



مدیرعامل شرکت نفت خزر تاکید کرد:

اقدام‌های پیشگیرانه برای کاهش فساد
اداری در شرکت‌های نفتی

صفحه ۴

دانش نیفت

شماره ۶۵۶

حمایت از کالای ایرانی



معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

توسعه صنعت پتروشیمی در فاز دوم ماهشهر
ریل گذاری می‌شود

صفحه ۷

شنبه ۱۵ دی ماه ۱۳۹۷ - ۵ ژانویه ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نفت به بهانه افتتاح قریب الوقوع فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس گزارش می‌دهد

راز جش خیره کننده در تولید بنزین ایرانی

وزیر نفت: تولید و ذخایر بنزین کشور وضع مطلوبی دارد



صفحات ۱۴۰

یادداشت‌های تحلیلی

**نقش انرژی‌های
تجدیدپذیر در
افزایش امنیت ایران**
پیمان تقی‌پور

**بررسی استراتژی
توسعه صنعت
پتروشیمی در ایران**
جواد قیصریان فرد

**تحقیق و توسعه
اجتناب‌ناپذیر
در فرآیند تأمین
تجهیزات صنعت نفت**
پرویز سنگین

**تشریح اقدام‌های
شاخص مدیریت
دارایی‌های فیزیکی
وزارت نفت**
علیرضا اصل‌عربی

**موانع
حذف سوخت
مایع نیروگاهی**
محمدعلی فرحناکیان

ایرانول



روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته‌ترین فرمولاسیون جهانی

ایرانول کیفیت برتر

www.iranol.ir

واحد فروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

راز جهش خیره کننده در تولید بنزین ایرانی

نقش مدیریت موثر و کارآمد در جهش تولید بنزین پالایشگاه ستاره

خلیج فارس

اعداد و آمارها در افزایش تولید بنزین کشور به عنوان استراتژیک‌ترین محصول و فرآورده نفتی در یک سال گذشته شگفت انگیز بوده است. تنها کافی است به دو آیتم ذیل توجه کنید:

– افزایش ۶۷ درصدی ظرفیت تولید بنزین کشور در سال جاری نسبت به مدت مشابه پارسال

– ظرفیت ۱۰۰ میلیون لیتری تولید بنزین تا پایان سال جاری این در حالی است که تا پیش از این بنزین همواره به عنوان پاشنه آشیل کشور، مورد طمع و سوءاستفاده تحریم کنندگان کشور قرار داشت، اما ایالات متحده با علم به این موضوع، در تحریم‌های جدید و ظالمانه خویش، هیچ نامی از تحریم بنزین به میان نیاورد، چه اینکه می‌دانست تحریم بنزین، چالش و مشکل خاصی برای کشورمان پدید نخواهد آورد و ایران در تولید بنزین خودکفا شده است.

اما سه نکته:

نکته اول: با افزایش ۶۷ درصدی تولید بنزین کشور نسبت به سال ۹۶ ظرفیت تولید روزانه بنزین کشور به ۱۰۰ میلیون لیتر می‌رسد. این مهم با راه‌اندازی قریب الوقوع فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس به منصفه ظهور خواهد رسید.

نکته دوم: ظرفیت تولید بنزین کشور در آبان‌ماه سال گذشته، ۶۳ میلیون لیتر در روز بود و این مقدار در دی‌ماه سال ۹۶ و با تثبیت تولید در فاز یک پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۲۴ درصد افزایش یافت و به ۷۸ میلیون لیتر در روز رسید. ظرفیت تولید بنزین در نیمه نخست سال جاری، ۹۵ تا ۹۷ میلیون لیتر در روز بوده است و تا پایان سال جاری کشور به ظرفیت تولید پایدار ۱۰۰ میلیون لیتر در روز دست خواهد یافت. بر این اساس، با تولید روزانه پایدار ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین در کشور افزون بر تامین نیاز داخل، حدود ۲۰ میلیون لیتر نیز تفاوت تولید و مصرف در ۶ ماه دوم سال خواهد داشت.

نکته سوم: همانگونه که ملاحظه می‌شود، شتاب در تولید بنزین از نیمه دوم آبان‌ماه سال گذشته آغاز شد، آنجایی که وزیر نفت، در ۱۹ مهرماه سال گذشته، علیرضا صادق‌آبادی جوان و پرانگیزه را به جای کاظمی – که به افتخار بازنشستگی نائل شده بود – در سمت معاون خویش و مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی منصوب کرد. صادق‌آبادی اما در بدعتی پرریسک و البته از نگاه نگارنده پسنیدیده، خیلی زود تغییرات را کلید زد و تنها چهار روز بعد از انتصاب، در اقدامی جسورانه در اولین اقدام با سفر به بندرعباس و در جریان بازدید از پالایشگاه ستاره خلیج فارس، مدیرعامل و دو عضو هیئت مدیره آن را در روزهای تعطیل آخر هفته تغییر داد. اقدامی که حتی انتقاد مدیران وقت تامین اجتماعی را به عنوان سپهباد ۳۹ درصدی پالایشگاه به همراه داشت. پیوندی، مدیرعامل وقت شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) وابسته به تامین اجتماعی این کار را «غریب» ارزیابی کرده و گله مندی خویش را نیز پنهان نکرد. اما به باور ناظران، اقدام شجاعانه مهندس صادق‌آبادی و تغییرات هدفمند و پرسرعت او در مدیریت پالایشگاه ستاره خلیج فارس، راز و نقطه شروعی بر جهش خیره کننده در تولید بنزین ایرانی بود. این پالایشگاه در مدت زمانی بیش از یکسال موفق شد رکوردهایی بی نظیر را ثبت کند.

در همین حال، در تولید بنزین پالایشگاه ستاره خلیج فارس نقش کاتالیست های تمام ایرانی را نباید نادیده گرفت. شرکت اکسیر فرایند نوین آسیا با تولید کاتالیست ها که فرآیندی بسیار پیچیده دارد، در تولید بنزین ناب ایرانی نقشی شایسته و تاثیر گذار از خود به منصفه ظهور گذاشت. این در حالی بود که فاز اول پالایشگاه ستاره خلیج فارس در اردیبهشت سال گذشته پس از حدود ده سال با حضور رئیس جمهور افتتاح شد که دانستن این مهم، اهمیت توسعه شتابان فازهای دوم و سوم این پالایشگاه را در ۱۴ ماه اخیر را بیش از پیش نشان می‌دهد. اینک نیز فاز چهارم این پالایشگاه به عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان با منابع صندوق توسعه ملی (وام ۲۶۰ میلیون یورویی) آغاز می‌شود و با اجرای این فاز، روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی برای تولید بنزین و نفت گاز با استاندارد یورو ۵ به حجم خوراک و تولید این پالایشگاه افزوده خواهد شد.

نخستین بار در شرکت ملی حفاری ایران محقق شد؛

مشبک کاری یک حلقه چاه به روش TCP

تحت مدیریت خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران از تحقق عملیات

مشبک‌کاری یک حلقه چاه به روش TCP به متراز ۱۱۸ متر با استفاده از گان‌های چهار و یک دوم اینچ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، علی دقایقی گفت: این عملیات برای نخستین بار در چنین مترژی با موفقیت انجام شدوی افزود: در این عملیات که روی چاه شماره ۴۶۶ میدان نفتی مارون در مناطق نفت‌خیز جنوب در موقعیت استقرار دستگاه حفاری ۸۰ فچ انجام شد، یک هزار و ۷۵ گلوله با کربست ۱۸ عدد گان با رعایت کامل نکات ایمنی و دستورعمل‌های کار با مواد منفجره استفاده شد.مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری اظهار کرد: تا پیش از این در مشبک‌کاری چاه‌ها، گان‌های سبیز دو و هفت هشتم و سه و سه هشتم اینچ با متراز ۱۲۰ تا ۱۳۰ متر به کار گرفته می‌شد و استفاده از گان‌های چهار و یک دوم اینچ تا ۹۰ متر مدنظر قرار داشت.مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران گفت: به روال معمول مشبک‌کاری این مترژ با اندازه‌های پیش گفته در دو تا سه مرحله انجام می‌شد که با تحقق این عملیات از این پس با موافقت شرکت‌های متقاضی گان‌های چهار و یک دوم اینچ استفاده خواهد شدوی توضیح داد: به کارگیری این روش افزون بر کاهش زمان عملیات، صرفه‌جویی در هزینه‌ها و تحقق یک مرحله‌ای عملیات که به تقریب هر نوبت آن سه روز به طول می‌انجامد، سبب رضایت‌مندی کارفرما می‌شود.مشبک‌کاری چاه‌های نفت و گاز جزو عملیات تکمیلی چاه به شمار می‌رود. گلوله مشبک‌کاری یک نوع گلوله انفجاری است که آزاد شدن آنی و لحظه‌ای انرژی ذخیره شده در آن، کلید قدرتمند این سامانه برای نفوذ در مخازن نفت و گاز است.فشار شدید ضربه روی لوله جداری و سازند چاه بر استحکام لوله جداری و سازند غلبه می‌کند و در سازند چاه حفره ایجاد می‌شود که از این حفره‌ها نفت و یا گاز جریان دارد.

شنبه ۱۵ دی ماه ۱۳۹۷ – شماره ۶۵۶

رئیس جمهوری:

آمریکا به اهداف خود برای جلوگیری از صادرات نفت ایران نمی‌رسد

دولتی است.

فروشی نفت به همان صورتی که مدنظر بود ادامه دارد

وی افزود: بر اساس گزارش وزیر نفت، فروش نفت به همان صورتی که مدنظر بود ادامه دارد و برخی مشکلات جزئی که وجود دارد قابل حل است و به‌زودی برطرف خواهد شد.رئیس جمهوری با اشاره به گزارش ارائه شده در زمینه اشتغال تصریح کرد: این آمار

دی‌ماه در نشست هیئت دولت، با بیان این که در نشست‌های این هفته، اعضای کابینه گزارش‌های خوبی از اقدام‌های خود ارائه کردند که لازم می‌دانم ملت ایران از آن باخبر باشند، گفت: در ۹ ماه گذشته تراز تجاری حاصل از صادرات غیرنفتی با رقم حدود ۷۵۰ میلیون دلار، دارای تراز مثبت بوده که این رقم نشان‌دهنده تلاش‌های موفقیت‌آمیز فعالان اقتصادی بخش خصوصی و

تحت رئیس جمهوری فعالیت‌های اقتصادی کشور را با وجود فشارهای دشمنان، مثبت و امیدوارکننده دانست و گفت: به هیچ عنوان آمریکایی‌ها به اهداف خود برای جلوگیری از صادرات نفت و مشتقات آن دست نمی‌یابند و ایران اسلامی در این مسیر، اقدام‌های خود را با جدیت ادامه می‌دهد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۱۲

نگاه

یک دلار کاهش قیمت نفت ۲.۴ هزار میلیارد تومان از منابع بودجه می‌کاهد

تحت هر دلار کاهش قیمت نفت در سال آینده، سبب کاهش بیش از ۲.۴ هزار میلیارد تومانی منابع بودجه ۹۸ خواهد شد.

براساس لایحه پیشنهادی بودجه سال ۹۸ کل کشور که توسط دولت به مجلس ارائه شده است، در لایحه قیمت هر بشکه نفت خام و میعانات گازی حدود ۵۴ دلار، متوسط نرخ برابری دلار حدود ۶۰۰۰ تومان (برای کالا‌های اساسی حدود ۴۲۰۰ و برای سایر کالا‌ها حدود ۸۰۰۰ تومان)، صادرات نفت حدود ۱.۶۳۵ میلیون بشکه در روز (یک میلیون ونیم بشکه در روز مجموع صادرات نفت خام و میعانات گازی و ۱۲۵ هزار بشکه در روز فروش میعانات گازی به پتروشیمی‌ها) و صادرات گاز طبیعی حدود ۳.۴ میلیارد دلار فرض شده است. سرجمع منابع نفت در بودجه نیز بیش از ۱۴۲ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است. درآمدهای حاصل از فروش نفت و گاز به چهار جا تعلق می‌گیرد: بودجه، صندوق توسعه ملی، شرکت ملی نفت و شرکت ملی گاز. کل منابع حاصل از نفت در سال ۱۳۹۸ حدود ۳۵۵ میلیارد دلار است که سهم هر کدام از چهار قلم گفته شده عبارت است از:

۱- سهم بودجه عمومی: ۲۳.۷۵ میلیارد دلار (معادل ۱۴۲ هزار میلیارد تومان در دوردیف ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۰۹)

۲- سهم صندوق توسعه ملی: ۶.۵۹ میلیارد دلار
۳- سهم شرکت نفت: ۴.۶۵ میلیارد دلار
۴- سهم شرکت گاز: ۰.۵۱ میلیارد دلار
براساس بررسی‌های انجام شده، هر دلار کاهش قیمت نفت در سال آینده، سبب کاهش بیش از ۲.۴ هزار میلیارد تومان منابع بودجه خواهد شد.طبق بررسی انجام شده، وابستگی بودجه به نفت در لایحه بودجه سال ۱۳۹۸، حدود ۲۵ درصد خواهد بود. البته باید توجه داشت که این نسبت کمتر از میزان واقعی است، زیرا منابع غیرنفتی لایحه در عمل خوشبینانه برآورد شده و تحقق کامل آن بعید است.اگر تصور کنیم که رقم صادرات نفت به احتمال زیاد مثلاً بین ۱ تا ۱.۲ میلیون بشکه در روز – آنهم اگر همه این رقم محقق یا به طور مناسبی تهاثر شود و تخفیفی هم در کار نباشد – خواهد بود، نتیجه این خواهد شد که تمام محاسبات فوق باید نادیده گرفته شوند و محاسبات دیگری انجام شود. تازه این با این فرض است که قیمت نفت در همان حدود ۵۴ دلار در بشکه باقی بماند.

دکتر جعفر توفیقی:

درهای پژوهشگاه صنعت نفت به روی دانشجویان باز است

می‌باید.وی اظهار کرد: افزون بر این موارد، با توجه به وجود یک کتابخانه و مرکز اسناد در پژوهشگاه، درصد فراهم ساختن شرایطی هستیم تا اعضای هیئت علمی دانشگاه‌ها با سهولت بیشتری در اینجا تردد کنند.توفیقی از همکاری مشترک پژوهشگاه صنعت نفت با دانشگاه‌هایی نظیر تربیت مدرس، صنعتی امیر کبیر، امام حسین (ع)، مالک اشتر، شیراز، تهران، شهید بهشتی، شهید رجایی، صنعتی سهند و علم و صنعت خبر داد و افزود: هم‌اکنون بالغ بر ۱۷ قرارداد و تفاهم‌نامه میان پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه‌های مختلف در زمینه به‌کارگیری ظرفیت‌ها و توانمندی‌های طرفین شامل منابع انسانی، امکانات و فضای آزمایشگاهی، کارگاهی، کتابخانه‌ای، بانک‌های اطلاعاتی، ارائه طرح‌های پژوهشی مشترک بین‌المللی، برگزاری مشترک دوره‌های آموزشی و توسعه نرم‌افزارهای تخصصی در دست اقدام است.

زیادی دارد. در ۱۰ سال گذشته سالانه تقریباً ۴۰ تا ۵۰ دانشجو از این منظر در پژوهشگاه صنعت نفت در حال فعالیت و تردد بودند که امیدواریم این آمار در آینده افزایش یابد.به گفته وی، پژوهشگاه همچنین پذیرای کارآموزان دانشگاهی می‌شود که باید چند ماه به عنوان کارآموز وارد محیط‌های صنعتی شوند. به‌طور میانگین سالانه ۳۰۰ تا ۴۰۰ کارآموز به این منظور با پژوهشگاه در تعامل هستند.توفیقی با بیان این که پژوهشگاه، تجهیزات منحصربه‌فردی دارد که بسیاری از دانشجویان دانشگاه‌ها برای کارهای پژوهشی خود به آنها نیاز دارند، اعلام کرد: همه این امکانات را با ۵۰ درصد تخفیف برای اختیار دانشجویان می‌گذاریم. همچنین برای دانشجویان دکترا و کارشناسی ارشد که رساله‌شان را در پژوهشگاه می‌گذرانند، یک استاد راهنما در نظر می‌گیریم که به استاد راهنمای دانشگاه کمک می‌کند. با تشکیل این گروه، کیفیت کار افزایش



برای آن قرارداد صنعتی داریم. به این معنا که حتماً باید دانشجویان دکترا و ارشد در پروژه‌های صنعتی با قرار بگیرند و به پیشبرد آنها کمک کنند.توفیقی گفت: بسیاری از هزینه‌ها را ما تقبل می‌کنیم. یعنی در کنار سایر جنبه‌ها، یک کمک مالی برای دانشگاه‌هاست و در مجموع، این اقدام مزیت‌های



نشان می‌دهد و این با توجه به شرایط کشور امیدوارکننده است.

در پاییز امسال نسبت به مدت مشابه پارسال ۶۲۳ هزار نفر اشتغال خالص را

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد:

نهایی سازی ۸ بسته طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت‌خیز جنوب تا پایان سال



پیگیری و اجرای طرح ۲۸ مخزن هستیم و با حمایت‌هایی که از طرف شرکت ملی نفت ایران وجود دارد، همه کارها دقیق در حال انجام است و هیچگونه تأخیر جدی در روند تهیه بسته‌های قراردادی وجود ندارد.

رقابت دو شرکت ایرانی برای توسعه میدان گازی توس

فوت میدان گازی توسی که بعد از ۲۸ سال از آخرین کشف میدان گازی گنبدلی در استان خراسان کشف شد دارای ذخیره در جای دو هزار و ۱۹۰ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی است.

کارشناسان مدیریت امور اکتشاف معتقدند بر اساس برآوردهای انجام شده حدود ۷۵ تا ۸۰ درصد از این میدان قابل استحصال است و می‌توان با آغاز بهره‌برداری از این میدان گازی که در کمسناساتما است، ابتدا معتقد بودند این میدان مشترک است اما کارشناسان صنعت نفت این موضوع را رد کرده و بعدها نیز به این موضوع اشاره کردند که این میدان متعلق به ایران است بین ۲۰ تا ۲۵ سال به صورت رزانه تا ۳۰ تا ۴۰ میلیون فوت مکعب گاز استحصال کرد. در خصوص موقعیت جغرافیایی این میدان باید گفت میدان توس در ۱۰۰ کیلومتری شمال شرق شهر مشهد و جنوب میدان‌های خانگیران و گنبدی واقع شده است. که در سال ۱۳۸۸ با خفر یک حلقه و اوج اکتشافی کشف شد.

مراحل توسعه میدان گازی توس

سال ۹۵ بود که مدیرعامل شرکت نفت و گاز شرق اعلام کرد: «آستان قدس رضوی با توجه به تفاهم‌نامه‌ای که با شرکت نفت مناطق مرکزی امضا کرده، تهیه طراحی تفصیلی و توسعه‌ای میدان توس را انجام داده است.» محمد مایه‌گی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز شرق در بیان سالی در میان خبرنگاران اعلام کرد: برنامه توسعه میدان‌های جدید را در دستور کار داریم که یکی از این میدان‌ها، میدان «توس» است که می‌توانیم هرچه زودتر به بهره‌برداری برسود. با بیان اینکه این میدان پتانسیل گاز ترش دارد، ادامه داد: آستان قدس رضوی با توجه به تفاهم‌نامه‌ای که با شرکت نفت مناطق مرکزی امضا کرده، کار طراحی تفصیلی و توسعه‌ای میدان توس را انجام داده و اکنون به منظور بررسی به کمیته مخازن ارجاع داده شده است. بیشتر شرکت توسعه نفت و گاز رضوی، وابسته به آستان قدس رضوی به منظور توسعه این میدان گازی تفاهم‌نامه همکاری را با یک شرکت ایتالیایی به نام ساییم برای مشارکت در توسعه این میدان گازی امضا کرده. همچنین ساییم شرکت سازنده این اعلام کرده بود: در جریان سفر نخست‌ستاره ایران به ایتالیا به «استفانو سانو»، مدیرعامل ساییم، با «علی‌دقار»، مدیرعامل شرکت

پروژه توسعه نفت و گاز رضوی، برای همکاری در یک پروژه بزرگ گازی در ایران یادداشت تفاهم اعضا کردند. اعضای این یادداشت تفاهم در پی توافقاتی بینشیم ساییم با شرکت ملی گاز ایران، درباره مذاکره های همکاری احتمالی در پروژه های خط لوله و بهره‌برداری توافقی با شرکت توسعه نفت و گاز پارسايران، درباره ارتقا و بازسازی پالایشگاه‌های پارس شیراز و نیز، محقق می‌شود و گامی جدید در تقویت حضور تاریخی ساییم در ایران است. شرکت ایتالیایی ساییم در زیرمجموعه‌های شرکت بین‌المللی انی ایتالیا است که در زمینه خدمات فعا لیت می‌کند. پروژه توسعه میدان نفت خا ری پنج اچه اصل و دو چاه امتدادی و همچنین طراحی و ساخت همه تأسیسات بالادستی و پایین‌دستی انی میدان است.

عدم نیاز انتقال گاز از پارس جنوبی

تا شمال شرق ایران

حمید حسینی، عضو هیئت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی پس از امضای تفاهم میان این شرکت و ایران با شرکت اس‌پی‌ام اعلام کرد: قاعده منطقه خراسان، به سبب اینکه در همسایگی ترکمنستان به عنوان یکی از بزرگ‌ترین کشورهای دارنده ذخایر گاز، قرار دارد، اهمیت ویژه‌ای دارد. علاوه بر آنکه عمده ذخایر گازی ترکمنستان در هم‌مرزی با ایران در مناطق «سرخس» و «هاری» قرار دارد؛ بنابراین منطقه‌ای است در منطقه خراسان، میادین گازی نداشته‌باشیم، حسینی با بیان اینکه آستان قدس رضوی سال‌هاست در حوزه‌های نفت و گاز کشور فعالیت می‌کند و از جمله چهار هلدینگ بزرگ کشور به شمار می‌رود، ادامه داد: به همین دلیل آستان

قدس در زمینه توسعه این میدان وارد عمل شد و پذیرفته با یک شرکت خارجی وارد مذاکره شود که با استقبال شرکت ملی نفت مواجه شده است. عضو هیأت‌مدیره اتحادیه صادرکنندگان فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با تأکید بر اینکه با بهره‌برداری از این میدان می‌توانیم بخشی از گاز شرق و شمال ایران را تأمین کنیم و با گاز ترکمنستان بی‌نیاز شویم، خاطرنشان کرد: اگر این میدان به‌خوبی توسعه یافته بودند، اکنون در غیاب گاز ترکمنستان نیازی به لوله‌کشی گاز از عسلویه به استان‌های گلستان و مازندران کشور نداشتیم و اگر توانیم این میدان را توسعه دهیم، این شانس را داریم که ضمن خودکفاهدن، نیازی به ارسال گاز طبق خط لوله با هزینه‌های جانبی گزاف و مشکلات امنیتی از عسلویه به استان‌های شمالی کشور نداشته باشیم. حسینی زمان بهره‌برداری از این پروژه‌ها را بسیار کوتاه و مناسب ارزیابی کرده و می‌گوید: پروژه‌های کاری چندان پروژه پیچیده‌ای نیستند و اگر منابع مالی در اختیار باشند، استخراج و شیرین‌سازی گاز، ترش، کار چندان‌ی نمی‌برد. برخی از این پروژه‌ها را ایران به‌تنهایی و برخی دیگر را نیز با همکاری شرکت‌های خارجی می‌تواند به‌انجام برساند. بنابراین دور از انتظار نیست که پروژه‌های گازی به ویژه آنها که در خشکی قرار دارند، در دو سال آینده به بهره‌برداری برسند به گزارش خبرنگار فارس در حالی که براساس آخرین اخبار منتشر شده توسط شرکت نفت مناطق مرکزی قرار بود این میدان توسط شرکت نفت گاز و رضوی توسعه یابد اما هفته گذشته خبری منتشر شد که توسعه این میدان گازی به شرکت تپ‌پاراس واگذار شد.

توسعه میدان توس به پتروپارس واگذار شد

سوم دی ماه سال جاری بود که تهاجمانه توسعه میدان توس با هدف تهیه شرح کار توسعه این میدان در مخزن مزدوران و ارزیابی سازندهای کشف‌رود و شوریجه، بین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت پتروپارس امضا شد. مدیرعامل این شرکت، در نشستی که به این منظور با مدیران شرکت پتروپارس برگزار شد، مدت این تهاجمانه را سه ماه عنوان کرد و گفت: با توجه به توانمندی و سابقه شرکت پترو پارس، انتظار داریم طرح مطالعاتی این پروژه در موعد مقرر به انجام برسد.

وی با اشاره به اهمیت اجرای پروژه توسعه میدان های گازی در شکوفایی و رونق اقتصادی کشور، افزود: توسعه و بهره برداری از میدان گازی توس سبب رونق اقتصادی منطقه و تأمین پایدار انرژی در شمال و شمال شرق کشور خواهد شد. جامنی با اشاره به موقعیت راهبردی منطقه عملیاتی خانگیران و شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق، ادامه داد: این موقعیت ایجاد می کند توجه و اهتمام ویژه را در مسیر انجام پروژه های آن صورت گیرد.

تفاهم نامه مطالعاتی به منزله واگذاری

توسعه میدان نیست

این تفاهم نامه مطالعاتی در حالی بین شرکت نفت مناطق مرکزی و شرکت پتروپارس منعقد شده است که بنا به گفته مسئولان شرکت نفت و گاز رضوی پیشتر کار مطالعاتی برای توسعه این میدان توسط این شرکت انجام شده است و مشخص نیست به چه دلیل شرکت نفت مناطق مرکزی یکی بار دیگر به منظور مطالعه به منظور توسعه این میدان تفاهم نامه ای را با پتروپارس امضا کرده است و در خیرها نیز هیچ صحبتی از کنار گذاشتن این مجموعه متعلق به آستان قدس منتشر نشده است. پیگیری‌های خبرنگار فارس حاکی است یک مقام مسئول در شرکت نفت مناطق مرکزی به خبرنگار فارس گفت: اعضای تفاهم نامه مطالعاتی با پتروپارس به منزله واگذاری این میدان به این شرکت نیست و بعد از انجام پروژه مطالعاتی توسط این شرکت و همچنین طرحی که شرکت نفت و گاز رضوی در خصوص این پروژه نوشته است، این دو طرح مورد مطالعه و ارزیابی قرار خواهد گرفت. وی ادامه داد: شرکت نفت و گاز رضوی در خصوص توسعه این میدان تفاهم نامه ای

ر نیز با شرکت سایپم امضا کرده بود که به دلیل شرایط تحریم این شرکت حاضر به فعالیت در ایران نشد اما شرکت پتروپارس که در گذشته نشان داده است بدون حضور خارجی‌ها نیز توانایی اجرای پروژه را دارد برای این شرکت یک مزیت محسوب می‌شود. این مقام مسئول خاطرنشان کرد: هدف شرکت نفت مناطق مرکزی توسعه این میدان در سریعتر زمان ممکن است و فرقی نمی‌کند که کدام شرکت این میدان را توسعه دهد هر چند که در شرایط فعلی یعنی شرایط تحریم مهم است که این کار با هزینه کمتر و کیفیت بهتر صورت گیرد.

