت در راستای دستاوردهای فوق، به نظر می‌رسد که در آینده‌ای نه چندان دور، نام و نشان این شرکت بیش از امروز شنیده و دیده خواهد شد.

■ ویژگی‌های فنی، مهندسی و کیفی محصولات فولاد اکسین در زمینه لوله‌های انتقال نفت کدامند؟

روند تولید ورق‌های گرم نفتی به گونه‌ای پیش رفت که در ابتدا سه تست بر روی آنها انجام شد که شامل خواص مکانیکی، آزمایش‌های خاص سرویس ترش تحت عنوان «SSCC» و خواص ظاهری بود. با انجام موفقیت‌آمیز این تست‌ها، ضمن افزایش قابلیت صادرات محصولات فوق، امکان رقابت‌پذیری در عرصه بین‌المللی نیز ارتقا یافت.

بنابراین شرکت فولاد اکسین، با توانایی‌ای که از خود در طول این مسیر نشان داد، توانست تهدید تحریم‌ها را به فرصتی مناسب برای درخشش استراتژیک تبدیل و از خود الگوی مناسبی برای صنایع کشور ترسیم کند.

■ آینده این صنعت و مسیر داخلی‌سازی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

مقوله داخلی‌سازی ابعاد مختلفی دارد که برای بررسی آن نیاز است که چند موضوع مورد توجه قرار گیرد. موضوع نخست، مزیت رقابتی است که گاهی به منظور افزایش رقابت‌پذیری محصولات، پیگیری فرایندهای واردات و صادرات نیز اهمیت می‌یابد. البته باید در نظر داشت که شرایط کشور، خاص و ویژه است و باید بر اساس موقعیت امروز، به اتخاذ سیاست‌گذاری‌های کلان در

این حوزه حساس پرداخت. تولید داخلی یک آرمان است نه یک هدف؛ آرمانی که بدون وجود کیفیت، می‌تواند به ضدهدف یا ضلزلش تبدیل شود. برای تولید داخلی، علاوه بر وجود راهبردهای مختلف، شناخت و دسترسی به اولویت نیازمندی‌ها نیز اهمیت دوچندانی می‌یابد؛ زیرا از این طریق، امکان کاهش فاصله وضع موجود تا وضع مطلوب نیز به وجود می‌آید که عمدتاً از آن به عنوان یک فرصت طلایی برای رفتن به سمت تولید محصولات استراتژیک نام می‌برند.

همچنین نفت، به عنوان یک پیشران و لوکوموتیو اقتصادی، توانایی انجام سه کار عمده را دارد. ابتدا می‌تواند کسب درآمدهای ارزی بالا برای کشور، در صنایع پایین‌دستی و انرژی بر مانند پتروشیمی، فولاد و آلومینیوم به عنوان یک پیشران فعال عمل کند. ماهیت وجود چنین مزیتی می‌تواند برای توسعه و خودکفایی صنایع مذکور از نظر تامین انرژی پایدار اهمیت داشته باشد. بنابراین، با توجه به نقش صنعت نفت در عملکرد شاخص‌های اقتصادی کلان مانند نرخ بهره، یکپارگی، تورم و ارز، تامین تجهیزات مورد نیاز این صنعت اهمیت بسیاری پیدا می‌کند.

اینجاست که نقش استراتژیک شرکت فولاد اکسین در تامین ورق‌های مورد نیاز لوله‌های نفتی عیان می‌شود که تا چه اندازه یک شرکت استراتژیک می‌تواند به عنوان یک مهره و بازیگر مهم در عملکردهای اقتصاد کلان یک کشور شناخته شود.

فراخوان جذب علاقه‌مندان به همکاری با دفتر مدیریت پروژه شرکت ملی نفت

دفتر مدیریت پروژه شرکت ملی نفت ایران به منظور بهره‌گیری از تخصص‌های مورد نیاز نسبت به جذب همکاران رسمی، پیمانی، سمدت معین و موقت واجد صلاحیت در سطح وزارت نفت و شرکت‌های اصلی و فرعی تابعه را به شرح ذیل جذب کند.

■ تخصص کارشناسی ارشد در فراخوان علاقه‌مندان به همکاری با دفتر مدیریت پروژه (PMO) شرکت ملی نفت ایران آمده است: «دفتر مدیریت پروژه شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان متولی نظام

مدیریت پروژه طرح‌های توسعه‌ای در بخش بالادستی، در نظر دارد به‌منظور بهره‌گیری از تخصص‌های مورد نیاز، همکاران رسمی، پیمانی، مدت معین و موقت واجد صلاحیت در سطح وزارت نفت و شرکت‌های اصلی و فرعی تابعه را به شرح ذیل جذب کند. ■ تخصص کارشناسی ارشد مهندسی برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها با رشته‌های تحصیلی مدیریت پروژه مهندسی صنایع، آشنا به سیستم‌ها و داشبوردهای مدیریت پروژه ترجیحاً POWER BI

■ تخصص کارشناسی ارشد مهندسی فناوری اطلاعات با رشته‌های تحصیلی مهندسی صنایع/ مهندسی فناوری اطلاعات، مسلط به SQL و POWER BI

دستورعمل‌های مدیریت پروژه ■ تخصص کارشناسی ارشد سیستم‌های اطلاعات مدیریت طرح‌ها با رشته‌های تحصیلی مدیریت پروژه مهندسی صنایع، آشنا به سیستم‌ها و داشبوردهای مدیریت پروژه ترجیحاً POWER BI ■ تخصص کارشناسی ارشد مهندسی فناوری اطلاعات با رشته‌های تحصیلی مهندسی صنایع/ مهندسی فناوری اطلاعات، مسلط به SQL و POWER BI

کار گروهی، خلاقیت، پشتکار و نظم، علاقه‌مند به یادگیری مفاهیم جدید و حل مسئله.» این دفتر در تهران، خیابان حافظ، ساختمان مرکزی ششم نفت مستقر است و علاقه‌مندان واجد شرایط می‌توانند رزومه خود را تاریخ هشتم اردیبهشت‌ماه امسال به نشانی اینترنتی PMO@NIOC.IR ارسال کرده یا برای آگاهی از اطلاعات بیشتر با شماره تماس ۶۱۶۲۷۸۹۱ تماس بگیرند.

یادداشت

نفت زیر سایه خورشیدمحو می شود

مهندس سیدحسین میرافضلی
کارشناس انرژی



روزانه بطور متوسط ۱۰۰ میلیون بشکه نفت در جهان تولید و مصرف می شود که با اوج گیری کرونا تولید به ۹۴ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. کشورهای آمریکا، چین، هند، ژاپن، روسیه، کره جنوبی، آلمان، کانادا، برزیل، فرانسه و اندونزی حدود ۶۰ درصد نفت جهان را مصرف می کنند. قیمت نفت بر اساس میزان تقاضا تعیین می گردد هر چه تقاضا کاهش بیشتری یابد قیمت نفت نیز کاهش خواهد یافت. بیش از ۶۰ درصد نفت مصرفی جهان صرف تولید بنزین و گازوئیل می شود و بنزین به عنوان سوخت خودروهای سبک و هواپیماها مورد استفاده قرار می گیرد و گازوئیل سوخت خودروهای سنگین است. حدود ۱۸ درصد نفت در پالایشگاه ها به مازوت تبدیل می شود که مازوت هم عمدتاً در نیروگاه ها و کشتی ها به عنوان سوخت مورد استفاده قرار می گیرد. به دلیل گرم شدن کره زمین و خطرات ناشی از آن که مردم جهان را تهدید می کند مردم به احزاب طرفدار محیط زیست و حامی انرژی های پاک و تجدیدپذیر در اروپا و سایر کشورها تمایل روزافزونی یافته اند و این احزاب هر ساله قدرت بیشتری در ساختار سیاسی و حاکمیتی جهان کسب می کنند. کشورهای ذکر شده هر روزه هزینه بسیار سنگینی را جهت خرید نفت پرداخت می کنند لذا به جد در تلاش هستند با ارتقاء دانش و فن آوری انرژی ارزان و پایدار دیگری را جایگزین نفت نمایند و جهت نیل به این هدف بزرگ سرمایه گذاری های کلانی انجام داده و می دهند. کشورهای مترقی جهان روی انرژی های تجدید پذیر خصوصاً انرژی خورشیدی سرمایه گذاری های کلانی انجام داده اند و در این مسیر موفقیت های چشم گیری حاصل گردیده است قدرت ذخیره سازی باتری های خورشیدی با فن آوری جدید افزایش زیادی یافته و قدرت جذب صفحات خورشیدی نیز هر ساله رو به افزایش است. کشورهای چین، هند، ژاپن و کشورهای مترقی دیگر روی نیروگاه های خورشیدی سرمایه گذاری های بسیاری کلانی انجام داده و برنامه دارند تولید برق از نیروگاه های خورشیدی را به صدها گیگا وات افزایش دهند. تولید خودرو های برقی با افزایش سطح تکنولوژی و ارتفاع قدرت ذخیره سازی باتری خودروهای برقی افزایش چشمگیری خواهد یافت. با افزایش فناوری تولید برق از انرژی خورشیدی و کاهش قیمت تمام شده تولید برق با استفاده از این تکنولوژی و رقابت پذیر شدن برق حاصل از انرژی خورشیدی نسبت به نیروگاه های سوخت فسیلی و همچنین رشد سریع دانش و تکنولوژی تولید باتری های اتمی این با قدرت بالا و توان تولید برق بصورت مستمر حتی به مدت ده سال، منجر به کاهش تقاضا و مصرف نفت در جهان خواهد شد لذا احتمال دارد طی ده سال آینده سهم نفت از تولید انرژی در جهان به کمتر از ۵۰ درصد کاهش یابد از جمله سایر استدلال ها برای اثبات ادعای کاشی بودن مصرف و قیمت نفت در آینده عبارتند از:

- تلاش شرکتها جهت تولید محصولات با مصرف انرژی کمتر
- افزایش سریع و گسترده آموزش های مجازی از جمله در سیستم آموزش و پرورش و دانشگاه ها و مراکز آموزشی
- کاهش ازدواج و فرزند آوری و افزایش سن مردم جهان و کاهش تردد ناشی از آن طی دهه های آینده
- افزایش تمایل به برج نشینی و توسعه شهرها در ارتفاع و کاهش توسعه طول و عرض شهرها
- توسعه تولید محصولات کشاورزی از روش های گلخانه ای در فضاهای کوچک با مصرف آب کم و تولید انبوه
- توسعه سریع کسب و کارهای مجازی و اینترنتی شدن بسیاری از خدمات شهری و اداری و خرید و فروش ها در نتیجه کاهش نیاز به تردد
- توسعه مترو و حمل و نقل عمومی در کشورهای توسعه یافته و در حال توسعه

بنابراین سرمایه گذاری در ساخت پالایشگاه های جدید نیز در کشورهای وارد کننده نفت تحت تاثیر این واقعیت های علمی قرار خواهد گرفت. البته میزان ذخیره نفت جهان نیز طی ده سال آینده کاهش خواهند یافت و از این منظر تا حدودی تعادل بین عرضه و تقاضا کنترل خواهد شد اما همچنان کاهش تقاضا بر کاهش تولید غلبه خواهد داشت. کشوری که نتوانسته اند ذخیره نفتی خود را در قیمت های بالای نفت به بیشترین حد ممکن بفروشند در واقع منطقی عمل نموده و منافع ملی خود را به نحو مناسبی تامین نموده اند و تولیدکنندگانی که نتوانسته یا نتوانند در شرایط قیمت بالای نفت بیشترین فروش نفت را داشته باشند در آینده مجبور خواهند بود همین نفت را با قیمت بسیار ارزان تر به فروش برسانند. کشورهایی که دارای میادین مشترک نفت و گاز با ایران هستند بیشترین بهره را از کاهش تولید نفت ایران کسب نمودند خصوصاً کشور عراق که دارای میادین مشترک متعددی با ایران است نتوانسته با افزایش تولید از میادین مشترک سهم ایران را نیز برداشت نموده و ده ها میلیارد دلار منافع از سهم ایران برداشت نماید. ما در چند دهه گذشته خسارت های سنگین و جبران ناپذیری را به واسطه از دست دادن فرصت ها متحمل شده ایم و در واقع سرمایه ها و فرصت های بزرگی را حیف نموده ایم که ارزش این حیف ها از هزار میلیارد دلار نیز فراتر می رود. مبارزه با دزدی ها یا همان میل ها مهم است اما این را بدانیم که جمع میل ها در چند دهه گذشته به ۳۰ میلیارد دلار هم نمی رسد تلویزیون سخترانی ها مقاله ها و همه مطوف میل ها و سخن گفتن از اختلاس هستند که البته باید با اختلاس گر ها و دزدهای بیت المال برخورد جدی و عملی شود باید به شدت مجازات شوند تا مایه عبرت دیگران باشند اما حواسمان از یک موضوع بسیار مهم تر و حیاتی تر پرت نشود و آن حیف شدن صدها میلیارد دلار از منابع، فرصت ها و ثروت های ملی کشور در حوزه های مختلف اقتصادی می باشد.

وزیر نفت اعلام کرد:

سرمایه گذاری ۲۰ هزار میلیارد تومانی برای گازرسانی به سیستان و بلوچستان

نظر من با نیت بسیار خوب، واقع بینانه و معقولانه کار کردند و از این رو باید کمکشان کرد که همسو با این موضوع تاکنون حدود ۶۰ میلیون لیتر مواد سوختی به این طرح تخصیص داده شده است. وزیر نفت با بیان اینکه مطالعه خط انتقال گاز چابهار - کنارک و خاش - سراوان حتماً باید دنبال شود و پس از ماه مبارک رمضان سفر به مناطق جنوبی و مرکز سیستان و بلوچستان برای همین موضوع انجام خواهد شد، تأکید کرد: پارسل ۲۲۱ میلیون لیتر گاز مایع و نفت سفید در زابل توزیع شد که حدود ۳۰ درصد نسبت به سال ۹۸ بیشتر بود و به طور کل توزیع نفت سفید در کل کشور ۴.۷ میلیون لیتر در روز است که ۲.۲ میلیون آن در این استان توزیع شده است. زنگنه در پایان با اشاره به بهره مندی ۹۵ درصدی جمعیت کشور از گاز طبیعی، گفت: اکنون حدود ۵ میلیون نفر در کشور گاز طبیعی ندارند که این تعداد شامل یک میلیون و ۲۰۰ هزار خانوار می شود که کپسول گاز مایع به آنها تحویل می شود.



وزیر نفت از سرمایه گذاری ۲۰ هزار میلیارد تومانی برای گازرسانی به سیستان و بلوچستان خبر داد و بر شتاب بخشی در تکمیل این پروژهها تأکید کرد.