موانع حذف سوخت مایع نیروگاهی

امکان حذف سوخت
مايع در نيروگاهها وجود
دارد، اما وزارت نفت با
محدوديت‌هايي به ويژه
در فصول سرد پايه تامين



● محمد علی فرحناکیان

مدیرکل دفتر راهبری و نظارت

بر تولید برق وزارت نیرو

امکان حذف کامل سوخت (نفت کوره و گازوئیل) در نیروگاه‌های کشور وجود دارد. سستی گفت: پیش از این در کشور نیروگاه‌هایی داشتم که به چند دهه قبل احداث شده بودند و تجهیزات مصرف گاز اشتند ولی با تلاش‌های صورت گرفته همکاران بخش، فنی نیروگاه‌ها به تجهیزات مصرف گاز مجهز شدند. فنی سوخت‌ گاز تحویلی از طرف وزارت نفت به نیروگاه‌های کشور ۱۰۰ درصد برسد، از این موضوع استقبال می‌کنیم و آمادگی صرف آن را نیز داریم تا سوخت تمامی واحدها تبدیل به گاز شود. در این میان، وزارت نفت با وجود تمامی تلاش که کرده و طی چند سال اخیر، گاز تحویلی به نیروگاه‌های ما را افزایش داده است؛ ولی آن‌ها نیز با برخی محدودیت‌ها روبه‌رو هستند. بین امر باعث شده تا ما درصدی از سوخت مورد نیاز واحدهای در آن محل صرفاً با تامین کنیم، در حال حاضر استفاده سوخت مایع در نیروگاه‌ها به کمتر از ۱۵ درصد رسیده است. آن هم بیشتر مربوط به فصول سرد سال و به ویژه زمستان است. در فصول سرد سال با افزایش میزان مصرف گاز خانگی، مجموعه شرکت گاز برای تامین مصرف مورد نیاز مردم ناچار شود گاز تحویلی نیروگاه‌های حرارتی را مقداری محدود کند. در نتیجه ما نیز ناچار به استفاده از سوخت مایع می‌شویم. حذف کامل سوخت مایع از نیروگاه‌ها وابسته به وزارت نفت هستیم، گاز جدای از اینکه سوخت پاکی است و آلودگی‌های سمی محیطی را کمتر می‌کند طبیعتاً تبعات استفاده از آن برای تجهیزات ما نیز کمتر است و در صورت مصرف گاز، بویلرهای و گازهای و توربین‌ها عمر بیشتری خواهند داشت و با کیفیت‌تری به فعالیت ادامه می‌دهند.

یادداشت

مسئله ارز اصلی ترین چالش اتحادیه

صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی



احسان باقریان

سخنگوی اتحادیه

صادرکنندگان فرآورده‌های

نفت، گاز و پتروشیمی

ورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی، مسئله ارز است، در سال ۶۵ ده ارزی این اتحادیه برای کشور ۶۵ میلیارد دلار بود که از میزان، ۴۵ میلیارد دلار آن مربوط به پتروشیمی‌ها است. دورتی که مجموعه‌های این اتحادیه، خوراک را با نرخ ارز نیمایی را برانتر از ارز آزاد) دریافت کرده، می‌توان انتظار داشت که ارز حاصل درآمد خود را در سامانه نیما عرضه کنند. درباره رقابتی شدن دهدهای عرضه شده در بورس نیز یاستی گفت: این مقوله خودی خود مورد تحسین و استقبال است اما برای برخی از ایام که محصولات خود را به صورت خام عرضه می‌کنند، این ش توجیه‌پذیر است درحالی که اگر مجموعه‌ای خوراک مورد نیاز از خود را به نرخ آزاد از بورس به منظور تأمین خوراک خود تهیه می‌کند، بی‌شک متضرر می‌شود. در همین حال، به پتروشیمی‌ها یا سایر واحدهای عرضه‌کننده ارز در سامانه نیما اعلام شده است که نباید نرخ خود را بالغ بر ۸۵۰۰ تومان عرضه کنند که بی‌شک در گنگدانی نمی‌توانند ارزی را که به صورت آزاد هزینه می‌کنند. نرخ نیمایی در سامانه نیما عرضه کنند چرا که تمامی هزینه‌ها به‌طور کلیه واحدهای پتروشیمی و عرضه‌کنندگان انتقال مالی افزایش می‌تواند؛ بنابراین حاشیه سودی که بتواند محصول را در بازارهای مالی رقابت‌پذیر کند، شدیداً مورد تأثیر منفی قرار خواهد گرفت. تحریم‌های این دوره نمی‌توانیم از روش‌های سابق استفاده کنیم. نخوی که نمی‌توان با خاموش کردن رادارها، انتقال محموله‌ها را پیش داد یا با هزینه سه تا چهار درصدی، نقل و انتقال مالی قه زد؛ بنابراین دولت باید در نظر داشته باشد که تأمین خوراک دهدهای تولیدی، اشتغالزایی آنها را حفظ می‌کند. درباره قاچاق سوخت نیز یاستی گفت: به دلیل اختلاف قیمت در کشورهای ساسیه، این شیب تند قاچاق ادامه دارد اما بر اساس طرح مرکز رهش، این مجلس شورای اسلامی که محور اصلی آن، حفظ االت اجتماعی است، سهمیه بنزین یارانه‌ای به تمام افراد تعلق گیرد چرا که در حال حاضر حدود ۵۰ میلیون نفر از جمعیت مور فاقد وسیله نقلیه هستند اما یارانه سوخت از محل عایدی آنها حامل‌های انرژی ارائه می‌شود. هر چه دولت بتواند اشتغالزایی لمئن و صحیح ایجاد کند، مطمئناً قاچاق کاهش می‌یابد. بهبودی کسب و کار، مبارزه جدی با فساد (گولائوری)، رقابتی کردن صاد، رونق بخش اقتصادی، استمرار بخش اقتصادی و محورهای یطزاستی اشاره کرده که انتظار می‌رود هر یک از این بدها به کامل مورد توجه و اقدام عملیاتی دولت قرار گیرد.

روز پتروشیمی، بهانه ای برای یادآوری چند رویکرد



یادآوری مزیت‌های صنعت پتروشیمی برای تصمیم‌گیران و تصمیم‌سازان باشد تا بر خلاف گذشته، پتروشیمی را به محلی برای آزمون و خطا در حوزه‌های همچون خصوصی‌سازی قرار ندهند و در این صنعت، تسجید نه تصمیم‌گیرندگان صنعت پتروشیمی زمینه ساز تبدیل ایران به پیشتی برای صنعت پتروشیمی است. صنعتی که بیش از نیم قرن از تولد آن در ایران سپری می‌شود و هم اکنون جزو صنایع بزرگ و تاثیرگذار در اقتصاد ایران است. وجود خوراک کافی برای صنایع پتروشیمی در ایران، آرزوی هر کشوری است تا بتواند صنعت پتروشیمی خود را بدون دغدغه خوراک گسترش دهد. اما این آرزو برای اغلب کشورهای دنیا، در ایران واقعیتی است که گاه قدران آن نبوده‌ایم.

پتروشیمی از جنگ تا تحریم

دسترسی به مبادی صادراتی در کنار آبهای نیز مزبتهای دیگری است که نمی‌توان آن را نادیده گرفت. سواحل طولانی ایران از جنوب کشور با امکان دسترسی به آبهایی، هم صادرات را تسهیل می‌کند و هم دسترسی به آب را برای توسعه صنایع پتروشیمی ممکن می‌سازد. چنین مزیت‌هایی می‌تواند زمینه ساز توسعه زراعت و صنعت پتروشیمی در ایران باشد. توسعه ای که البته طی نیم قرن اخیر تا حد زیادی رخ داده است. هرچند به دلیل برخی محدودیتها، در دوره‌های زمانی مختلف این توسعه کمتر از حد مورد انتظار بوده است. هشتاد سال جنگ تحمیلی که به طور گسترده صنایع پتروشیمی ایران را در جنوب غربی کشور تحت تأثیر قرار داد از مهم ترین دلایل توقف و سکون قطعی رشد صنعت پتروشیمی ایران بود. تحریم نیز در دوره ای در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی

محدودیت‌هایی ایجاد کرد ولی علی‌رغم کند شدن مسیر توسعه زیربنایی پتروشیمی در دوران تحریم، محصولات پتروشیمی ایران در دوران تحریم نیز خریداران خود را داشتند و تنها جهت جغرافیایی بخشی از صادرات محصولات پتروشیمی، از غرب به شرق تغییر کرد؛ اگر این دو رخداد تأثیرگذار - جنگ و تحریم - نبود، قطعا صنعت پتروشیمی می‌توانست با روندی سریع‌تر، مسیر رشد را طی کند. هرچند از کنار این نکته نیز نباید بی تفاوت عبور کنیم که برخی تصمیمات داخلی از جمله صنعتی سازی‌های غیر کارشناسی که صورت گرفت، پتروشیمی در خط مقدم آن قرار داشت، ضرباتی بر پیکره این صنعت وارد کرد که هنوز آثار آن پیداست؛ به نظر می‌رسد در روزی که به نام صنعت پتروشیمی نامگذاری شده، این ارسته‌های تصمیم گیران و سازان در صنعت‌های کلان از جمله دولت و مجلس، به صنعت پتروشیمی آنگونه که سزاوار آن است، به این صنعت برسد و ارزش آفرین توجه کنند. چراکه صنعت

پتروشیمی صنعتی ارزش آفرین است که در آزمایشگاه‌های علمی و در آزمایشگاه‌های صنعتی در کشور و قیاس با هزینه‌هایش، با هیچ صنعتی قابل قیاس نیست، البته اهمیت صنعت پتروشیمی برای مسئولان کشور پوشیده نیست که مصداق بارز آن رویکرد سند چشم‌انداز سیاست‌های کلی اقتصاد کشور است. به عنوان مثال، در حوزه بین الملل و بر اساس اهداف تنظیم شده در سند چشم‌انداز ۱۴۰۴ کشور، صنعت پتروشیمی ایران باید با پشت سر گذاشتن مسایک عربستان به قدرت اول منطقه تبدیل شود. هر چند برخی محدودیت‌ها و مشکلات در سازهایی پس از تدوین سند چشم‌انداز - که پیش از این به آنها اشاره کردیم - مسیر دستیابی به هدف فوق را با دشواری مواجه ساخت. اما هنوز صنعت پتروشیمی یکی از پایه‌های اصلی اقتصاد ایران محسوب می‌شود که در صورت تمرکز بر صادرات محصولات پتروشیمی یا بازگانی و صادرات محصولات پتروشیمی یا

تحقیق و توسعه اجتناب‌ناپذیر در فرآیند تأمین تجهیزات صنعت نفت



پرویز سنگین
مدیرکل نظام تأمین و
تجاری‌سازی فناوری وزارت نفت

تحقیق و توسعه در فرآیند تأمین تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت در بخش بالادستی اجتناب‌ناپذیر است. با توجه به اهمیت تحقیق و توسعه و بهره‌گیری از نظرات نخبگان، برنامه ساخت داخل فناوریانه کالا و تجهیزات در قالب مگاپروژه ۱۰ گروه خانواده کالاهای کاربردی صنعت نفت با ابلاغ مقام عالی وزارت از سال ۱۳۹۳ در دستور کار قرار گرفت و اکنون پس از گذشت چهار سال از آغاز این مگاپروژه، با تعامل همکاران در ستاد وزارت نفت و شرکت‌های تابع، بخش عمده این تلاش‌ها به ثمر نشست و فرآیند تولید تجهیزات و تحویل به واحدهای بهره‌برداري در حال انجام است. پروژه «ساخت مته‌های حفاری» که در یکی از شاخه‌های طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای کاربردی صنعت نفت دنبال شده است، در بخش فناوری برتر در نوزدهمین جشنواره تجلیل از پژوهشگران و فناوران برگزیده کشور انتخاب شد و لوح سپاس از سوی معاون اول رئیس‌جمهوری به این طرح تعلق گرفت. پروژه تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت ابزار مکان‌یاب در حین حفاری (MWD) نیز یکی دیگر از این دست پروژه‌ها بود که به عنوان پروژه برتر در دومین کنفرانس سالانه مدیران ارتباط با صنعت دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های کشور از سوی وزیر علوم، تحقیقات و فناوری قدردانی شد. صنعت نفت مؤثرترین و بزرگ‌ترین صنعت فعال در ایران است، این صنعت از حیث اقتصادی، سیاسی و امنیت ملی در کشور جایگاه ویژه‌ای دارد و در حوزه تأمین تجهیزات مورد نیاز این صنعت در بخش بالادستی، تحقیق و توسعه با همکاری سازندگان اجتناب‌ناپذیر است. کاهش هزینه‌های صنعت نفت به عنوان موتور محرکه اقتصاد کشور، انتقال و توسعه فناوری، رفع نیازهای فوری و ضروری صنعت نفت با شرایط مطلوب حتی در شرایط تحریم، رشد درون‌زای اقتصاد ملی و توسعه بازارهای صادراتی، از دلایل اصلی اهمیت توسعه صنعت ساخت داخل تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت کشور است. تجربه دیگر کشورها نیز نشان‌دهنده اهمیت موضوع انتقال فناوری و توسعه صنایع داخلی ساخت تجهیزات نفتی است، بررسی روند توسعه فناوری در کشورهای توسعه‌یافته و در حال توسعه به منظور بهره‌گیری از تجربیات آنان، تکرار نشدن خطاها و سرعت بخشیدن به توسعه، ضروری است و در همین راستا، سیاست‌هایی مانند ایجاد تعادل بین واردات فناوری و توسعه درون‌زا و دخالت دادن بخش کسب‌وکار در تحقیق و توسعه راهگشا خواهد بود.

نیروگاه‌های خورشیدی شناسنامه‌دار شدند

کامران دورانی‌ش

عضو هیات مدیره شرکت مدیریت پروژه نیروگاه‌های سولار

یکی از چالش‌های نیروگاه‌های خورشیدی فقدان شناسنامه بود که با تدوین یک سامانه هوشمند این نیروگاه‌ها شناسنامه دار می‌شوند. از ۳ سال قبل بررسی تمام زوایای نیروگاه‌های خورشیدی را آغاز کردیم و طی این مدت از ۴۲۰ نیروگاه خورشیدی بازدید کردیم و به سه چالش اصلی برخوردیم. نخست اجرای نامنظم نیروگاه‌های خورشیدی، فقدان شناسنامه این نیروگاه‌ها و در نهایت نبود خدمات رسانی مناسب به این نیروگاه‌ها قبل و بعد از راه‌اندازی است. با طراحی و بهره‌برداری از یک سامانه اینترنتی هر سه چالش را تحت مدیریت قرار داده و حل و فصل کردیم. به این ترتیب که هر متقاضی برای راه‌اندازی و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی می‌تواند با ارائه مدارک و اطلاعات لازم در این سامانه ثبت نام کند. در ادامه این روند این شرکت به نمایندگی از این متقاضی مجوزهای لازم و همچنین سرمایه مورد نیاز را پیگیری و دریافت می‌کند. طی این اقدامات به ۲ اختراع دست یافتیم، یکی از این اختراعات تجهیزات مربوط به مانیتورینگ (رصد) نیروگاه‌ها است که در نتیجه به کارگیری آن برای ۱۰۰ هزار نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ میلیون دلار صرفه جویی ارزی در پی دارد. اختراع دیگری که در همین زمینه از آن بهره می‌بریم تابل‌های ارتباطی است که هزینه‌های استفاده از آن خیلی کم است که با استفاده از آن اطلاعات را جایجا کنیم، طی اجرای این سامانه و در مجموع فعالیت‌های خروجی آن ۲ هزار و ۴۰۰ نفر اشتغالزایی داشتیم این در حالی است که هدف گذاری برای اشتغالزایی از طریق این سامانه و احداث نیروگاه‌های خورشیدی رقم ۱۶ هزار نفر است. مشکل اصلی این حوزه تأمین مالی است و در راستای حل این مشکل با ۱۸ بانک مذاکره کرده‌ایم که از این بین یکی از این بانک‌ها حاضر به همکاری و ارائه خدمات بانکی شده است. به طور کلی هدف احداث نیروگاه‌های خورشیدی در قالب خانگی یا مزرعه‌ای تأمین دفاه اجتماعی است تا ایجاد اشتغال. میزان بودجه تخصیص داده شده از سوی صندوق توسعه ملی برای توسعه احداث نیروگاه‌های خورشیدی ۷ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان است و برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی در قالب مزرعه رقمی معادل ۳ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است. در نتیجه به کارگیری نخستین سامانه دیسپچینگ نیروگاه‌های خورشیدی، این نیروگاه‌ها شناسنامه دار می‌شوند و تاکنون هیچ یک از نیروگاه‌های کشور شناسنامه‌ای نداشته‌اند و نوع تجهیزات و مواد استفاده شده در آن مشخص نبود. قراردادی را با شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به منظور استفاده سلول‌های خورشیدی برای متور برق چاه‌های آب کشاورزی منعقد کرده‌ایم. گفتنی است در حال حاضر حدود ۹ هزار و ۵۰۰ نیروگاه خورشیدی خانگی در کشور وجود دارد که میزان تولید آنها در مجموع ۴۷ مگاوات است. در نتیجه احداث یک نیروگاه یک مگاواتی خورشیدی، هزینه درمان ۲۲ نفر صرفه جویی می‌شود. از سویی دیگر باید اعلام کرد که تا پایان سال به نرخ پایه خرید تضمینی برق تجدیدپذیرها که اکنون ۸۰۰ تومان است، تا ۲۰ و ۴۰ درصد اضافه می‌شود.

مدیرعامل شرکت نفت خزر تأکید کرد:

اقدام‌های پیشگیرانه برای کاهش فساد اداری در شرکت‌های نفتی

وی به اقدام‌های مثبت انجام شده از سوی کارگروه سلامت نظام اداری شرکت نفت خزر اشاره کرد و افزود: یکی از اهداف برگزاری این نشست بررسی چالش‌های مربوط به فرآیند برگزاری مناقصه‌ها و شناسایی زمینه‌های شکل‌گیری فساد و همچنین یادآوری، آموزش و آشنایی هرچه بیشتر دست‌اندرکاران با قوانین و مقررات مربوط به برگزاری مناقصه‌ها بوده است که با حضور اعضای کارگروه سلامت اداری، کمیسیون مناقصه‌ها، کمیته فنی بازرگانی و مدیران و رؤسای اداره‌های ذی‌ربط در سه بخش انجام شد.

بروز هرگونه فساد را در بخش‌های مختلف شناسایی کرد و اقدام‌های پیشگیرانه را برای کاهش و حذف آن به کار گرفت. وی ادامه داد: همچنین از طریق ارزیابی دوره‌ای منابع معتبر تأمین‌کننده کالا و خدمات، می‌توان صلاحیت آنها را بررسی و روزآمد کرد. در ادامه رضا لشکری، دبیر کارگروه سلامت نظام اداری شرکت نفت خزر، هدف از برگزاری این نشست‌ها را دستیابی به روش‌های مؤثر برای پیشگیری و مبارزه با فساد احتمالی مرتبط با فرآیند برگزاری مناقصه‌ها در اداره‌ها به‌ویژه مقابله با موقعیت‌های آسیب‌پذیر برشمرد.

نفت مدیرعامل شرکت نفت خزر برگزاری هدفمند و مؤثر کارگروه سلامت نظام اداری را ضروری دانست و بر انجام اقدام‌های پیشگیرانه برای کاهش هرگونه فساد اداری در شرکت‌های نفتی تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت خزر، علی‌اصولی در دهمین نشست کارگروه سلامت نظام اداری و مقابله با فساد این شرکت ضمن بررسی چالش‌های مربوط به حوزه برگزاری مناقصه‌ها گفت: از طریق آموزش، آگاهی‌بخشی، ارائه راهکارهای مطلوب و ایجاد فضای مناسب، می‌توان زمینه

نفت تولید آزمایشی از لایه‌های نفتی پارس جنوبی که به‌دلیل مشترک بودن با قطر اهمیت ویژه‌ای برای ایران داشت، اواخر اسفندماه سال ۱۳۹۵ آغاز شده و طرح آن با ظرفیت تولید ۳۵ هزار بشکه نفت در روز به بهره‌برداری رسید. امضای قرارداد توسعه این میدان تا یک قدمی شرکت دانمارکی مرسک رفت، اما به نتیجه نرسید و آخرین اخبار از احتمال حضور شرکت‌های ایرانی در توسعه این مخزن حکایت دارد. قرارداد خدماتی بیع متقابل طرح توسعه لایه‌های نفتی در سال ۱۳۸۳ با شرکت پتروایران امضا شد. این طرح به‌عنوان یکی از طرح‌های زیرمجموعه شرکت نفت و گاز پارس مطابق برنامه زمانبندی اولیه قرار بود در طول ۱۹ ماه به بهره‌برداری برسد که به دلایل متعدد، پس از زمان اجرای پروژه به تعویق افتاد. پس از جدا شدن طرح از شرکت نفت و گاز پارس، سازمان مستقل این طرح با نام اختصاری SPOL از ابتدای سال ۱۳۹۳ با معرفی مجری، زیر نظر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فعالیت خود را شروع کرد. درحالی‌که تولید قطر، طی چند سال اخیر بالغ بر ۳۰۰ هزار بشکه در روز بوده است، ایران هنوز در مرحله‌ی پایلوت قرار دارد، هرچند قفل تولید از لایه‌های نفتی پارس جنوبی شکسته شد و چشم‌انداز بسیار مثبتی از بهره‌برداری تا سقف ۱۵۰ هزار بشکه از لایه در حال تولید (داریان بالایی) به دست آمده است.



مذاکرات بی‌سرانجام با مرسک

فام در آخرین نشست خبری خود اعلام کرد ایران برای مرسک جایگزین دارد.

اعلام آمادگی یک شرکت ایرانی برای

توسعه لایه‌های نفتی

در همان روزهایی که مذاکره با مرسک به طور کامل متوقف شد، برخی شرکت‌های E&P ایرانی برای طرح توسعه این میدان ابراز تمایل کردند. احمد قلمه بانی - مدیرعامل شرکت گلوبال پتروکت کیش - با بیان این‌که در یک سال اخیر، شرکت ملی نفت تمایل زیادی برای واگذاری توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی به شرکت مرسک را داشته است، به ایسنا گفته بود: به همین دلیل مذاکرات شرکت گلوبال برای جلب همکاری در این میدان نفتی مدتی متوقف ماند. مجدداً صحبت‌هایی را آغاز کرده‌ایم



غلام‌رضا منوچهری - معاون سابق مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور مهندسی و توسعه - درباره مذاکره با شرکت‌های ایرانی درباره توسعه لایه‌های نفتی گفت: توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی بسیار پیچیده است. ما به دنبال پیمانکار ذی‌صلاح هستیم که بتواند تعهد تولید کند. شرکت‌های ایرانی علاقه‌مندند پول بگیرند و چاه بزنند ما به دنبال تولید جمعی هستیم



محمد مشکین‌فام - مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس - در آخرین نشست خبری خود از برداشت روزانه ۲۵ هزار بشکه از لایه‌های نفتی پارس جنوبی خبر داد و درباره مذاکره برای توسعه این لایه‌ها توضیح داد: از زمانی که مرسک در توتال ادغام شد، به‌دلیل حضور توتال در طرف قطری مذاکرات خود را با این شرکت متوقف کردیم. درحال حاضر برای توسعه لایه‌ها، با چند شرکت ایرانی درحال مذاکره هستیم که این مذاکرات محرمانه است.

انتشار ترازنامه هیدروکربوری سال ۹۵؛

تولید انرژی اولیه کشور در سال ۹۵ نسبت به ۹۴، بیش از ۱۷ درصد افزایش یافت

رسیده و شدت عرضه انرژی اولیه به قیمت‌های ثابت سال ۱۳۷۶ نیز ۳۰۰۵۸ بشکه بر میلیون ریال بوده است. این رقم نسبت به مدت مشابه سال پیش از آن، ۶۰۳ درصد کاهش نشان می‌دهد. ترازنامه هیدروکربوری کشور که از سوی موسسه مطالعات انرژی تهیه و تدوین می‌شود در سایت درگاه ملی انرژی و از طریق آدرس اینترنتی www.iranenergyinfo.ir در دسترس است.

۹۵ نیز بیش از ۱۹۹۶۸۴ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده که نسبت به سال ۱۳۹۴، ۱۵ درصد کاهش یافته است. مصرف نهایی انرژی در سال ۹۵ نیز ۱۳۴۴۸۸ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده که بیشترین سهم مربوط به بخش خانگی و پس از آن بخش صنعت است. تولید ناخالص داخلی در سال ۱۳۹۵ به قیمت ثابت سال ۱۳۷۶ با ۸۰۳۵ درصد افزایش به ۶۷۳۰۹۴ میلیارد ریال

شامل همه اطلاعات تولید انرژی اولیه، عرضه انرژی اولیه، عرضه نهایی و مصارف بخشی حامل‌های انرژی است، مجموع تولید انرژی اولیه کشور در سال ۹۵، ۳۴۱۱۴۶ میلیون بشکه معادل نفت‌خام بوده که نسبت به سال پیش از آن، ۱۷۴ درصد افزایش یافته است. سهم نفت خام و گاز غنی از این میزان افزایش به ترتیب، ۴۰۲ و ۵۹ درصد بوده است. میزان عرضه انرژی اولیه در سال



نفت کل تولید انرژی اولیه کشور در سال ۹۵ نسبت به سال ۹۴، ۱۷۴ درصد افزایش یافت. بر اساس ترازنامه هیدروکربوری کشور که

آخرین وضعیت انرژی‌های تجدیدپذیر؛

ظرفیت نصب شده انرژی‌های نو کشور به ۶۷۰ مگاوات رسید



در کشور نصب شده و ۴۲ نیروگاه مگاواتی دیگر نیز در حال احداث است. همچنین انرژی‌های تجدیدپذیر موجب اشتغال ۴۳ هزار و ۶۰۰ نفر به صورت مستقیم و غیرمستقیم در کشور شده و حجم سرمایه‌گذاری غیردولتی در این بخش به بیش از ۱۰۱ هزار میلیارد ریال رسیده است. بررسی اعداد و ارقام موجود در این بخش حکایت از آن دارد که ۴۲ درصد نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور از نوع خورشیدی، ۴۱ درصد از نوع بادی، ۱۳ درصد از نوع برق آبی کوچک، دو درصد از نوع بازیافت حرارت و دو درصد نیز از نوع زیست توده است.

بکاهد. همچنین این میزان تولید انرژی‌های نو باعث شده ۷۵۹ میلیون مترمکعب از مصرف سوخت‌های فسیلی در کشور که جزو عوامل اصلی آلودگی هوا در کشور است، کاسته شود. این میزان تولید انرژی‌های نو باعث صرفه‌جویی ۵۸۸ میلیون لیتری مصرف آب در سال‌های اخیر شده است که سهم آذرمه به تنهایی حدود ۱۴ میلیون لیتر بوده است. هم‌اکنون ۴۴۵ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر درون کشور در حال احداث است و ظرفیت نصب شده انرژی‌های نو کشور به ۶۷۰ مگاوات رسیده است. براین اساس تاکنون ۹۷ نیروگاه تجدیدپذیر مگاواتی

نفت از تیرماه سال ۸۸ تا انتهای آذرماه سال جاری حدود دو میلیارد و ۶۷۳ میلیون کیلووات ساعت برق از محل انرژی‌های نو تولید شده که این میزان باعث صرفه‌جویی ۵۸۸ میلیون لیتری مصرف آب در کشور شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از وزارت نیرو، از تیرماه سال ۱۳۸۸ تا پایان آذرماه سال ۹۷، دو میلیارد و ۶۷۳ میلیون کیلووات ساعت از منابع تجدیدپذیر انرژی تولید شده که این میزان تولید برق از محل انرژی‌های تجدیدپذیر توانسته از انتشار حدود یک میلیون و ۸۴۴ هزار تن گاز گلخانه‌ای

راهبردهای اجرایی پروژه پژوهشی ازدیاد برداشت میدان کوپال بررسی شد

نفت نخستین نشست کمیته راهبری پروژه پژوهشی ازدیاد برداشت از میدان کوپال با هدف تعیین میزان اعتبار و بروندادهای فناوریانه این پروژه برگزار شد.

بهمنظور پیشبرد و تحقق اهداف قراردادهای میدان محور با ۹ دانشگاه و مراکز پژوهشی، نخستین نشست کمیته راهبری میدان کوپال با هدف نهایی کردن اعتبار مورد نیاز و بروندادهای فناوریانه بسته کاری نخست پروژه برگزار و تصمیمهای لازم اتخاذ شد. دانشگاه صنعتی شریف که مشاور عالی فناوری در توسعه میدان کوپال و افزایش بازیافت است، دستاوردهای اجرایی پروژه پژوهشی این میدان را در قالب ۱۰ خروجی مربوط به بسته نخست کاری (شناخت میدان، تبدیل چالشهای میدان به موضوعات قابل تحقیق و غریبالگری همه روشهای ازدیاد برداشت و بهبود تولید) ارائه کردهام. اکنون بخش زیادی از

بهمنظور پیشبرد و تحقق اهداف قراردادهای میدان محور با ۹ دانشگاه و مراکز پژوهشی، نخستین نشست کمیته راهبری میدان کوپال با هدف نهایی کردن اعتبار مورد نیاز و بروندادهای فناوریانه بسته کاری نخست پروژه برگزار و تصمیمهای لازم اتخاذ شد

کل بسته کاری نخست از سوی دانشگاه صنعتی شریف انجام شده است و انتظار می‌رود با توجه به تصمیمهای کمیته

راهبری و دریافت نظر مساعد هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، بستههای کاری دوم و سوم نیز با شتاب بیشتری انجام پذیرد.از دستاوردهای مهم پروژه پژوهشی میدان کوپال می‌توان به ایجاد ساختار نیروی انسانی در پژوهشکده بالادستی نفت، راهاندازی پژوهشکده بالادستی نفت شریف و ایجاد و توسعه گروههای پژوهشی متعدد، تدوین اطلس توانمندی فناوریانه حوزه ازدیاد برداشت یا بهبود تولید، تهیه نقشه راه اولیه توسعه فناوریهای ازدیاد برداشت و بهبود تولید از میدان کوپال، ایجاد و تجهیز آزمایشگاهها (آزمایشگاه ازدیادبرداشت، آزمایشگاه انگیزش چاه، آزمایشگاه میکرو مدل، آزمایشگاه سیالات حفاری و آزمایشگاه فناوریانه Pro CT)، تهیه نرم‌افزارها و سخت‌افزارهای مورد نیاز، ارائه چند نرم‌افزار کاربردی در زمینه غریبالگری روشهای ازدیادبرداشت، ارزیابی اقتصادی

روشهای ازدیاد برداشت، غریبالگری روشهای بهبود تولید، ارزیابی اقتصادی روشهای بهبود تولید، محاسبه پدیده مخروطی شدن، بهینه‌سازی و مشبک‌کاری، هدفمندکردن پایان‌نامه‌های کارشناسی ارشد و دکترا (بیش از ۳۰ پروژه کارشناسی ارشد و ۷ پروژه دکترا به‌طور مستقیم در ارتباط با میدان کوپال تعریف شده‌اند) و استفاده از متخصصان خارجی در قالب پروژه‌های پسادکترا (استفاده از چهار پژوهشگر پسادکتر در پژوهشکده) اشاره کرد. نخستین

نشست کمیته راهبری پروژه پژوهشی ازدیاد برداشت از میدان کوپال که مشاور پژوهشی آن دانشگاه صنعتی شریف است روز یکشنبه (نهم، دی‌ماه) در محل مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران تشکیل شد. در این جلسه، نماینده تام‌الاختیار مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیرکل فناوری وزارت نفت، نماینده مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، نمایندگان دانشگاه صنعتی شریف و مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران حضور داشتند.

روس‌ها رفتند، پشت سرشان را هم نگاه نکردند!؟



توسط روسیه روی دیگر سکه تعاملات نفتی دو کشور بود و در دیداری که بین بیژن زنگنه - وزیر نفت کشورمان و الکساندر نواک - وزیر انرژی روسیه در اواخر سال ۱۳۹۵ صورت گرفت، قرار شد نفت ایران به یک شرکت روسی و برای مقاصد خارج از روسیه فروخته شود و ۵۰ درصد پول فروش نفت به روسیه، به‌صورت نقدی تحویل ایران داده و ۵۰ درصد دیگر صرف خرید کالا و خدمات از روسیه شود که این موضوع نیز در مرحله اجرا قرار گرفت. تمایل روس‌ها برای حضور در صنعت نفت ایران، غیرقابل انکار بود، به‌طوری‌که یوری اوشاکوف - دستیار رئیس جمهوری روسیه اعلام کرد که شرکت‌های نفت

و گاز این کشور می‌توانند بیش از ۵۰ میلیارد دلار در توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران سرمایه‌گذاری داشته باشند. درپچه دیگری که پیش از خروج آمریکا از برجام در تعاملات نفتی ایران و روس گشوده شد، تمایل شرکت روستفت به سرمایه‌گذاری در منطقه زاگرس بود. در این راستا یک سند رسمی دولت روسیه نشان داد شرکت روستفت به سرمایه‌گذاری در نفت و گاز منطقه زاگرس در ایران تمایل دارد. طبق سند یاد شده که در یکی از پایگاه‌های اینترنتی دولت روسیه منتشر شد، از میانه ماه فوریه سال جاری میلادی، روستفت قصد داشته فرصت‌های اکتشاف و تولید نفت در منطقه زاگرس را بررسی کند.

حتی در سال ۲۰۱۷ میلادی، روستفت و شرکت ملی نفت ایران برای همکاری در چند پروژه راهبردی در ایران با ارزشی تا سقف ۳۰ میلیارد دلار، به توافق اولیه دست یافتند. به عبارت دیگر صنعت نفت ایران، تقریباً دیگر وجهی نداشته که روس‌ها به آن وارد نشده باشند. از توسعه میداین گرفته تا تولید و فروش نفت و غیره. اما همین روس‌ها با خروج ترامپ از برجام و بعد از این‌که آمریکا همه کشورهایی که با ایران تعامل نفتی داشتند را تهدید به تحریم کرد به مرور زمان و چراغ خاموش از صنعت نفت ایران پا پس کشیدند. در ابتدا و کم‌تر از یک ماه بعد از این‌که ترامپ از برجام خارج شد، شرکت لوک اویل روسیه که دومین تولیدکننده بزرگ نفت در روسیه است، اعلام کرد که در حال حاضر به دلیل تهدید تحریم‌های آمریکا علیه کمپانی‌ها تصمیم ندارد بر اساس طرح‌های توسعه پروژه‌ها در ایران عمل کند و همه فعالیت‌های خود را متوقف کرد. زاروینفت و روس‌نفت دیگر شرکت‌های روسی بودند که به دلیل تحریم‌های آمریکا بازار نفت ایران را ترک کردند و دیگری خبری از آن همه اشتیاق برای تعامل نفتی با ایران نیست. روس‌ها درحالی بازار نفت ایران را ترک کرده و پشت سرشان را هم نگاه نکردند که بسیاری از کارشناسان بر این

روس‌ها درحالی بازار نفت ایران را ترک کرده و پشت سرشان را هم نگاه نکردند که بسیاری از کارشناسان بر این باورند که روسیه جدی‌ترین رقیب ایران در نفت و گاز است و تلاش می‌کند مشتریان نفتی و گازی ایران را در منطقه بگیرد

باورند که روسیه جدی‌ترین رقیب ایران در نفت و گاز است و تلاش می‌کند مشتریان نفتی و گازی ایران را در منطقه بگیرد. آن‌ها اعتقاد دارند روس‌ها ایران را هرگز نمی‌فروشنند، اما به هر قیمتی می‌خواهد ایران در بازار نفت کوچک شود تا سهم ما را بگیرند. البته بسیاری بر این باورند که شرکت‌های روسی از نظر مالی و فنی نسبت به شرکت‌های غربی بسیار ضعیف‌تر هستند و هدف آن‌ها از سرمایه‌گذاری در کشوری مانند ایران تمرین در حوزه توسعه و افزایش توان سرمایه‌گذاری‌های بین‌المللی است.

یادداشت

تشریح اقدام‌های شاخص مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت



علیرضا صاصل‌عربی
مدیرکل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت

مرکز توسعه نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی به همت واحد آموزش دانشگاه صنعت نفت و با هدف ارائه‌آموزش مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت به ذی‌نفعان، فعال شده است.

همچنین کارگروه‌های مدیریت

دارایی فیزیکی در شرکت‌های نفتی و گازی و به‌ویژه در مجموعه‌های پتروشیمی‌فعال شده است که این کارگروه‌ها در اغلب شرکت‌ها مانند حفاری به صورت ساختاری فعالیت می‌کنند. برحسب دستور مقام عالی وزارت، سال گذشته اقدام به واگذاری دو مجموعه به صورت قراردادهای O&M و واحدهای صنعت نفت شد که هم‌اکنون سه مجموعه در حال واگذاری است و فراخوان آن در سامانه ارائه شده است. امیدواریم موضوع مدیریت دارایی برای واگذاری شرکت‌ها به صورت O&M به‌درستی پیاده شود. از دیگر اقدام‌های شاخص پارسال این معاونت اضافی قرارداد پارس‌جنوبی با دانشگاه شریف پیرامون موضوع فرهنگ مدیریت دارایی‌های فیزیکی بود که این قرارداد مراحل نهایی را می‌گذراند. بر این اساس، محاصل موضوع ارزیابی شرکت‌های ملی پخش در سراسر کشور ایجاد برقراری انضباط کاری در این شرکت‌ها بود که با این ارزیابی توانستیم بسیاری از موضوع‌ها و قوانین و مقررات موجود در شرکت‌های ملی پخش را منسجم کنیم.

هرم تعالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت

هدف مدیریت دارایی فیزیکی از سه سطح سیاستی، اقدامی و تجزیه و تحلیل به‌عنوان هرم تعالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت است. بهینه‌سازی روابط ریسک، کارایی و هزینه، هدف مدیریت دارایی فیزیکی در سازمان است که بر اساس الزام‌های این هرم، انتخاب سیاست‌های پیشگیرانه و اقدام‌های تعمیراتی برنامه‌ریزی شده بر اساس پایش‌های مبتنی بر شرایط و بازرسی فنی ضرورت دارد و این سیاست‌ها و برنامه‌ها با تجزیه و تحلیل بازنگری و بهبود می‌یابند. مدیریت و عملیات بهره‌برداری و نگهداشت تاسیسات و تجهیزات صنعت نفت در حال واگذاری به شرکت‌های بخش خصوصی است و این موضوع برای بهره‌برداری تاسیسات جدیدالاحداث الزامی است. برای تاسیسات فرسوده رویکرد بازسازی، نوسازی و بهره‌برداری در نظر گرفته شده است.

وابستگی واگذاری شرکت‌ها به نظام مدیریت دارایی فیزیکی

واگذاری فعالیت‌های شرکت‌ها به روش‌های جدید مانند بهره‌برداری و نگهداشت (O&M) وابسته به نظام مدیریت دارایی فیزیکی است و واگذاری به روش‌های جدید به این نظام وابسته است و در این میان کارفرما و مالک دارایی به رویکردهای ارزیابی و تحلیل نتایج در سطح مدیریتی نیاز دارد. پیمانکار قراردادهای بهره‌برداری و نگهداشت (O&M) به رویکردهای فنی و عملیاتی و ارزیابی بهبود عملکرد نیاز دارد و در این میان مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی به عنوان عامل سوم در قراردادهای O&M از نقشی کلیدی در کاهش ریسک‌های ناشی از دانش و تجربه برخوردارند.

یادداشت

یونان و آمریکا به جای قیر ایران در قطر!



وحید شمشعی
عضو انجمن مدیران کنندگان فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی

تصمیمات اخیر و نوسانات ارز در داخل کشور باعث شده ایران مشتریان سنتی قیر خود از جمله قطر را از دست بدهد و اخیراً یک کشتی ۳۷ هزار تنی از یونان و یک کشتی ۳۶ هزار تنی از آمریکا به جای ایران به قطر

قیر وارد کرده‌اند. نرخ ارز و نرخ خوراک باید به ثبات برسد؛ تنش‌ها باعث آسیب دیدن تولیدکنندگان و صادرکنندگان می‌شود. صادرکننده‌ای که دو ماه اخیر کالا را با ارز ۱۵ هزار تومان خریده است، اکنون باید ارز خود را با نرخ ۸۰۰۰ تا ۹۰۰۰ تومان به بازار برگرداند. وضعیت تولید و عرضه قیر در کشور، اینگونه است که در ماه گذشته، ۱۵ هزار و ۵۰۰ تن عرضه قیر داشتیم و درخواست برای وکیوم باتوم ۵۰ هزار تن بود، در حالی که این میزان حدود ۴۵ هزار تن بوده و درخواست برای وکیوم باتوم ۱۰ درصد بود. نرخ فرآورده در بازار ایران گران است، به این دلیل خریداران خارجی تمایلی به خرید از بازار ایران ندارند. به دلیل بالا بودن نرخ ارز و بی‌ثباتی بازار مشتریان سنتی، قیر از جمله قطر را از دست داده‌ایم. اخیراً یک کشتی ۳۷ هزار تنی از یونان و یک کشتی ۳۶ هزار تنی از آمریکا به قطر قیر وارد کرده است و این یک هشدار جدی برای ماست که سهم ۱۰ درصدی قیر در بازار جهانی را داشته‌ایم. قیر ایران همیشه مشتری ثابت خود را داشت، اما ما در حال از دست دادن مشتریان خود هستیم که به سادگی برنخواهند گشت.

نیاست وکیوم باتوم در مخازن پالایشگاه‌ها

این در حالی است وکیوم باتوم در مخازن پالایشگاه‌ها انبار شده است و پالایشگاه تهران ۵۰۰۰ تن خروج محصول داشته که این میزان طی دو روز گذشته به ۲۵ تن رسیده است. وزارت نفت در تاریخ بیستم آذرماه، تصمیم گرفت نرخ تسعیر ارز برای وکیوم باتوم را از ابتدای آبان‌ماه با نرخ تسعیر ارز در سامانه نیما حساب کند، در حالی که طبق مصوبه ۲۹ مهرماه این وزارتخانه، قرار بود مابه‌التفاوت را دولت پرداخت کند؛ این تصمیم آسیب جدی به شرکت‌های تولیدکننده و صادرکننده قیر وارد کرده است. از سوی دیگر شرکت‌ها اجازه ندارند قیر تولیدی خود را به ارگان‌های دولتی تحویل دهند که اگر این موضوع حل نشود، پالایشگاه‌ها تعطیل خواهند شد. طبق سیاست وزارت نفت، نرخ قیر برای مصرف‌کننده داخلی سه میلیون و ۵۰۰ هزار تومان و نرخ وکیوم باتوم، دو میلیون و ۵۰۰ هزار تومان است. بیکاری رانندگان حامل وکیوم باتوم و قیر، تعطیلی کارخانه‌های قیرساز و اختلال در کار صادرکنندگان قیر از تبعات تصمیمات اخیر است.

احتمال سرمایه‌گذاری ایران در توسعه پالایشگاه هندی

بدهی موق به شرکت ملی نفت ایران را تسویه کنند. این بدهی از زمانی که تهران در اوایل نوامبر هدف تحریم‌های آمریکا قرار گرفت، ایجاد شد. ایران نیز می‌تواند از پول فروش نفت خود که در بانک دولتی UCO سپرده‌گذاری می‌شود، برای سرمایه‌گذاری مستقیم در پروژه‌های هندی از جمله طرح توسعه «چنای پترولیوم» استفاده کند. سینگ پس از کنفرانس مطبوعاتی روز چهارشنبه گذشته به رویترز گفت: ایران نسبت به مقررات جدید نظر مثبتی دارد و تصور می‌کنم قادر باشد سرمایه‌گذاری کند. شرکت «چنای پترولیوم» قصد دارد حداکثر ۳۵۶.۹۸ میلیارد روپیه (۵.۱ میلیارد دلار) برای جایگزینی پالایشگاه ناگاپاتیانام با ظرفیت ۲۰ هزار بشکه در روز در جنوب تامیل نادو با پالایشگاه جدیدی به ظرفیت ۱۸۰ هزار بشکه

نفت شرکت «ایندین اویل» که بزرگترین پالایشگر نفت هند است اعلام کرد: ایران ممکن است در پروژه توسعه یکی از زیرمجموعه‌های این شرکت سرمایه‌گذاری کند. به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، سانجیو سینگ، رئیس هیات مدیره شرکت «ایندین اویل» اظهار کرد که ایران مشارکت در طرح توسعه شرکت «چنای پترولیوم» را منتفی نکرده است. شرکت «چنای پترولیوم» یک پالایشگاه مستقر در جنوب هند با ظرفیت ۲۰ هزار بشکه در روز است. مشارکت ایران پس از این که هند به دلیل تحریم‌های آمریکا، واردات نفت ایران را کاهش داد مورد تردید قرار گرفت. با این حال اظهارات سینگ چند روز پس از این مطرح شد که هند پرداخت به روپیه برای خرید نفت از شرکت ملی نفت

ایران را از مالیات سنگین معاف کرد. این معافیت به پالایشگاه‌های هندی اجازه می‌دهد حدود ۱.۵ میلیارد دلار



در روز سرمایه‌گذاری کند. شرکت «نفت ایران اینترترید» که زیرمجموعه سوییسی شرکت ملی نفت ایران است،

۱۵/۴ درصد در «چنای پترولیوم» سهم دارد در حالی که سهم «ایندین اویل» حدود ۵۲ درصد است.

استرالیا، قدرت نوظهور بازار گاز مایع جهان

جواد سلیمانپور

کارشناس انرژی

استرالیا با پیشی گرفتن از قطر به عنوان بزرگترین صادر کننده گاز مایع در دنیا جایگاه خود را بهبود داده در حالیکه ایران راهبردی برای گسترش نفوذ در بازار جهانی گاز ندارد. ایران دومین دارنده ذخایر گاز طبیعی با ۱۸ درصد از ذخایر گاز دنیاست اما با وجود داشتن ذخایر عظیم، سهم قابل توجهی از بازار گاز جهان در اختیار ایران نیست. در حال حاضر تنها صادرات گاز ایران به کشورهای ترکیه و عراق است که سهمی کمتر از ۲ درصد صادرات گاز جهان را در اختیار ایران قرار داده است. هر یک از تولید کنندگان بزرگ گاز در دنیا در تلاش هستند تا با اتخاذ راهبرد متناسب با اهداف و فرصت‌ها، نقش خود را در بازار گاز پر رنگ‌تر کنند، در همین راستا کشور استرالیا به دلیل محدود بودن این کشور به آب‌های آزاد و عدم امکان صادرات گاز با خط لوله تلاش کرده با افزایش صادرات خود به روش ال ان جی سهم خود را در بازار گاز افزایش دهد و از این طریق حداکثر منافع اقتصادی را کسب کند. استرالیا به تازگی با پیشی گرفتن از قطر به عنوان بزرگترین صادر کننده گاز مایع در دنیا جایگاه خود را ارتقا بخشیده است، قطر نیز دیگر صادر کننده بزرگ ال ان جی، همانند استرالیا به دلیل محدود بودن صادرات از طریق خط لوله با توسعه واحدهای مایع سازی خود سهم خود را از بازار گاز دنیا تثبیت کرده است. در مقابل این دو کشور، روسیه به دلیل راهبرد سیاسی خود و همچنین فرصت‌های بالای خود در صادرات با خط لوله به کشورهای اروپایی، صادرات خود را از این طریق به اروپا توسعه داده و تنها ۲ درصد از صادرات خود را به ال ان جی اختصاص داده است. از سویی دیگر آمریکا نیز که به تازگی به بازار گاز ورود کرده و در راستای راهبرد انرژی خود، یعنی کاهش وابستگی متحدان به گاز روسیه، با ورود به بازار ال ان جی به دنبال توسعه صادرات گاز از این طریق است. ایران به دلیل موقعیت جغرافیایی و منابع سرشار گازی خود فرصت‌های زیادی به منظور نقش آفرینی در بازار جهانی گاز دارد، به طوری که به دلیل گستردگی سرزمینی امکان صادرات گاز از طریق خط لوله به بیش از ۱۳ کشور در منطقه وجود دارد. در طرف دیگر نیز به دلیل دسترسی ایران به آب‌های آزاد، امکان صادرات گاز کشور از طریق ال ان جی نیز میسر است. با وجود این فرصت‌های بالقوه به منظور افزایش سهم در بازار گاز، متأسفانه ایران سهم قابل توجهی از بازار گاز ندارد. متأسفانه فقدان راهبرد مناسب در صادرات گاز موجب عقب ماندگی کشور از رقبا در این بازار شده است. به نحوی که در سال‌های اخیر نه تنها صادرات گاز پیشرفت قابل توجهی نداشته بلکه حتی قراردادهای قطعی صادرات همچون خط لوله صادرات گاز ایران به پاکستان در این زمینه مطلق مانده است. بدین منظور اولویت بندی گزینه‌های صادرات گاز و تبیین راهبرد تجارت گاز کشور امری ضروری است.

تک خبر

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران:

پروژه‌های نظام اطلاعات مدیریت شرکت انتقال گاز اجرایی می‌شود



پروژه‌های نظام اطلاعات

مدیریت و مکانیزاسیون نظام

مدیریت فرآیندهای کسب‌وکار شرکت

انتقال گاز ایران با حضور مدیران و

پیمانکاران شرکت انتقال گاز از طریق

ویدئوکنفرانس افتتاح شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، نشست افتتاحیه مسائل راهبردی شرکت انتقال گاز شامل «پروژه‌های نظام اطلاعات مدیریت MIS و مکانیزاسیون نظام مدیریت فرآیندهای کسب‌وکار شرکت انتقال گاز ایران IGTCMS»، با حضور مدیران و نمایندگان ستاد انتقال گاز ایران، مشاور و پیمانکار و مدیران مناطق دهگانه عملیاتی از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد.سعید توکلی، در آیین افتتاح این طرح، با بیان این‌که موضوع برند شدن شرکت انتقال گاز ایران از پارسال در هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران مطرح شده است و ما نیز نسبت به اجرای این موضوع، متعهد هستیم، گفت: پروژه‌های نظام اطلاعات مدیریت و مکانیزاسیون نظام مدیریت فرآیندهای کسب‌وکار شرکت انتقال گاز ایران، ۲ طرح بسیار مهم هستند که اجرای آنها براساس طرح جامع شرکت ملی گاز به شرکت انتقال گاز ایران الزام شده است.مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، هدف از اجرای طرح‌های یادشده را رشد، یادگیری، کاهش فرآیندهای مزاد و افزایش بهره‌وری دانست تا شرکت انتقال گاز به عنوان شرکتی چابک و چالاک با اجرایی کردن این پروژه‌ها در پاسخگویی به ذی‌نفعان قدم برداردوی افزود: برای تحقق این هدف، بررسی‌های زیرساختی برای شناسایی نیازهای مجموعه با هدف گردش به‌موقع و درست اطلاعات و بهره‌برداری از آن برای دستیابی به نتایج مطلوب انجام شده است، بنابراین فاز نخست پروژه IGTCMS از قالب ۱۵ فرآیند و پروژه MIS در مدت هشت ماه و تعیین هفت کارگروه اجرا خواهد شد.به گفته مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، مناطق دهگانه عملیاتی، حدود ۶ هفته فرصت دارند اطلاعات لازم را برای اجرای این طرح‌ها گردآوری و ظرف مدت ۱۲ هفته، خروجی اقدام‌ها را جمع‌بندی و ارائه کنند.توکلی با بیان این‌که ماموریت شرکت انتقال گاز برای اجرای طرح‌های یادشده در قالب ۲۱ موضوع راهبردی مشخص شده است، اظهار کرد: جهت‌گیری، رشد و یادگیری، موضوع سیستم اطلاعات مدیریت (MIS)، تعالی فرآیندها و نظام‌های مدیریت از جمله مسائل راهبردی این طرح‌ها هستند تا با اجرای آنها بتوانیم به عنوان نخستین شرکت در مجموعه شرکت ملی گاز ایران، مکانیزاسیون نظام مدیریت فرآیندهای کسب‌وکار شرکت انتقال گاز ایران را نهایی و عملیاتی کنیم.

گزارش دانش نفت از آخرین آمار و ارقام گازی کشور؛

تولید ۸۴۵ میلیون متر مکعب گاز غنی در سال ۹۶

در سال ۹۶، روزانه ۸۴۵.۸ میلیون متر مکعب گاز غنی و ۵۷۶ میلیون متر مکعب گاز شیرین تولید شد

نیز در تعدادی از مخازن نفتی، تزریق گاز طبیعی صورت می‌گیرد که تقریباً تمامی‌این میادین در محدوده عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب قرار دارند.تقریباً کل گاز تزریقی به مخازن در زمان مورد نیاز قابل استحصال بوده و برخلاف دیگر روش‌های سیال تزریقی، یک هزینه کرد به شمار نمی‌رود. بلکه مخازن نفتی همانند مخازن ذخیره گاز نیز عمل می‌کنند. لذا به لحاظ اقتصادی تزریق گازهای هیدروکربوری برای کشور و نسل‌های آتی بسیار مهم است. مطالعات صورت گرفته در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ثابت می‌کند که تزریق گاز بموقع و طبق برنامه، موجب افزایش ضریب بازیافت نفت در این مخازن به میزان ۹.۱۵ درصد خواهد شد که معادل افزایش ۱۶.۳ میلیارد بشکه نفت به ذخایر قابل برداشت است. بر این اساس باید ضمن احداث تأسیسات مورد نیاز، گاز کافی طبق برنامه برای تزریق تأمین شود. این گزارش می‌افزاید: بررسی مستندات برنامه ششم توسعه نشان می‌دهند که میزان گاز طبیعی در نظر گرفته شده برای تزریق، کمتر از نیاز واقعی بوده و ارقام در نظر گرفته شده پاسخگوی نیاز واقعی تزریق نیست. در صورت عدم تأمین گاز مورد نیاز برای تزریق و ادامه روند کنونی برآورد می‌شود، ۲.۳ الی ۲.۷ میلیارد بشکه نفت خام در مخزن به دام افتاده و این میزان نفت دیگر قابل استحصال نخواهد بود که با احتساب هر بشکه به ارزش ۵۰ دلار ، ۱۱۵ الی ۱۲۵ میلیارد دلار ثروت از دسترس خارج می‌شود.بر این اساس باید تأمین گاز برای تزریق در مخازن نفتی، در صدر اولویت‌های تخصیص گاز قرار گرفته و نیاز واقعی تزریق گاز، در برنامه ششم توسعه در نظر گرفته شود.



۷۲ درصد از برنامه تزریق گاز به میادین

نفتی در سال ۹۶ محقق شد

در همین حال، براساس اطلاعات منتشر شده توسط سازمان برنامه و بودجه، در سال ۹۵ شرکت ملی نفت ایران روزانه ۸۰ میلیون متر مکعب گاز به میادین نفتی تزریق می‌کرد و براساس اهداف کمی‌مقرر شده بود در سال ۹۶ مقرر شده بود تزریق گاز به میادین نفتی به ۱۲۵ میلیون متر مکعب در روز برسد، اما تنها ۷۲ درصد از این برنامه محقق شد و میزان تزریق گاز به این میادین به ۸۹.۹ میلیون متر مکعب در روز رسید. بررسی‌های سازمان برنامه و بودجه نشان می‌دهد، عدم تحقق هدف کمی‌مدنظر برای تزریق گاز به میادین نفتی در سال ۹۶ به دلیل کمبود گاز و مصرف بیش از اندازه در بخش خانگی و تجاری بوده است.گفتنی است مرکز پژوهش‌های مجلس با انتشار گزارشی در بهمن ماه ۹۵ یکی از روش‌های رایج برای افزایش ضریب بازیافت، در مخازن نفتی و تحقیق تولید صیانتی در آنها را تزریق گاز طبیعی اعلام کرد و افزود: در ایران

بودن فرآیند اخذ مجوزهای مورد نیاز برای تسریع در توسعه پارس جنوبی بوده است.