بیژن زنگنه در جریان سفر به منطقه سیستان پس از بازدید از خط انتقال گاز زاهدان-زابل، در نشست پیگیری طرح های گازرسانی در سیستان و بلوچستان گفت: منطقه سیستان (شهرهای شمالی استان سیستان و بلوچستان) با همت مدیران به آرامی راه توسعه خود را پیدا و خود را از اسارت در هیرمند رها کرده است و در این میان دانشگاهها، نیروهای تحصیل کرده و فکری تولید شده زیربنای بسیار خوبی برای این منطقه شده اند. افزود: توسعه به زیرساخت نیاز دارد و آنچه عامل این توسعه بوده عقل و انسان توسعه یافته است و باید در منطقه سیستان به مسائلی فراتر از موضوع آب پرداخته شود. وزیر نفت با بیان اینکه شرکت ملی، انتقال و استانی گاز زحمات زیادی برای توسعه در این استان کشیدند، تصریح کرد:

تومان در این حوزه سرمایه گذاری شده است و باید با همت کار را تمام کنند و همچنین اظهار کرد: طرح رزاق ابتکار سپاه پاسداران قرارگاه قدس است و به

شما اما کار باید برای مردم انجام شود و دوباره در دور تصمیم نیندند. گفته زنگنه، شرکت گاز کار بزرگی در سیستان و بلوچستان انجام داده، ۲۰ هزار میلیارد

برای تکمیل پروژهها حداکثر زمان انتهای تیرماه است، بنابراین سعی کنید تا خردادماه پروژهها را تکمیل کنید، زیرا در شهریور و مهرماه نه ما هستیم و نه

معاون وزیر نفت در امور گاز مطرح کرد:

ایجاد رونق صنعتی در سواحل مکران با گازرسانی به چابهار



معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه تاکنون ۱۲ هزار میلیارد تومان برای گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان هزینه شده است، تأکید کرد که گازرسانی به چابهار در سواحل مکران رونق صنعتی ایجاد می کند.

حسن منتظرتربتی در نشست پیگیری طرح های گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان که با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و مسئولان استانی برگزار شد، گفت: موضوع گازرسانی به سیستان و بلوچستان از ابتدای تشکیل دولت یازدهم به عنوان یکی از مسائل مورد توجه ریاست جمهوری و وزارت نفت مطرح شد، در حالی که به دلیل فاصله طولانی آن از پارس جنوبی نسبت به انجام آن ناامیدی ها و اما و اگرهایی وجود داشت، بوی افزود: خط لوله هفتم سراسری هم با محوریت اینکه گاز از عسلویه برای صادرات به پاکستان بیاید اجرا شده بود، اما هم موضوع پاکستان به دلایلی متوقف بود و هم اینکه گازرسانی در سیستان و بلوچستان مطرح نبود تا اینکه بحث گازرسانی به زاهدان دنبال شد و خوشبختانه در اسفندماه سال ۱۳۹۵ با حضور رئیس جمهوری نخستین بخش خط

کرده ایم که مقدار زیادی است؛ ۳۰۰ کیلومتر آن تا شهر زاهدان اجرا شده و ۷۷۰ کیلومتر خطوط لوله در حال اجراست

گاز ایران تصریح کرد: در مجموع در استان سیستان و بلوچستان به دلیل پهناوری ۲ هزار خط لوله گاز طراحی و برنامه ریزی

لوله ایرانشهر به زاهدان به بهره برداری رسید، پیش از آن هم ایرانشهر به شبکه گاز متصل شده بود. مدیرعامل شرکت ملی

تولید بیش از ۱۷ میلیارد متر مکعب گاز شیرین در پالایشگاه سوم پارس جنوبی

از آسیب به تجهیزات تابلوهای فشار ضعیف در زمان عملکرد EIS (شامل انجام تغییرات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیاز) از دستاوردهای واحد تعمیرات پالایشگاه سوم در سال ۹۹ است. ارتقای سیستم روشنایی پیرامونی پالایشگاه سوم از طریق تعویض لامپ های بخار سدیم با لامپ های LED که افزون بر بهبود قابل توجه روشنایی اطراف پالایشگاه، سبب کاهش مصرف انرژی شد و رفع خرابی متوازن نشدن شفت مغناطیسی توربو آکسپندر ردیف چهارم گازی در محور Z از دیگر موارد مهم در این حوزه است.

می دارند، انجام ۱۷۷۵۷ دستور کار تعمیراتی با صرف ۵۶۶۲۳۶ نفر ساعت کارکرد در سال ۹۹ نشان از عزم راسخ و ستودنی این متخصصان و کارکنان بخش تعمیرات پالایشگاه سوم است. انجام تعمیرات ۴۸ هزار ساعتی ردیف ششم توربین، اتصال شبکه برق پالایشگاه سوم به شبکه سراسری و امکان دریافت تا ۲۰ مگاوات به طور دائم و تا ۳۰ مگاوات به طور موقت از شبکه سراسری و نیروگاه متمرکز که سبب بهبود شاخص های مصرف انرژی در پالایشگاه سوم شد و اصلاح سیستم EIS در همه ایستگاه های برق پالایشگاه سوم به منظور جلوگیری

از مومن ها و سنکرون برق پالایشگاه با برق پشتیبان که بهره برداری دائمی از برق پشتیبان را مقدور ساخته برق را تسریع کرده و تعویض غربال مولکولی ردیف های گازی و بهبود شرایط عملیاتی ردیف های گازی که تولید اتان را نزدیک به تولید طراحی افزایش داده است دو مورد دیگر از دستاوردهای مهم پارسال است. اقدام های مهم سال ۹۹ در حوزه تعمیرات پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی کارکنان و متخصصان این مجموعه در بخش تعمیرات با همه توان و تلاش شبانه روزی در مسیر شکوفایی و تولید پایدار کام بر

روی سیکل آمین ردیف های گازی سبب رفع مشکل افزایش افت فشار برج جذب ردیف های گازی شد و ضمن حذف توقفات متعدد ردیف های گازی در طول سال، تولید سال ۹۹ را نسبت به تولید چند سال اخیر سه درصد افزایش داده است. اجرای موفق پروژه تکمیل فرآیند جذب گوگرد محصولات پروپان و بوتان که افزون بر تثبیت کیفیت آینده و محصول راهبردی، به کاهش ۷۵ درصدی مصرف کاستیک، کاهش هزینه تولید و کاهش ۷۵ درصدی دورریز کاستیک به محیط زیست شده، دیگر دستاورد مهم پالایشگاه سوم در سال ۹۹ است. تکمیل

محمد شفیق مودتی

مدیر پالایشگاه سوم مجتمع گاز پارس جنوبی

پارسال با تکیه بر توان داخلی، بیش از ۱۷ میلیارد مترمکعب گاز در این مجموعه شیرین سازی شد. مجتمع گاز پارس جنوبی به عنوان بزرگترین تولید کننده گاز در کشور سرآمد است، در سال ۹۹ همچنین بیش از ۲۰ میلیون بشکه میعانات گازی نیز در فازهای ۴ و ۵ مجتمع گاز پارس جنوبی تولید شد. در همین بازه زمانی، بیش از ۷۷۰ هزار تن اتان و ۶۰۰ هزار تن پروپان در این پالایشگاه تولید شده است. اقدام های اصلاحی انجام شده بر

اخبار

هم‌زمان با ثبت رکورد تاریخی تولید؛

«کنترل تولید» پتروشیمی شهیدتندگویان، واحد برتر در سال ۹۹ شد

هم‌زمان با ثبت رکورد تاریخی و بی‌سابقه تولید پتروشیمی شهیدتندگویان در سال ۹۹، شرکت ملی صنایع پتروشیمی واحد کنترل تولید این مجتمع را به‌عنوان واحد برتر سال ۱۳۹۹ انتخاب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، هم‌زمان با ثبت رکورد تاریخی و بی‌سابقه تولید یک میلیون و ۱۰۴ هزار تن محصول در پتروشیمی شهیدتندگویان در سال ۹۹، مدیریت امور هماهنگی و کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با ارسال لوحی از واحد کنترل این شرکت به‌عنوان واحد نمونه در سال «جهش تولید» قدرتی کرد. شرکت ملی صنایع پتروشیمی هر ساله بر اساس معیارهایی از قبیل سرعت، دقت و صحت اطلاعات ارسالی و همکاری و مشارکت، واحدهای کنترل تولید شرکت‌های پتروشیمی را ارزیابی می‌کند. در این زمینه، واحد کنترل تولید پتروشیمی شهیدتندگویان به‌عنوان یکی از واحدهای برتر در سال «جهش تولید» معرفی شده است. با وجود این، پتروشیمی شهیدتندگویان پس از اجرای چند طرح رفع موانع و گلوگاه‌های تولید شامل طراحی و ساخت مبدل‌های کارخانه CTA ۲، احیای کاتالیست پالادیوم و... با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی که به ثبت رکوردهای جدید تولید منجر شد، قصد دارد در سال ۱۴۰۰ که از سوی مقام معظم رهبری به سال «تولید پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» نام‌گذاری شده، گام‌های مؤثری در مسیر پایداری و جهش تولید بردارد. پتروشیمی شهیدتندگویان بزرگ‌ترین تولیدکننده محصولات مهم و راهبردی پلی‌اتیلن ترفتالات (PET) و اسید ترفتالیک خالص (PTA) در کشور است. این شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین و تنها تولیدکننده محصول زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات در صنعت پتروشیمی کشور ظرفیت تولید سالانه بیش از یک میلیون و ۵۸۷ هزار تن محصول متنوع از جمله گریدهای مختلف PET را دارد.

صحة‌گذاری پروژه‌های بهبود در پتروشیمی از تیریز آغاز شد

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به دستاوردهای ارزشمند شرکت پتروشیمی تیریز در سال ۹۹ اشاره کرد و گفت: صحة‌گذاری پروژه‌های بهبود شرکت‌های پتروشیمی با توجه به عملکرد مطلوب این مجتمع از این شرکت آغاز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده با اشاره به اعتماد پتروشیمی تیریز به دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: پتروشیمی تیریز قرارداد خرید دانش فنی تولید پلی‌اتیلن را برای نخستین بار در کشور برای استفاده در طرح توسعه‌ای خود، پارسل امضا کرد که اقدامی مهم بود. وی از پتروشیمی تیریز به‌عنوان یکی از شرکت‌های برتر در حوزه تعالی سازمانی نام برد و افزود: پارسل و در سال جهش تولید، رکورد تولید این مجتمع به ۱۰۸ درصد ظرفیت اسمی رسید و طرح‌های موفق از جمله اتصال به خط لوله اتیلن غرب با هدف جبران بخشی از کمبود خوراک تحقق یافت. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: پتروشیمی تیریز پارسل همه تعهدهای ارزی خود را با درک صحیحی که از شرایط بازار ارز داشت به‌خوبی ایفا کرد. عباس‌زاده با بیان اینکه صحة‌گذاری پروژه‌های بهبود شرکت‌های پتروشیمی از پتروشیمی تیریز به‌نمایندگی از دبیرخانه جایزه تعالی و نیز شرکت ملی صنایع پتروشیمی از این مجتمع پتروشیمی آغاز شده است، گفت: پتروشیمی تیریز یکی از شرکت‌های برتر در حوزه تعالی سازمانی است. وی اظهار کرد: شرکت پتروشیمی تیریز افزون بر تولید و سودآوری اقدام‌های زیست‌محیطی بسیار خوبی را انجام داده است و در این زمینه می‌توان به گسترش فضای سبز و کنترل پساب اشاره کرد.

ثبت رکورد تاریخی تولید «اتیلن» در واحد

الفین پتروشیمی جم

شرکت پتروشیمی جم برای نخستین بار در تاریخ تأسیس، رکورد تولید بیش از یک میلیون و ۲۲۰ هزار تن اتیلن در واحد الفین را در سال ۹۹ ثبت کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی جم، هم‌زمان با اجرای طرح‌های مختلف رفع موانع و گلوگاه‌های تولید، برای نخستین بار در تاریخ تأسیس پتروشیمی «جم»، رکورد تولید اتیلن در واحد «الفین» این شرکت پتروشیمی در سال جهش تولید شکسته شد. بر این اساس، تولید تجمعی واحد الفین پتروشیمی جم در سال ۱۳۹۹ برای نخستین بار با ثبت یک رکورد تازه به رقم کم‌سابقه بیش از یک میلیون و ۲۲۱ هزار تن تولید اتیلن رسید که نسبت به مدت مشابه سال ۱۳۹۸ بیش از ۶۲ هزار تن افزایش یافته است. تولید بالغ بر یک میلیون و ۲۲۱ هزار تن اتیلن در واحد الفین پتروشیمی جم علاوه بر اینکه در تاریخ تأسیس این شرکت پتروشیمی بی‌سابقه بوده، منجر به جهش تولید در سایر زنجیره‌های ارزش پتروشیمی جم شده به‌طوری‌که آمارهای رسمی نشان از ثبت بالاترین میزان تولید محصولاتی همچون پلی‌اتیلن سبک خطی، پلی‌اتیلن سنگین، پروپیلن و... پتروشیمی جم در سال جهش تولید می‌دهد. هم‌سوی با ثبت رکورد جدید تولید اتیلن در واحد الفین، پتروشیمی جم سال گذشته در حوزه سودآوری و فروش وضع قابل قبولی را تجربه کرده است به‌طوری‌که میزان فروش با ثبت جهش ۹۵ درصدی از مرز ۲۶ هزار و ۲۸۰ میلیون تومان گذشته است. افزون‌بر این، باید به این نکته هم اشاره کرد که رکورد جدید در واحد الفین در حالی رقم خورده که پارسل با اجرای یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های رفع موانع تولید در واحد «الفین» پتروشیمی جم در کنار افزایش ۶۰۰ هزار دلاری سودآوری به ازای هر کوره این واحد، تولید دو محصول کلیدی اتیلن و پروپیلن افزایش یافته است. کاهش و مدیریت مصرف سوخت و انرژی، کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، افزایش راندمان و بهره‌وری حرارتی، از دیگر دستاوردهای اجرای این پروژه بزرگ رفع موانع تولید در کنار ثبت آمار بالای تولید، به شمار می‌رود.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس:

صادرات پتروشیمی ۶ تا ۱۰ درصد افزایش یافت



حل و مرادوات با شرکت‌های بزرگ بین‌المللی سرمایه‌گذاری و ورود می‌کند. این دارد و می‌توان پروژه‌های بزرگ را در

مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به افزایش ۶ تا ۱۰ درصدی صادرات گفت: با رفع تحریم‌ها می‌توان در پروژه‌های بزرگ بین‌المللی سرمایه‌گذاری و ورود کرد.

مهندس جعفر ربیعی با بیان اینکه در سال گذشته نسبت به سال ۹۸ میزان صادرات محصولات پتروشیمی ۶ تا ۱۰ درصد افزایش داشته درباره موانع تحریم این صنعت به ایلنا گفت: رفع تحریم‌ها گشایش ایجاد می‌کند اما به معنای رها کردن اتکا به داخل و وابستگی دوباره به خارجی‌ها نیست. رفع تحریم استفاده از سرمایه‌گذاری خارجی و روند صادرات را تسهیل می‌کند. وی افزود: به لحاظ ساخت تجهیزات بی‌نیاز بوده و وابستگی به داخل است مگر در برخی تجهیزات خاص که اکنون در شرایط تحریم از کشورهای مختلف تامین می‌شود. اگر مسئله تحریم‌ها

پایان موفقیت آمیز نصب ۶ دستگاه کمپرسور در شرکت یادآوران خلیج فارس



عملیات نصب کمپرسورهای C-۴۶۰-۱۰۳۸/B/C و C-۴۶۰-۲۰۲۸/B/C (بزرگ‌ترین) و ۱ پروژه NGL-۳۲۰۰ شرکت یادآوران خلیج فارس با موفقیت به پایان رسید. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تعداد ۶ دستگاه کمپرسور (Feed Gas Compressor) در واحد یادآوران خلیج فارس، به صورت ایمن نصب شد. این کمپرسورها با فشار ورودی ۳۰.۵ بار و فشار خروجی حدود ۷۱ بار، وظیفه انتقال گاز ترش از واحد ۱۰۰ (لخته‌گیر) به واحد ۲۰۰ (شیرین‌سازی) این مجتمع را برعهده دارد.



هشدار هلدینگ خلیج فارس درباره کلاهبرداری عده‌ای به نام استخدام

خلیج فارس در برخی پیام‌رسان‌ها در حال انتشار است و در این پیام‌ها ادعا شده که این هلدینگ به متقاضیان کار در برخی رشته‌ها نیاز دارد و شماره‌ای نیز برای ارتباط متقاضیان اعلام شده است. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر جعلی بودن این پیام و همچنین عدم ارتباط این شماره و این افراد مدعی برای استخدام با مجموعه هلدینگ خلیج فارس، ضمن برخورد قضایی با این

در پی انتشار پیام‌هایی در برخی پیام‌رسان‌ها درباره استخدام در پتروشیمی خلیج فارس، این شرکت با تکذیب ادعاهای مطرح شده نسبت به سوء استفاده و کلاهبرداری از متقاضیان کار هشدار داد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در اطلاعیه این شرکت آمده است: در روزهای اخیر پیام‌هایی با مضمون استخدام در پتروشیمی



تحقق ۱۰۰ درصد ظرفیت تولید در پتروشیمی بوعلی سینا با پایان موفقیت آمیز تعمیرات اساسی



این مجتمع از ۷ اسفندماه از سرویس خارج شدند و با استفاده از توان نیروهای داخل مجموعه، عملیات تعمیراتی آغاز شد. وی خاطر نشان کرد: از ۲۴ اسفندماه سال گذشته نیز عملیات راه‌اندازی مجدد واحدها در دستور کار قرار گرفت و هم‌اکنون واحدهای مجتمع با ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی در مدار تولید قرار گرفتند.

اعلام این خبر گفت: در پی توقف تولید یکی از شرکت‌های ذینفع پتروشیمی بوعلی سینا به منظور انجام تعمیرات اساسی، با تکمیل مخازن شرکت از محصولات، پتروشیمی بوعلی سینا نیز تصمیم به انجام بخشی از تعمیرات خود در این باره زمانی گرفت. علی قاسمی افزود: در طی این مدت و با رعایت کامل دستورالعمل‌های بهداشتی، واحدهای

تعمیرات اساسی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با بهره‌گیری از توان نیروهای داخلی با موفقیت انجام شد و تولید این مجتمع آروماتیکی به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی رسید. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی بوعلی سینا، رئیس بهره‌برداری شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با

اخبار

افزایش ۳۰ درصدی تخت های بستری ویژه بیماران کرونایی بیمارستان نفت گچساران

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: تعداد تخت های بستری بیمارستان صنعت نفت گچساران برای خدمت رسانی به بیماران کرونایی از ۲۴ تخت به ۳۱ تخت افزایش یافت.

دکتر محمدمحمدی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با اعلام اینکه مراجعه و بستری بیماران کووید ۱۹ به بیمارستان نفت نسبت به اسفندماه افزایش یافته است، اظهار داشت: ۳۱ تخت شامل ۲۸ تخت بستری و ۳ تخت مراقبت های ویژه برای بیماران مبتلایان به ویروس کووید ۱۹ در بیمارستان نفت گچساران پیش بینی شده و در حال حاضر ۴۹ درصد این تخت ها اشغال شد.

دکتر محمدی در ادامه گفت: از ابتدای فروردین ماه تاکنون ۱۲۳ مورد تست کرونا به روش پی.سی.آر (PCR) انجام که نتیجه ۶۳ مورد آن معادل ۵۱ درصد آن مثبت بوده است.

وی تصریح کرد: روند مراجعه بیماران کرونایی به بیمارستان ها، افزایشی است، به همین دلیل از مردم خواهشمندیم بیماری کرونا را جدی بگیرند و شیوه نامه های بهداشتی را رعایت کنند.

دکتر محمدی تاکید کرد: با توجه به وضعیت قرمز گچساران لازم است پروتکل های بهداشتی پیش از پیش رعایت شود.

گفتنی است با توجه به دستور العمل کشوری و وضعیت قرمز کرونایی در گچساران فعالیت مشاغل گروه های دو، سه و چهار در این شهرستان به مدت ۱۰ روز متوقف و تعطیل است.

اجرای معاینات طرح سلامت دهان و دندان در اصفهان

دکتر برومندگفت: در طول سال گذشته برای حدود ۲۷ هزار نفر طرح درمان و معاینه انجام شده که این اقدام در سال جاری نیز در حال انجام است.

دکتر برومند در گفت و گو با پایگاه روابط عمومی اصفهان بمناسبت ۲۳ فروردین روز دندان پزشکی ضمن تبریک این روز به همکاران خود گفت:

با توجه به شیوع کووید ۱۹ و شرایط موجود امده در دو ماه اول سال ۹۹ صرفاً خدمات اورژانس ارائه کردیم و از خرداد ماه با رعایت دستورالعمل های صادره از جمله فاصله گذاری اجتماعی، رعایت فاصله زمانی درمان بیماران و با استفاده از وسایل حفاظت فردی خدمات دندان پزشکی به بیماران ارائه گردید. ایشان همچنین در این راستا از افزایش طول زمان روزانه درمان بیماران با تقسیم همکاران خود در دو شیفت صبح و بعد از ظهر سخن گفت و افزود با این کار هر دندانپزشک در یک اتاق مجزا مشغول انجام وظیفه بوده است.

وی در ارتباط با مرکز دندان پزشکی دروازه تهران نیز توضیح داد: یونیت های دندان پزشکی این مرکز نیز در دو اتاق تعبیه و با تجهیزات کامل مورد بهره برداری قرار گرفتند.

رئیس امور دندان پزشکی با بیان اینکه دو خط مستقیم برای نوبت دهی بیماران مرکز توجید جهت کاهش مراجعات حضوری و تنظیم وقت حضور آنها اختصاص پیدا کرده است، اضافه کرد: لامپ های UVC نیز جهت استریلیزاسیون محیط در تمام مراکز دندان پزشکی تهیه و مورد استفاده قرار گرفته است. نامبرده ادامه داد علاوه بر موارد فوق، ضمن تقویت سیستم تهویه واحدهای دندان پزشکی توجید، شاهین شهر و سایر مراکز و نزدیک شدن به حد استاندارد، دستگاه های واکووم آئروسول نیز جهت جلوگیری از پراکندگی ترشحات هنگام تراش دندان در دندان پزشکی های مذکور تهیه و مورد بهره برداری قرار گرفته است.

دکتر برومند با بیان اینکه در سال گذشته برای حدود ۲۷ هزار نفر طرح درمان و معاینه انجام شده است، اضافه کرد: کماکان جهت مراجعین روزانه دندان پزشکی در حال انجام است.

این مقام مسئول در پایان تعداد مراجعات انجام شده به تمامی کلینیک های دندان پزشکی اصفهان در طول سال ۱۳۹۹ را حدود ۳۵ هزار نفر اعلام کرد. که برای این افراد تعداد ۱۰۰ مورد ارتودنسی ثابت و متحرک، ۷ هزار نفر ترمیم، ۴ هزار نفر درمان ریشه، ۳۰۰۰ کوادرات جرم گیری و ۱۸۰۰ نفر جراحی لثه انجام شده است.

تاکید بر رعایت پروتکل های بهداشتی در ادارات صنعت نفت



پانزدهمین جلسه روسا، مدیران ستادی و روسا مناطق با حضور مدیرعامل سازمان با هدف اجرای دستور العمل های ستاد ملی مبارزه با کرونا بصورت ویدیو کنفرانس برگزار شد و مدیرعامل سازمان بر رعایت دستورالعمل های ابلاغی تاکید کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مدیرعامل سازمان با تاکید بر تشدید نظارت ها بر نحوه رعایت پروتکل های بهداشتی گفت: شاهد موج جدید بیماری کرونا در کشور هستیم و متأسفانه طبق اعلام وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی اقصی نقاط کشور در وضع قرمز قرار دارند.

وی افزود: برای پیشگیری و مبارزه با بیماری چاره ای جز رعایت اقدام های پیشگیرانه نیست، رعایت شیوه نامه های ابلاغی در مراکز از جمله کاهش رفت و آمد های غیر ضروری، تاکید بر رعایت پروتکل های بهداشتی از جمله اقدامات است.

دکتر مهدی هاشمی در ادامه جلسه مباحثی در خصوص روش های تهیه واکسن کووید ۱۹، استفاده از تجربیات بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز در خصوص مدیریت یک چهارم، همکاری تیم واکنش سریع مراکز با واحد HSE شرکت های نفتی و ارائه خدمات سرپایی مطالبی را بیان کرد.

بستری تمام بخش های کووید ۱۹ بدون وقفه در حال ارائه خدمت است، خدمات و عمل های جراحی غیر اورژانسی را برای مدیریت بهتر لغو کردیم.

در این جلسه روسا مناطق به ارائه گزارش عملکرد و بیان چالش ها و مشکلات برای تهیه دستگاه اکسیژن ساز، افزایش میزان تخت های بستری و ... پرداختند.

رویه در رعایت پروتکل های بهداشتی و درمانی در مراکز درمانی گفت: خوشبختانه در تامین دارو مشکلی نبوده و کمبود دارو نداریم و دستورالعمل آن را تهیه و در اختیار مراکز قرار می دهیم.

دکتر محمدرضا کاظمی آشتیانی رئیس بیمارستان نفت تهران با اشاره به اعلام وضعیت قرمز کرونا در تهران گفت: با افزایش مراجعین سرپایی و

دریافت کردند فقط ۲ درصد نیازمند بستری بوده اند. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز اظهار داشت: متناسب با زیر ساخت های بیمارستان باید تخت های بستری مدیریت و حضور پزشکان متخصص و فوق تخصص در جهت ارائه خدمات به کارکنان شاغل، بازنشتگان و خانواده ها فراهم شود.

دکتر دهقان با تاکید بر وحدت اقدامات است.

دکتر بهرام دهقان رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز گفت: از ۲۵ بهمن ماه این منطقه در پیک چهارم قرار گرفت که حدود ۸ هزار نفر با علائم تنفسی مراجعه کردند.

وی ادامه داد: در اهواز با توجه به افزایش تعداد مراجعین خدمات سرپایی افزایش پیدا کرد و خوشبختانه از میزان تعداد مراجعین که خدمات سرپایی

راه اندازی کلینیک تخصصی «ام اس» در بیمارستان نفت تهران



از سوی متخصصان مغزو اعصاب داخلی انجام می شود.

شایان ذکر است پزشک فوق تخصص بیماری «ام اس»، هفته ای یک بار در بیمارستان مرکزی نفت و یک روز در هفته در کلینیک «ام اس» درمانگاه خانواده آزادی صنعت نفت به ویزیت بیماران می پردازد.

مالتیپل اسکلروزیس (MS) یک بیماری نسبتاً شایع و مخرب پیشرونده و التهابی است و در گروه بیماری های داخلی اعصاب قرار می گیرد. این بیماری ناشی از شکسته شدن پوشش محافظ غلاف ملین در اطراف اعصاب است و باعث می شود برقراری ارتباط مغز با بقیه قسمت های بدن با سختی صورت گیرد.

به منظور ارتقا کیفیت در زمینه درمان های تخصصی در بیمارستان نفت تهران، کلینیک فوق تخصصی بیماری «ام اس» در این بیمارستان راه اندازی می شود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، ازاول اردیبهشت ماه، با راه اندازی کلینیک تخصصی بیماری «ام اس» امکان تشخیص و درمان به موقع بیماران «MS» در کلینیک تخصصی بیمارستان نفت تهران و درمانگاه خانواده آزادی صنعت نفت فراهم می شود.

استفاده از خدمات برای مراجعین به کلینیک «ام اس» از طریق نوبت دهی سامانه ۱۵۱۹ برای بیماران «ام اس» و ارجاع بیماران مشکوک

به منظور ارتقا کیفیت در زمینه درمان های تخصصی در بیمارستان نفت تهران، کلینیک فوق تخصصی بیماری «ام اس» در این بیمارستان راه اندازی می شود.

شایان ذکر است پزشک فوق تخصص بیماری «ام اس»، هفته ای یک بار در بیمارستان مرکزی نفت و یک روز در هفته در کلینیک «ام اس» درمانگاه خانواده آزادی صنعت نفت به ویزیت بیماران می پردازد.

مالتیپل اسکلروزیس (MS) یک بیماری نسبتاً شایع و مخرب پیشرونده و التهابی است و در گروه بیماری های داخلی اعصاب قرار می گیرد. این بیماری ناشی از شکسته شدن پوشش محافظ غلاف ملین در اطراف اعصاب است و باعث می شود برقراری ارتباط مغز با بقیه قسمت های بدن با سختی صورت گیرد.

به منظور ارتقا کیفیت در زمینه درمان های تخصصی در بیمارستان نفت تهران، کلینیک فوق تخصصی بیماری «ام اس» در این بیمارستان راه اندازی می شود.

مستول کلینیک دندان پزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: شیوع ویروس کرونا کاهش ۶۴ درصدی مراجعین به این مرکز درمانی را رقم زده و این خدمات نسبت به قبل محدودتر شده است.

دکتر کورش کیامری به مناسبت بیست و سوم فروردین روز دندان پزشکی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با اشاره به اینکه خدمات دندان پزشکی در سال جاری با شیوع ویروس کرونا محدود شده است افزود:

در این ایام که ویروس کرونا تمام فعالیت ها را تحت تاثیر خود قرار داده است تنها موارد اورژانسی دندان پزشکی پذیرش می شوند.

وی یادآوری کرد: طی سال گذشته ۹ هزار و ۴۷۳ مورد ویزیت دندان پزشکی

در کلینیک دندان پزشکی نفت انجام شده که این تعداد در مقایسه با عدد ۲۶ هزار و ۶۳۷ مراجعه کننده در سال ۹۸ کاهش ۶۴ درصدی را نشان می دهد. دکتر کیامری بیان کرد: شش هزار و ۸۶۰ نفر از گیرندگان خدمات در سال گذشته کارکنان شاغل و دو هزار و ۶۱۳ نفر کارکنان بازنشسته و افراد تحت پوشش آنها بودند.

این مسؤول ادامه داد: هم اکنون ۹ یونیت دندان پزشکی در این کلینیک با تمام ظرفیت و با کیفیت بالا به جمعیت تحت پوشش خدمت رسانی می کنند.