صادرات روزانه ۲۶ میلیون متر مکعب گاز

ایران در سال ۹۶

همچنین براساس اطلاعات منتشر شده توسط سازمان برنامه و بودجه، ایران در سال ۹۵ روزانه ۲۵ میلیون متر مکعب گاز صادر می‌کرد وبراساس اهداف کمی‌برای سال ۹۶ قرار بود حجم صادرات گاز ایران به روزانه ۹۳.۹ میلیون متر مکعب گاز برسد اما در سال ۹۶ میزان صادرات گاز ایران صرفاً به ۳۶.۲۴ میلیون متر مکعب گاز رسید یعنی صرفاً ۳۸.۵ درصد این هدف کمی‌محقق شداین سازمان اعلام کرده است علت عدم تحقق هدف کمی‌مدنظر در سال ۹۶، رقم غیرواقع بینانه‌ای است که درباره هدف کمی‌این بخش پیش بینی شده بود. تا سال ۹۵ فقط کشور ترکیه وارد کننده گاز از ایران بود ولی در سال ۹۶، صادرات گاز ایران به کشور عراق آغاز شد و دلیل افزایش ۴۵ درصدی میزان صادرات گاز سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵ هم این موضوع بوده است.



در سال ۹۵ شرکت ملی نفت ایران روزانه ۸۰ میلیون متر مکعب گاز به میادین نفتی تزریق می‌کرد و براساس اهداف کمی‌مقرر شده بود در سال ۹۶ مقرر شده بود تزریق گاز به میادین نفتی به ۱۲۵ میلیون متر مکعب در روز برسد، اما تنها ۷۲ درصد از این برنامه محقق شد و میزان تزریق گاز به این میادین به ۸۹.۹ میلیون متر مکعب در روز رسید



تولید گاز در پارس جنوبی در سال ۹۶ به

روزانه ۴۹۶ میلیون متر مکعب رسید

بر این اساس، در سال ۹۶، ۴۹۶.۴ میلیون متر مکعب گاز از مخزن پارس جنوبی به طور روزانه تولید شده است که حدود ۷۱.۴ میلیون متر مکعب بیشتر از رقم مذکور در سال ۹۵ بوده است. براساس گزارش سازمان برنامه و بودجه تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۹۵ به میزان ۴۲۵ میلیون متر مکعب در روز بوده است و در سال ۹۶ قرار بود تولید گاز از این میدان به ۶۸۳ میلیون متر مکعب در روز برسد اما فقط ۷۲.۷ درصد از این هدف کمی‌محقق شد و تولید گاز از این میدان مشترک گازی در سال گذشته به ۴۹۶.۴ میلیون متر مکعب در روز رسید. سازمان برنامه و بودجه معتقد است عدم تحقق هدف کمی‌درنظر گرفته شده برای این بخش ناشی از پیش بینی غیرواقع بینانه این هدف کمی‌و همچنین طولانی

حماسه‌ای دیگر از مردم انقلابی ایران؛

حضور پر شور بسیجیان پالایشگاه

گازهاشمی‌نژاد در پاسداشت حماسه ۹ دی



شعارهای مرگ بر آمریکا، مرگ بر اسرائیل، مرگ بر فتنه‌گر، ملت ما بیدار است – از فتنه گر بیزار است، توطئه بدخواهان در براندازی نظام اسلامی‌در توطئه سال ۸۸ را محکوم کردند. این‌مقام مسئول در پایان تأکید کرد: ملت ایران در حماسه ۹ دی ثابت کردند که فریب دشمنان و توطئه‌گران را نمی‌خورند.شایان ذکر است: در ابتدای این همایش به مناسبت فقدان رئیس فقید مجمع تشخیص مصلحت نظام حضرت آیت ا...هاشمی‌شاهروندی با تلاوت قرآن توسط قاریان و ذکر حمد یاد و خاطره ایشان گرامی‌داشته شد.

تک فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از حضور پرشور بسیجیان و کارکنان این مجتمع گازی در پاسداشت حماسه ۹ دی همزمان با سراسر کشور، در شهرستان مرزی سرخس خبرداد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، محمدرضا به آبادی با اعلام این خبر افزود: کارکنان و بسیجیان همیشه در صحنه پالایشگاه همراه با مردم ولایت مدار سرخس در سالروز حماسه ۹ دی با حضور در مراسم راهپیمایی، بار دیگر توطئه فتنه‌گران را محکوم و ولایت مداری خود را با انقلاب و سید و سالار شهیدان حضرت اباعبدالله (ع) الحسین (ع) اعلام کردند.وی تصریح کرد: حماسه ۹ دی ، نماد عزت، استقلال و بصیرت مردمی‌است که تا پای جان برای حفظ اصول اسلام و آرمان‌های انقلاب ایستاده‌اند و با صدای رسا اعلام کردند که اگر دشمن در برابر دین آنها بایستد در برابر تمام دنیای آنها خواهند ایستاد.به آبادی ادامه داد: شرکت کنندگان در این مراسم با

رئیس حراست شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد خبر داد؛

رونمایی از لباس مصوب پرسنل حراست

در پالایشگاه گازهاشمی‌نژاد



تک رئیس حراست شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از متحد الشکل شدن لباس مصوب پرسنل حراست این مجتمع گازی خبرداد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، حسن مردانی با اعلام این خبر افزود: پیرو ابلاغ ستاد حراست سازمان وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران، از لباس مصوب پرسنل حراست رونمایی شد.وی با بیان اینکه حراست به عنوان یکی از بازوان مهم و پر دغدغه هر سازمان به شمار می‌رود تصریح کرد: در گذشته پرسنل رسمی‌سازمان دارای لباس یک دست آبی رنگ و پرسنل پیمانکاری لباس قهوه‌ای رنگ داشتند که هر یک از نفرات بر اساس وظیفه سازمانی در لباس ملیس به حراست از تأسیسات پالایشگاهی حفاظت می‌کردند.مردانی بیان داشت: در راستای رسالت سازمان حراست وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران مبنی بر آراستگی ظاهری کلیه پرسنل شاغل واحد حراست شامل (کارکنان رسمی‌و پیمانکاری واحد حراست) از این پس کلیه پرسنل شاغل در این واحد با لباس متحد الشکل نسبت به

انجام ماموریت‌ها و وظایف محوله اقدام خواهند نمود که این مهم تأثیر بسزایی در روحیه کارکنان خواهد داشت.این مقام مسئول با بیان اینکه در جامعه شاهد پوشش یونیفرم‌های همسان در گروه‌هایی مانند نظامیان، پلیس، ارتش، سپاه، نیروهای امدادی، آتش نشانی و پزشکان هستیم خاطر نشان کرد: این‌مهم باعث بازشناسی آسان‌تر اعضای نهاد توسط خود آنان با توسط دیگران می‌شود و امروزه بسیاری از نهادها برای شناخت نیروهای شاغل در واحدهای سازمانی از لباس همسان استفاده می‌کنند.مردانی در پایان تأکید کرد: معتمدیم نیروی انسانی مهمترین رکن تشکیل دهنده هر سازمان است.

پیشرفت پالایشگاه گاز بیدبلند در اجرای مدیریت دارایی‌های فیزیکی

سرمایه، رشد و ارتقای عملکرد زیست محیطی و همچنین مدیریت ریسک و افزایش بهره‌وری نیروی کار دانست و تصریح کرد: امسال پالایشگاه گاز بیدبلند در پیاده‌سازی و استقرار این سیستم پیشرفت زیادی داشته و اکنون آماده است تا نه تنها در سطح شرکت ملی گاز ایران، بلکه در صنعت نفت نیز به عنوان الگو و پایلوت مدیریت دارایی‌های فیزیکی انتخاب شود.

روش‌ها و فعالیت‌های طرح‌ریزی شده‌ای است که سازمان از طریق آنها، دارایی‌های فیزیکی، سیستم دارایی‌ها و نیز هزینه‌ها و ریسک‌ها و عملکرد آنها را در چرخه عمر آن دارایی، با هدف پیاده‌سازی و برنامه‌ریزی راهبردی سازمان به‌صورت بهینه و پایدار برنامه‌ریزی و مدیریت می‌کند.وی مزایای دیگر این طرح را کنترل بهتر و مؤثرتر بودجه، کاهش هزینه عمر دارایی‌ها، افزایش بازگشت

فیزیکی در این شرکت خبر داد و گفت: این جلسه با توجه به اهمیت برنامه‌ریزی راهبردی و فواید آن در پیشبرد اهداف و برنامه‌ها و تعیین آینده سازمان و پیشرو بودن شرکت پالایش گاز بیدبلند در زمینه پیاده‌سازی نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و جایگاه ویژه آن در مجموعه صنعت نفت، برگزار شد.علی‌محمد پوررضا، درباره مدیریت دارایی‌های فیزیکی اظهار کرد: مدیریت دارایی‌های فیزیکی،

تک مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند از پیشرفت این شرکت در پیاده‌سازی و استقرار مدیریت دارایی‌های فیزیکی خبر داد و گفت: مدیریت اقتصادی، زیست محیطی و افزایش بهره‌وری مهم‌ترین نتایج اجرای این طرح است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند از برگزاری جلسه ارزیابی جایزه ملی دارایی‌های

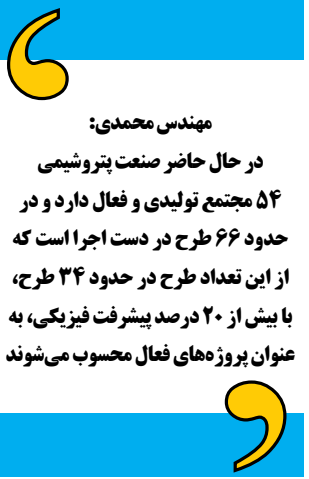
معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

توسعه صنعت پتروشیمی در فاز دوم ماهشهر ریل گذاری می‌شود



فت مهندس بهزاد محمدی در جریان سفر به منطقه ماهشهر ضمن جلسه با مسئولین سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، از طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی پتروکیمیای این سینا، پژوهش و فناوری پتروشیمی، طرح سلمان فارسی، کارون، شهید تندگویان، بوعلی سینا، پایانه‌ها و مخازن، اسکله مایعات، پتروشیمی بندر امام، مخازن و پروژه بید بلند ۲ و نیز از موقعیت محل توسعه‌هاب دوم منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر بازدید کرد.

مهندس بهزاد محمدی در جریان این سفر عملیاتی ضمن بازدید از طرح‌های در دست اجرای این منطقه، در جلسه هم اندیشی مدیران عامل مجتمع‌ها و طرح‌های مستقر در این منطقه، گفت: با توصیه و تاکید وزیر محترم نفت، به دنبال ایجاد و توسعه فاز دوم منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر هستیم. وی تصریح کرد: صنعت پتروشیمی یکی از اولویت‌های اول اقتصاد کلان کشور است، بخشی از این صنعت، که قدمتی قابل توجه دارد به عنوان قطب نخست در منطقه ماهشهر متمرکز شده است،وی افزود: در حال حاضر صنعت پتروشیمی ۵۴ مجتمع تولیدی و فعال دارد و در حدود ۶۶ طرح در دست اجرا است که



مهندس محمدی:

در حال حاضر صنعت پتروشیمی

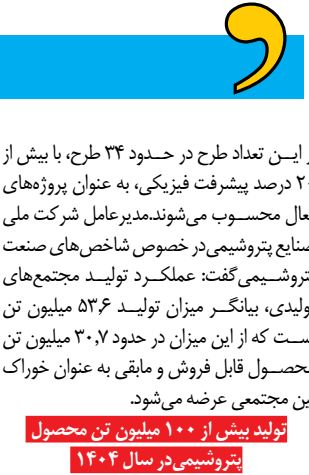
۵۴ مجتمع تولیدی و فعال دارد و در

حدود ۶۶ طرح در دست اجرا است که

از این تعداد طرح در حدود ۳۴ طرح،

با بیش از ۲۰ در صد پیشرفت فیزیکی، به

عنوان پروژه‌های فعال محسوب می‌شوند



از اینن تعداد طرح در حدود ۳۴ طرح، با بیش از ۲۰ درصد پیشرفت فیزیکی، به عنوان پروژه‌های فعال محسوب می‌شوند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص شاخص‌های صنعت پتروشیمی گفت: عملکرد تولید مجتمع‌های تولیدی، بیانگر میزان تولید ۵۳۶ میلیون تن است که از این میزان در حدود ۳۰۷ میلیون تن محصول قابل فروش و مابقی به عنوان خوراک بین مجتمعی عرضه می‌شود.

تولید بیش از ۱۰۰ میلیون تن محصول

پتروشیمی در سال ۱۴۰۴

مهندس محمدی ادامه داد: در نگاه بلند که تا سال ۱۴۰۰ ترسیم شده است، با فعال سازی و بهره‌برداری کامل از طرح‌های پتروشیمی مجموع تولید فعلی صنعت به ۷۵ میلیون تن در سال خواهد رسید و این امر نشان‌دهنده شیب رو به رشد صنعت است و حتی اگر تا پایان سال ۱۴۰۴ طرح جدیدی هم تعریف نشود و با تکمیل طرح‌های موجود، این رقم به بیش از ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید،وی با بیان اینکه، در سال جاری در حدود ۵۰ درصد از کل محصولات به تولید متانول و اوره و آمونیاک اختصاص یافته است، گفت: پیش‌بینی می‌شود این سهم تا ده سال آینده با وضعیت پروژه‌های در دست توسعه فعلی به ۷۰ درصد افزایش یابد، بنابراین جای دارد که به صورت جدی در زمینه تنوع در زنجیره تولید محصولات اقدام نماییم،وی تاکید کرد: تبدیل شاخه متانول به انواع الفین‌ها، با هدف ایجاد تنوع در محصولات، یکی از برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی‌است، که شرکت پژوهش و

فت صنعت پتروشیمی یکی از مهم‌ترین منابع ارزآوری در کشور است که از ابتدای سال تانکون و طبق دستورالعمل‌های ارزی بانک مرکزی موظف به برگرداندن ارز خود به چرخه اقتصادی کشور شدند.
آمارها حاکی از آن است که این صنعت در سال گذشته ۱۷۰۱ میلیارد دلار برای کشور درآمدزایی داشته است.

در حال حاضر صنعت پتروشیمی ۵۴ مجتمع تولیدی و فعال دارد و در حدود ۶۶ طرح در دست اجرا است که از این تعداد در حدود ۳۴ طرح، با بیش از ۲۰ درصد پیشرفت فیزیکی، به عنوان پروژه‌های فعال محسوب می‌شوند. عملکرد تولید

فناوری پتروشیمی در این بحث به صورت جدی، فعال‌تر از گذشته اقدام خواهد کرد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در خصوص نقش صنعت پتروشیمی و سهم آن در ارز آوری، خاطرنشان کرد: از نظر درآمدزایی، عملکرد صنعت پتروشیمی در سال ۹۶ نشان می‌دهد ۱۲ میلیارد دلار از محل صادرات محصولات ارز وارد کشور شده است و این در حالی است که سهم داد و ستد این صنعت در بازار بورس در حدود ۵ میلیارد دلار بوده است، در مجموع می‌توان گفت سهم درآمد زایی صنعت پتروشیمی در سال گذشته ۱۷۰۱ میلیارد دلار بوده است، که امید

است در این مسیر به اهداف پیش بینی شده در بخش تولید و فروش محصولات پتروشیمی در سال جاری نیز دست یابیم،رئیس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ادامه در مورد سهم مجتمع‌های تولید ماهشهر در مجموع کل تولید صنعت پتروشیمی گفت: ماهشهر از تولید کل صنعت پتروشیمی سهم ۳۸ درصدی را دارد، و باید تلاش کرد راندامان تولید در این منطقه را از ۷۸ درصد فعلی به درصد متناسب تری افزایش داد،وی تاکید کرد: منطقه ماهشهر به دلیل نوع خوراکی که از صنایع بالادست و مناطق نفت خیز دریافت می‌کند، از نظر تنوع تولید بسیار فعال و غنی است و این امر نشان دهنده کاهش ریسک پذیری و افزایش انعطاف‌پذیری است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص برنامه توسعه فاز دوم منطقه پتروشیمی ماهشهر، گفت: با تاکید و توصیه وزیر محترم نفت در خصوص توسعه صنعت پتروشیمی، به دنبال توسعه این صنعت در ماهشهر با دو هدف ریل گذاری مسیر توسعه و نیز حمایت و پشتیبانی از آن هستیم. اما این منطقه به دلیل نزدیکی به دریا، از نظر استحصال زمین با مشکلاتی همراه است و تلاش داریم که منطقه ای را به عنوان فاز دوم توسعه پتروشیمی در ماهشهر تعریف کنیم و تعداد قابل توجهی صنایع میان دستی و پایین دستی را در این منطقه با هدف افزایش تولید و تکمیل زنجیره ارزش محصولات ایجاد نماییم،به گفته بهزاد محمدی، در حال حاضر میزان سرمایه گذاری مورد نیاز و همچنین تعداد واحدهای پتروشیمی، به صورت دقیق مشخص نشده است و این برنامه در حال جمع بندی و ارائه طرح‌های نهایی در آینده نزدیک است.

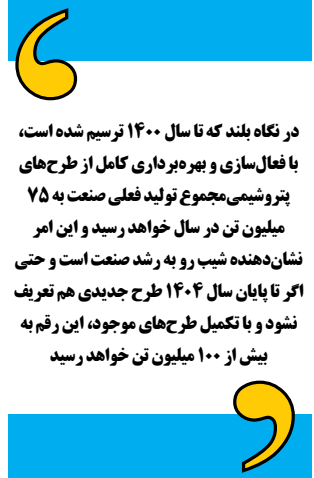
نژوم بازنگری قوانین و دستور العمل‌های HSE

رئیس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص موانع و مشکلات پیش روی مسیر توسعه ماهشهر در فاز دوم، اظهار کرد: در توسعه فاز دوم منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر، مسائل زیست محیطی و همچنین استحصال زمین با مشکلاتی همراه است، از سوی دیگر موضوع تامین خوراک و راه‌های دسترسی به آن از الزامات مهم این

و ۲۰ واحد خدماتی در این منطقه در حال فعالیت هستند.مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با بیان این‌که در این منطقه ۲۸ طرح در حال ساخت است، گفت: یک واحد بالادستی، ۱۰ واحد میان‌دستی و ۱۱ واحد پایین‌دستی و ۶ طرح سبک و خدماتی به ارزش ۱۵ میلیارد دلار و بیش از ۲۰ هزار میلیارد ریال، طرح‌های در حال ساخت هستند که می‌توانند ۳۷۰۰ شغل مستقیم ایجاد کنند.

۲۰ طرح آماده معرفی به سرمایه‌گذاران

وی با اشاره به این‌که ۲۰ طرح در قالب فرصت‌های امکان‌سنجی شده، آماده معرفی به سرمایه‌گذاران در حوزه پایین‌دستی پتروشیمی تعریف شده است، اظهار کرد: کل مبلغ سرمایه مورد نیاز این طرح‌ها بیش از ۵ هزار و ۷۰۰ میلیارد ریال و بیش از ۸۰ میلیون دلار برآورد می‌شود، ضمن این‌که میزان اشتغال‌زایی در زمان بهره‌برداری بیش از ۹۰۰ نفر خواهد بود. شهیدی‌نیا اشتغال کنونی در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر را ۳۰ هزار نفر عنوان و اظهار کرد: با تکمیل طرح‌ها و پروژه‌های در دست ساخت و طرح‌های توسعه‌ای صنایع بالادستی و میانی



در نگاه بلند که تا سال ۱۴۰۰ ترسیم شده است، با فعال‌سازی و بهره‌برداری کامل از طرح‌های پتروشیمی مجموع تولید فعلی صنعت به ۷۵ میلیون تن در سال خواهد رسید و این امر نشان‌دهنده شیب رو به رشد صنعت است و حتی اگر تا پایان سال ۱۴۰۴ طرح جدیدی هم تعریف نشود و با تکمیل طرح‌های موجود، این رقم به بیش از ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید

و اجرای طرح‌های امکان‌سنجی شده صنایع پایین‌دستی بیش از ۶ هزار شغل جدید به صورت مستقیم در منطقه ایجاد می‌شود.مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، تنوع محصول در این منطقه را بسیار بالاتر از منطقه عسلویه دانست و گفت: ظرفیت تولید منطقه حدود ۲۶ میلیون تن در سال است،وی با اشاره به اختصاص بیش از ۷۸۰ میلیارد ریال به حوزه مسئولیت‌های اجتماعی در سال‌های ۸۲ تا ۹۰ از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی گفت: پس از خصوصی سازی شرکت‌ها، بیش از ۵۸۰ میلیارد ریال پروژه‌های مسئولیت اجتماعی از طریق مصوبه‌های شورای اهربردی پتروشیمی‌ها تا پایان سال ۹۶ در منطقه انجام شده است.شهیدی‌نیا ادامه داد: پارسال براساس برنامه فرامنده منطقه در شورای اهربردی سازمان تصویب شد که ۱۸۰۰ میلیارد ریال در طول یک برنامه چهار ساله از سال ۹۷ صرف طرح‌های عمرانی در حوزه بهداری و بهداشت، تربیت بدنی، آموزش و پرورش، زیربنایی و امنیتی شود.مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با اشاره به ساخت حدود ۱۶۸ هکتار فضای سبز و حراکاری در خوریات به مساحت بیش از ۳۴۴ هکتار (بیش از ۷ میلیون اصله نهال) از سوی این سازمان در منطقه اظهار کرد: نظارت بر نحوه اصولی مدیریت پسماندها و پساب‌های صنعتی و پایش فاکتورهای زیست‌محیطی با نصب ۳۴۴ آنالایزر برخط (آنالین) بر منابع نشر از جمله دیگر فعالیت‌های زیست‌محیطی انجام شده از سوی سازمان است.

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت

بررسی استراتژی توسعه صنعت پتروشیمی در ایران

صنعت پتروشیمی به عنوان حلقه اتصال انرژی‌های پایه و محصولات نهایی یکی از کلیدهای اصلی توسعه صنعتی است و هر یک از کشورها به اقتضای خود و به کمک یک یا چند مورد از مزیت‌های صنعت پتروشیمی نظیر تامین مالی، تامین خوراک، بازار مصرفی و تکنولوژی، به دنبال توسعه صنعت پتروشیمی، تولید

جواد قیصریان فرد
رئیس تحقیق و توسعه
پتروشیمی ارام

استات، بوتیل استات، اکریلیک اسید و محصولات شیمیایی خاص نظیر EPDM، اتوکسیلات‌ها، پلی استال تقسیم بندی می‌شوند. نگاهی به وضعیت ۴۰ سال گذشته صنعت پتروشیمی نشان می‌دهد که این صنعت ابتدا در اختیار ایالات متحده، اروپای غربی و ژاپن بوده است که به مرور زمان با کاهش سهم شدید تولید اروپا و ژاپن از جمع تولیدکنندگان انبوه در بازار صنعت پتروشیمی، در طی ۱۰ سال گذشته ایالات متحده، چین و خاورمیانه سکان داران اصلی صنعت پتروشیمی بوده‌اند. بر اساس گزارش موسسه cefic ارزش فروش محصولات شیمیایی و پلیمری صنعت پتروشیمی در جهان در سال ۲۰۱۷، ۳۳۴۰ میلیارد یورو بوده که نسبت به سال ۲۰۱۶، رشدی معادل ۴۶ درصدی داشته است که مواد پایه، میانی و شیمیایی خاص به ترتیب حدود ۸۴ و ۱۳ درصد از سهم فروش جهانی را به خود اختصاص داده‌اند. که از این میان کشور چین که از حیث منابع نفت و گاز متعارف در حد رقابت با کشوری نظیر ایران نیست با تولید محصولات پتروشیمی به ارزش ۱۳۳۱ میلیارد یورو به تنهایی ۴۰ درصد از کل ارزش مواد شیمیایی و پلیمری دنیا را از آن خود نموده است و کل سهم فروش منطقه شمال آمریکا (کانادا، مکزیک و ایالات متحده) و اتحادیه اروپا به ترتیب با ۵۲۸ میلیارد و ۵۰۷ میلیارد یورو بر روی هم ۳۰ درصد می‌باشد. بر اساس همین گزارش، کشورهای چین، ایالات متحده و آلمان رتبه اول تا سوم شاخص ارزش فروش محصولات شیمیایی و پلیمری در دنیا در اختیار دارند و جایگاه چهارم تا دهم به ترتیب در اختیار کشورهای ژاپن، کره جنوبی، هند، فرانسه، تایوان، برزیل و ایتالیا قرار دارد. این در حالیست ارزش کل فروش محصولات تولیدی در سال ۹۶ در کشور حدود ۱۷ میلیارد دلار بوده است. مقایسه این عدد با کشورهای برتر و سهم ۵ دهم درصد از بازار جهانی این حوزه حاکی از فاصله قابل توجه کشور با وضعیت مطلوب می‌باشد. یکی از دلایل پایین بودن ارزش فروش محصولات پتروشیمی کشور، ارزش پایین هر تن کالای تولیدی است.