وی اضافه کرد: کشیدن دندان های قدیمی، خلفی و عقل، ترمیم، جراحی یافت سخت و نرم، درمان ریشه، رادیوگرافی PA/BW، جرم گیری، پروفیلاکسی، حذف پوسیدگی و پانسمان، پالپوتومی و پالپکتومی در این

کلینیک انجام می شود.

وی با بیان اینکه در سال ۹۹ معاینات کلی دهان و دندان شش هزار و ۷۰۶ نفر انجام شده، افزود: معاینات و خدمات دهان و دندان توسط ۱۱ دندانپزشک، ۹ دستیار و یک بهداشت کار دهان و دندان انجام می شود.

دکتر کیامری با بیان اینکه در

مراجعه به کلینیک دندان پزشکی نفت گچساران حدود ۶۵ درصد کاهش یافت

اساسی دارد و همگان باید دریابند که حفظ سلامت دهان و دندان می تواند تضمین کننده تندرستی آنان باشد.

روز دندان پزشکی فرصتی مغتنم برای پرداختن به حرفه ای است که با وجود پیشینه ای کوتاه در ایران؛ پیشرفت های بزرگی را تجربه کرده و دست اندکاران این بخش، در تلاشی

خستگی ناپذیر سعی در رسیدن به قله های پرافتخار این رشته مهم و حساس طب دارند.

براساس اعلام اداره دندان پزشکی امور درمان وزارت بهداشت تعداد دندانپزشک در کشور از استانداردهای جهانی بالاتر است، بر اساس استانداردها برای هر ۳ هزار تا ۵ هزار نفر یک دندانپزشک لازم است، در حالی که در ایران یک دندانپزشک برای هر

دو هزار نفر داریم.

نوبت صبح از ساعت ۷ تا ۱۴ در این مرکز درمانی بیمار پذیرش می شود، یادآور شد: خدمات یاد شده در این کلینیک در نوبت عصر در شش ماهه اول سال از ساعت ۱۵ تا ۱۸ و در شش ماهه دوم از ساعت ۱۵ تا ۱۹ انجام می گیرد.

خانواده های صنعت نفت می توانند برای نوبت دهی کلینیک دندان پزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با شماره تلفن ۰۷۴-۳۲۳۳۳۵۹۱ تماس بگیرند و اقدام به نوبت دهی نمایند یا برای دریافت نوبت اینترنتی با مراجعه به سایت gch.pih.ir نوبت دندانپزشک مورد نظر خود را رزرو کنند.

گفتنی است بیست و سوم فروردین روز دندان پزشکی بهانه ای ارزشمند برای توجه به مقوله ی مهم سلامت دهان و دندان است که در سلامت انسان نقشی

کلینیک انجام می شود.

این مسئول در ادامه اظهار داشت: طی مدت یاد شده برای سه هزار و ۹۳۰ نفر خدمات ترمیمی، یکپهزار و ۲۷۸ نفر درمان ریشه، یکپهزار و ۱۸۴ نفر رادیوگرافی PA/BW و ۳۳۶ نفر جرم گیری، ۳۳۶ نفر پروفیلاکسی دوفک، یکپهزار و ۲۹۸ نفر جراحی سخت و نرم، یکپهزار و ۱۷۶ نفر کشیدن دندان ۴۴۹۰ نفر پالپوتومی، ۱۰۸ نفر پین داخل کانال با عاج و ۵۹ نفر پالپکتومی انجام شد.

وی با بیان اینکه در سال ۹۹ معاینات کلی دهان و دندان شش هزار و ۷۰۶ نفر انجام شده، افزود: معاینات و خدمات دهان و دندان توسط ۱۱ دندانپزشک، ۹ دستیار و یک بهداشت کار دهان و دندان انجام می شود.

دکتر کیامری با بیان اینکه در



احیای چاه‌های غیر فعال؛ بستری برای سرمایه‌گذاری دانش‌بنیان‌های ایرانی

عملیاتی است که بر مبنای نتایج آن غربالگری اولیه تأیید یا اصلاح می‌شود. با به‌کارگیری نتایج بررسی جامع تشخیصی مبتنی بر کاتالوگ «مشکل - راه‌حل»، راه‌حل مناسب برای فعال‌سازی چاه انتخاب می‌شود.

تفکیک چاه‌های مستعد احیا از چاه‌های غیرقابل احیا؛ از ویژگی‌های مشترک تمامی طرح‌های احیا، غربالگری چاه‌های مستعد احیا از چاه‌های غیرقابل احیا و تمرکز بر چاه‌های مستعد است.

انتخاب فناوری‌های چاه‌محور؛ اگرچه در مرحله مطالعه و غربالگری، نگاه حاکم میدان‌محور است، در زمان پیاده‌سازی، تمرکز اجرا بر جزء چاه از سیستم تولید (به‌دلیل سه فاکتور زمان، هزینه و بهره‌وری و مباحث زیست‌محیطی) است. بر همین اساس باید بهترین فناوری برای راه‌حل انتخاب‌شده بر مبنای کاتالوگ مشکل - راه‌حل که بیشترین کارایی (بر اساس عوامل زمان، هزینه و درصد موفقیت طرح) را دارد، انتخاب شود. در این زمینه تهیه یک رویه ارزیابی فناوری به‌گونه‌ای که روش مذکور حداقل شایستگی فنی را از دید یک کمیته ناظر داشته باشد، ضروری به نظر می‌رسد، همچنین این کمیته ناظر می‌تواند با اشتراک‌گذاری درس‌آموخته‌ها و دستاوردهای فناوری‌های مختلف در بین مجریان این طرح، به افزایش بهره‌وری طرح یاری رساند.

تعامل ذی‌نفعان؛ در طرح احیای چاه‌های غیرفعال، ذی‌نفعان اصلی شامل صاحب چاه‌های نفتی (شرکت ملی نفت ایران)، نهاد سرمایه‌گذار (صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت)، مجریان (پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان) و شرکت‌های خدماتی خواهند بود. نحوه تعامل و فرآیندهای اجرایی میان این ذی‌نفعان از کلیدی‌ترین عوامل موفقیت این طرح خواهد بود و از آنجا که این طرح حرکت از نگاه خدمات‌محور به راه‌حل‌محور است، انعطاف، چابکی در تصمیم‌گیری و سرعت در صدور تأییدیه‌ها بسیار کلیدی است.

مدل مالی و تسهیم ریسک؛ موردکاوی در کشورهای مختلف نشان می‌دهد طرح احیای چاه در نگاه کلان برای صاحبان میدان‌های نفتی از نظر اقتصادی جذاب است. از آنجا که در طرح احیای چاه‌های غیرفعال ایران، شرکت ملی نفت ایران (به‌عنوان مالک میدان‌های نفتی) اجرای طرح را به شرکت‌های نوپا و دانش‌بنیان واگذار می‌کند، مدل مالی واگذاری طرح و نحوه تسهیم ریسک بین شرکت ملی نفت ایران و مجری بسیار حائز اهمیت است. رژیم مالی طرح باید به‌گونه‌ای باشد که برای مجری متناسب با ریسک تحمل‌شده واجد جذابیت سرمایه‌گذاری خطرپذیر باشد. می‌توان واگذاری چاه‌های کم‌بازده (شانس موفقیت آنها ۲۰ تا ۴۰ درصد بیشتر است) در کنار چاه‌های غیرفعال (چاه‌های غیرفعال مستعد احیا) به‌صورت یک بسته مدنظر قرار داد.

ارزیابی و نظارت مجریان طرح؛ از مهم‌ترین فرآیندهای دخیل در طرح احیای چاه‌های غیرفعال، ارزیابی شرکت‌های مجری کاندیدا برای این طرح و انتخاب براساس شایستگی‌های موردنظر شرکت مالک چاه‌هاست. در ادامه کار و مرحله پیاده‌سازی طرح، نظارت بر فعالیت مجری به‌منظور بیشینه‌سازی بهره‌وری عملیات با کمترین هزینه سرمایه‌های و در کوتاه‌ترین زمان ممکن بسیار حائز اهمیت است.

هدف‌گذاری واقع‌گرایانه؛ در سطح ملی و پورتفوی شرکت ملی نفت ایران، در هدف‌گذاری طرح احیای چاه‌های غیرفعال باید درصدی به‌عنوان حد استاندارد نسبت چاه‌های غیرفعال به مجموع چاه‌ها در نظر گرفته شود (در دنیا ۱۰ درصد به‌عنوان یک حد مناسب برای درصد چاه‌های غیرفعال پذیرفته شده است)، برای کاهش درصد چاه‌های غیرفعال تا رسیدن به حد استاندارد به‌صورت واقع‌گرایانه برنامه‌ریزی شود (افق زمانی سه تا پنج سال برای رسیدن به حد استاندارد معقول به نظر می‌رسد) و تهیه رویه‌های مدیریت پورتفو و دارایی (به‌خصوص چاه) در شرکت ملی نفت ایران به‌گونه‌ای باشد که با کاهش مقدار غیرفعال شدن چاه‌ها، علاوه بر کمک به کاهش درصد چاه‌های غیرفعال در سال‌های اولیه طرح، حد استاندارد با کمترین هزینه ممکن در بلندمدت حفظ شود.

در پایان باید توجه کرد حرکت به سمت کاهش استفاده از سوخت‌های فسیلی، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و تلاش کشورها برای بالا بردن امنیت انرژی و نبود وابستگی، سبب شده است بیشینه‌سازی تولید از مخازن هیدروکربوری جهت تبدیل آن به سرمایه‌های برای نسل‌های آینده در دستور کار شرکت‌های نفتی قرار گیرد. ایران در مجموع ذخایر نفت و گاز، در رتبه نخست دنیا قرار دارد و لازم است در این مسیر به نحو مؤثرتری عمل کند.



چاه‌ها به مدار تولید می‌شود. مقدار موفقیت این عملیات در پروژه ملی احیای چاه‌های نفتی در مالزی به ۷۰ درصد رسیده و این کشور رقم ۸۵ درصد را به‌عنوان هدف‌گذاری برای فاز بعدی طرح انتخاب کرده است.

این رقم در ترینیداد و توباگو طی چهار سال از ۵۸ درصد به بالای ۹۰ درصد افزایش یافته و بر اساس نتایج طرح در TKN-BP روسیه، مشخص شده مقدار موفقیت عملیات احیا در چاه‌های فعال و کم‌بازده نسبت به چاه‌های غیرفعال ۳۰ تا ۴۰ درصد بیشتر است. در نتیجه عملیات‌های موفق در مالزی، تولید معادل ۴۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته، در ترینیداد و توباگو در سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۴ در مجموع ۴۰۰ هزار بشکه تجمعی نفت تولید شده، در طرح گسترده احیای چاه‌های غیرفعال در کالیفرنیا افزایش قابل‌توجهی در تولید میزان نفت محقق شده و عملیات احیای چاه در TKN-BP روسیه در هفت سال سبب افزایش تولید روزانه نفت به‌طور میانگین ۳۳۰ بشکه از هر چاه شده است.

درس‌آموخته‌های کلیدی برای موفقیت طرح احیای چاه‌ها

در این گزارش با بررسی شاخص‌های مختلف مرتبط با وضع چاه‌های نفتی و تجربه‌های جهانی در احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده در جهان، درس‌آموخته‌هایی به شرح زیر احصا شده است: پایگاه داده و غربالگری؛ بر اساس این گزارش، از نخستین گام‌های مشترک در همه طرح‌های احیای چاه‌های غیرفعال، تهیه یک پایگاه داده کامل از چاه‌های موجود است. این پایگاه داده تمامی اطلاعات «سیستم تولید» از جمله مخزن، چاه‌ها و تأسیسات روستی را شامل می‌شود تا این اطلاعات مبنای تصمیم‌گیری برای غربالگری چاه‌ها، برنامه‌ریزی عملیات، پایش موفقیت و میزان تولید باشد. تهیه این پایگاه داده با جمع‌آوری داده‌های متنوع موجود آغاز می‌شود و پس از انجام پردازش‌های مدیریت داده شامل کنترل کیفیت، پاک‌سازی، صحت‌سنجی و... برای تصمیم‌گیری‌های آتی استفاده خواهد شد.

نگاه میدان‌محور؛ هرچند این طرح‌ها بر کاهش چاه‌های غیرفعال تمرکز دارند، ویژگی مشترک همه آنها بررسی شده و عارضه‌یابی بر اساس نگاه میدان‌محور است. توجه صرف به یک چاه بدون در نظر گرفتن آن چاه به‌عنوان جزئی از کل، می‌تواند مقدار موفقیت عملیات احیا و افزایش تولید را به‌شدت کاهش دهد. در این نگاه و بر اساس بررسی جامع سیستم تولید، عارضه‌یابی یک چاه با استفاده از یک دسته چک‌لیست عارضه‌یابی موجود انجام می‌شود.

غربالگری فنی چاه‌ها؛ در بیشتر طرح‌های پیاده‌سازی شده، برای مدیریت هزینه و ریسک عملیات احیا و افزایش احتمال موفقیت احیای چاه، یک رویکرد دومرحله‌ای غربالگری مورد توجه بوده است. در مرحله نخست که بیشتر بر اساس پایگاه داده شامل اطلاعات چاه، مخزن و تأسیسات است، چاه‌ها بر اساس کاتالوگ عارضه‌یابی دسته‌بندی خواهند شد. در مرحله دوم نیاز به مطالعه عمیق‌تر و جامع و برخی ارزیابی‌های

غیرفعال با مشکلات دهانه‌چاه‌محور و چاه‌محور و تا حدودی تأسیسات‌محور (تأسیسات سرچاهی، سیستم‌های فرآوری موقت سرچاهی و...) خواهد بود که در این دسته، راهکارها عمدتاً در مقیاس چاه هستند و اجرای طرح احیای این چاه‌ها را می‌توان به مجریان چاه‌محور مانند شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری، شرکت‌های اکتشاف و تولید و شرکت‌های خدماتی واگذار کرد.

زمینه‌ای برای سرمایه‌گذاری یک میلیارد یورویی دانش‌بنیان‌ها

بنابراین همان‌طور که عنوان شد، تعداد چاه‌های مستعد طرح احیا حدوداً ۱۱۰۰ حلقه است که از این میان، احیای ۶۰۰ حلقه چاه را می‌توان به سرمایه‌گذاران چاه‌محور مانند شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری پیشنهاد داد که با احساب پیش‌بینی موفقیت ۵۰ تا ۶۰ درصدی، انتظار می‌رود در صورت رعایت پیش‌نیازهای طرح، از مجموع ۶۰۰ عملیات که هدف مقیاس چاه‌محور است، ۳۰۰ تا ۳۵۰ عملیات موفق و منجر به افزایش تولید شود و از آنجا که پیش‌بینی‌ها حاکی از افزایش ۳۰ تا ۴۰ درصدی در تولید متوسط روزانه نفت در هر عملیات موفق است، بنابراین طرح احیای ۶۰۰ حلقه چاه غیرفعال در مقیاس چاه می‌تواند به افزایش ۹۰ تا ۱۴۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت بینجامد. به‌منظور تخمین هزینه هر عملیات در مقیاس چاه (۶۰۰ عملیات)، اگر آیت‌های هزینه‌ای براساس راه‌حل‌های محتمل برای سه مشکل فنی رفع تولید آب زیاد، مشکلات ساختمان چاه و جبران افت فشار چاه مدنظر قرار گیرد، هزینه انواع عملیات برای رفع این سه مشکل به‌طور میانگین ۱۷۵۰ هزار یورو و سرمایه‌گذاری لازم برای مجموع ۶۰۰ حلقه چاه، یک میلیارد یورو تخمین زده می‌شود؛ یعنی ۲۷ تا ۱۱ هزار یورو به ازای هر بشکه افزایش تولید نفت. به عبارت دیگر، اگر متوسط افزایش تولید روزانه نفت در این طرح ۱۲۰ هزار بشکه فرض شود، این میزان افزایش تولید از طریق یک میلیارد یورو سرمایه‌گذاری محقق خواهد شد. در این مسیر برای تعیین اولویت‌ها می‌توان بر چاه‌هایی که بدون نیاز به دکل یا شناور قابل احیا هستند، تمرکز کرد که متوسط هزینه عملیات در چنین چاه‌هایی حدود ۷۵۰ هزار یورو برآورد شده است. در این اولویت می‌توان با سرمایه‌گذاری ۳۰۰ میلیون یورویی بالغ بر ۳۵۰ چاه را احیا کرد.