آمارها نشان می‌دهد طی سال‌های ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۵ و با وجود تفاوت قیمت زیاد بین خوراک‌های گازی و نفتی در صنعت پتروشیمی، بعضی بازیگران این صنعت توانستند از طریق نوآوری در تولید محصولات، افزایش نرخ بهره برداری از واحدها و به کار گیری مدل های جدید کسب و کار جایگاه خود را بخوبی ارتقا دهند. پیش بینی می‌شود بعد از سال ۲۰۲۰، پتانسیل‌های سرمایه گذاری بر اساس خوراک ارزان در صنعت پتروشیمی کاهش یابد. بر واضح است که صنایع پتروشیمی خاورمیانه از جمله ایران، دیگر قادر نخواهند بود به تنهایی به مزیت دسترسی به خوراک ارزان قیمت خود تکیه بزنند و می‌بایست هر چه سریع‌تر راه‌های جدیدی برای حفظ توان رقابتی خود پیدا نمایند. منطقه خاورمیانه بخصوص عربستان که در حال حاضر بیشترین دسترسی به خوراک ارزان صنعت پتروشیمی را دارد، متوجه این خطر شده‌اند و سرمایه گذاری را بیشتر به سمت ادغام واحدهای پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی و افزایش تولید واحدهایی با خوراک مایع و یا خوراک ترکیبی سوق داده‌اند.
استراتژی توسعه صنعت پتروشیمی کشور در سال‌های گذشته با توجه به وجود منابع فراوان و متنوع هیدروکربوری مبتنی بر نگرش فشار منابع و در راستای تولید محصولات پایه (Commodity) متان و اتان محور با هدف صادرات به بازارهای دنیا و به صورت تدافعی و عمودی بوده است. ظرفیت تولید سالانه بیش از ۳۰ میلیون تن محصولات پایه ای اوره، متانل، آمونیاک، اتیلن و پلی اتیلن در کشور گویای این واقعیت است که توسعه صنعت پتروشیمی در کشور بصورت غیرمتوازن و بیشتر درلایه اول زنجیره ارزش و بدون توجه به کشش بازار بوده است. نگاهی به گزارش کیفیت و کمیت محصولات صادراتی نشان می‌دهد در سال ۹۶صنعت پتروشیمی کشورمان ۵۳/۶ میلیون تن محصول تولید داشته که از این میزان ۲۷/۴میلیون تن محصول معادل ۱۲ میلیارد دلار پتروشیمی صادرات و ۸/۳ میلیون تن محصول پتروشیمی به ارزش ۵ میلیارد دلار در بازار داخلی فروش داشته است که بخش بسیار قابل توجهی از این صادرات به محصولات پایه اختصاص دارد. اما این صادرات در نگاه سیستمی منجر به ایجاد ارزش واقعی نشده است چرا که در کنار صادرات محصولات پایه، سالانه هزینه ارزی زیادی صرف واردات محصولات میان دستی و پایین دستی شیمیایی و پلیمری مورد نیاز کشور می‌شود. به عنوان نمونه در سال ۲۰۱۵ بر اساس آمار رصدخانه پیچیدگی اقتصاد(OPE) ۵/۴ میلیارد دلار معادل ۱۲٪ کل واردات، صرف هزینه واردات محصولاتی نظیر تایر، پلی استال‌ها، پلیمرهای اتیلنی، پلیمرهای استایرنی، پلیمرهای آکریلیک، پلیمرهای پروپیلنی، مواد معطر، چربی‌ها و الکل‌های صنعتی، آفت کش‌ها، رنگ، چسب و مواد شوینده به کشور شده است. این آمار نشان می‌دهد کشور ایران در کنار صادرات مواد پایه پتروشیمی واردکننده مواد Specialty و محصولات صنایع پایین دستی است به این معنا که کشور ایران نفت و گاز را به مواد شیمیایی ساده ای تبدیل می‌کند و سود حاصل از فروش آن را به واردات کالاهایی اختصاص می‌دهد که از همان مواد پایه تشکیل شده‌اما بسیار گران قیمت تر هستند. با توجه به پیش بینی مکنزی رشد مبنی بر کاهش رشد بازار پتروشیمی از ۳/۶ در دهه گذشته به ۲ تا ۳ درصد تا سال ۲۰۳۰ به دلیل بلوغ بازار و کاهش نیاز به مواد شیمیایی، به اعتقاد نگارنده ایده آل‌ترین مسیر برای توسعه صنعت پتروشیمی در کشورمان رویکرد تحلیل گرانه است که می‌بایست به شکل دقیق تری رفتارهای رقبا تولید کننده هر سه لایه محصولات پتروشیمی در سطح منطقه و جهانی مورد تحلیل قرار بگیرد. جهت تحلیل نظام مند صنایع امروزی نیاز است که شبکه ای از فاکتورهای موثر مورد بررسی قرار گیرند تا بتوان محیط اطراف را به خوبی بررسی نمود. از این رو پیشنهاد می‌گردد: از یک سو با توجه به مزایای دسترسی به آلهای تولید دروازه ای بین آسیا و اروپا، ذخایر غنی انرژی و خوراک ارزان، کماکان با احداث و توسعه واحدهای مگا پروژه متان و اتان محور، سیاست افزایش تولید محصولات شیمیایی و پلیمری پایه با رویکرد صادرات در صنعت پتروشیمی در دستور کار قرار گیرد و با استفاده از فناوری‌های فرایندی جدید و کاهش هزینه تولید، ضمن حفظ اختلاف خود با رقبای منطقه ای و فرا منطقه ای به دنبال کسب جایگاه کلیدی در بازارهای دنیا به عنوان بازیگر اصلی تعیین قیمت این محصولات صنعت در دنیا باشد. از طرفی دیگر با توجه به رشد سریع تقاضای برای محصولات Specialty به علت گسترش صنایع مصرف کننده مختلفی نظیر اتومبیل، ساخت و ساز، الکترونیک، دریایی، لوازم آرایشی و غیره، پیش بینی رشد حدود ۲/۴ درصدی از سال ۲۰۱۵ ای تا ۲۰۲۰ از سوی مؤسسات معتبر و توسعه رقبای منطقه ای و بین المللی و نیز واردات ده‌ها محصول پتروشیمیایی مورد نیاز کشور همچون پلی استال، EPDM، آکریلونیتریل و غیره از خارج و می‌بایست با رویکرد ته‌اجمی و توسعه فکری هر چه سریعتر و دقیقتر به دنبال تولید محصولات متنوع شیمیایی و پلیمری خاص نظیر EPDM در راستای خودکفایی و رفع نیازهای کشور باشد. باید به این موضوع نیز توجه کرد توسعه هر چه بیشتر زنجیره ارزش نفت و گاز و تولید محصولاتی شیمیایی و پلیمری خاص با رویکردهای گذشته که برای تولید محصولات Commodity استفاده می‌شد، به دلیل رقابت شدید تولید کنندگان، محدودیت حجم بازار، فروش و بازاربایستی پیچیده و نیاز به فناوری بالا برای چنین محصولاتی امکان پذیر نیست. لذا ورود به این بازار نیازمند صرف هزینه و زمان می باشد و می بایست برنامه ریزی‌های بلند مدت برای آن در نظر گرفته شود چرا که قرار است در مسیری گام برداریم که دیگر کشورها مدت هاست جلوتر از ما به حرکت افتاده‌اند. این مهم نیاز به خودباوری و عنایت ویژه وزارت نفت و همکاری سایر نهادهای دولتی و تعامل هوشمندانه پژوهشگاه‌ها و شرکت‌های دانش بنیان با صاحبان فناوری چنین فرایندهایی دارد تا با تمرکز بر این موضوع، در کنار درآمدزایی از خام فروشی از سایر صنایع پایین دستی نیز درآمدزایی قابل توجهی را به وجود بیاورند.

مباحث و گفتمان

اهمیت طالقانی؛

انشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی

موازی کاری‌ها جلوگیری می‌شود، هم در زمان و هزینه و ... صرفه‌جویی خواهد شد و در نتیجه بهره‌وری کار افزایش می‌یابد.

■ این کار را کلید زده‌اید؟

به‌زودی آغاز می‌شود. در وهله نخست، میزان دارایی‌های هر آزمایشگاه مشخص می‌شود و بعد توان تکنیسین‌ها و ساعات خالی دستگاه‌ها و دیگر جزئیات کاری هر آزمایشگاه. در مرحله دوم، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت استانداردهای آزمایشگاهی را اعلام می‌کند و مراکز آزمایشگاهی که مایل باشند در طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت همکاری داشته باشند، برای فعالیت در قالب استانداردهای تعیین شده از سوی وزارت نفت باید توان خود را ارتقا دهند. بنابراین هدف این است که در چهار سال آینده، آزمایشگاه‌های بالادستی، هم دارای گواهی باشند و هم به یکدیگر خدمات ارائه دهند. تکمیل و تجهیز آزمایشگاه‌های دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی طرف قرارداد با نفت در همین قراردادهای فناوری هم از دیگر دستاوردهای همکاری صنعت و دانشگاه در ۹ میدان بوده است. افزون بر این، ما از دانشگاه‌ها به انحای مختلف حمایت می‌کنیم. به‌طور مثال به‌تازگی آزمایشگاه میکروسکوپی دانشگاه شهید بهشتی با حمایت نفت به مدرن‌ترین دستگاه‌های میکروسکوپی تجهیز شده است.

■ درباره اثرگذاری این همکاری‌های مشترک بر سطح علمی دانشگاه‌ها توضیح دادید؛ این همکاری‌ها در بهبود فضای کاری، ایجاد نشاط و شادابی بین دانشجویان و افزایش انگیزه‌های آنان هم موثر بوده است؟

این هدف را از طریق برگزاری



پلیمر در میدان سرورش اشاره کردم، اینها رویدادهایی است که در سایه همین تعامل پژوهشی شرکت ملی نفت ایران با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی در حال انجام است. ضمن این‌که در جریان اجرای همین قراردادهای میدان‌محور، مصمم به ایجاد شبکه آزمایشگاهی در کشور شده‌ایم. در سطح دانشگاه‌ها و حتی شرکت‌های خصوصی، آزمایشگاه‌هایی در حوزه بالادستی صنعت نفت فعالیت می‌کنند که بعضا از فعالیت‌های مشابه آزمایشگاه‌های دیگر در زمینه فعالیت‌شان بی‌برند. این کمبود اطلاعات سبب می‌شود مقدار زیادی دارایی فیزیکی و ثروت بی‌استفاده بماند؛ در صورتی که اگر شناخت کافی نسبت به دانشته‌های آزمایشگاهی کشور در بخش بالادست داشته باشیم، هم از

۲۰۱۸ برگشت؟

از مهم‌ترین عوامل برهم‌زننده تعادل بازار نفت افزایش غیرقانونی تولید نفت کشورهای عضو JMMC بوده است که در اجلاس ۱۷۵ تلاش داشتند برای برقراری تعادل بازار نفت همه کشورهای عضو بیابیه همکاری را رد گیر کاهش تولید کنند. به همین دلیل بود که کاظم‌پور اردبیلی، نماینده ایران در هیئت عامل اوپک در گفت‌وگویی پیش از اجلاس مذکور بر این‌ موضوع تأکید کرد که هر کس بازار نفت را به هم ریخته باید خودش هم آن را دوباره متوازن کند.

۹- در شرایط به‌وجود آمده و برآورد نادرست دبیرخانه اوپک از مقدار عرضه و تقاضای نفت در سه ماه سوم و چهارم سال ۲۰۱۸ و افزایش تولید نفت اعضای اوپک و روسیه از ماه مه، قیمت نفت به شدت تحت تأثیر قرار گرفت و با کاهش همراه شد. خوب است بدانید از ابتدای اجرای توافق اوپک و متعهدان غیر عضو اوپک (ژانویه ۲۰۱۷) تا پایان ماه سپتامبر ۲۰۱۸ (۲۱ ماه) میانگین ماهانه قیمت سبید نفتی اوپک حدود ۲۵ دلار برای هر بشکه افزایش داشت و از ۵۲ دلار به ۷۷ دلار به ازای هر بشکه رسید، در حالی که از هفته اول ماه اکتبر تا هفته پایانی ماه نوامبر ۲۰۱۸ (کمتر از دو ماه) قیمت سبید نفتی اوپک با ۱۸ دلار کاهش از حداکثر ۸۳ دلار برای هر بشکه به ۶۵ دلار به ازای هر بشکه کاهش یافت. این بدان معناست که حدود ۷۲ درصد از رشد قیمتی حاصل از توافق که در ۲۱ ماه به دست آمده بود در مدت کمتر از دو ماه از دست رفت. البته نباید فراموش کرد که افزایش تولید نفت آمریکا در مدت مذکور به دلیل افزایش قیمت‌های نفت نیز به‌تدریج سبب شد تقاضا برای نفت خام اوپک و در نتیجه سهم بازار اوپک کاهش یابد. از آن بدتر آن‌که سطح ذخیره‌سازی‌های نفت OECD از متوسط پنج ساله بالاتر رفته و پیش‌بینی‌ها نشان داد که اگر اوپک با همین فرمان تا پایان سال ۲۰۱۹ ادامه دهد حجم ذخیره‌سازی‌های

خوبی بین مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های دانش‌بنیان و فعالان استارت‌آپ‌ها شکل گرفته است و با توجه به تغییر پارادیم‌های پژوهشی دنیا، تأکید داریم که خود را با این تغییر پارادیم منطبق کنیم.

■ قراردادهای اکتشاف‌محور در چه مرحله‌ای قرار دارند؟

بسته نخست هر پنج قرارداد در مراحل پایانی است و احتمالاً تا پایان سال، فاز اول که با هدف تولید نقشه راه در دستور کار دانشگاه‌ها قرار دارد نهایی می‌شود. تجربه قراردادهای میدان‌محور در این قراردادها به کمک‌مان آمد و کار با سرعت بیشتری پی گرفته شد. دانشگاه‌ها نیز همکاری بسیار خوبی داشته‌اند و بی‌شک خروجی‌های نهایی این قراردادها به بهبود فرایندهای اکتشافی در کشور کمک می‌کند. آنچه به عنوان نقشه راه هر یک از پنج قرارداد اکتشاف‌محور اعلام شود، برنامه کاری این قراردادها را در سال آینده مشخص می‌کند.

■ و آیا فکر می‌کنید امضای قراردادهای پژوهشی دیگری هم در این سطح در پیش باشد؟

بله. فکر می‌کنم سومین گام ما در قراردادهای پژوهشی کلان در بخش بالادست صنعت نفت، امضای قراردادهایی با مراکز تحقیقاتی با محوریت بهینه‌سازی واحدهای بهره‌برداری نفت باشد که این برنامه در دستور کار یک سال آینده پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران قرار دارد.

گفتگو:هانیه موجد

خوبی بین مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های دانش‌بنیان و فعالان استارت‌آپ‌ها شکل گرفته است و با توجه به تغییر پارادیم‌های پژوهشی دنیا، تأکید داریم که خود را با این تغییر پارادیم منطبق کنیم.

■ قراردادهای اکتشاف‌محور در چه مرحله‌ای قرار دارند؟

بسته نخست هر پنج قرارداد در مراحل پایانی است و احتمالاً تا پایان سال، فاز اول که با هدف تولید نقشه راه در دستور کار دانشگاه‌ها قرار دارد نهایی می‌شود. تجربه قراردادهای میدان‌محور در این قراردادها به کمک‌مان آمد و کار با سرعت بیشتری پی گرفته شد. دانشگاه‌ها نیز همکاری بسیار خوبی داشته‌اند و بی‌شک خروجی‌های نهایی این قراردادها به بهبود فرایندهای اکتشافی در کشور کمک می‌کند. آنچه به عنوان نقشه راه هر یک از پنج قرارداد اکتشاف‌محور اعلام شود، برنامه کاری این قراردادها را در سال آینده مشخص می‌کند.

■ و آیا فکر می‌کنید امضای قراردادهای پژوهشی دیگری هم در این سطح در پیش باشد؟

بله. فکر می‌کنم سومین گام ما در قراردادهای پژوهشی کلان در بخش بالادست صنعت نفت، امضای قراردادهایی با مراکز تحقیقاتی با محوریت بهینه‌سازی واحدهای بهره‌برداری نفت باشد که این برنامه در دستور کار یک سال آینده پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران قرار دارد.

گفتگو:هانیه موجد

هرگونه گزارش یا پیشنهادی از سوی این دو کمیته قابل پذیرش نیست.»کشورهای اوپک و داوطلب غیراوپک در چنین شرایطی پای به نشست ۱۷۵ گذاشتند.

۱۱-۱۵ کشور عضو اوپک در شرایطی که قیمت نفت در مدت ۳ ماه حدود ۳۰ دلار با کاهش همراه شده بود پا به نشست ۱۷۵ اوپک گذاشتند. موضع ایران اما از همان ابتدا مشخص بود: «تا زمانی که ایران در تحریم قرار دارد در هیچ توافقی شرکت نمی‌کند» ایران که از ابتدا با توافق کاهش تولید همراه بوده و از آن حمایت کرده است در نشست نوامبر به شدت با کاهش تولید خود مخالفت کرد. بسیاری اما تلاش کردند ایران را وارد این توافق کنند. چند مورد از آن تلاش‌ها را برای نخستین بار اینجا می‌گوییم. از جمله، برای تطمیع ایران پیشنهاد داده شد مرجع کاهش تولید نفت ایران برخلاف دیگر اعضای اوپک ماه اکتبر ۲۰۱۸ نباشد و میانگین ماه آوریل تا مه مینا قرار گیرد. یا گفته بودند مبنای کاهش تولید نفت ایران به جای ماه اکتبر بالاترین رقم تولید پس از بیابیه همکاری کشورهای عضو و غیرعضو اوپک در نظر گرفته خواهد شود، یا خواسته بودند که ایران به‌طور نامدین در توافق کاهش تولید مشارکت کند یا با حالت جدی‌تر و برای این که ایران را تحت فشار بیشتر قرار دهند، عنوان کردند شرایط ایران و روسیه در مقوله تحریم برابر است. بنابراین اگر ایران معاف شود روسیه هم در توافق مشارکت نمی‌کند. این‌د در حالی بود که وزیر انرژی روسیه از چنین فشاری بی‌خبر بود و صبح فردای نشست بی‌نتیجه اوپک در دیدار دوجانبه با وزیر نفت ایران، این موضوع را تأیید نکرد. همه این‌ها اما یک نتیجه داشت «ن بست».

۱۲-ترفند عربستان و امارات برای مشارکت ایران در کاهش توافق تولید در نشست روز نخست بی‌نتیجه ماند تا بدین ترتیب نشست‌ی که از سوی وزیر نفت سخت عنوان شد به روز دوم کشیده شود و از دو

یادداشت

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، چشم‌انتظار راهکار منتقدان دولت

اکنون زمان آن فرا رسیده تا منتقدانی که با کارشکنی‌های مختلف سبب فرصت‌سوزی و اجرایی نشدن قراردادهای جدید نفتی و جذب سرمایه‌های خارجی شدند، به وعده‌ها و شعارهای خود عمل کنند.
زمان طلایی اجرای قراردادهای نفتی که پس از امضای برجام و در سال‌های ۱۳۹۴ و ۱۳۹۵ بود به علت کارشکنی‌ها و سنگ‌اندازی‌های داخلی که ریشه در فشارهای سیاسی و جناحی داشت، به آسانی از دست رفت. پس از برجام، بخش‌های مختلف اقتصادی کشور و از جمله صنعت نفت مورد توجه شرکت‌های معتبر خارجی قرار گرفت. در آن زمان هیئت‌های نمایندگی شرکت‌های خارجی در مذاکرات اعلام کردند افزون بر سرمایه‌گذاری مالی، حاضر به انتقال فناوری‌های جدید و پیشرفته به ایران نیز هستند، اما منتقدان در پس بازی‌های سیاسی و جناحی، به جای توجه به منافع ملی تلاش کردند در مقابل امضای قراردادهای جدید با شرکت‌های معتبر خارجی کارشکنی و سنگ‌اندازی کنند.نتیجه این کارشکنی‌ها به این مسئله ختم شد که هیئت‌های اقتصادی خارجی، رفتاری محتاطانه از خود نشان دادند و از تسریع در مذاکرات با دولت خودداری کردند. آنها نگران بودند که سرمایه‌گذاری‌های‌شان گرفتار بازی‌های سیاسی و جناحی منتقدان شود و به سرانجام نرسد.ر بیست‌ویکمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز ایران که اردیبهشت ۱۳۹۵ برگزار شد، مدیران شرکت‌های خارجی حاضر در نمایشگاه درباره سرمایه‌گذاری در ایران گفتند چشم‌انداز مثبت و خوبی وجود دارد، اما اخباری که از ایران می‌رسد و تهدیدها و فشارهای مخالفان سیاسی دولت، نگران‌کننده است، بنابراین ترجیح می‌دهند منتظر باشند تا ببینند چه اتفاقاتی خواهد افتاد.ضرب‌المثلی میان اقتصاددانان و فعالان اقتصادی است با این مضمون که «پول، ترسو است». در واقع شرکت‌ها و بنگاه‌های اقتصادی در جایی سرمایه‌گذاری می‌کنند که تهدیدی متوجه آنها نباشد، به همین دلیل با مشاهده کارشکنی‌های دلوایسان، به‌تدریج کنار کشیدند.

ترامپ ادامه‌دهنده راه دلوایسان

کارشکنی منتقدان و دلوایسان تا روی کار آمدن دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا در بهمن ۱۳۹۵ ادامه یافت.روی کار آمدن ترامپ با توجه به تهدیداتش علیه ایران و برجام، خیال منتقدان را راحت کرد، ترامپ که وعده داده بود برجام را پاره می‌کند، از زمان استقرارش در کاخ سفید از هیچ تلاشی برای کارشکنی در مسیر اجرای برجام خودداری نکرد تا این‌که در اردیبهشت امسال آمریکا را از این توافق خارج کرد.در واقع، ترامپ مسیر دلوایسان داخلی در جلوگیری از بهره‌برداری ملت ایران از منافع برجام را ادامه داد و زحمت آنها برای سنگ‌اندازی در جذب سرمایه خارجی در حوزه‌های نفتی را کم کرد.

توتال، بهانه‌ای برای هجمه به دولت

تجربه نشان داده زمانی که شرکت‌های خارجی سرمایه‌گذاری سنگینی در یک کشور انجام دهند برای حفظ منافع خود تلاش می‌کنند تا مانع اعمال فشار و تحریرهای خارجی شوند.پس از امضای توافق برجام، دولتمردان که بر این تجربه واقف بودند، تلاش کردند با مذاکره با شرکت‌های بین‌المللی، افزون بر جذب سرمایه و فناوری پیشرفته، سدی نیز در مقابل فشارهای احتمالی آمریکا ایجاد کنند. به این ترتیب مذاکرات فشرده‌ای با شرکت‌های بین‌المللی در بخش‌های مختلف انجام شد که بسیاری از آنها تا مرز عقد قرارداد نیز پیش رفت.از جمله مهم‌ترین و پرحاشیه‌ترین قراردادهای پس از برجام، قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بود که پس از کارشکنی‌های گسترده داخلی در تیرماه ۱۳۹۶ با کنسرسیومی بین‌المللی به رهبری توتال فرانسه به ارزش حدود ۵ میلیارد دلار به‌امضا رسید. در صورتی که قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به جای تیرماه ۱۳۹۶ در سال‌های ۱۳۹۴ یا ۱۳۹۵ و پیش از روی کار آمدن ترامپ به‌امضا می‌رسید، براساس برآوردها تا ۲/۵ میلیارد دلار ازسوی این شرکت در ایران سرمایه‌گذاری می‌شد که زمینه گرہ زدن منافع این شرکت فرانسوی با حفظ برجام را فراهم می‌کرد. اما، اکنون توتال حدود ۴۵ میلیون دلار در ایران سرمایه‌گذاری کرده است که رقم قابل توجهی به شمار نمی‌رود. در صورت کارشکنی نکردن منتقدان و امضای به موقع قرارداد توسعه فاز ۱۱ توسط توتال، میزان پیشرفت پروژه به ۴۰ تا ۵۰ درصد و حجم سرمایه‌گذاری این شرکت به حدود ۲٫۵ میلیارد دلار می‌رسید که حاضر نبود به راحتی از آن دست بکشد.بیژن زنگنه، وزیر نفت در تیرماه‌امسال در این‌باره گفت: اگر در کار وزارت نفت تأخیر نینداخته بودند و پنج قرارداد دیگر همانند توتال امضا شده بود و همچنین صادرات نفت کشور ۴ میلیون بشکه در روز بود، دیگر آمریکا نمی‌توانست نفت ایران را تحریم کند.بدین ترتیب دلوایسان، زمان طلایی بهره‌برداری از دستاوردهای برجام را با کارشکنی‌های خود بر باد دادند و زمینه فشارهای بیشتر آمریکا علیه ایران را فراهم کردند. منتقدان که در زمان مذاکرات مربوط به قراردادهای جدید نفتی و همچنین پس از امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به گونه‌ای به آن می‌پرداختند که گویا شرکت‌های معتبر داخلی آماده اجرای این قراردادها هستند، اما وزارت نفت از امضای قرارداد با آنها خودداری می‌کند، اکنون وقت معرفی شرکت‌های معتبر از سوی آنها رسیده است.حال که توتال ناچار به کناره‌گیری از پارس جنوبی شده و نظر نهایی شرکت ملی نفت چین (CNPC) برای توسعه این میدان اعلام نشده، فرصت مناسبی است که شرکت‌های معتبر داخلی خواستار توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی (توسعه عادی و وارد کردن فناوری پیشرفته ساخت سکوهای تقویت فشار) توسط این دلوایسان همیشه منتقد، به مردم معرفی شوند.البته گزینه‌های مورد نظر علاوه بر دارا بودن منابع مالی چند میلیارد دلاری باید فناوری‌های جدید داشته باشند تا بتوانند منافع ملی حداکثری را تأمین کنند. توانایی‌های شرکت‌های داخلی که در سال‌های اخیر موفقیت‌های خوبی را به دست آورده‌اند و فازهای متعدد پارس جنوبی را توسعه داده‌اند قابل انکار نیست، اما توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با دیگر فازهای پارس جنوبی تفاوت دارد.برای توسعه فاز ۱۱ باید سکوی ۲۰ هزار تنی تقویت فشار در آن پارس جنوبی که نیاز به فناوری‌های پیشرفته‌ای دارد که در کشور نیست، همچنین باید سرمایه‌گذاری چند میلیارد دلاری در آن انجام شود که در شرایط کنونی اقتصاد به راحتی این ارقام قابل تحقق نیست. اکنون نه تنها خبری از شرکت‌های معتبر داخلی برای اجرای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با فناوری‌های جدید نیست، بلکه طبق تجربه‌های گذشته، تلاش دلوایسان با استفاده از فشارهای سیاسی، فشار به دولت برای امضای قرارداد با شرکت‌های خاصی است که پیامد آن پس از چند سال وقت‌کشی و هدر دادن سرمایه‌های ملی، تحقق نیافتن اهداف مورد نظر بوده است.

باید اقتصاد کشور را با اقتصاد دنیا درگیر کنیم

در این زمینه، سید مهدی حسینی، تحلیلگر ارشد حوزه انرژی، با بیان این‌که تحریم فقط این نیست که تسلیم یک سیاست و کشور شویم، گفت: می‌توانیم ارزش‌های خودمان را حفظ کنیم، یکی از راه‌های مبارزه با تحریم این است که اقتصادهای دنیا را با اقتصاد کشور خودمان درگیر کنیم. اگر امروز می‌توانند کشور ما را تحریم کنند به این دلیل است که ارتباط بین‌المللی ما قوی نیست و کشورهای زیادی از تحریم علیه ایران متأثر نمی‌شوند.وی با اشاره به این‌که‌امریکا به هشت مشتری نفت ایران برای ادامه واردات نفت از ایران معافیت داد، تصریح کرد: اگر به جای این هشت کشور ۵۰ کشور تحت تأثیر نفت ایران بودند، آیا باز هم آمریکا می‌توانست ایران را تحریم کند؟ این کارشناس ارشد حوزه انرژی با تأکید بر این‌که باید اقتصاد کشور را بین‌المللی کنیم، افزود: در بند ۱۲ تا ۱۴ اقتصاد مقاومتی که به بخش انرژی مربوط است ذکر شده که اقتصاد ما باید یک اقتصاد برون‌گرا و درون‌زا باشد. ما در بخش انرژی به همکاری بین‌المللی نیاز داریم. آنچه در متن اقتصاد مقاومتی ذکر شده عاقلانه بود و ما باید با دنیا تعامل داشته باشیم.حسینی در ادامه با بیان این‌که برخی شعار می‌دهند برای حفظ ارزش‌ها نباید به سرمایه‌گذار خارجی اجازه دهیم در کشور سرمایه‌گذاری کند، گفت: این در حالی است که سرمایه‌گذاری یک علم است. در علم اقتصاد زمانی گفته می‌شود یک کشور عملکرد خوبی داشته که توانسته باشد سرمایه خارجی جذب کند. اگر در کشور به جای ثروت فقر به وجود آید، ما از شعار خودمان که حفظ ارزش‌هاست به‌درستی دفاع نکرده‌ایم.وی با تأکید بر این‌که اثرگذاری در جامعه بین‌الملل فقط داشتن توان دفاعی نیست، عنوان کرد: زمانی می‌توانیم اثرگذار باشیم که اقتصاد دنیا را با اقتصاد خودمان درگیر کنیم، ما باید خود را در زمینه‌های مختلف انرژی، راه، تجاری و... به کشورهای همسایه متصل کنیم.این تحلیلگر ارشد حوزه انرژی با اشاره به میزان تولید نفت ایران گفت: اگر به جای ۳٫۵ میلیون بشکه ۵ میلیون بشکه تولید می‌کردیم اثرگذاری ما در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بیشتر بود و نمی‌توانستند ما را تحریم کنند.حسینی با تأکید بر این‌که در جذب سرمایه‌گذاری خارجی باید فرصت‌ها را مغتنم بشماریم، تصریح کرد: اگر چنین فرصتی از دست برود معلوم نیست باز هم به دست آید یا خیر؟ برای جذب سرمایه در حوزه انرژی یک فضای رقابتی وجود دارد و نفت ایران به صدها میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد تا جایگاه خود را در جهان پیدا کند، اما این سرمایه در کشور وجود ندارد. با توجه به این‌که حوزه انرژی ریسک‌پذیر هم است همه دنیا سرمایه خارجی استفاده می‌کنند.به گفته وی، همه دنیا سعی در جذب سرمایه‌های خارجی دارند، اما در کشور ما عده‌ای بر این باورند که این اقدام حرام است، در حالی که اگر این کار را انجام می‌دادیم شاید تحریم نمی‌شدیم.

منبع: ایرنا

ارائه خدمات تخصصی و بیمارستانی سیار در زمان بروز حوادث در منطقه جنوب کشور



بیمارستان سیار با حضور تیم تخصصی بصورت مستقیم در حوادث، منجر به افزایش کیفی خدمات و کاهش عوارض انتقال مصدومین به سطوح بالاتر خواهد شد. معرفی MOBIL HOSPITAL و راه اندازی بیمارستان سیار ۳۰ تختخوابی در مناطق عملیاتی جنوب کشور از جمله مهمترین برنامه‌های این حوزه براساس کارشناسی‌های انجام شده، بیمارستان سیار ترابری متناسب با شرایط صنعت نفت جهت بکارگیری در مراکز عملیاتی مورد بررسی قرارگرفت.