تجربه احیای چاه‌های غیرفعال در دنیا

به گزارش PetroView، مرور تجارب کشورهای و شرکت‌های نفتی دنیا در پیاده‌سازی طرح احیای چاه‌های غیرفعال نشان می‌دهد این طرح در دوران کاهش درآمد‌های نفتی و افزایش ریسک اکتشاف‌ها و توسعه‌های جدید می‌تواند از نظر اقتصادی جذاب باشد. به این منظور برای استخراج چارچوب و الگوگیری طرح احیای چاه‌های غیرفعال ایران، تجربیات کشورهای مالزی، ترینیداد و توباگو، شرکت TKN-BP روسیه و ایالت کالیفرنیا آمریکا بررسی شده است که مجموع این تجربیات نشان می‌دهد عملیات احیای چاه‌های غیرفعال معمولاً با درصد بالایی منجر به بازگرداندن

به کل چاه‌ها در ایران پرداخته و مقایسه‌ای با برخی کشورها داشته است که بر مبنای آن، چاه‌های نفتی فعال در کشورمان به‌طور میانگین روزانه ۱۲۵۰ بشکه نفت تولید می‌کنند و از مجموع ۵۴۰۰ حلقه چاه حفاری و تکمیل شده، حدود ۳۵ درصد چاه‌های حفارشده در ایران غیرفعال هستند. این رقم در بیشتر کشورهای توسعه‌یافته با رقم تولید مشابه، حدود ۱۰ درصد و در عربستان سعودی و کویت که مقدار میانگین تولید هر چاه مشابه ایران است، کمتر از ۲۵ درصد است، همچنین ۴۰ درصد از مجموع چاه‌های غیرفعال کشور در دسته چاه‌های متروکه قرار گرفته‌اند و ۶۰ درصد دیگر (۱۰۰۰ تا ۱۱۰۰ حلقه چاه) مشتمل بر چاه‌های معلق (به دلایلی همچون تولید پایین از مدار خارج شده‌اند) و چاه‌های بسته (به دلایل مختلف تولید آنها متوقف شده است)، ظرفیت احیا دارند. تحلیل انجام شده بر داده‌های ۲۰۰ حلقه چاه غیرفعال ایران، نشان می‌دهد سه دلیل فنی عمده که منجر به توقف تولید در این چاه‌ها شده است عبارت‌اند از تولید زیاد آب، مشکلات مربوط به ساختمان چاه و فشار پایین درون چاهی؛ تمرکز بر این سه دلیل و ارائه/اثبات فناوری‌های مناسب برای آنها در کنار رعایت بقیه اصول اساسی چارچوب طرح احیای چاه‌های غیرفعال و به‌کارگیری تجربیات بین‌المللی می‌تواند کلید موفقیت طرح و بازگرداندن بخش قابل‌توجهی از چاه‌های غیرفعال به مدار تولید باشد.

پیشنهاد احیای ۶۰۰ حلقه چاه به شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری

بررسی‌ها حاکی است «عدم بهنگی مدیریت پورتفو» و «مشکلات مدیریت میدان» از عوامل دخیل در بالا بودن میزان چاه‌های غیرفعال ایران است و شناخت مختصات هر یک از این عوامل می‌تواند به افزایش احتمال موفقیت طرح احیای چاه‌های غیرفعال منتج شود. بر پایه این گزارش، در وصف غیربهنه بودن مدیریت پورتفو تولید می‌توان به عواملی مانند جذاب نبودن الگوی کسب‌وکار، فرآیندهای غیربهنه و یورو کراتیک، نبود برنامه‌ریزی بهینه و یکپارچه در سطح پورتفوی شرکت ملی نفت ایران و نبود انگیزه کافی در نیروی انسانی اشاره کرد و مشکلات مدیریت میدان را نیز می‌توان در قالب مشکلات بخش مخزن‌محور دهانه‌چاه‌محور، مشکلات چاه‌محور و مشکلات تأسیسات‌محور تقسیم‌بندی کرد. بررسی‌ها حاکی است اگر در برنامه‌ریزی برای احیای چاه‌های غیرفعال، سطح یک را معطوف به رفع چالش‌هایی مانند مدل کسب‌وکار، فرآیندها، یکپارچگی و نیروی انسانی بدانیم (مدیریت بهینه‌تر پورتفوی شرکت ملی نفت ایران با منابع موجود) و در سطح دو نیز تمرکز اصلی بر احیای چاه‌ها و دارایی‌های غیرفعال با مشکلات بخش مخزن‌محور و تأسیسات‌محور باشد (در این صورت احیای چاه تنها در مقیاس چاه عملی نیست و راهکارهای پیشنهادی باید در مقیاس میدان پیگیری و توسط شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت با سرمایه‌گذاری داخلی یا واگذاری به سرمایه‌گذاران از جمله شرکت‌های ایرانی اکتشاف و تولید محقق شود)، سطح سه مشتمل بر چاه‌های

با توجه به اینکه احیای حدود ۶۰۰ حلقه چاه نفتی غیرفعال در کشور از طریق راهکارهایی در مقیاس چاه امکان‌پذیر است، می‌توان انتظار داشت با سرمایه‌گذاری یک میلیارد یورویی شرکت‌های دانش‌بنیان در این زمینه، تولید روزانه نفت این چاه‌ها در سه تا پنج سال به‌طور میانگین ۱۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.

به گزارش خبرنگار شانا، به‌دنبال ارائه طرح احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده از سوی صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت (IOIV)، PetroView در گزارشی با عنوان «احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده: فرصت یک میلیارد یورویی شرکت‌های ایرانی دانش‌بنیان» به بررسی آماری توسعه و تولید میدان‌های ایران و شاخص‌های مختلف از جمله رقم تخلیه مخزن، تعداد چاه‌های تکمیل‌شده و چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده پرداخته و الزام‌های موفقیت طرح احیای چاه‌های نفتی را بر اساس تجربه‌های جهانی بررسی کرده است. در این گزارش، وضع چاه‌ها از نگاه آماری بررسی و به مسائلی مانند دلایل فنی غیرفعال شدن بعضی از چاه‌ها، دسته‌بندی عوامل مؤثر بر تعداد بالای چاه‌های غیرفعال، برآورد کاهش تعداد چاه‌های غیرفعال در سطوح مختلف و چارچوب طرح احیای این دست از چاه‌ها پرداخته شده است. در ادامه به گزیده‌ای از مباحث مختلف این گزارش اشاره می‌شود.

مقدار تخلیه مخازن نفتی

در ابتدای این گزارش با استناد به گزارش وضع انرژی دنیا منتشرشده از سوی شرکت بی‌پی (BP)، رتبه چهارم ایران در جهان از حیث مقدار ذخایر اثبات‌شده نفت با ۱۵۶ میلیارد بشکه ذخیره مورد اشاره قرار گرفته و مقدار تخلیه میدان‌های نفتی کشور (نسبت تولید به ذخایر) یک درصد عنوان شده که البته این شاخص با در نظر گرفتن تولید کنونی (ماتر از تحریم‌ها) ۰.۸ درصد است. بر این اساس، مقدار تخلیه مخازن نفتی ایران چه در میان کشورهای منطقه و عضو اوپک و چه نسبت به کشورهای عضو سازمان‌های اقتصادی بزرگ دنیا جایگاه مناسبی ندارد. در میان کشورهای عضو اوپک، ونزوئلا، لیبی و ایران به ترتیب سه کشور دارای کمترین مقدار تخلیه مخازن نفتی به‌شمار می‌روند و پایین بودن این شاخص در ایران در مقایسه با کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه و اتحادیه اروپا که مقدار تخلیه مخازنشان به ترتیب چهار درصد و ۱۱ درصد است، اختلاف معنادارتری را نشان می‌دهد. مقایسه مقدار تخلیه مخازن ایران با کشورهای باسابقه در صنعت نفت هم قابل‌توجه است و در حالی این شاخص در کشور ما در محدوده یک درصد قرار دارد که در روسیه، نروژ، استرالیا، برزیل و مکزیک به ترتیب ۳.۹، ۷.۴، ۷.۵، ۸.۱ و ۱۲.۳ درصد است. مطابق این گزارش، وضع نامطلوب ایران از نظر مقدار تخلیه مخازن نسبت به استانداردهای جهانی، بیشتر ناشی از توسعه نیاقتن میدان‌های کشف‌شده و توسعه و تولید غیربهنه از میدان‌های درحال بهره‌برداری است که در مورد دوم (توسعه و تولید غیربهنه) می‌توان با احیای چاه‌های غیرفعال در کشور که تعداد آن هم بسیار است، به‌عنوان یک راه‌حل در کوتاه‌مدت، وضع تولید نفت کشور را بهبود بخشید.

نسبت چاه‌های تکمیل‌شده به ذخایر هیدروکربوری

گزارش PetroView پس از مقدار تخلیه مخزن، سراغ شاخص «تعداد چاه‌های تکمیل‌شده نسبت به ذخایر هیدروکربوری» رفته که از این حیث هم ایران جایگاه مطلوبی ندارد و در انتهای فهرست کشورهای عضو اوپک قرار می‌گیرد. بر اساس آمارهای منتشرشده سالانه توسط اوپک و گزارش وضع انرژی دنیا منتشرشده از سوی شرکت بی‌پی (BP)، تعداد چاه‌های تکمیل شده (۲۰۱۹-۱۹۸۰) به ازای یک میلیارد بشکه ذخیره هیدروکربور در ایران ۱۵ است و برای کشورهای حاشیه خلیج فارس نظیر عربستان، امارات و کویت، بین ۴۰ تا ۶۰ بالاتر بودن این شاخص نشان می‌دهد تمرکز بیشتری بر استخراج حداکثری ذخایر اثبات‌شده و تبدیل آن به ثروت عمومی وجود دارد و بیانگر آن است که برنامه‌ریزی کشور در سطح کلان به چه میزان به سمت خلق ثروت از نعمت‌های خدادادی در حرکت است. این گزارش با اشاره به پایین بودن شاخص یادشده در ایران، تأکید می‌کند در کوتاه‌مدت و با محدودیت‌های فعلی سرمایه‌گذاری، تمرکز بر مدیریت مناسب دارایی‌های موجود از جمله چاه‌ها حائز اهمیت است، زیرا احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده که براساس تجربیات موجود در دنیا با سرمایه‌گذاری نسبتاً پایین قابل تحقق است، می‌تواند راهی برای نگهداشت تولید در افق کوتاه‌مدت تا زمان رفع محدودیت‌های سرمایه‌گذاری باشد.

غیرفعال بودن حدود یک‌سوم چاه‌های حفارشده

این گزارش در ادامه به نسبت چاه‌های غیرفعال

Iran Launches Major Petchem Projects

Iranian President Hassan Rouhani ordered the official startup of 3 major petrochemical projects via videoconference. During a virtual ceremony held on Thursday, Dr. Rouhani inaugurated the ethane extraction unit of Parsian Sepehr Refinery and two important projects for production of catalysts for the petrochemical industry. The ethane extraction project of Parsian Sepehr Refinery is one of the 17 petrochemical projects that were put on agenda of the industry last year but was delayed because of the COVID-19 pandemic. Despite intensification of the COVID-19 pandemic, which was an obstacle in the way of projects, until the end of last calen-



dar year, projects such as Miandoab, Kaveh, Lorestan Petrochemical catalyst production plant, Kimia Pars Middle East, Bushehr, Lordegan, potassium sulfate plant of Urmia, Hegmataneh, the second phase of Ilam Petrochemical plant, Bidboland Persian Gulf Gas Refinery and Kangan Petro-refinery were among the plans that came online throughout the year. The ethane ex-

traction project of Parsian Sepehr Refinery is one of the remaining projects from last year which came on stream on Thursday, April 15. The plant is fed by Parsian Refinery, and Tose'e Energy Tadbir Company has invested \$1 billion in the project which is expected to generate \$1,000 million annually. The project has been developed with 3.3 million tons per year of annual production capac-

ity and generated 5,300 jobs during its installation and nearly 1,000 during its operation. The two catalyst projects that also came online are among the knowledge-based projects of the petrochemical industry. The two catalytic projects include the catalysts needed for production of polypropylene and heavy polyethylene (CX). In catalytic projects, what is important is the development of Iranian technical knowhow, because for the first time in the country that production of such catalysts has been made possible and it is a matter of pride that the technical savvy of catalyst production is being developed by the Petrochemical Research and Technology Company (PRTC), and this

will make Iran needless of importing these two types of catalysts. Iranian petrochemical industry consumed about \$270 million of catalysts per year. There are 40 types of catalysts used in the industry of which 19 have so far been localized in Iran and 9 others will be introduced by the end of the current calendar year, which began on March 20, 2022. The remaining 12 types of catalysts are being studied and will hopefully be added to the list of Iranian catalysts in the coming years. Moreover, Sabalan methanol, Masjed Soleiman urea and Exir Halal projects are in the final stages of construction and will be added to the petrochemical complexes of the country in the coming weeks.

South Pars Refinery Processes over 17 bcm of Gas

The director of the third refinery of the South Pars Gas Complex (SPGC) said the plant supplied over 17 billion cubic meters of sweet gas last calendar year which ended on March 20. According to the National Iranian Gas Company (NIGC), Mohammad Shafi Moazeni, emphasizing that the South Pars Gas Complex is the largest gas producer in the country, said last year, more than 20 million barrels of gas condensate was also produced in phases 4 and 5 of SPGC. He also noted the production of ethane and propane in the refinery, and added: "In the same period, more than 770,000 tons of ethane and 600,000 tons of propane were produced in this refinery."

Iran OPEC Boss Meets Sec. Gen. Barkindo

Iran's OPEC Governor Amir Hossein Zamani met with HE Mohammad Sanusi Barkindo, Secretary General of the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC), in Vienna on Thursday to discuss ideas concerning Iran's return to the global oil market.