نفت جلسه مدیریت بحران و پدافند غیرعامل با محوریت ارائه گزارش عملکرد و اقدامات صورت گرفته در این حوزه به منظور مدیریت خدمات بیمارستانی در زمان بروز حوادث در صنعت نفت برگزار شد. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، این نشست با حضور مدیرعامل سازمان و اعضای کمیته مدیریت بحران و پدافند غیر عامل برگزار شد؛ دکتر پیمان فریدنیا دبیر کمیته پدافند

نجات جان کارگر حادثه دیده در بیمارستان توحید جم

پسر جوان ۲۱ ساله ای که به علت سقوط از ارتفاع و فرو رفتن مقتول آهنی به داخل بدن در ۲ ناحیه دچار حادثه شده بود، پس از انتقال به اورژانس بیمارستان توحید جم، تحت عمل جراحی قرار گرفت و پس از بهبودی کامل از بیمارستان مرخص شد. دکتر علیرضا شیرزادی، متخصص جراح عمومی بیمارستان توحید جم در این رابطه گفت: این کارگر به علت فرو رفتن مقتول در ۲ قسمت صورت و همچنین شکم، دچار سانحه شدید شده بود، که نیاز به عمل جراحی و خروج مقتول و ترمیم بافت ها و اعضا صدمه دیده را داشت که این عمل به خوبی در اتاق عمل بیمارستان توحید جم انجام شد.

ستاد مدیریت بحران و پدافند غیر عامل سازمان در سالروز زلزله بم مانور تخلیه اضطراری برگزار کرد



مانور تخلیه اضطراری در ساختمان شماره ۲ سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با حضور شهردار ناحیه یک منطقه شش مهندس مقصودی برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی بهداشت درمان صنعت نفت، با مشارکت ستاد بحران شهرداری تهران، ایستگاه شماره ۱۸ آتش نشانی منطقه ۶ اورژانس تهران و بیمارستان مرکزی فوق تخصصی صنعت نفت تهران و گروه دوام مانور تخلیه اضطراری با سناریو آتش سوزی در ساختمان شماره ۲ سازمان برگزار شد. این مانور با مشارکت حدود ۱۲۰ نفر از همکاران ستادی و عملیات تخلیه مصدومین با استفاده از ماشینهای آتش نشانی از طبقه پنجم ساختمان با موفقیت انجام شد. دکتر پیمان فریدنیا، رئیس واحد HSE و پدافند غیر عامل، مدیریت بحران سازمان تشکر از تمامی همکاران ستادی، مدیریت سلامت، منابع انسانی، امور مالی و واحدهای حراست، روابط عمومی، بسیج سازمان، خدمات و تاسیسات، گفت: با افزایش سطح آموزش و آگاهی عمومی کارکنان و انجام تمرین‌های منظم می‌توانیم سطح آمادگی پاسخ در شرایط اضطراری را افزایش و احتمال آسیب پذیری در بلایا را کاهش دهیم.

وی افزود: انجام منظم مانورها که معمولاً با مشارکت و تعامل واحدهای نیروی انتظامی راهور، آتش نشانی منطقه، سازمان حراست و اورژانس و بیمارستان برگزار می‌شود می‌تواند در افزایش آمادگی هر چه بیشتر سازمان‌ها مؤثر و باعث بهبود نقاط ضعف باشد.

رئیس واحد HSE و پدافند غیر عامل خاطر نشان کرد: از جمله موارد مهم اینگونه مانورها آنالیز و بررسی نقاط قوت و ضعف می‌باشد که با شناسایی و مداخله منطقی باعث افزایش سطح کیفی مانور می‌گردد.

هادی پور، دبیر ستاد مدیریت بحران شهرداری منطقه شش ضمن تشکر از آمادگی برگزاری مانور، تعامل این مدیریت را با سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اعلام کرد.

وی در پاسخ به سؤال خبرنگار ما در خصوص نقاط ضعف مانور گفت: باید مسیر دسترسی آتش نشانان به این ساختمان را به گونه‌ای طراحی می‌شد که زمان رسیدن به محل حادثه کمتر این باشد.

افزایش سهمیه پرستاران نمونه کشوری سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

عمل می‌آید وی خاطر نشان کرد: پرستاری از جمله حرفه‌های بسیار مهم و اثر گذار در حوزه درمان هست و اهتمام به کسب رضایتمندی این قشر از جمله موارد مهم مدیریت سلامت سازمان هست. سرافرازیان در پایان ضمن تشکر از خدمات ارزشمند پرستاران سازمان افزود خوشبختانه طی این سالها پرستاران سازمان در سطح کشور خوش درخشیده‌اند.

سرپرست برنامه ریزی، نظارت و ارزیابی تخصصی سازمان با اشاره به برگزاری مراسم تقدیر از پرستاران نمونه کشوری در ایام ولادت حضرت زینب (س) بیان داشت: هرساله به منظور تجلیل از حرفه پرستاری در ایام ولادت حضرت زینب (س) مراسمی از سوی معاونت پرستاری وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی برگزار می‌گردد و از پرستاران نمونه کشوری با حضور مقام عالی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی تقدیر به

معاونت پرستاری وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، برای اولین بار سهمیه پرستار نمونه کشوری در سطح سازمان به دو نفر افزایش یافت. وی افزود: با توجه به اهمیت پرستاری خانواده در ارتقاء سلامت کارکنان صنعت نفت یک سهمیه به این حوزه تعلق گرفت که بیشتر از مراکز غیر بیمارستانی سازمان انتخاب می‌گردد و یک سهمیه به پرستاران بالینی که از مراکز بیمارستانی انتخاب می‌شود.

آیین تودیع و معارفه روسای پیشین و جدید بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان

اثنی عشری اظهار داشت: امروز خرسندم که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت همچنان پرباست و در جهت ارتقا سطح سلامت خانواده بزرگ صنعت نفت قدم بر می‌دارد. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان به برنامه‌های راهبردی سازمان اشاره کرد و گفت: رویکرد ما پیشگیرانه و سلامت محور است و با اجرای برنامه‌های مرتبط با آن نقش مهمی در بروز بیماری‌ها و کاهش هزینه‌ها خواهد داشت. وی افزود: طرح‌های غربالگری و تشخیص بیماری‌های مزمن، معاینات دوره‌ای، تشخیص به موقع بیماری‌های قلبی و عروقی و پیشگیری از این معضل در بین کارکنان و پیشگیری از بیماری‌های دهان و دندان از مقوله‌های مهمی است که بطور جدی در بهداشت و درمان اصفهان انجام خواهد شد. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان همچنین با اشاره به افتتاح دی کلینیک هزار جریب در آینده نزدیک و اولویت این مرکز در افزایش رضایتمندی کارکنان و بازنشستگان نیز گفت: نبود ساختار مناسب و مراکز غیراستاندارد برای همکاران ما نیز مشکلات زیادی ایجاد کرده که امیدواریم با حضور در مرکز تازه تأسیس زمینه برای رضایتمندی این عزیزان نیز بیش از پیش فراهم شود. به گفته دکتر امامی ارتقا نرم افزار سخن، تشکیل کمیته سلامت و بحران و تاکید بر سلامت کار و بهداشت حرفه‌ای از برنامه‌های در دست اقدام این مرکز است. در پایان مراسم با اهدای لوح تقدیر از زحمات چند ساله دکتر عباس اثنی عشری قدردانی و حکم انتصاب به دکتر نومه‌ر امامی تقدیم شد. گفتنی است در حاشیه این مراسم نشست صمیمی مدیرعامل سازمان با مدیران ارشد صنعت نفت اصفهان برگزار شد و مدیران به بیان مشکلات و نظرات خود پرداختند.



کلینیک هزار جریب برنامه ریزی خواهد شد تا بتوانیم از امکانات و فضای موجود این ساختمان نیز به خوبی استفاده کنیم. مدیرعامل سازمان در پایان سخنانش گفت: امیدوارم با همکاری، تعامل و بهره مندی از مشارکت، تجارب و دانش مدیران ارشد صنعت نفت در منطقه و همکاران در راستای تحقق اهداف متعالی سازمانی، گام‌های ارزشمند ماندگاری برداشته شود.

در ادامه مراسم دکتر اثنی عشری، رئیس پیشین بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان نیز برای دکتر امامی در تصدی جدید آرزوی موفقیت و از زحمات تمام همکاران منطقه قدردانی و تشکر کردند. دکتر نومه‌ر امامی، رئیس جدید بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان با آرزوی توفیق روزافزون برای دکتر

یک جنگ تمام عیار اقتصادی هستیم که بهداشت و درمان یکی از حوزه‌های مهم و استراتژیک آن است که باید با تلاش دست اندرکاران با موفقیت از این شرایط بگذریم و بهترین خدمات را به مردم ارائه دهیم. مدیرعامل سازمان با تاکید بر اهمیت منطقه اصفهان اذعان داشت: اصفهان از مناطق بسیار مهم سازمان است و بخش عمده کارکنان در جنوب کشور بعد از بازنستگی اصفهان و شاهین شهر را برای سکونت انتخاب می‌کنند که بالطبع باید بتوانیم به نحو احسن پاسخگو نیازشان باشیم. وی گفت: انشالله با راه اندازی دی کلینیک هزار جریب خدمات در خور کارکنان و بازنشستگان این منطقه ارائه خواهد شد. دکتر سمیع افزود: در آینده نزدیک برای بحث برونسپاری بخش‌هایی از دی

نفت مراسم تودیع و معارفه دکتر عباس اثنی عشری، رئیس سابق بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان و دکتر نومه‌ر امامی، رئیس جدید این منطقه با حضور مدیرعامل سازمان برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت؛ مراسم تودیع دکتر عباس اثنی عشری و معارفه دکتر نومه‌ر امامی روز چهارشنبه ۵ دی ماه با حضور دکتر سمیع، مدیرعامل سازمان، مدیران ارشد صنعت نفت اصفهان، قائم پناه، مدیر منابع انسانی، مهندس سمیع، مدیر مهندسی و ساختمان، دکتر امینی، رئیس بازرسی و رسیدگی به شکایات، اولیایی، رئیس روابط عمومی، روسا و کارکنان بهداشت و درمان منطقه در اصفهان برگزار شد. دکتر سمیع ضمن تسلیت به مناسبت رحلت آیت الله شاهرودی، رئیس تشخیص مصلحت نظام ایشان را شخصیت برجسته‌ای خواند و به خدمات ارزنده آیت الله شاهرودی اشاره کرد.

مدیرعامل سازمان ضمن تقدیر از سال‌ها تلاش صادقانه دکتر اثنی عشری و آرزوی موفقیت برای دکتر امامی اظهار داشت: انشالله از این پس مدیریت جدید در ادامه فعالیت مدیریت پیشین تمام تلاش خود را برای به ثمر رساندن اهداف سازمان انجام می‌دهد. وی به فرمایشات مقام معظم رهبری در خصوص بکارگیری بانوان در مناصب مدیریتی و همچنین تاکید ریاست جمهوری و وزیر نفت مبنی بر بحث جوان گرایی و حضور فعال بانوان در دستگاه‌های دولتی اشاره کرد و گفت: با در نظر گرفتن سابقه درخشان دکتر امامی ایشان را شایسته این سمت دانستیم و امیدوارم با انتصاب ایشان شاهد گام‌های مؤثر در جهت پیشبرد اهداف سازمان باشیم. دکتر سمیع در ادامه بیان داشت: شرایط کنونی کشور خاص است. در حال حاضر در



Iran Petrol Production, Storage Satisfactory: Zangeneh

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh expressed satisfaction at the current state of petrol production and storage in Iran. According to ICANA, the official said Iran would no longer need to import the strategic item, saying the Rouhani administration was considering various mechanisms to curb the unbridled consumption of petrol in the country. He also stated that the administration had so far made no decisions as to ration petrol consumption in the country. The official also



touched on the imminent inauguration of phase 3 of the Bandar Abbas Gas Condensate Refinery (also known as the Persian Gulf Star Refinery), saying the plant's nameplate capacity was 36 ml/d of petrol but it could supply more if needed. Once the third phase of the plant came online, Iran's petrol production capacity would reach 100 ml/d, he added. "This amount of output would be enough for one year," Mr. Zangeneh said underlining the growing number of motor vehicles in the country.

NISOC Preparing 8 Production Maintenance/Enhancement Packages



The National Iranian South Oil Company (NISOC) is preparing to finalize 8 oil production maintenance and enhancement packages by the end of the current calendar year to March 20 2019, the company's CEO said. This would include holding licensing rounds for the projects entailed in the packages. According to the company, Ahmad Mohammadi told a specialized meeting concerning the packages for

bolstering and maintaining production at 28 oil reservoirs operated by the company, that NISOC was serious in finalizing at least 8 of the packages by the end of the year. He also expected that production from 28 reservoirs of the company would increase by the end of the year. The National Iranian Oil Company (NIOC), with emphasis on accelerating the completion of packages and holding licensing rounds in

the form of EPC/EPD contracts, with the purpose of increasing employment and dynamism of the labor and goods market in the country, particularly in Khuzestan Province, has tasked NISOC with finalizing eight packages by the end of this calendar year and choosing contractors for them so that at least 14 macro projects would begin during the first half of the next year, he said.

Iran Gasoline Output up 67% Y/Y

Iranian refineries are now supplying 67 percent more gasoline compared to the previous calendar year, which begins on March 21, a deputy petroleum minister says.

According to the National Iranian Oil Refining and Distribution Company (NIORDC), Alireza Sadiqabadi, the CEO of NIORDC and deputy petroleum minister, said that Iran's gasoline production capacity had increased by 67 percent compared to the previous Iranian calendar year. He said production would cross 105 million liters per day by the end of the year to March, once the third phase of the Bandar Abbas Gas Condensate Refinery (also known as the Persian Gulf Star Refinery) came



on-stream by March 2019. Around this time last year, Iranian refineries could produce 63 ml/d which grew

24% when the first phase of the refinery came online and reached 78 ml/d back in December 2017. He

said in the first half of the current calendar year, production of gasoline stood at an average of 95 to 97 ml/d, adding plans were devised for boosting the strategic item's production capacity even more to realize a major leap by the end of the week. The official stated that once production reached 105 ml/d, besides supplying the domestic need for gasoline. Sadiqabadi further said that phase three of the refinery was launched by relying on domestic forces without the presence of foreign companies. He added that the National Development Fund of Iran (NDFI) would be tapped for funding phase 4 of the refinery with a €260 million loan from the fund.

South Pars Output Satisfactory in Q1

Pars Oil and Gas Company (POGC) announced that the planned output of South Pars gas field in the first quarter of the current calendar year, which began on March 21, was fully realized.

According to the company, Alireza Ebadi, the director of production control and operations at POGC, said the instructed production of gas from the joint offshore oil field in the first quarter of the

year was realized. He said on average, 585 mcm/d of rich gas was being produced from the field by Iran which shares the field with Qatar in Persian Gulf waters. The official also predicted that gas

production from the field would reach 600 mcm/d this calendar year given that a number of South Pars phase development projects would come on-stream by March 2019.

NIDC Performs Deepest Wellbore Casing Operation

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has successfully carried out the deepest casing operation at an offshore wellbore in the Persian Gulf. NIDC experts, all Iranian, managed to implement the operation with 53 and 58-pound pipes, said Borzou Torabi Raki, head of the piping and wellbore casing administration

of NIDC. He said the operation was conducted in recent days at the depth of 4100 meters by a drilling rig which belonged to North Drilling Company at Well No. 20 in Forouzan Oil Zone. The official said state-of-the-art equipment like FILL UP TOOLS and FMS POWER TONG was used for the purposes of the operation.

He said pipe-laying operation was one of the main activities of drilling wells in oil and gas industry, and included casing, lining processes and finishing operations. He said NIDC could now carry out similar operations for pipes varying in diameter from 8 to 20 inches in onshore and offshore wellbores.



Zangeneh Sends Christmas Greetings to Christian Staff

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh sent a congratulatory message to the Christians all over the world and the Christian staff of the Iranian oil industry on the birth anniversary of Jesus Christ (PBUH) and beginning of the year 2019.

In his message, Mr. Zangeneh paid tribute to Prophet Jesus (PBUH) as the prophet of peace and friendship. He also expressed hope to witness growing welfare, empathy and peace for all people around the world in the new Christian year.

SP. Refinery IV Launches Disused Turbines

Iranian experts at the fourth onshore refinery of the supergiant South Pars gas field managed to renovate and run the plant's turbo-compressors without interrupting production. Mehdi Alipour, an official with the refinery, said the experts at the facility were able to launch the compressors without recourse to foreign aid, adding preparation of 25 MW SGT 600 compressors of 105-106 units were long used for their parts, but the project to renovate them began in 2016. He said the compressors were tested for constant operation so that production of the facility would continue uninterrupted.

Phase 13 Refinery Ready to Sweeten 56 mcm/d Gas

The onshore refining facility of South Pars Phase 13 is now prepared to be fed by all the gas produced at the offshore phase in the Persian Gulf.

Operator of SP 13 project Payam Motamed said that the refinery's full gas sweetening capacity was operational as its 4th and last train had come online. He said the train had the capacity of processing 6 mcm/d of rich gas for injection to the national gas distribution network. Other trains of the refinery could process 14 mcm/d of gas, he added. Motamed further said that the refinery was currently being fed by the gas recovered from phase 6 to 8 of the supergiant gas field which is shared by Iran and Qatar. Phase 13 is being developed for production of 56 mcm/d of rich gas, 75,000 b/d of gas condensates, 400 tons/day of sulfur and 1.05 million tons per year of liquefied petroleum gas (LPG) and a million tons per year of ethane.

No Oil-for-Food Plan with Europe: Iran

Iranian Foreign Ministry Spokesman Bahram Ghasemi denied any oil-for-food financial mechanism between Iran and Europe. Addressing reporters on Monday, he said once the two sides implement their financial mechanism, a wide range of goods could be traded between them including food stuff and crude oil. He said the program entails, among other things, crude oil and, once operational, would include bartering goods, therefore, "I do not confirm the rumored oil-for-food mechanism between Iran and Europe." Ghasemi said Europe had longstanding cooperation with Iran and well-informed about advantages of working Iran with.

RIPI Joins Refinery Project in Qeshm

The Research Institute of Petroleum Industry (RIPI) has signed an agreement with a private company to join a refinery project in Qeshm Free Trade Zone. The deal is aimed at cooperating in investing, designing, constructing and commissioning an oil refinery in Qeshm Free Trade Zone. The agreement was signed on Saturday based on which RIPI will offer technical support to Hengam Refinery. RIPI enjoys in-depth technical savvy for designing process and commissioning oil refineries.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی:

علت عمده بیکاری فارغ التحصیلان نداشتن مهارت‌های شغلی است



نفت مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی دلیل اصلی بیکاری فارغ التحصیلان دانشگاهی را نه به خاطر فقدان شغل، بلکه در بسیاری زمینه‌ها نبود مهارت لازم عنوان کرد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، «ابوالفضل کیانی بختیاری» در همایش معرفی دوره‌های آموزشی آمادگی استخدام با هدف ارتقای مهارت دانش آموختگان دانشگاهی در محل سازمان مدیریت صنعتی افزود: در صورت وجود مهارت‌های عمومی و تخصصی در بین فارغ التحصیلان دانشگاهی شرایط برای استخدام آنان تسهیل می‌گردد.

وی درخصوص اهمیت مهارت‌ورزی برای فارغ التحصیلان دانشگاه اظهار داشت: علاوه بر آموزش‌های کلاسیک و آکادمیک، آموزش‌های حرفه‌ای و همچنین توسعه توانمندی‌ها و مهارت‌ها نیز مورد نیاز

است، چرا که ۷۰ درصد آموزش‌ها از طریق کسب تجربه در محیط کار فراهم می‌شود. کیانی بختیاری در ادامه به اسناد بالا دستی اشاره کرد و گفت: موضوع اشتغال و اشتغالزایی برای جوانان در «سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی»، «سند کلی نظام در بخش اشتغال»، «سیاست‌های کلی علم و فناوری»، «برنامه ششم توسعه» و «برنامه‌های وزیر صنعت، معدن و تجارت در خصوص توسعه اشتغال» دیده شده است.

به گفته مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، مطابق برنامه ششم توسعه نرخ بیکاری تا سال ۱۴۰۰ باید به کمتر از ۸٫۶ درصد کاهش یابد، این در حالی است که نرخ بیکاری جوانان ۱۵ تا ۲۴ ساله هم اینک ۲۷٫۲ درصد است.

وی بیان داشت: مطابق شاخص بین المللی «NNET»، ۳۶ درصد از جوانان

۱۵ تا ۲۵ ساله ایرانی به دنبال کسب مهارت نیستند و قید هرگونه کار، تحصیل یا مهارت‌آموزی را زده‌اند.

کیانی بختیاری اظهار داشت: بر اساس پیش‌بینی‌های بانک مرکزی و پایگاه‌های بین‌المللی، نرخ بیکاری در کشور با روند ۱۲ درصدی تا سال ۲۰۲۰ ادامه خواهد داشت و در این میان نرخ بیکاری جوانان به طور متوسط ۲۸ درصد است.

وی یادآور شد: ۷۵ درصد بیکاران را فارغ التحصیلان دانشگاهی تشکیل می‌دهند و سالیانه یکصد هزار نفر تحصیل کرده دانشگاهی وارد بازار کار می‌شوند.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی خاطرنشان کرد: ۱۴ برابر شدن جمعیت دانش‌جویان در کشور نسبت به سالهای قبل از انقلاب و بالا رفتن سطح توقعات و همچنین توجه به رشد کمی در نظام آموزش عالی و توجه کمتر به رشد مهارت و خلاقیت

تسهیل‌گری در ورود به بازار کار، دلیل اصلی بیکاری دانش‌آموختگان دانشگاهی است. وی تأکید کرد: ایجاد اشتغال برای جوانان فارغ‌التحصیل دانشگاهی یکی از مهم‌ترین چالش‌های دولت است که برای رفع آن استفاده از ابزار فنی و حرفه‌ای در اشتغال عمومی ضروری است.

در این همایش، معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی ضمن تشریح نحوه طراحی و اجرای دوره‌های آمادگی استخدام گفت: امروز اگر شاهدیم نرخ بیکاری دانش‌آموختگان دانشگاهی بالا است، یک دلیل آن به کسب نشدن مهارت‌های لازم در دوران تحصیل برای جذب در بازار کار برمی‌گردد.

«رامین ناجی زاده» اظهار داشت: تیمی از اعضای هیأت علمی سازمان مدیریت صنعتی با هدف رفع این مشکل، دوره‌های آموزشی آمادگی استخدام را طراحی کرد و به این منظور ۱۸ مدل شایستگی را در سطح جهان



مورد بررسی قرار داد.

وی خاطر نشان کرد: ۲۲ مدیر بخش خصوصی موفق و از فارغ التحصیلان سازمان مدیریت صنعتی به این منظور دعوت شدند تا در نهایت توانستیم مدل جامعی را طراحی کنیم.

ناجی زاده خاطرنشان کرد: دوره‌های یاد شده از دی ماه جاری آغاز خواهد شد و امروز معرفی اجزای مدل و مزایای آن را در دستور کار داریم.

وی مهارت محوری، برداشته شدن برچسب مدرک تحصیلی، تعیین زمینه کاری با توجه به کاراکتر شخصیتی فرد، کسب مهارت در حوزه‌های پر تقاضای بازار، انجام کار آموزی تحت نظر مربی، صدور گواهی صلاحیت حرفه‌ای، تسهیل در استخدام و استفاده از وام بانکی را از جمله مزایای این دوره آموزشی عنوان کرد.



در این همایش همچنین رئیس دانا از شرکت مگفا و خانم حاتمی از شرکت ایران تلنت و اخوان از بانک مهر ایران در خصوص نحوه همکاری شرکت‌های متبوع خود با برگزاری دوره‌های آمادگی استخدام، به سخنرانی پرداختند.

این گزارش حاکی است، مطابق تقاهم نامه ای بین سازمان مدیریت صنعتی و بانک قرض الحسنه مهر ایران تسهیلات چهار میلیون تومانی و پنج میلیون تومانی با کارمزد چهار درصدی برای دانش‌آموختگان این دوره در نظر گرفته شده است که در همه ۵۲۸ شعبه این بانک قابل دریافت است.

برپایه این گزارش، مخاطبان اصلی این دوره صرف نظر از رشته و مدرک تحصیلی همه دانش‌آموختگان دانشگاهی هستند که تمایل به اشتغال در رشته‌های وابسته به مدیریت دارند.

تفاهم برای همکاری‌های همه جانبه میان سازمان مدیریت صنعتی و معاونت پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری



نفت در جلسه دیدار مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و هیأت همراه از معاونت پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، طرفین برای همکاری‌های همه جانبه اعلام آمادگی کردند.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، اظهار داشت: سازمان مدیریت صنعتی در آموری که کمتر مورد توجه بوده‌اند و نیاز به دانش و توانمندی‌های مدیریتی دارند، نقش بازوی حاکمیت را ایفا می‌نماید.

کیانی بختیاری ضمن برشمردن اقداماتی که سازمان مدیریت صنعتی درخصوص فرهنگ سازی و ادبیات سازی درباره انقلاب صنعتی چهارم صورت داده است گفت: سازمان در این زمینه انتشار ۲۲ عنوان کتاب معتبر را هدفگذاری نموده و ضمن بهره بردن از امکانات انتشارات و برگزاری کنفرانس‌های مختلف، می‌تواند بعنوان دبیرخانه مطالعات انقلاب صنعتی چهارم در کشورای نقش نماید.

وی افزود: با حوزه معاونت علمی-فناوری ریاست جمهوری در خصوص ۳۷۰۰ شرکت دانش بنیان تفاهم نمودیم که دوره‌های مدیریت اجرایی شرکت‌های دانش بنیان را به طور مشترک برگزار نماییم، همچنین با انجمن مدیریت فناوری و نوآوری به طور مشترک دوره‌های مدیریت اجرایی

فناوری و نوآوری را برگزار می‌کنیم. کیانی بختیاری با اشاره به تشکیل هسته مرکزی CRS با همکاری ۱۹ دستگاه اجرایی کشور در سازمان مدیریت صنعتی اظهار داشت: علاوه بر انتشار نشریه در حوزه CSR و طراحی دوره MBA در این خصوص، آمادگی داریم در این خصوص با معاونت پژوهش و فناوری وزارت علوم همکاری نماییم.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، گفت: در بحث مدیریت انرژی با دانشگاه «کلگری» کانادا همکاری را

آغاز کرده‌ایم و همچنین برای دوره‌های آموزش آنلاین با دانشگاه «سایمون فریزر» کانادا و برای دوره‌های مدیریت کسب و کار طی ۱۸ سال اخیر با دانشگاه‌های معتبر فرانسه مثل «نیس»، «گرنوبل» و «بورگو» به طور مستمر همکاری داریم. وی ضمن اشاره به ظرفیت‌های «خانه مدیران سازمان مدیریت صنعتی» گفت: در خانه مدیران سازمان با ۶۰۰۰ عضو موضوعات روز فناوری‌های نوین را مطرح کرده‌ایم که با استقبال مواجه شده است. وی

مختلف معرفی می‌شوند. در این جلسه مسعود برومند معاون پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، ضمن بیان سوابق همکاری با سازمان مدیریت صنعتی اظهار داشت: ۴۳ پارک علم و فناوری و مراکز رشد و نوآوری ذیل وزارت علوم، تحقیقات و فناوری در حال فعالیت هستند.

وی افزود: در خصوص مدیریت این پارک‌ها و مراکز رشد و همچنین تدوین دوره‌های آموزش کاربردی و تخصصی برای آنها می‌توانیم با سازمان مدیریت صنعتی همکاری نماییم. بویژه در زمینه طراحی و برگزاری دوره‌های مهارت ورزی برای مدیران شرکت‌های دانش بنیان بمنظور توسعه توانمندی آنها و همچنین پرورش مدیر برای سطوح مختلف مدیریت در مراکز علم و فناوری.

مسعود برومند ابزار امیدواری نمود که وزارت علوم و تحقیقات بتواند درخصوص بحث‌های نوآوری، توسعه فناوری، و تجاری سازی فناوری از تجارب ۵۵ ساله سازمان مدیریت صنعتی بهره مند گردد.

معاونت پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، تأکید کرد: درخصوص دوره‌های مهارتی و همچنین در حوزه پژوهش می‌توانیم با سازمان مدیریت صنعتی همکاری نماییم.

وی ارتقا توانمندی‌های مدیریتی؛ کیفیت: مدیریت اجرایی و مدیریت پروژه را از جمله موضوعات مورد نظر معاونت متبوعش برای همکاری با سازمان مدیریت صنعتی عنوان نمود.

تک خبر

انتشار ماهنامه تخصصی تدبیر با موضوع تأمین انرژی با نوآوری



به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، شماره جدید ماهنامه تخصصی تدبیر با موضوع محوری «تأمین انرژی با نوآوری» منتشر شد. بنا به این گزارش، در سرمقاله این شماره ضمن تعریف شاخص جهانی نوآوری، بر ضرورت سرمایه‌گذاری مداوم در راهکارهای نوآورانه در بخش انرژی، برای حفظ رشد اقتصادی

در جهان، تأکید شده است. در بخشی از سرمقاله می‌خوانیم: نوآوری‌های فناوریانه و برخی موضوعات نوین در بحث انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر، موجب شده است تا هزینه‌های انرژی به طور محسوسی کاهش یابد. علاوه بر این، بسیاری از اقتصادها به تغییر منابع انرژی، به‌عنوان راهی برای دستیابی به استقلال انرژی از منابع خارجی نگاه می‌کنند که می‌تواند اشتغال و توسعه اقتصادی را نیز تحریک نماید. برآوردهای اخیر، نشان می‌دهد که ورود جهان به مبحث انرژی پاک به‌عنوان یک اقتصاد سبز، می‌تواند افزایشی بالغ بر ۴۰ میلیون شغل را منجر شود. در سرمقاله با تصریح بر لزوم تغییرات در هنجارها و فرهنگ‌های اجتماعی عنوان شده است: با وجودی که نوآوری نقشی مهم در رفع چالش‌های هر دو سمت معادله تولید و مصرف انرژی بازی می‌نماید، با این حال، نوآوری‌های فناوریانه به ندرت می‌تواند به تنهایی یک راهکار مؤثر باشد و تغییرات در هنجارها و فرهنگ‌های اجتماعی، همراه با نوآوری در فرآیندهای سازمانی نیز می‌بایست به آن ضمیمه گردد. از دیگر عناوین این شماره می‌توان به کاربرد «بلاکچین» در توسعه سیستماتیک زنجیره تأمین، «سیستم مدیریت انرژی و موانع استقرار آن» و «چالش‌های موفقیت استارت‌آپ‌ها در ایران» اشاره کرد.

علاوه بر این در ماهنامه تدبیر به موضوعاتی همچون، «روند سرمایه‌گذاری در حوزه فین تک»، «فرهنگ در تعالی سازمانی» و «پایداری سیستم» نیز پرداخته شده است.

رسید ماهیانه ۲۰۰ میلیون لیتر فرآورده در تاسیسات انتهایی مشهد مقدس

رییس تاسیسات انتهایی مشهد مقدس از رسید ۲۰۰ میلیون لیتر انواع فرآورده در هر ماه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال شرق؛ حسینعلی مودنی گفت: تاسیسات انتهایی مشهد مقدس برای تامین سوخت کلان شهر مشهد مقدس در کنار استان خراسان‌های خراسان رضوی و شمالی و بخشی از خراسان جنوبی، فرودگاه شهیدهاشمی‌نژاد و نیروگاه مشهد، در هر ماه حدود ۲۰۰ میلیون لیتر انواع فرآورده را رسید می‌نماید.حسینعلی مودنی تصریح کرد: میانگین رسید فرآورده سال‌های گذشته این تاسیسات حدود دومیلیارد و ۷۵۰میلیون لیتر در سال بوده و در شش ماهه گذشته نیز حدود ۷۰۰ میلیون لیتر فرآورده رسید کرده است.

راه‌اندازی سیستم san در منطقه خلیج فارس

سیستم san در مرکز منطقه خلیج فارس راه‌اندازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه خلیج فارس ، مسئول IT منطقه خلیج فارس گفت : با توجه به رشد روز افزون اطلاعات و لزوم نگهداری از آنها ، امروزه فرایندذخیره سازی و مدیریت توسعه آنها به یکی از ارکان اصلی برنامه ریزی فناوری اطلاعات تبدیل شده است.محمود عرب نژاد با بیان اینکه توسعه فرآیند شبکه بندی بروی سیستم‌های ذخیره سازی تاثیر بسیار دارد افزود : یکی از روشهای متداول دسترسی به سیستم ذخیره سازی DATA SENTER سیستم SAN می‌باشد.مسئول IT اظهار داشت : با انتقال ماشین‌های مجازی مهم و حیاتی منطقه خلیج فارس به SAN احتمال DOWN TIME بسیار پایین آمده و می‌توان با سرکشی به موقع و روزانه ، نگهداری مناسب و انتخاب راهکارهای مبتنی بر کلاسترینگ این احتمال را به صفر نزدیک نمود.

ارائه نزدیک به یک هزار و ۶۰۰ نفر ساعت آموزش به کارکنان منطقه جنوب شرق

برای کارکنان منطقه جنوب شرق در آذر ماه ۵ دوره‌آموزشی و ۱۵۶۸ نفر ساعت، دوره‌آموزشی برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه جنوب شرق، حسین خالقی‌نژاد، کارشناس آموزش منطقه با اشاره به برگزاری ۵ دوره‌آموزشی طی آذرماه، به عنوانین دوره‌ها اشاره کرد و اظهار داشت: فن اداره جلسات ۲۵۶ نفر ساعت، بهره‌برداری مخازن ۴۴۰ نفر ساعت، امنیت در شبکه‌های اجتماعی و دستگاه‌های هوشمند ۱۴۰ نفر ساعت، فرهنگ‌سازی امنیتی ۱۲۸ نفر ساعت و سیستم فرماندهی حوادث ۲۲۴ نفر ساعت از جمله این دوره‌های آموزشی بود که جمع کل این دوره‌ها در داخل منطقه طی آذر ماه ۱۹۹۲ نفر ساعت است و جمع این دوره‌ها در خارج از منطقه به میزان ۳۷۶ نفر ساعت برگزار شد که مجموع آن ۱۵۶۸ نفر ساعت است.

برگزاری مانور دسترسی به نقاط صعب العبور مسیر خط رازان-شازند

مانور دسترسی به نقاط صعب العبور مسیر خط رازان-شازند در گردنه ظهیر آباد برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران – منطقه مرکزی، رئیس واحد HSE این منطقه، هدف از انجام مانور را بالا بردن سطح آمادگی کارکنان و ایجاد هماهنگی در برقراری ارتباط و زمان‌سنجی لازم جهت حضور در محل و همچنین آماده بودن ماشین آلات و تجهیزات جهت استفاده در شرایط اضطراری، در نقاط صعب العبور برشمرد و گفت: این مانور برای اولین‌بار در مسیر خط‌های صعب‌العبور گردنه ظهیر آباد در شرایط بد آب و هوایی و برقی برگزار شد.رئیس واحد HSE منطقه مرکزی همچنین تصریح کرد: علاوه بر برگزاری مانور و زمان‌سنجی واقعی اجرای آن به دلیل عدم اطلاع همکاران از زمان اجرای دقیق مانور، همه نقش‌ها و تجهیزات واکنش در شرایط اضطراری واحدهای HSE، تعمیرات خط،ترابری،حراست،روابط عمومی و بهره برداری مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفت.

مخلوط ریزی در مسیر خط لوله مرکز انتقال میعانات گازی دالان

با تلاش و نظارت واحد تعمیرات خط منطقه فارس ، مخلوط ریزی درکیلومتر ۲۰۴-۱۹۴ مسیر خط لوله ۸ اینچ مرکز انتقال میعانات گازی دالان انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه فارس ، فرهاد یزدانی رئیس واحد تعمیرات خط منطقه با اعلام این خبر گفت: به منظور جلوگیری از کشت کشاورزان در حریم مسیرخط فوق،تسهیل در تردد و جلوگیری از آبردگی، میزان سازنده هزار و ۸۰۰ متر مکعب مخلوط ریزی انجام گرفت.وی افزود: به منظور بالا بردن ضریب دسترسی به مسیرفوق و آزاد سازی حریم در محدوده زمین‌ها و باغات کشاورزان، اقدام به مخلوط ریزی گردید.یزدانی در پایان گفت: این عملیات توسط پیمانکار و با نظارت مستمر واحد مهندسی تعمیرات خط به مدت ۴۲ روز با ۷۰۰ نفر ساعت کار انجام شد.

راه‌اندازی UPSهای مرکز انتقال نفت مهر آران

باتری‌های مرکز انتقال نفت مهرآران تعویض ، راه‌اندازی و UPSها در سرویس قرار گرفتند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه خلیج فارس، رئیس واحد مهندسی ابزاردقیق و کنترلر گفت : این باتری‌ها یکی از اجزا مهم از سیستم تامین کننده بدون وقفه پایدار برق ابزاردقیقی مرکز انتقال نفت مهر آران هستند.پدرام قاسمی‌بیان داشت : گروه ابزاردقیق این منطقه ، پس از اتمام زمان مصرف باتری سیلداسید UPSهای ۱۰KV دویل این مرکز به اتفاق واحد تدارکات کالا و واحد مالی باتری‌های مذکور را از شرکت‌های داخلی تهیه و جایگزین نمودند. وی ادامه داد : پس از تهیه باتری‌ها بلافاصله باتری‌های معیوب تعویض و UPSها راه‌اندازی و مجددا وارد مدار شدند.

وزیر نفت:

تولید و ذخایر بنزین کشوروضع مطلوبی دارد

مهندس زنگنه: نیازی به واردات بنزین نیست

نفت وزیر نفت، وضع تولید و ذخایر بنزین کشور را مطلوب خواند و تاکید کرد: هنوز تصمیمی برای سهمیه‌بندی بنزین در سال آینده اتخاذ نشده است. به گزارش دانش نفت به نقل از خانه ملت، بیژن زنگنه با بیان این‌ که نیازی به واردات بنزین نیست، اظهار کرد: راهکارهای مختلف مهار مصرف بی‌رویه بنزین در دولت

در حال بررسی است.وی از راهاندازی فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد و افزود: ظرفیت اسمی‌این پالایشگاه ۳۶ میلیون لیتر در روز است، اما توان تولید آن بیش از این رقم است.به گفته وزیر نفت، با بهره‌برداری از فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس، تولید بنزین کل کشور به ۱۰۰ میلیون لیتر در روز می‌رسد، وی با

اشاره به این که هر چه مقدار خودرو افزایش یابد میزان مصرف سوخت نیز بیشتر می‌شود، ادامه داد: این مقدار تولید برای یک سال کفایت می‌کند.زنگنه با بیان این‌ که در لایحه بودجه سال ۹۸ کل کشور افزایش قیمت حامل‌های انرژی پیش‌بینی نشده است، افزود: حدود ۳ میلیون نفر برای دریافت کارت هوشمند سوخت ثبت‌نام کردند.

در نشست هیئت دولت؛

سهمیه دولتی گازوئیل برای ناوگان ایرانی و خارجی تعیین شد

نفت هیئت دولت برای حمایت از ناوگان ملی و توسعه صادرات، میزان سهمیه دولتی گازوئیل برای ناوگان ایرانی و همچنین نرخ فروش آن به ناوگان ایرانی و خارجی خروجی از کشور را تعیین کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، هیئت دولت در نشست روز چهارشنبه، ۱۲ دی‌ماه به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری، سهمیه دولتی گازوئیل را برای ناوگان ایرانی

نفت خوراک واحد بنزین سازی مرحله سوم بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان در بندرعباس با موفقیت تزریق شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پالایشگاه نفت ستاره خلیج‌فارس، معاون وزیر نفت یازدهم دی ماه در حاشیه بازدید از این پالایشگاه گفت: روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی از میدان مشترک پارس جنوبی به این واحد تزریق می‌شود.علیرضا صادق‌آبادی با اشاره به اینکه ظرفیت تولید بنزین یورو ۵ پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس ۱۲ میلیون لیتر در روز است، افزود: با افتتاح مرحله سوم و افزایش ظرفیت فازهای اول و دوم، پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس

خوراک واحد بنزین سازی مرحله سوم بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان در بندرعباس با موفقیت تزریق شد.

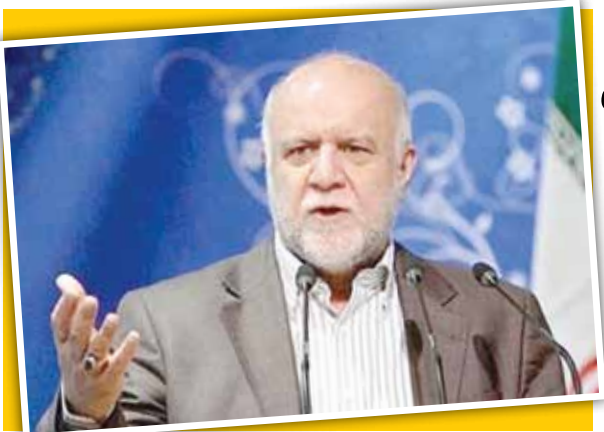
به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پالایشگاه نفت ستاره خلیج‌فارس، معاون وزیر نفت یازدهم دی ماه در حاشیه بازدید از این پالایشگاه گفت: روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی از میدان مشترک پارس جنوبی به این واحد تزریق می‌شود.علیرضا صادق‌آبادی با اشاره به اینکه ظرفیت تولید بنزین یورو ۵ پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس ۱۲ میلیون لیتر در روز است، افزود: با افتتاح مرحله سوم و افزایش ظرفیت فازهای اول و دوم، پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس

عرضه نفت‌گاز در کشور با کارت هوشمند انجام می‌شود! مهدی ایوبی، معاون سابق ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز در مطلبی نوشت که «سهمیه‌بندی مجدد بنزین و صدور کارت هوشمند سوخت اگرچه می‌تواند سهم اندکی در پیشگیری از عرضه بی‌رویه و قاچاق سوخت داشته باشد، اما این رویکرد که سهمیه‌بندی و توزیع کارت هوشمند سوخت سبب کاهش عمده‌ای در حجم قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی شود، از ناآشنایی سیاستگذاران از دلایل اصلی و روند رو به رشد قاچاق سوخت در دو دهه اخیر حکایت دارد... قاچاق روزانه ۳۰ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی در سال‌هایی اتفاق افتاده که نظام سهمیه‌بندی و کارت هوشمند در توزیع انواع سوخته اعمال شده است.» در واقع دو مسئول سابق و کنونی در ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز، در تاثیر اندک کارت هوشمند سوخت در کاهش قاچاق سوخت با هم نظری یکسان دارند. ضمن این‌که بخش اعظم قاچاق سوخت مربوط به گازوئیل است که اتفاقا سهمیه‌بندی شده و باز هم بخش مهمی‌از قاچاق سوخت، در استان سیستان‌وبلوچستان در مرزهای شرقی کشور انجام می‌گیرد که آنجا نه تنها گازوئیل، بلکه بنزین هم

از بازگشت به وزارت نفت، حذف اجباری بودن کارت هوشمند بنزین بود. کارتی که فواید آن به مراتب کمتر از دردسرهای آن است و در هیچ جای جهان، عرضه بنزین به این شیوه، انجام نمی‌شود. البته طبیعتا در مورد قیمت بنزین یا تصمیمات کلانی همچون سهمیه‌بندی بنزین یا موارد مشابه، به دلیل حساسیت‌های کاذبی که این موضوع ایجاد کرده، دولت و حتی شورای عالی امنیت ملی دخیل هستند و وزارت نفت مجری تصمیمات است؛ حتی اگر با آن چندان موافق نباشد که البته من در این مورد اطلاع دقیقی ندارم. اما پیرو همان تصمیم اولیه وزارت نفت برای حذف کارت هوشمند بنزین، اعتقاد دارم کسانی که ادعا می‌کنند بازگشت کارت هوشمند بنزین موجب کاهش قاچاق سوخت می‌شود، آدرس غلط به مردم می‌دهند. اجازه دهید چند اظهارنظر و شاهد عینی را مرور کنیم،به تازگی حمیدرضا دهقانی‌نیا، سخنگوی ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز گفته : «روزانه ۱۱.۵ میلیون لیتر سوخت از کشور قاچاق می‌شود، ۸۵ درصد از قاچاق سوخت روزانه، نفت گاز و بقیه نفت سفید، نفت کوره و بنزین است». دقت کنید! ۸۵ درصد قاچاق سوخت مربوط به گازوئیل است و یک نکته جالب‌تر:

کشورهای عربی حوزه خلیج‌فارس، بیانگر این واقعیت است که قاچاق روزانه ۳۰ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی در سال‌هایی اتفاق افتاده که نظام سهمیه‌بندی و کارت هوشمند در توزیع انواع سوخت اعمال شده است.چنانچه دستگاه‌های متولی مبارزه جدی با مافیای قاچاق سوخت، قصد مهار این معضل اقتصادی را ندارند باید به عوامل و زمینه‌های اصلی مؤثر در عرضه خارج از شبکه انواع سوخت و فرآورده نفتی توجه کنند. همچنین دولت باید ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز را که فلسفه وجودی آن مهار و دفع پدیده قاچاق است، به بررسی و ریشه‌یابی علل ناکامی و توفیق نداشتن اقدام‌های انجام شده برای مقابله با سوخت و ارائه راهکارهای جامع و ثمربخش برای خروج از این بن‌بست ملزم کند تا پس از گذشت دو دهه از تشکیل این ستاد شاهد اوج‌گیری قاچاق فرآورده‌های نفتی نباشیم. با این روند به‌نظر می‌رسد بیان چند نکته درباره نحوه برنامه‌ریزی برای پیشگیری، کنترل و کاهش قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی ضروری است: برای مقابله با قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی نکته اساسی مدیریت عرضه فرآورده‌های نفتی و کنترل و نظارت ثمربخش بر مبادی عرضه سوخت اعم از مراکز پخش و عاملان توزیع و جایگاه‌های عرضه سوخت و

پالایشرو پخش



تزریق موفقیت آمیز خوراک واحد بنزین سازی

مر حله سوم پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس

تا یک ماه آینده ۴۴ میلیون لیتر بنزین در روز تولید می‌کند.وی با بیان اینکه با بهره‌برداری از مرحله سوم، ۴۵ درصد از بنزین کشور در این پالایشگاه تولید خواهد شد، تصریح کرد: این پالایشگاه روزانه ۳۶۰ هزار بشکه خوراک از میدان مشترک پارس جنوبی به فرآورده‌های بنزین، نفت‌گاز، گاز مایع، هیدروژن، گوگرد و سوخت جت تبدیل می‌کند.صادق‌آبادی بیان کرد: بیش از ۷۵ درصد تجهیزات استفاده‌شده در سه مرحله با تکیه‌بر دانش و مهارت‌های بومی‌ساخته‌شده است. مرحله نخست پالایشگاه در اردیبهشت ۱۳۹۶ و فاز دوم در تیرماه ۱۳۹۷ به بهره‌برداری رسید.

تولید می‌کند.وی با بیان اینکه با بهره‌برداری از مرحله سوم، ۴۵ درصد از بنزین کشور در این پالایشگاه تولید خواهد شد، تصریح کرد: این پالایشگاه روزانه ۳۶۰ هزار بشکه خوراک از میدان مشترک پارس جنوبی به فرآورده‌های بنزین، نفت‌گاز، گاز مایع، هیدروژن، گوگرد و سوخت جت تبدیل می‌کند.صادق‌آبادی بیان کرد: بیش از ۷۵ درصد تجهیزات استفاده‌شده

سهمیه‌بندی است! هرچند آمار قاچاق سوخت چندان قابل استناد نیست، اما اصل موضوع قاچاق سوخت را نمی‌توان انکار کرد. با این حال باید در نظر داشته باشیم قاچاق سوخت عموما به صورت سازمان‌یافته انجام می‌شود و اتفاقا سهمیه‌بندی بنزین، ترغیب‌کننده افزایش قاچاق سوخت در سطح خرد و بین مصرف‌کنندگان است و به تبع آن، طرح‌هایی همچون آنچه مرکز پژوهش‌های مجلس درباره تخصیص سهمیه بنزین به همه خانوارها یا همه مردم ارائه داده، با وجود ظاهر جذابش، حکم همان چاه ویل پرداخت یارانه نقدی را دارد که هیچوقت پر نمی‌شود و به جز ضرر، چیزی ندارد.خلاصه آن‌که کارت هوشمند سوخت، تاثیر چندان در کاهش قاچاق ندارد و تا زمانی که حساسیت برای قیمت بنزین، بیشتر از حساسیت برای قیمت لبنیات و هزینه‌های بهداشت و درمان و یارانه‌های ضروری باشد و تا زمانی که به جای تسهیل واردات خودرو و کیفی‌سازی خودروهای تولید داخل و تقویت ناوگان حمل‌ونقل عمومی، سهمیه‌بندی بنزین را راحل تمام مشکلات بدانیم، این مسیر اشتباه پرداخت یارانه برای سوخت، ولو برای سوخت سهمیه‌ای ادامه خواهد داشت.

متولی و مسئول در این زمینه بوده که متأسفانه در دهه اخیر و به‌خصوص اسمسال نمود بیشتری داشته و شکاف آماری اطلاعات ارائه شده در زمینه حجم قاچاق سوخت را افزایش داده است.یکی از دلایل مهم و اصلی رشد قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی، اختلاف فاحش قیمت سوخت در داخل کشور نسبت به کشورهای همسایه است. بر این اساس چنانچه روند افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی براساس قانون برنامه‌های پنج‌ساله از نیمه دوم دهه ۸۰ با شیب صعودی مناسب سالانه اجرایی می‌شد، این اختلاف قیمت اکنون تا حدودی به تعادل رسیده بود.البته راهکار رفع این مشکل آن نیست که قیمت فرآورده‌های نفتی در شرایط سخت و رکود اقتصادی یکباره و به‌صورت غیرمتعارف افزایش یابد، همچنین می‌توان براساس طرحی با مشارکت مرزنشینان، انواع فرآورده‌های نفتی مورد قاچاق را تحت کنترل و نظارت درآورد و از طریق مبادی خروجی مجاز، به متقاضیان آن در خارج از مرزها عرضه کرد. سابقه نشان می‌دهد که در صورت تهیه چنین طرحی نیز باید نظارت درست بر اجرای آن صورت گیرد. اجرای درست این طرح می‌تواند منافع دولت و مرزنشینان را تأمین کند و نقش مؤثری در کاهش قاچاق سوخت و انواع فرآورده نفتی داشته باشد.»

یادداشت تحلیلی

آدرس غلطی به نام کارت هوشمند سوخت!

یادداشت تحلیلی

راستی آزمایی تأثیر کارت هوشمند بر قاچاق سوخت

مهدی ایوبی

معاون پیشین ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز

نفت مبارزه با قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی از جمله دلایل اصلی است که مسئولان دستگاه‌های دولتی به‌ویژه وزارت نفت و نمایندگان مجلس شورای اسلامی‌با استناد به آن بر سهمیه‌بندی دوباره و صدور کارت هوشمند سوخت تأکید می‌کنند. مبارزه با قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی از جمله دلایل اصلی است که مسئولان دستگاه‌های دولتی به‌ویژه وزارت نفت و نمایندگان مجلس شورای اسلامی‌با استناد به آن بر سهمیه‌بندی دوباره و صدور کارت هوشمند سوخت تأکید می‌کنند.اگرچه این اقدام می‌تواند سهم اندکی در پیشگیری از عرضه بی‌رویه و قاچاق سوخت داشته باشد، اما این رویکرد که سهمیه‌بندی و توزیع کارت هوشمند سوخت سبب کاهش عمده‌ای در حجم قاچاق سوخت و فرآورده‌های نفتی شود، از ناآشنایی سیاستگذاران از دلایل اصلی و روند رو به رشد قاچاق سوخت در دو دهه اخیر حکایت دارد.آمار و اطلاعات دو دهه اخیر از روند قاچاق فرآورده‌های نفتی در مناطق مرزی به‌ویژه قاچاق آن به کشورهای پاکستان، ترکیه و فمالیت شناورهای فعال در آب‌های خلیج‌فارس و حتی بعضی

پیش‌ینی کارشناسان از قیمت نفت در سال ۲۰۱۹؛

نفت ۲۰۱۹ را با افت قیمت آغاز کرد



تأثیر ترامپ

دونالد ترامپ، رییس جمهور آمریکا اقداماتی را انجام داده که برای صنعت نفت این کشور مثبت بوده‌اما در خصوص قیمت‌های نفت، نقش وی درک نشده است. با وجود این که‌امریکا به یک تولیدکننده بزرگ جهانی تبدیل شده‌اما وی همچنان بر ضرورت پایین نگه داشتن قیمت نفت تاکید کرده است. این مسئله سالها قبل که‌امریکا یک واردکننده بزرگ نفت بود و وارداتش به ۱۴ میلیون بشکه در روز می‌رسید قابل درک بود اما اکنون موقعیت این کشور از واردکننده بزرگ نفت و فرآورده‌های نفتی به یک صادرکننده بزرگ تغییر یافته است. قیمت‌های پایین نفت تهدیدی برای رویای استقلال انرژی آمریکا است زیرا انگیزه سرمایه گذاری در تولید جدید را کمتر می‌کند. قیمت‌های پایین نفت همچنین تهدیدی برای سوخت‌های تجدیدپذیر مانند اتانول است که با پایین ماندن قیمت نفت، توان رقابت کمتری پیدا می‌کند. اکثر ایالت‌های آمریکا که از قیمت‌های بالای نفت بهره می‌برند ایالت‌هایی هستند که مانند تگزاس، اوکلاهاما، داکوتای شمالی، آیووا و پنسیلوانیا به ترامپ رای دادند. البته شماری استثنا مانند کالیفرنیا و کلرادو وجود دارند اما ایالت‌های نفتی عمدتا طرفدار ترامپ هستند.با این حال ترامپ اقداماتی را در پیش گرفت که به تولیدکنندگان نفت آمریکایی آسیب زد.

چرا قیمت‌های نفت

در سال ۲۰۱۸ کاهش یافت

تابستان گذشته چین به واردکننده بزرگ نفت آمریکا به میزان ۵۰۰ هزار بشکه در روز تبدیل شد اما جنگ تجاری یکن و واشگتن، به توقف واردات نفت آمریکا از سوی چین منجر شد. از دست دادن این بازار به تولیدکنندگان نفت آمریکایی ضربه زد و کمک کرد ذخایر نفت در آمریکا بالاتر رود. این امر با پایین بردن قیمت‌های نفت به ضرر تولیدکنندگان آمریکایی تمام شد.اما از سوی دیگر ترامپ با صدور معافیت از تحریم‌ها برای هشت خریدار بزرگ نفت ایران، جایگاه تولیدکنندگان نفت را تضعیف کرد. پیش از آن دولت ترامپ به صفر رساندن صادرات نفت

ایران را هدف گذاری کرده بود و عربستان سعودی را متقاعد کرده بود که برای جبران صادرات اذدست رفته ایران، نفت بیشتری تولید کنند.درست پیش از این که تحریم‌ها اجرا شوند، ترامپ معافیت به شماری از کشورها برای ادامه واردات نفت ایران را اعلام کرد. در میان این کشورها چین قرار داشت یعنی تولیدکنندگان آمریکایی در نتیجه این تصمیم سهم بازارشان را به ایران باختند.در این بین، عربستان سعودی نیز در نتیجه تصمیم ترامپ برای اعطای معافیت‌ها، احساس کرد دور زده شده است. قیمت نفت در تئیه تحولات مذکور ریزش کرد و انتظار می‌رود عربستان سعودی در سال ۲۰۱۹ رویکرد متفاوتی را در پیش بگیرد.