Following the meeting, Amir Hossein Zamani told Shana that the OPEC secretary general had expressed hope for the favorable outcome of the current talks over Iran's nuclear deal with the world powers and the end of the unjust conditions imposed on Iran and lifting of the sanctions. He added: "I also talked to the Secretary General about the current management issues of the OPEC Governing Board, including employment of new forces in the COVID-19 pandemic, and I asked for online interviews." Iran's OPEC governor further added: "In this meeting, which lasted an hour and a half, the OPEC Secretariat presented the memorial of the late Hossein Kazempour Ardabili." Zamanian, the Deputy Minister Petroleum for International Affairs and Trade, is in Vienna for talks within the framework of the P4 + 1 talks.

Non-State Oil Industry Research, Technology Fund signs Deals

The Non-State Oil Industry Research and Technology Fund has signed two contracts for guaranteed purchases and two contracts for venture capital.

A ceremony was held on Monday, April 12, 2021, to launch the fund in the presence of senior oil industry officials including Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh. On the sidelines of the opening ceremony of the fund, a guaranteed purchase contract for 10 ESP pumps was signed between the fund and Parsian Fana-Varan Company and another contract for guaranteed purchase of 30 PDC drilling rigs was signed between the fund and Asmari Company on the premises of the Iranian Ministry of Petroleum. The fund also signed two contracts in the field of venture capital contracts and extendable loans to startup companies; firstly a VC contract of artificial intelligence in the field of HSE was inked with Faradid Company and, secondly, a VC contract of EO a refining project was signed with Aban Company. A sum of Rls. 20,000 billion credit has been provided to knowledge-based companies through the guarantee of the fund and Tejarat Bank's credit line; so far, about Rls. 1,000 billion of contract-based guarantees have been provided to technology companies. Oil Industry Research and Technology Fund was established in August 2020 in the presence of 12 shareholders of major oil industry companies. The fund is a financial institution to provide financial services to active technology companies and startups in the oil industry.

Maroun Oil/Gas Co. Lifts Output

Enhancing oil production against the backdrop of oil fields' complexities has always been a major issue of concern for operating companies, sometimes proving costly. The three oil fields - Maroun, Kupal and Shadegan- in southern Iran are among oil fields where oil and condensate production is complicated. Maroun Oil and Gas Production Company (MOGPC) is tasked with oil and condensate production from the three fields. "Iran Petroleum" has interviewed Hamid Kaviani, CEO of MOGPC, to learn more about the significance of oil and condensate production from the trio. How much is oil and gas production capacity at MOGPC? Where does it stand in terms of oil production among companies affiliated with National Iranian South Oil Company (NISOC)? In terms of production, MOGPC ranks the third among five companies affiliated to NISOC. Our crude oil production capacity stands at 600,000 b/d and our rich gas output capacity stands at 700 mcf/d. In the current calendar year, in the oil production sector; oil, rich gas and naphtha production has reached 103%, 101% and 102% respectively of targets, while development and workover of wells has led to a 77,000 b/d increase in output. How well are wells doing? What measures have been taken to prevent pressure fall-off in the reservoirs? The reservoirs steered by MOGPC are currently in their second half-life and we inject

dry gas in order to stabilize the reservoir pressure and prevent production pressure falloff at the Asmari reservoirs of Maroun and Kupal. Given the circumstances of reservoir rock and fluid, gas injection is a better choice than water injection in these reservoirs. Furthermore, about 60,000 b/d of petroleum sludge is injected into the reservoir. How many fields are currently in the phase of development? The Khami reservoir of Maroun and the Asmari and Bangestan reservoirs of Shadegan are currently in the phase of development and increased production. Operations have begun for enhanced production from 28 reservoirs run by MOGPC. That would result in the drilling of 40 development wells and workover of 20 wells within the MOGPC jurisdiction. What has MOGPC done with regard to fulfilling its production engineering obligations? To fulfil its obligations, drilling new wells is on the agenda in addition to workover of existing wells. In the current calendar year, the drilling of 6 new development wells with a flow of 6,500 b/d, workover of 22 wells and an increased output of 41,000 b/d led to a 48,000 b/d increase in output. What has MOGPC done to reach maximum efficient recovery? Measures such as associated gas control, return of petroleum sludge and injection into reservoirs, gas injection,

planning to install downhole pumps and applying new technologies in drilling like horizontal drilling, are among the most important measures we are doing for maximum efficient recovery (MER). To that end, 746 mcf/d and 138 mcf/d of gas is injected respectively into the Asmari reservoirs of Maroun and Kupal. An important issue with MOGPC is to gather associated gas from oil fields. What measures have been taken to that end? How much gas has been recovered? Currently, more than 82% of associated gas is recovered, and 5% is used for domestic purposes. With the commissioning of pressure compression installations by a domestic company in the form of selling flare gas, the associated gas gathering would increase 4% soon, while within three years, the remaining 9% would be also gathered within the framework of agreements reached with petrochemical companies, and gas flaring would fall to zero. How is associated gas being consumed efficiently? Through initiatives, about 40% of flare gas has been gathered over recent years, part of which having been assigned to the private sector for sweetening and compression. That resulted in a 50% decline in flaring. Apart from that, supplying gas to various units by using flare gas is also another measure we are undertaking to reach zero flaring. Production companies have

supported domestic manufacturing. What has MOGPC done to that effect so far? A total of 250 items of commodities, i.e. 2,800 parts, was manufactured domestically by spending about IRR 33 billion. Furthermore, 160 parts were repaired, costing about IRR 12 billion. Would you please explain about overhaul of pipes and installations at MOGPC? Workover is a routine process in any operating company. But in terms of significance, the overhaul of the Asmari gas pressure compressor of industrial plants No. 3 of Maroun over only 15 days in full respect of safety and environment standards, overhaul of the Asmari gas pressure compressor No. 1, which reduced gas flaring and guaranteed petrochemical feedstock supply, as well as the overhaul of an auxiliary pipeline for the transfer of 10 mf/d of gas are among our most important overhaul projects. An issue the minister of petroleum has always insisted upon has been to recommend that companies use the potential of knowledge-based companies and startups. What has been done to that effect? We have largely neutralized hostile sanctions imposed by enemies through cooperation and sharing knowhow with knowledge-based companies, startups and domestic manufacturers. Though domestic development of modern knowhow pertaining to domestic manufacturing of equipment and development of cutting edge technology,

there is no need for foreign knowhow. Under the present circumstances, we have supplied our commodity needs through domestic companies. It is noted that the petroleum industry's trust and the company's provision of technical consultation to the private sector has been instrumental in achieving this goal. A major achievement of MOGPC has been to use mobile separators that help protect the environment. What else has been done to protect the environment? A major achievement of MOGPC, which is important in terms of protecting the environment and hydrocarbon resources, is the recovery of about 106,000 b/d of oil through mobile oil separators (MOS) and mobile oil treaters (MOT). Furthermore, for the first time at NISOC, an oil and gas separator was installed at the Maroun No. 3 industrial plant whose completion and commissioning would help flow any category of oil into the fuel facility. Other measures undertaken in favor of the environment include replacing the flare tips and combustion system, injecting 99% of desalination wastes into disposal wells, planting about 50,000 trees around the installations, giving petroleum sludge to the private sector for recovery, implementing the integrated project for waste management, installing equipment to combat oil pollution and building 32.2 ha of green space. by Mahnaz Mohammad Qoli Courtesy of Iran Petroleum

صفر تا صد اجرای خط لوله نفت گوره به جاسک



پروژه راهبردی خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک با ظرفیت نهایی انتقال یک میلیون بشکه نفت در روز با تکیه بر توان داخلی مراحل ساخت خود را طی می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، خیرگزاری فارس در گزارشی میدانی به بررسی پیشرفت طرح احداث خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک پرداخته است که متن گزارش به شرح ذیل است:

«ظرفیت‌های ژئوپلیتیکی هر کشور همواره از منابع اصلی قدرت در نظام سیاسی و اقتصادی جهان به‌شمار می‌رود. حضور ایران در قلب یکی از مهم‌ترین و پرتنش‌ترین مناطق کره زمین یعنی خاورمیانه سبب شده موقعیت‌های فراوان جغرافیایی و زمینه دسترسی به ظرفیت عظیم ژئوپلیتیک همواره مهیا باشد. برای مثال، یکی از شاهراه‌های عبور مهم‌ترین منبع انرژی دنیا یعنی نفت در جنوب کشور در تنگه هرمز واقع شده که بخشی از سرزمین ایران به حساب می‌آید. توجه کنید که تنها در اختیار داشتن ظرفیت‌های ژئوپلیتیک به‌معنای تولید قدرت تلقی نمی‌شود، بلکه ایجاد زیرساخت، هدایت صحیح منابع و گسترش نهادهای اقتصادی فراگیر لازم است تا شاهد توسعه توان اقتصادی و در نهایت بالفعل کردن ظرفیت بالقوه ژئوپلیتیکی به همراه بهره‌گیری از این منبع برای تولید قدرت باشیم. در همین راستا یکی از پروژه‌های عظیم زیرساختی که زمینه بالفعل کردن یکی از ظرفیت‌های ژئوپلیتیکی کشور را به همراه دارد، خط انتقال نفت ۱۰۰۰ کیلومتری گوره به جاسک است. انتقال نفت خام از گوره به بندر جاسک زمینه تمرکززدایی و متنوع‌سازی پایانه‌های صادراتی و کاهش ریسک صادرات از تنگه هرمز را فراهم می‌کند و در کنار آن سبب ایجاد اشتغال در منطقه مکران و توسعه پایدار می‌شود. از سوی دیگر، با توجه به قابلیت انتقال نفت خام و میعانات گازی از این خط لوله، افزون بر تمرکززدایی از صادرات نفت ایران از پایانه نفتی خارک و دور زدن تنگه هرمز به‌عنوان نقطه راهبردی آسیب‌پذیر صادرات نفت در منطقه خاورمیانه، امکان صادرات گاز میدان گازی پارس جنوبی از این پایانه و مسیر کوتاه‌تر برای کشتی‌های ترابری آل‌ان‌جی و امکان رقابت با کشور قطر نیز با احداث این خط لوله فراهم می‌شود. با توجه به اهمیت غیرقابل کتمان احداث این خط لوله در زمینه سیاستگذاری راهبردی انرژی کشور، به‌منظور بازدید از میزان پیشرفت اجرایی خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک به استان هرمزگان سفر کردیم. لازم به تأکید است که تمامی محتوای ارائه‌شده این گزارش، مستند به مشاهدات تیم بازدیدکننده از گستره شماره ۴ خط لوله انتقال گوره به جاسک به طول ۴۰۰ کیلومتر از کل خط لوله ۱۰۰۰ کیلومتری پروژه است که از ۸۰ کیلومتری شهر بستک آغاز و به پایانه نفتی واقع در بندر جاسک ختم می‌شود. در روز ابتدایی بازدید از گستره ۴ خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک به‌منظور آشنایی بیشتر با جزئیات فنی این پروژه سراغ بهنام غفاری، مدیر پروژه گستره ۴ خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک رفتیم. غفاری با اشاره به اینکه پروژه انتقال نفت گوره به جاسک یک خط لوله ۹۹۶ کیلومتری به قطر ۴۲ اینچ است، گفت: «این خط ۹۹۶ کیلومتری از قطعات لوله ۱۲ متری بومی‌سازی‌شده در کشور تشکیل شده که نفت را از گوره به پایانه نفتی جاسک هدایت می‌کند.»

غفاری، در ادامه توضیحات خود پیرامون مراحل لوله‌گذاری توضیحاتی ارائه داد که مشروح آن به شرح زیر است:

در گام اول پروژه لوله‌گذاری، ماشین‌آلات عمرانی نظیر لودر و بولدوزر، مسیر خط لوله را به عرض ۱۲ تا ۱۸ متر تسطیح و اقدام‌های لازم به‌منظور آماده‌سازی مسیر را مهیا می‌کنند. در گام دوم لوله‌ها با ضخامت ۰.۶۸۸ اینچ تا ۰.۵۰۰ اینچ برای قرارگیری در مسیر خط لوله آماده نصب شده و روی خاک سرنندشده با ارتفاع ۲۰ تا ۴۰ سانتی‌متر معروف به پشته به‌منظور جلوگیری از آسیب در مسیر خط جانمایی می‌شوند. علت استفاده از ضخامت‌های متفاوت خط لوله در تفاوت فشار سیال درون لوله از محل پس از تلمبه‌خانه تا قبل از تلمبه‌خانه قبلی است. در گام سوم عملیات جوشکاری قطعات ۱۲ متری لوله به‌منظور شکل‌گیری یک خط لوله واحد در دستور کار قرار می‌گیرد و هم‌زمان حفاری کانال به‌منظور اجرای عملیات لوله‌گذاری پس از تکمیل جوشکاری و انجام آزمایش‌های غیرمخرب انجام

می‌شود. لازم به تأکید است ارتفاع کانال حفاری شده باید به‌گونه‌ای باشد که افزون بر پوشش قطر خط لوله و پشته کف کانال، زمینه ایجاد خاکریزی به عمق ۸۰ تا ۱۱۰ سانتی‌متر بسته به موقعیت‌های مکانی متفاوت روی لوله را مهیا کند. در گام چهارم و پس از انجام عملیات جوشکاری، عملیات رادیوگرافی سرچوش‌ها به‌صورت ۱۰۰ درصدی انجام و سرانجام پوشش پلیمری به‌منظور تأیید نهایی جوشکاری در محل جوش اجرا می‌شود. در گام پنجم، پشته‌های خاک سرنندشده با ارتفاع ۲۰ سانتی‌متر به مسافت ۶ متر به ۶ متر مشابه مرحله دوم در کف کانال تعبیه و عملیات لوله‌گذاری تکمیل می‌شود. پس از یکپارچه‌سازی خط لوله، در گام ششم عملیات با عنوان پوشش خط لوله با خاک نرم اجرا و سرانجام عملیات آزمایش آب خط لوله انجام می‌شود تا شاهد تأیید یکپارچگی خط لوله باشیم. در انتها با تأیید نهایی عملیات آبیگری خط لوله، عملیات گرده‌ماهی با پوشش خاک معمولی و کیفیت دانه‌بندی محیطی برای تکمیل و بهره‌برداری خط لوله اجرا و خط آماده انتقال نفت خواهد شد.

انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت با افتتاح کامل خط انتقال گوره به جاسک

خط لوله ۹۹۶ کیلومتری گوره به جاسک، ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه در روز را دارد و در فاز یکم که تا پایان فروردین‌ماه سال ۱۴۰۰ به اتمام می‌رسد، تلمبه‌خانه شماره ۲، ترمینال نهایی و خط لوله در مدار قرار می‌گیرد و ظرفیت انتقال ۳۰۰ هزار بشکه در روز مهیا خواهد شد، همچنین کل خط لوله تا ۶ ماه آینده در مدار بهره‌برداری قرار خواهد گرفت و امکان انتقال یک میلیون بشکه در روز مهیا می‌شود. غفاری در بیان پیشرفت پروژه تا تاریخ ۱۶ اسفندماه سال ۱۳۹۹ گفت: عملیات لوله‌گذاری تا انتهای فروردین ۱۴۰۰ به پایان می‌رسد، اما براساس گزارش‌های مدیریت پروژه ۷۵۰ کیلومتر از ۱۰۰۰ کیلومتر خط انتقال با انجام مرحله آبیگری مراحل نهایی فعالیت را پشت سر می‌گذارند، همچنین ۴۰۰ کیلومتر گستره ۴ خط لوله، پیشرفت لوله‌گذاری ۹۶ درصد برآورد می‌شود و ۳۰۰ کیلومتر از آزمون پایلوت انجام شده است.

برخی موانع گستره شماره ۴ خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک

مدیر پروژه گستره ۴ خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک با اشاره به موانع متعدد پروژه، تأکید کرد: «بدترین مانع ما به‌منظور فعالیت، شیوع گسترده بیماری کرونا از یک سال گذشته است و اصطکاک زیادی بین عوامل پیمانکاری و روستاییان به‌وجود آمد، همچنین تأمین آب برای آبیگری و آزمایش نشت با وقوع بارش تقریباً صفر هرزگان با مشکلات گسترده‌ای روبه‌رو شد.»

غفاری ادامه داد: «رودخانه‌هایی که قرار بود منبع تأمین آب آزمایش‌های نهایی خط لوله تلقی شود، خشک شد و تأمین آب با ریزنی بسیار از شرکت‌های آب منطقه‌ای با قیمت هر مترمکعب آب ۳۰ هزار تومان انجام شد.»

پیشرفت ایستگاه توپکرانی شماره ۱ و ۲ به همراه ترمینال جاسک ۸۸ درصد است

پس از گفت‌وگو با مدیر پروژه گستره ۴ خط

بود. به‌طور کلی قرارگیری معارضات طبیعی و دست‌ساز بشر از بزرگ‌ترین معضلات این نوع پروژه‌ها است. در ارتباط با مشکل مذکور، صاحب بومی باغ معتقد بود حرکت این خط لوله از وسط باغ منجر به جلوگیری از دسترسی آب به نخل‌ها شده و کل درخت‌های موجود در باغ خشک می‌شود، بنابراین قصد فروش کامل زمین به دولت را داشت، اما استعلام وزارت نفت مشخص کرده بود این باغ قدیمی به‌عنوان منابع طبیعی ثبت شده و اجازه خرید آن برای دولت وجود ندارد. همچنین به علت محدودیت خم ۱۱ درجه‌ای خط لوله امکان تغییر مسیر خط و دور زدن منطقه باغ مذکور نیز فراهم نبود. این مشکل در مدت‌زمان حضور ما بدون ایجاد تنش و درگیری به‌دلیل تعامل مثبت مدیران پروژه با افراد محلی در حال پیگیری بود و ۸۰۰ متر از مسیر به دلیل این معارض لوله‌گذاری نشده بود. براساس اظهارات مسئولان، به‌منظور بهبود هرچه بیشتر روابط مسئولان پروژه با بومیان منطقه صددرصد نیروهای غیرمتخصص و ۵۰ درصد از نیروهای متخصص پروژه با استفاده از ظرفیت بومیان منطقه تأمین شده بود.

۴ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای در فاز نخست به بهره‌برداری می‌رسد

در ایستگاه ترمینال پایانی خط لوله واقع در انتهای مسیر خط لوله گوره به جاسک، شاهد آماده‌سازی بستر و تکمیل نصب تجهیزات اندازه‌گیری بودیم. عملیات بهسازی بستر تجهیزات تزریق تحکیمی با استفاده از جت گروتینگ انجام شده بود. خط لوله پس از عبور از تجهیزات اندازه‌گیری به سمت مخازن ذخیره‌سازی عظیم واقع در بندر جاسک هدایت می‌شود. به استناد جزئیات بیان‌شده از سوی غفاری، ماده سازنده خط لوله به علت عبور نفت ترش با سولفات بالا باید در مقابل خوردگی مقاومت داشته باشد. همین الزامات در مقابل خوردگی، روند ساخت را دشوارتر کرده، اما به لطف توان داخلی، این تجهیزات با پشت سر گذاشتن تمامی الزامات مذکور در کشور تولید شد. مخازن ذخیره‌سازی نفت در انتهای مسیر خط لوله گوره به جاسک، شامل ۲۰ مخزن به ظرفیت هر مخزن ۵۰۰ هزار بشکه بود که فعالیت بهسازی بی مخازن به همراه عملیات راه‌اندازی چهار مخزن در دستور کار قرار داشت. شایان ذکر است که براساس مشاهدات فعالیت ساخت دو مخزن به مرحله جوشکاری رسیده بود، همچنین به استناد جزئیات مدیر پروژه مخازن، پیشرفت پروژه ۵۸ درصد بود.

گوی شناور چرخان صددرصد بومی نفت را از خشکی به دریا می‌رساند

پس از بازدید از مخازن ذخیره‌سازی به سمت ورود خط لوله به دریا واقع در منطقه کوه مبارک رفتیم که فعالان صنعت نفت شرکت نفت و گاز پارس و تأسیسات دریایی در حال حمل تجهیز گوی شناور چرخان (SPM) به سمت محل نصب بودند. استفاده از این تجهیز در شرایط امکان‌پذیر است که نفتکش امکان نزدیک شدن به ساحل به علت محدودیت عمق را نداشته باشد و گوی شناور تبادل سیال حمل شده با ساحل را در ۲۰ کیلومتری از

پروژه راهبردی خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک با ظرفیت نهایی انتقال یک میلیون بشکه نفت در روز با تکیه بر توان داخلی مراحل ساخت خود را طی می‌کند

لوله انتقال نفت گوره راهی ایستگاه توپکرانی شماره ۲ خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک شدیم. ایستگاه توپکرانی که در بین سازندگان به «ترپ» معروف بود، عملیات تمیزکاری خط لوله یا عبیبایی را به‌عهده دارد. این عملیات به نحوی است که قطعاتی تحت عنوان توپک از هدایت‌کننده ایستگاه توپکرانی موسوم به لاینچر به خط لوله وارد و پس از طی مسیر در ایستگاه پس از دریافت‌کننده توپک یا ریسورر تحویل گرفته می‌شود. ایستگاه توپکرانی از مجموع سازه‌هایی نظیر مخازن ذخیره‌سازی نفت، مخازن ذخیره‌سازی آب به‌منظور مقابله با هرگونه آتش‌سوزی، خط بای‌پس، دیزل ژنراتور برق و مهم‌ترین جزء یعنی لاینچر و ریسورر توپک تشکیل می‌شود که به استناد اظهارات مدیر پروژه گستره ۴، همه عوامل تأسیساتی ایستگاه توپکرانی شماره ۲ تکمیل است و مجموع پیشرفت ایستگاه توپکرانی شمار ۱ و ۲ به همراه ترمینال پایانی در سه بخش مهندسی، تأمین تجهیزات و اجرا به‌طور میانگین ۸۸ درصد برآورد می‌شود. مخازن ذخیره آب آتش‌نشانی ایستگاه توپکرانی به‌طور صددرصد انجام و محوطه‌سازی منطقه تکمیل شده است، همچنین واحدهای ساختمانی ایستگاه نیز در مراحل نهایی ساخت قرار دارد، اما نصب تجهیزات به‌دلیل تعهد شرکت تأمین‌کننده تجهیزات مینی بر نصب در مرحله احداث است. به استناد جزئیات بیان‌شده، بیش از ۹۵ درصد تجهیزات و تأسیسات خط لوله و ایستگاه‌های مذکور در کشور تأمین شده و تنها بعضی تجهیزات کنترل که در کشور تولید نمی‌شود، از خارج از کشور تأمین شده است. نکته قابل‌توجه در اتکا به توان داخلی این است که استفاده از لوله‌های ایرانی مقاوم در برابر سولفات، زمینه احیای چند شرکت بزرگ کشور را فراهم کرد. شاید تا پیش از این پروژه، بسیاری از این شرکت‌ها بحران‌های گسترده در تقاضا را پشت سر می‌گذاشتند. به عبارت دیگر، ساخت این پروژه راهبردی افزون بر نقش مهم در صنعت نفت، زمینه رونق گسترده در دیگر بخش‌های اقتصاد کشور را فراهم کرده است.

خطاره‌ای جالب از کوه مبارک بندر جاسک

پس از بازدید از ایستگاه توپکرانی شماره ۲ به سمت ترمینال پایانی مسیر واقع در منطقه کوه مبارک بندر جاسک حرکت کردیم. از نکات حاشیه‌ای جالب توجه در ایستگاه پایانی بندر جاسک، قرارگیری یک باغ قدیمی متعلق به مردم محلی در کیلومتر ۹۹۶ از خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک

ساحل جاسک به عهده می‌گیرد. این گوی امکان چرخش ۳۶۰ درجه بدون توقف فرآیند انتقال نفت را دارد. نکته قابل‌توجه، طراحی و ساخت این گوی توسط مهندسان ایرانی و به سرپرستی غفاری است.

دشواری‌های لوله‌گذاری خط انتقال نفت گوره به جاسک

در روز دوم بازدید از خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک، برخلاف روز اول که از سمت بندرعباس به سوی بندر جاسک حرکت کردیم، این بار به سمت غرب رفتیم تا از مسیر خط لوله و ایستگاه توپکرانی شماره ۱ بازدید کنیم. بر همین اساس در گام اول به بازدید خط لوله در گستره ۴ خط لوله پرداختیم و از مشکلات و دشواری‌های لوله‌گذاری بازدید کردیم. در مسیر این بازدید م‌نجفی، نماینده شرکت مهندسی توسعه نفت راهنمایی گروه را بر عهده داشت. به علت مسیر کوهستانی واقع در ابتدای گستره ۴ خط لوله بین کیلومتر ۲۰ تا ۶۱۰ مسیر خط لوله، شاهد شیب‌های تند بی‌شماری در مسیر خط لوله بودیم که در اصطلاح فعالیت به «بده، بستان» معروف است. توجه به شیب تند واقع در مسیر، سختی‌های بی‌شمار فرآیند لوله‌گذاری را منعکس می‌کرد. از سوی دیگر، بعضی معارضات طبیعی و دست‌ساز بشر نظیر رودخانه‌ها و جاده‌ها منجر به سختی لوله‌گذاری شده بود. برای مثال در تقاطع خط لوله با رودخانه رستم واقع در مسیر، به‌منظور اجرای عملیات لوله‌گذاری، ابتدا مسیر رودخانه تغییر داده و سپس با انجام عملیات لوله‌گذاری با پوشش ۸ تا ۸ متری انجام شده و آماده نفت‌گیری بود. در نهایت نیز مسیر رودخانه به حالت طبیعی بازگردانده شد. به‌طور کلی خط لوله در گستره شماره ۱-۴ که بخش ابتدایی مسیر گستره ۴ خط لوله است از چهار رودخانه آب گرم، آب شور، رستم و یک رودخانه دیگر در ابتدای مسیر و همچنین از بستر رودخانه مقابل سد استقلال عبور کرده است. از سوی دیگر برخورد مسیر خط لوله با جاده و ناتوانی در تغییر شرایط عبور و مرور، امکان ترانزیت‌برداری و توقف حمل‌ونقل وجود نداشته و عملیات لوله‌گذاری به کمک استفاده از جداره با قطر بیشتر از لوله و عملیات پلپ چکینگ منظر قرار می‌گرفت. سپس لوله انتقال با استفاده از فاصله‌دهنده‌ها در جداره قرار می‌گیرد. در بازدید از برخورد خط لوله با جاده اصلی بستک، شاهد برخی ایرادات اجرایی نظیر اجرا نکردن مرحله پوشش خاک نرم و کوتینگ نامناسب محل جوش بودیم که البته با تذکر جدی ناظر شرکت مهندسی توسعه نفت همراه شد. به استناد اظهارات نماینده شرکت مهندسی توسعه نفت، در گستره ۱-۴ که از کیلومتر ۵۹۶ خط لوله آغاز شده و تا ۷۵۹ به طول ۱۶۴ کیلومتر ادامه دارد، ۱۶۲ کیلومتر لوله‌گذاری به اتمام رسیده و کار باقی‌مانده جوشکاری و عایق ۲ کیلومتر دیگر نیز تا دو روز آینده به اتمام می‌رسد.

ایستگاه توپکرانی شماره یک اواسط خرداد به پیشرفت ۹۵ درصد می‌رسد

پس از بازدید دشواری‌های مسیر خط لوله به ایستگاه توپکرانی شماره یک رسیدیم. در این بازدید، ستوده، سرپرست کارگاه ایستگاه شماره یک، ما را همراهی می‌کرد. عملکرد این ایستگاه مشابه ایستگاه توپکرانی ۲ بود، اما با توجه به نحوه فعالیت شرکت پیمانکار در ایستگاه توپکرانی شماره یک، شاهد نظم خاصی در فرآیند اجرای عملیات بودیم. به استناد سخنان سرپرست کارگاه ایستگاه شماره یک، پیشرفت پروژه ایستگاه شماره یک توپکرانی ۸۸ درصد عنوان شد و ۱۲ درصد باقی‌مانده مرتبط با برچیدن تجهیزات، محوطه‌سازی و نصب تعداد محدودی المان مرتبط است. همچنین پیش‌بینی می‌شود ساخت این ایستگاه در بازه زمانی اواخر اردیبهشت تا اواسط خردادماه به پیشرفت بالای ۹۵ درصد برسد. با اتمام بازدید ایستگاه شماره یک توپکرانی، فرآیند بازدید ۴۰۰ کیلومتر از خط لوله ۱۰۰۰ کیلومتری انتقال نفت گوره به جاسک واقع در گستره شماره ۴ به انتها رسید. البته شرایط بازدید از تلمبه‌خانه شماره ۵ واقع در گستره شماره ۴ مهیا نشد. لازم به تأکید است تمام پیشرفت‌های بیان‌شده به تأسیسات و خط لوله گستره شماره ۴ خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک مربوط می‌شود. در پایان باید گفت بازدید دو روزه از این پروژه مشخص کرد ساخت ۱۰۰۰ کیلومتر خط لوله از گوره به جاسک به هیچ عنوان فعالیت ساده‌ای نیست و دشواری بسیاری را مشابه آنچه به آن اشاره شد به همراه دارد، اما بی‌شک اهمیت راهبردی ساخت این پروژه می‌تواند سختی ساخت چنین ابر پروژه‌هایی را به شیرینی تولید قدرت در عرصه بین‌الملل تبدیل کند.»

اخبار

افزایش تولید نفت خاورمیانه و احتمال جنگ قیمتی جدید

افزایش تولید نفت خاورمیانه ممکن است جنگ قیمتی تازه‌ای را رقم زند.

به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، افزایش تولید نفت خاورمیانه سبب ارزان‌تر بودن قیمت فرآورده‌های نفتی این منطقه نسبت به دیگر انواع نفت مرتبط با نفت خام برنت می‌شود و این مسئله احتمال جنگ قیمت دیگر را بیشتر می‌کند. گریسون لیم، تحلیلگر ارشد نفت مؤسسه مشاوره انرژی اف‌جی‌ئی در این باره گفت: نفت ارزان زیادی موجود است و بیشتر آن از خاورمیانه می‌آید. سودی افزود: محموله‌های مرتبط با شاخص برنت باید با تخفیف بسیار بیشتری برای خریداران آسیایی عرضه شوند تا نفت بیشتری خرید و فروش شود. این در حالی است که اگر قیمت این محموله‌ها خیلی ارزان شود، خریداران چینی برای خرید آنها ترغیب می‌شوند. این هشدار هم‌زمان با آماده شدن سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) برای افزایش تولید در پاسخ به قیمت بالاتر نفت و دورنمای بهبود تقاضا مطرح شده است. این در حالی است که همچنان سطح بی‌ثباتی بازار باالاست و همه‌گیری ویروس کرونا در بسیاری از نقاط جهان مانند بازارهای کلیدی نفت در هند و آمریکا ادامه دارد و نشان‌های از افول آن مشاهده نمی‌شود. از طرفی، روند افزایشی مشهودی در عرضه نفت - با افزایش تولید ایران و بازگشت کاهش تولید داوطلبانه عربستان - مشاهده می‌شود. دیگر اعضای اوپک از جمله عراق و امارات هم مشتاق تسهیل کاهش تولید اوپک پلاس و افزایش تولید سریع خود هستند. این در حالی است که میدان‌های نفتی دریای شمال که قیمت نفت آنها بر مبنای شاخص برنت تعیین می‌شود، وارد فصل تعمیرات و نگهداری می‌شوند و این مسئله سبب کمیاب شدن انواع نفت خام مرتبط با برنت و افزایش قیمت آنها می‌شود.

براساس تازه‌ترین گزارش اوپک؛

تولید روزانه نفت ایران ۱۳۷ هزار بشکه

افزایش یافت

تولید نفت خام ایران بر اساس تازه‌ترین گزارش اوپک در ماه آوریل (اسفندماه - فروردین‌ماه) برای سومین ماه پیاپی افزایش یافت و از رقم ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه گذشت. به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، گزارش ماه آوریل اوپک نشان می‌دهد تولید نفت خام ایران براساس گزارش منابع ثانویه در ماه مارس نسبت به ماه ژانویه (پهن‌ماه - اسفندماه) با افزایش ۱۳۷ هزار بشکه‌ای به ۲ میلیون و ۳۰۴ هزار بشکه در روز رسیده است. تازه‌ترین گزارش اوپک همچنین نشان می‌دهد ۱۳ عضو اوپک براساس گزارش منابع ثانویه در ماه مارس ۲۵ میلیون و ۴۲ هزار بشکه نفت خام تولید کردند که ۲۰۱ هزار بشکه بیشتر از ۲۴ میلیون و ۸۴۲ هزار بشکه ماه فوریه است. آنگولا، لیبی و عراق با افزایش روزانه ۴۰ هزار بشکه، ۲۶ هزار بشکه و ۲۳ هزار بشکه پس از ایران بیشترین افزایش تولید در ماه مارس را به خود اختصاص دادند. تولید نفت خام عربستان به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت اوپک در ماه مارس ۳۳ هزار بشکه کاهش یافت، منابع ثانویه مقدار تولید عربستان در این ماه ۸ میلیون و ۹۰ هزار بشکه در روز عنوان کردند.

افزایش بیش از ۳ دلاری قیمت نفت خام سنگین ایران

قیمت نفت خام سنگین ایران براساس تازه‌ترین گزارش اوپک در ماه مارس نسبت به ماه فوریه ۳ دلار و ۶۴ سنت برابر با ۶ درصد افزایش یافت. قیمت نفت خام سنگین ایران در ماه مارس ۶۴ دلار و ۳۰ سنت ثبت شد، در حالی که در ماه فوریه هر بشکه ۶۰ دلار و ۶۶ سنت بود. قیمت سید نفتی اوپک هم در ماه فوریه با افزایش ۵.۷ درصدی به ۶۴ دلار و ۵۶ سنت برای هر بشکه رسید که ۳ دلار و ۵۱ سنت بیشتر از ماه فوریه است.

بر آورد افزایش ۴۲ درصدی قیمت نفت در سال ۲۰۲۱

صندوق بین‌المللی پول انتظار دارد قیمت نفت در سال ۲۰۲۱، ۴۱ درصد افزایش یابد.

به گزارش خبرگزاری تاس، صندوق بین‌المللی پول (IMF) در گزارشی که روز سه‌شنبه (۱۷ فروردین‌ماه) منتشر شد اعلام کرد قیمت نفت ممکن است در سال ۲۰۲۱ نسبت به سال ۲۰۲۰، ۴۱.۷ درصد افزایش یابد. این صندوق در ماه ژانویه پیش‌بینی کرده بود قیمت نفت در سال ۲۰۲۱ بیش از ۲۰ درصد افزایش می‌یابد. این گزارش تصریح کرد که ممکن است قیمت نفت در سال ۲۰۲۱ به ۵۸ دلار و ۵۰ سنت برای هر بشکه برسد، این در حالی است که برآورد می‌شود قیمت نفت در سال ۲۰۲۵ میلادی کاهش یابد و به ۵۰ دلار و ۷۰ سنت برای هر بشکه برسد. بر اساس این گزارش، دلیل عمده این مسئله توازن موقت عرضه و تقاضا در سال جاری میلادی است که با پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی مبنی بر کاهش مداوم ذخیره‌سازی نفت همسویی دارد. این نهاد همچنین برآورد کرده است تقاضای نفت (عرضه) در سال ۲۰۲۱، ۹۶ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز باشد. بنابراین، بر اساس برآوردها، میانگین قیمت هر بشکه نفت در سال جاری میلادی ۵۸ دلار و ۵۲ سنت و در سال آینده میلادی ۵۴ دلار و ۸۳ سنت خواهد بود. میانگین قیمت نفت در سال گذشته میلادی به ۴۱ دلار و ۲۹ سنت برای هر بشکه رسید. این صندوق همچنین یادآور شد که قیمت نفت در فاصله اوت ۲۰۲۰ تا فوریه ۲۰۲۱ به‌دلیل خبرهای امیدوارکننده درباره واکسن ویروس کرونا و بهبود سریع اقتصادی آسیا، ۳۹ درصد افزایش یافت.

هشدار روسیه درباره دخالت آمریکا در پروژه نورد استریم-۲



تهیه و تنظیم: پریسا بطنی

نفت در هفته ای که گذشت، اتفاقات ریز و درشتی را با خود به همراه داشت. از هشدار روسیه درباره دخالت آمریکا در پروژه نورد استریم-۲ تا تاثیر گذاری کرونا بر تقاضای نفت تا سالهای آتی. در همین حال، سخنگوی وزارت خارجه روسیه با اشاره به دخالت آمریکا در پروژه نورد استریم-۲ به این کشور هشدار داد تابع قوانین بین‌المللی باشد. به گزارش خبرگزاری تاس از مسکو، ماریا زاخاروا، سخنگوی وزارت خارجه روسیه در نشست خبری به ایالات متحده آمریکا درباره ایجاد مانع‌تراشی‌های غیرقانونی در مسیر اجرای پروژه خط لوله نورد استریم-۲ هشدار داد. وی گفت: آمریکا باید با تبعیت از هنجارهای حقوق بین‌الملل و توقف مانع‌تراشی‌های غیرقانونی خود در مسیر اجرای پروژه نورد استریم-۲، الگویی برای دیگر کشورها شود. سخنگوی وزارت خارجه روسیه افزود: با وجود اینکه ایالات متحده عضو کوانتاسیون حقوق دریاها نیست، خود را حامی بی‌بیدل آزادی دریا برای همه کشورها می‌داند. زاخاروا تصریح کرد: این طرز برخورد مختص آنها (آمریکایی‌ها) است. در حالی که عضو فرآیندهای مرتبط بین‌المللی نیستند، از همه می‌خواهند مطابق دیدگاه آنها درباره قوانینی خاص رفتار کنند. پروژه نورد استریم-۲ با ساخت دو رشته خط لوله با ظرفیت مجموع ۵۵ میلیارد مترمکعب در سال، از سواحل روسیه و از طریق دریای بالتیک به آلمان امتداد خواهد داشت. بر اساس خبری دیگر، روسیه

انتظار دارد که تاثیر ویروس کرونا بر تقاضای نفت تا سال‌های ۲۰۲۳ تا ۲۰۲۴ ادامه یابد. به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، پیش‌نویس سندی دولتی از روسیه نشان داد که این کشور انتظار دارد آثار ناشی از همه‌گیری ویروس کرونا در مصرف جهانی نفت و فرآورده‌های نفتی تا سال‌های ۲۰۲۳-۲۰۲۴ ادامه داشته باشد. در این سند همچنین عنوان شده است که کربن‌زدایی در اقتصادهای پیشرو جهان تهدیدی بالقوه برای صنعت نفت روسیه به‌شمار می‌آید که منبع اصلی درآمد بودجه مسکو است. تولید جهانی نفت و سوخت‌های مایع در سال ۲۰۲۰ کاهش یافت و به ۹۴

میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه در روز رسید، زیرا همه‌گیری ویروس کرونا سبب قرنطینه کشورهای، توقف ۸۰ درصد از ترافیک هوایی و یک‌چهارم ترافیک جاده‌ای در اوج خود و کاهش مصرف سوخت شد. این رقم در سال ۲۰۱۹، ۱۰۰ میلیون و ۶۱۰ هزار بشکه در روز بود. سازمان کشورهای صادرکننده نفت با توجه به سناریوی اصلی خود انتظار دارد که تقاضای نفت در سال جاری میلادی، ۵ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. الکساندر نوآک، معاون نخست وزیر روسیه نیز رشدی مشابه را پیش‌بینی کرده است. این پیش‌نویس - که به‌طور خلاصه تحولات صنعت نفت

گرفتاری دهلی نو در تبعیت از تحریم‌های نفتی ایران



هند با پیروی از تحریم آمریکا علیه

ایران به شدت صدمه خورده، زیرا منابع خرید این کشور محدودتر و وابستگی دهلی نو به نفت عربستان بیشتر شده است، اما چین با وجود تحریم‌ها هم به خرید نفت ایران ادامه داد و از رقیبش هند جلو افتاد. پس از اینکه آمریکا به صورت یک جانبه از توافق هسته‌ای با ایران خارج شد و تحریم‌های ایران را برگرداند. تحریم‌های جدیدی با هدف شدت بخشیدن به فشار اقتصادی و صفر کردن صادرات نفت ایران اعمال کرد.

تبعیت از تحریم‌ها همانا و گرفتاری همانا

واشنگتن دیگر به کشورهای برای خرید نفت ایران معافیت نداد. در این میان، ایران را به طور کامل به صفر رساند و کاملاً از تحریم‌های آمریکا تبعیت کرد، اما این تبعیت همانا و گرفتار شدن در مشکلی دیگر همانا. پس از اینکه کشورهای موسوم به اوپک پلاس تصمیم گرفتند، برای تقویت قیمت نفت از میزان تولید خود بکاهند، رشد قیمت نفت زیر دهانشان مژه کرد و تا قبل از نشست ماه آوریل به روند کاهش تولید ادامه دادند، به طوری که دهلی نو که حالا کاملاً به نفت عربستان وابسته شده بود، با افزایش قیمت سوخت در داخل کشورش با مشکلات شدید مواجه شد. وزیر نفت هند از عربستان و عراق بارها خواست تا به افزایش تولید بپردازند تا قیمت نفت کاهش یافته و برای کشورهای واردکننده به صرفه شود. اما وزیر انرژی عربستان در پاسخ به وزیر نفت هند گفت، اکنون زمان استفاده از ذخایری است که در زمان قیمت پایین نفت خریداری کرده‌اید. آن زمان تاکنون دعوی ریاض و دهلی نو ادامه دارد.

تحریم‌ها و وابسته شدن به نفت عربستان بسیار آسیب دیده است اما چین با ادامه واردات نفت از ایران علی‌رغم تحریم‌ها، از دهلی نو به عنوان رقیب پیشی گرفته است. در عین حال، خرید نفت هند از آمریکا در ماه‌های اخیر افزایش یافته است. به طوری که آمریکا را به دومین تامین‌کننده نفت هند بعد از عربستان تبدیل خواهد کرد.

کاهش ۴۲ درصد خرید نفت هند از

عربستان

بر اساس آمار رویترز، در حال حاضر، خرید نفت هند از عربستان در ماه فوریه ۴۲ درصد کاهش یافته است. همچنین خرید نفت از عراق نیز کاهش ۲۳ درصدی را در ماه فوریه ثبت کرده است. به نوشته این گزارش، اما در برنامه هند برای افزایش واردات نفت از ایران نگرانی‌هایی وجود دارد. یکی از این نگرانی‌های مهم، این است که برخی تحلیلگران معتقدند، ایران از قبل مقدار قابل توجهی نفت تولید و صادر می‌کند و برداشته شدن تحریم‌های آمریکا تاثیر قابل توجهی بر میزان صادرات نفت این کشور نخواهد داشت. از طرفی برخی نیز معتقدند، دهلی نو با فرض اینکه روابط تجاری با ایران مجاز خواهد شد، واردات نفت ایران را از قبل شروع کرده است.

سیب دهلی نو از پیروی از تحریم‌های

ایران

هند که از تحریم‌های آمریکا علیه ایران پیروی کرده بود، از این تحریم‌ها به شدت صدمه خورده است، زیرا منابع خرید نفت این کشور محدودتر و وابستگی دهلی نو به نفت عربستان بیشتر شد. چین، بزرگ‌ترین واردکننده نفت جهان علی‌رغم تحریم‌ها به خرید نفت ایران ادامه داد و سبب شد تا از هند به عنوان رقیبش جلو بیفتد.

تشدید جنگ لفظی دهلی نو و ریاض

اوایل پرایس با اشاره به صحبت‌های این مقام هندی طی گزارشی نوشت یک مقام هندی با شدت گرفتن اختلافات دهلی نو و ریاض بر سر قیمت نفت خام، گفته است، هند آماده است که به محض برداشته شدن تحریم‌های آمریکا، از ایران نفت بخرد. هند پس از جنگ لفظی با عربستان بر سر قیمت نفت، از پالایشگاه‌های خود خواست تا نفت کمتری از عربستان بخرند. دهلی نو، ماه‌هاست که از عربستان و عراق، دو تامین‌کننده اصلی نفت ایران درخواست کرده است تا برای کاهش قیمت نفت، تولید خود را افزایش دهند تا قیمت نفت برای هند به عنوان سومین واردکننده

می‌خواهیم از ایران نفت بخریم

یک مقام هندی اخیراً گفت: دهلی نو برای از سرگیری خرید نفت از تهران به محض برداشته شدن تحریم‌های واشنگتن آماده است. این موضوع احیای خرید نفت از ایران به هند برای متنوع‌سازی فروشندگان نفتی کمک می‌کند. وی گفت: «پالایشگاه‌های هندی کار مقدماتی را آغاز کرده‌اند و می‌توانند به محض برداشته شدن تحریم‌های (ایران)، به سرعت وارد توافقات شوند.» وی افزود: «ما در حال حاضر الگویی برای شرایط تجاری داریم و می‌توانیم در لحظه هموار شدن (مسیر) ایران برای صدور نفت، به سرعت قراردادهایی را منعقد کنیم.»