قیمت‌های بالاتر نفت در سال ۲۰۱۹

بدنبال صدور معافیت‌های آمریکا از تحریم‌ها برای واردات نفت ایران، عربستان سعودی وعده داد تولیدش را کاهش دهد. بازار همچنان متقاعد نشد و روند کاهشی نفت ادامه یافت.اما سپس اوپک بازار را غافلگیر کرد و با روسیه برای کاهش تولید به میزان ۱.۲ میلیون بشکه در روز از ابتدای ژانویه سال ۲۰۱۹ به مدت شش ماه، توافق کردند. آخرین باری که اوپک توافق همکاری بزرگی با روسیه را اعلام کرد، قیمت‌های نفت از محدوده ۴۰ دلار رو به افزایش گذشتند و پس از این که پایبندی این گروه

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



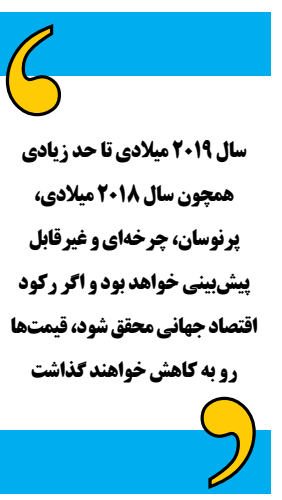
شرکت «استراتاس ادوایزرز» اظهار کرد: در نیمه اول سال ۲۰۱۹ نگرانی‌ها نسبت به مازاد عرضه بر بازار حاکم خواهد بود.اوپک و متحدانش شامل روسیه در اوایل دسامبر با هدف کاهش سطح ذخایر جهانی و تقویت قیمت‌ها، موافقت کردند تولیدشان را مجموعا ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش دهند.اما این کاهش تا ژانویه انجام نخواهد گرفت و قیمت‌های نفت از زمان اعلام این تصمیم، بیش از ۱۵ درصد کاهش یافته است.کایلین بیرچ، تحلیلگر واحد اطلاعات اکونومیست در ایسن باره گفت: بازار تا حد زیادی روی تجدید کاهش تولید از سوی اوپک حساب کرده بود. در نتیجه ما انتظار داریم اگر اوپک قیمت‌های نفت ریزش پیدا کند. وی در ادامه افزود: ما انتظار داریم کاهش تولید اوپک در آوریل که این گروه به بازمینی سیاست تولید خود خواهد پرداخت، تمدید نشود زیرا تولید بالاتر از سوی آمریکا و ضعیف شدن تقاضای جهانی تداوم محدودیت عرضه را ایجاب می‌کند.قیمت‌های نفت به دلیل تاثیر اختلاف ملاحظه ای روی قیمت‌ها دارند. در نتیجه اگر این بار نیز روند محدودیت عرضه خود را حفظ کنند، قیمت نفت ظرف چند ماه به بالای ۶۰ دلار بهبود خواهد یافت.اما ترامپ همچنان عامل مبهمی‌برای بازار نفت مانده است و تا زمانی که مصمم است قیمت‌های نفت را پایین نگه دارد، همچنان عربستان سعودی را برای تولید بیشتر نفت تحت فشار قرار خواهد داد اما انتظار می‌رود رویکردش در سال ۲۰۱۹ موفقیت کمتری داشته باشد.

پیش‌بینی قیمت نفت در سال ۲۰۱۹

در همین حال، نظرسنجی رویترز نشان داد قیمت نفت در سال ۲۰۱۹ احتمالا پایین ۷۰ دلار در هر بشکه خواهد ماند زیرا عرضه بیش از حد و کندی رشد اقتصادی به تلاش‌های اوپک برای تقویت بازار ضربه می‌زند.در نظرسنجی رویترز از ۲۲ اقتصاددان و تحلیلگر، میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال ۶۹.۱۳ دلار در سال ۲۰۱۹ پیش‌بینی شد که بیش از ۵ دلار کمتر از پیش‌بینی ماه گذشته بود.میانگین قیمت نفت برنت ۷۱.۷۶ دلار در هر بشکه در سال ۲۰۱۸ بوده است.اشلی پترسن از

می‌شود. این مسئله می‌تواند به کند شدن بیشتر رشد اقتصاد جهانی منجر شود و بر تقاضای نفت تأثیر منفی بگذارد.اگر نگرانی‌ها درباره رکود محقق شود، باید انتظار استمرار روندهای کاهش قیمت را داشته باشیم. شاخص‌های اقتصاد کلان به همین جهت اشاره می‌کنند. پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی در کشورهایی توسعه‌یافته عضو سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی (اوبی‌سی‌دی)، در سال آینده میلادی ۰.۱ درصد کاهش یابد، در حالی که رشد اقتصادی کل جهان در سال ۲۰۱۹ میلادی با ۰.۲ درصد کاهش به ۳.۵ درصد خواهد رسید.حتی با وجود کاهش مورد انتظار تولید از سوی اوپک و متحذانش، به نظر می‌رسد تنها عاملی که می‌تواند تأثیری معنادار بر قیمت‌ها داشته باشد، بحران ژئوپولیتیک است و امکان دارد این بحران‌ها در سال ۲۰۱۹ میلادی زیاد باشند. برنامه دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا، برای خروج ۲ هزار سرباز از سوریه و همچنین خروج ۷ هزار سرباز این کشور از افغانستان، پیامدهای جدی برای امنیت و ثبات منطقه خواهد داشت. در صورت نامنی در خاورمیانه، قیمت نفت جهش خواهد یافت.بنابراین سال ۲۰۱۹ میلادی تا حد زیادی همچون سال ۲۰۱۸ میلادی، پرنوسان، چرخ‌های و غیرقابل پیش‌بینی خواهد بود و اگر رکود اقتصاد جهانی محقق شود، قیمت‌ها رو به کاهش خواهند گذاشت.

تحریم‌های ضد ایرانی آمریکا، بحران اقتصادی ونزوئلا و خروج ناگهانی قطر از اوپک، به توانایی اوپک برای تعیین قیمت نفت آسیب رسانده‌اند.چندی پیش بالاخره اوپک و متحدانش برای کاهش روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت به توافق دست یافتند، اما باید همچنان منتظر ماند و دید که آیا همه طرف‌ها بدون تقلب به کاهش تولید پایبند می‌مانند و آیا این کاهش برای مهار نیروهای اقتصاد کلان مؤثر است یا نه.کند شدن رشد اقتصادی و نگرانی از رکود اقتصاد جهانی، تأثیر منفی عرضه مازاد را شدیدتر کرده است. افزایش واردات نفت چین و هند برای جبران کاهش مصرف در دیگر کشورهای در حال توسعه، کافی نبوده است. بیماری بازار تسری می‌یابد و رشد تقاضای نفت در کشورهای در حال توسعه را مهار می‌کند و تأثیر منفی بیشتری بر قیمت نفت می‌گذارد.افزایش نرخ بهره از سوی بانک مرکزی آمریکا نیز افت قیمت نفت را شتاب بخشیده است. افزایش نرخ بهره در آمریکا، دلار را گران‌تر می‌کند. از آنجا که نفت بر مبنای دلار قیمت‌گذاری می‌شود، تقویت دلار به تقاضای جهانی نفت، به‌ویژه از سوی کشورهای که با کاهش ارزش پول ملی خود روبه‌رو هستند، تأثیر منفی می‌گذارد.



فناوری‌های سوخت جایگزین، به‌ویژه انرژی‌های تجدیدپذیر و خودروهای برقی بینجامد. با این همه در یک سال گذشته،

نفت قیمت نفت در نخستین روز معاملاتی سال جدید میلادی به دلیل افزایش عرضه و بروز نشانه‌های کند شدن رشد اقتصادی، کاهش یافت.

به گزارش خبرگزاری رویترز از سنگاپور، قیمت شاخص نفت خام برنت در ساعت هفت و ۵۱ دقیقه روز چهارشنبه، ۱۲ دی‌ماه ۵۳ سنت کاهش یافت و به ۵۳ دلار و ۲۷ سنت به ازای هر بشکه رسید.شاخص نفت خام دبلیوتی‌آی آمریکا نیز در این مقطع با ۴۰ سنت کاهش، به ۴۵ دلار و یک سنت رسید.معامله‌گران اعلام کردند که به دلیل پیش‌بینی عرضه مازاد نفت و همچنین کند شدن رشد اقتصاد جهانی، قیمت نفت کاهش یافته است.

چرای افزایش و کاهش قیمت نفت در

سال ۲۰۱۸

اما قیمت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا هفته گذشته به پایین‌ترین قیمت در ۱۷ ماه گذشته سقوط کرد و به ۴۵.۸۸ دلار در هر بشکه رسید در حالی که در سوم اکتبر تا رکورد ۴۶.۴۰ دلار پیش رفته بود.برای این که علت واقعی این نوسان شدید قیمت نفت مشخص شود و روند حرکت قیمت در سال ۲۰۱۹ مورد ارزیابی قرار گیرد باید اتفاقات گذشته مرور شود.

چرا قیمت‌های نفت در سال ۲۰۱۸

افزایش یافت

تحلیلگران در سال ۲۰۱۸ پیش بینی کرده بودند که قیمت نفت به ۷۰ دلار در هر بشکه صعود خواهد کرد. قیمت وست تگزاس اینترمدیت که شاخص قیمت نفت آمریکا است در ماه مه به این سطح صعود کرد و در طول تابستان در همین حدود ماند. دلایل زیادی برای پیش‌بینی افزایش قیمت نفت وجود داشت که اصلی‌ترین آنها شامل تهدید تحریم‌های آمریکا علیه ایران، ادامه رشد تقاضا و وخامت وضعیت صنعت نفت ونزوئلا بود. اما در طول تابستان هیچ کس انتظار نداشت قیمت نفت در ادامه سال دچار ریزش شود و علت این کاهش را می‌توان تا حد زیادی به تأثیر رفتارهای غیرمنتظره ترامپ روی بازار نسبت داد.

اخبار بین الملل

با خرید سهم در یک میدان گازی؛

پتروناس مالزی در صنعت گاز عمان رخنه کرد

شرکت نفت و گاز دولتی پتروناس مالزی خرید ۱۰ درصد سهم در یک میدان گازی عمان از شرکت اکتشاف و تولید عمان را نهایی کرد. پتروناس در بیانیه‌ای اعلام کرد این خرید از سوی شرکت PCOVL که زیرمجموعه پتروناس است با کامل شدن شرایط مبادله، انجام شده است. شرکت PCOVL اکنون ۱۰ درصد در بلوک ۶۱ شرکت توسعه گاز ماکاریم که شرکت تابعه OOCEP است سهم دارد در حالی که سهم خود شرکت توسعه گاز ماکاریم ۳۰ درصد و شرکت BP Exploration که اپراتور این پروژه است، ۶۰ درصد است.پتروناس اعلام کرده خرید سهم در بلوک ۶۱ کام مهمی‌در تحقق استراتژی رشد این شرکت در بخش بالادستی در این منطقه و در سطح جهانی است.طبق اطلاعات منتشره در وب سایت شرکت BP، میدان خزان در بلوک ۶۱ یکی از بزرگترین منابع گاز غیرمرسوم خاورمیانه است و تولیدش را در اواخر سپتامبر سال ۲۰۱۷ آغاز کرد. این میدان در فاز اول توسعه، حدود یک میلیارد فوت مکعب گاز در روز و حدود ۳۵ هزار بشکه در روز میعانات در سال ۲۰۱۸ تولید کرده است.بر اساس گزارش پلاتس، فاز دوم توسعه میدان گازی خزان در آوریل سال ۲۰۱۸ از سوی شرکت BP اعلام شد و انتظار می‌رود فاز دوم با نام خزیر فعالیتش را در سال ۲۰۲۱ آغاز کند و ۰.۵ میلیارد فوت مکعب در روز گاز و ۱۵ هزار بشکه در روز میعانات به تولید اضافه کند.

تولید روزانه نفت آمریکا از مرز ۱۱/۵ میلیون بشکه گذشت

آمار رسمی‌نشان داد تولید نفت خام آمریکا در اکتبر به بیش از ۱۱/۵ میلیون بشکه در روز صعود کرد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارش ماهانه خود اعلام کرد تولید نفت خام در اکتبر ۷۹ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۱۱.۵۲ میلیون بشکه در روز رسید. اما آمار تولید سپتامبر بازمینی شد و ۱۷ هزار بشکه در روز کمتر شده و ۱۱.۴۵ میلیون بشکه در روز اعلام شد. تولید نفت خام آمریکا در نوامبر سال ۲۰۱۷ رکورد تولید ۱۰.۰۴ میلیون بشکه در روز سال ۱۹۷۰ را شکست و از ژوئن به مدت پنج ماه متوالی رکورد ماهانه را شکسته است. تولید نفت در تگزاس به ۴.۷ میلیون بشکه در روز، در داکوتای شمالی به ۱.۳۷ میلیون بشکه در روز و در نیومکزیکو به ۷۷۲ هزار بشکه در روز افزایش یافت. تولید فراساحلی خلیج مکزیک به ۱.۷۴ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کرد.بر اساس گزارش رویترز، در این بین تولید گاز طبیعی در ۴۸ ایالت آمریکا در اکتبر به رکورد ۹۶.۷ میلیارد فوت مکعب در روز رسید که بالاتر از رکورد ۹۶ میلیارد فوت مکعب در روز در سپتامبر بود.فانتج بیروئل، مدیرکل آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) اعلام کرد مجموع تولید نفت آمریکا در حدود سال ۲۰۲۵ با مجموع تولید روسیه و عربستان سعودی برابری خواهد کرد. در گزارشی که اوایل سال ۲۰۱۸ از سوی آژانس بین‌المللی انرژی منتشر شد، پیش‌بینی شد تولید نفت آمریکا تحت تاثیر فعالیت صنعت شیل این کشور، تا سال ۲۰۲۳ به میزان ۳.۷ میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد که بیش از نیمی‌ا ۶.۴ میلیون بشکه در روز مجموع رشد ظرفیت تولید جهانی پیش‌بینی شده تا آن زمان خواهد بود.

در دویی انجام می‌شود؛

احداث بزرگ‌ترین برج تولید انرژی خورشیدی بزرگترین برج تولید انرژی خورشیدی به ارتفاع ۲۶۰ متر در شیخ نشین دویی احداث خواهد شد.

دپارتمان برق دویی اعلام کرد که برچی به ارتفاع ۲۶۰ متر، به منظور تهیه و تولید انرژی خورشیدی در شهرک تولید انرژی خورشیدی شیخ محمد بن راشد آل مکتوم، احداث می‌کند.این برج با هزینه‌ای بالغ بر ۶ میلیارد درهم احداث می‌شود که با داشتن بیش از ۱۲۸ صفحه و پنل خورشیدی قادر است بیش از ۲۵۰ مگاوات برق تولید کند.این شهرک تولید انرژی خورشیدی از اوایل سال ۲۰۱۸ میلادی در حال احداث است که دویی تا سال ۲۰۳۰ میلادی بیش از ۵۰ میلیارد درهم در این مجتمع به منظور تولید انرژی خورشیدی هزینه خواهد کرد. این شهرک تا سال ۲۰۳۰ میلادی تکمیل و قادر است بیش از ۵۰۰۰ مگاوات برق تولید کند.

وداع کالاها با یک سال پرمال؛

ثبت بزرگ‌ترین ضرر برای نفت آمریکا

کالاها با ضررهای قابل توجهی که قیمت‌های انرژی، فلزات پایه و مواد خام متحمل شدند، عملکرد ضعیف دیگری را در سال ۲۰۱۸ به نمایش گذاشتند و در حالی آماده ورود به سال ۲۰۱۹ می‌شوند که سایه نگرانی‌ها پیرامون رشد اقتصاد جهانی روی آنها سنگینی می‌کند.

شاخص کالای بلومبرگ که بازده معاملات ۲۲ ماده خام را بررسی می‌کند، ۱۲ درصد در سال ۲۰۱۸ کاهش داشته است. این شاخص اوایل دسامبر به پایین‌ترین حد از آوریل سال ۲۰۱۶ سقوط کرد و در سال ۲۰۱۸ برای هفتمین سال در ۱۱ سال گذشته کاهش پیدا می‌کند.مواد خام در بجموجه نشانه‌های کندی روند توسعه اقتصادی در سال آینده و جنگ تجاری آمریکا و چین که ابهامات زیادی را ایجاد کرد، با افت قیمت مواجه شدند. این برخلاف انتظار کسانی بود که روند مثبت را پیش‌بینی کرده بودند از جمله بانک گلدمن ساکس که اعلام کرده بود کالاها عملکرد خوبی خواهند داشت. با این حال آمار جدید که روز دوشنبه منتشر شد و نشان داد فعالیت بخش تولید چین در دسامبر رشد منفی داشته است، بیانگر ریسک‌هایی است که پیش رو قرار دارد.در میان بزرگترین بازندگان سال ۲۰۱۸، وست تگزاس اینترمدیت با بیش از ۲۰ درصد افت قرار گرفت. این افت شدید قیمت ناشی از نگرانی‌ها نسبت به عرضه بیش از حد بود. در میان فلزات، مس که معیاری برای سنجش سلامت اقتصاد است در بازار کامکس ۱۸ درصد سقوط کرد. شکر نیز با ادامه دادن روند نزولی که در سال ۲۰۱۷ داشت، امسال نیز کاهش پیدا کرد. در مقابل، در میان بزرگترین برندگان سال ۲۰۱۸ گاز طبیعی قرار داشت که با وجود افت چشمگیری که در دسامبر متحمل شد، همچنان رشد قیمتش از ابتدای سال را حفظ کرد.بر اساس گزارش بلومبرگ، شرکت OCBC از گزاریش از دورنمای اقتصادی اعلام کرد روند رشد اقتصاد جهانی باعث شده که دارایی‌های پریسک با توقف روند صعودی خود مواجه شوند و کندی رشد اقتصادی همچنان در چین دیده می‌شود.بر اساس گزارش بلومبرگ، شاخص مدیران خرید بخش تولید چین در دسامبر به ۴۹.۴ واحد سقوط کرد که پایین‌ترین حد از اوایل سال ۲۰۱۶ بود. رقم پایین ۵۰ واحد نشان دهنده رشد منفی است. در میان صنایعی که بیشترین پیامد را برای مواد خام دارند، شاخص مدیران خرید صنعت فولاد به ۴۴.۲ واحد کاهش یافت. چین نیمی‌ا فولاد جهان را تولید می‌کند.

نقش انرژی‌های تجدیدپذیر در افزایش امنیت ایران



پیمان تقی‌پور
مدیرکل دفتر تدوین و تسهیل مقررات سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

توسعه تجدیدپذیرها در مناطق محروم، نه تنها موجب محرومیت‌زدایی و ایجاد پدافند غیرعامل می‌شود، بلکه جایگزین مناسبی برای اشتغال کشاورزان در مناطق روستایی است، زیرا موجب التیام بخشی به بحران آبی موجود در کشور شده و حتی با توجه به این که ایجاد اشتغال در این مناطق می‌تواند از تخلیه روستاهای مرزی جلوگیری کند بلکه به بهبود مسائل امنیتی کشور نیز کمک می‌کند. در سال‌های اخیر خرید تضمینی برق تجدیدپذیر به‌صورت ۲۰ ساله و با قیمت‌های مصوب، موجب جذب سرمایه‌گذاران بخش خصوصی به این حوزه شده است، برای مثال، اجرای طرح برکت آفتاب در خراسان رضوی و با حمایت کمیته‌امداد امام خمینی (ره) موجب شد که سامانه‌های خورشیدی برای مددجویان این کمیته احداث شود و این مددجویان مالک نیروگاه خورشیدی شده و برق تولیدی خود را به وزارت نیرو بفروشند و درآمد کسب کنند. کمیته‌امداد موفق به ایجاد ۲۴۰۰ نیروگاه تجدیدپذیر کوچک مقیاس در مناطق محروم و قشر بسیار ضعیف جامعه شده است، یکی از مشکلاتی که در مسیر توسعه تجدیدپذیر پیش آمد، این بود که عوارض برق که در قانون بودجه با هدف توسعه تجدیدپذیر و بهینه‌سازی شبکه روستایی در نظر گرفته شده بود، به‌صورت کامل و منظم در اختیار تجدیدپذیرها قرار داده نشد و موجب تاخیر در پرداخت‌ها شد. در حال حاضر با توجه به توسعه ایجاد شده در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر با کمبود بودجه روبه‌رو هستیم و از این رو نیاز است علاوه بر عوارض برق، سهمی از بودجه‌هایی که برای توسعه مناطق محروم و ایجاد اشتغال به هر یک از استان‌ها اختصاص می‌یابد نیز برای خرید برق تجدیدپذیر از این سامانه‌ها صرف شود، چراکه اغلب سامانه‌های کیلوواتی و نیز نیروگاه‌های با ظرفیت بالا در مناطق محروم احداث شده‌اند و در ایجاد اشتغال و جلوگیری از مهاجرت روستائیان موفق بوده‌اند. سهمی از تبصره ۱۸ قانون بودجه درباره توسعه اشتغالزایی و نیز قانون استفاده متوازن از امکانات کشور می‌تواند به شکل بودجه مستقیم به عوارض برق اضافه شود و برای خرید برق تجدیدپذیر استفاده شود. بر اساس ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف، سوخت صرفه‌جویی شده نیز به‌عنوان یکی از منابع برای خرید برق تجدیدپذیر باید در اختیار ساتبا قرار بگیرد ولی هنوز این امر محقق نشده است.

چه آینده‌ای در انتظار تجدیدپذیرهاست؟

یوسف آردمولی

مدیرعامل پیشین سازمان انرژی‌های نو

با توجه به نگاه مثبت دولت و مجلس نسبت به انرژی‌های تجدیدپذیر، افق‌های روشنی در انتظار این صنعت است که با درنظر گرفتن پتانسیل‌های بالای این حوزه، این اتفاق می‌تواند بسیار نویدبخش باشد. در همین حال، برای افزایش سرمایه‌گذاری در این حوزه، باید دولت نگاه حمایتی به سرمایه‌گذاران این حوزه داشته باشد، چرا که اکنون دیگر نمی‌توان بر روی کمک خارجی‌ها نیز حساب کرد. در شرایط فعلی لازم است سرمایه‌گذاران و تولیدکنندگان داخلی در این عرصه حمایت شوند که بتوان این صنعت را بومی کرد و از پتانسیل‌های بالای تجدیدپذیرها بهره جست. اتفاق حمایت‌های اخیر دولت در راستای افزایش خرید تضمین برق تجدیدپذیرها و بازگشت عوارض برق به این بخش باید محقق می‌شد چراکه در غیر این صورت مردم برای سرمایه‌گذاری در تجدیدپذیرها محتاط می‌شدند. بر این اساس، آینده تجدیدپذیرها را روشن ارزیابی کرد و ممکن است به خاطر وجود مشکلات اقتصادی، چالش‌هایی به‌وجود آید اما در نگاه کلی به دلیل حمایت دولت باید وضعیت این صنعت خوب است.

انجام بیش از ۵ هزار مورد خدمات جانبی صنعت حفاری در مناطق نفت‌خیز

■ **نفت** ۵ هزار و ۱۹۰ مورد خدمات جانبی از سوی صنعت حفاری به دکل‌های حفاری و چاه‌های نفت و گاز در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی در ۹ ماه‌امسال ارائه شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، جهانگیر شجاعی، جانشین معاون فنی مهندسی این شرکت در این باره توضیح داد: خدمات جنبی در عملیات حفاری و تکمیل چاه‌ها اعم از توسعه‌ای، توصیفی و اکتشافی و تعمیر چاه‌های در حال بهره‌برداری، بسیار با اهمیت و مکمل عملیات حفاری است. وی انجام خدمات جنبی به موازات عملیات حفاری را از مزیت‌های برجسته شرکت ملی حفاری دانست و افزود: این خدمات در دیگر کشورها از سوی چند شرکت انجام می‌شود، اما در صنعت نفت ایران، شرکت ملی حفاری با برخورداری از متخصصان و کارکنان با تجربه و کارآمد در این زمینه یک برند در کشور محسوب می‌شود. جانشین معاون فنی مهندسی شرکت ملی حفاری اظهار کرد: خدمات یکپارچه فنی مهندسی حفاری بیش از ۲۰ نوع است که در شرکت ملی حفاری از سوی دو مجموعه تخصصی خدمات فنی و خدمات ویژه حفاری به شرکت‌های متقاضی و پروژه‌های در حال اجرا ارائه می‌شود.

نفت با در نظر گرفتن کاهش

صادرات نفت خام ایران در نتیجه تحریم‌های اقتصادی، توسعه سریع ظرفیت‌های پالایشی کشور می‌تواند درآمدهای نفتی را تا حد زیادی در معرض تحریم‌های آمریکا مصون کند.

با بازگشت تحریم‌های نفتی در آبان ۹۷ میزان تولید نفت ایران با کاهش جدی مواجه شد. به نحوی که در آخرین گزارش سازمان اوپک در ماه نوامبر ۲۰۱۷ میلادی (هفته‌ی نخست آذر ۹۷) میزان تولید نفت ایران از ۳.۹ میلیون بشکه به حدود ۲.۸ میلیون بشکه نفت در روز رسیده است که این کاهش تولید یک میلیون بشکه ای نفت خام با توجه ثابت بودن ظرفیت پالایشی نفت کشور در یک سال گذشته نشان‌دهنده کاهش صادرات یک‌میلیون به‌این‌ترتیب می‌توان ادعا کرد که میزان صادرات نفت خام ایران در ماه نوامبر چیزی در حدود ۱.۲ میلیون بشکه بوده است. این در حالی است که ما می‌توانستیم

با ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه و با تبدیل تک‌محصول نفت خام به ده‌ها فرآورده پالایشی و پتروشیمیایی آن‌ها را تا حد زیادی از معرض تحریم‌های آمریکا مصون کنیم. در همین راستا، محمدعلی خطیبی، مدیر اسبق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در دوران تحریم‌های قبلی در گفتگو با خبرنگار مهر گفت: از آنجایی‌که عمده‌فروش ما نفت خام است، در شرایط تحریم با مشکل مواجه می‌شویم. این در حالی است که در تحریم سال ۱۳۹۰، درفروش فرآورده‌های نفتی مشکلی نداشتیم با اینکه تحریم آن دوره بسیار سخت‌تر از این دوره بود. همچنین سید محسن قمصری، مدیر سابق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت در مصاحبه‌ای که در کتاب ناگفته‌های فروش نفت منتشر شد، در پاسخ به این سؤال که صادرات نفت کوره در زمان تحریم با مشکل مواجه شده بود، گفت: خیلی نفت کوره روی آب نداشتیم، مقاطع کوتاهی هم که برخی محصولات نفت کوره روی آب می‌رفت صرفاً به خاطر مسائل عملیاتی بود.

کاهش تولید یک میلیون

بشکه ای نفت خام با توجه ثابت

بودن ظرفیت پالایشی نفت کشور

در یک سال گذشته نشان‌دهنده

کاهش صادرات یک‌میلیون

بشکه‌ای صادرات نفت خام است

حمایت مرکز پژوهش‌های مجلس از طرح

افزایش ظرفیت پالایشی

در همین راستا طرح «افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی» در تاریخ ۴ مهرماه ۹۷ توسط هیئت رییس‌ه مجلس شورای اسلامی اعلام

■ نشانی: تهران - خیابان فاطمی - خیابان یکم - کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم ■ صندوق پستی: ۱۵۸۷۵-۳۳۹۸
■ تلفن: ۸۸۹۸۲۳۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱ ■ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

نشانی اینترنتی: www.daneshenaft.ir

توسعه ظرفیت پالایشی، عصای دست تحریم‌های نفتی



وصول شد. این طرح به دنبال افزایش ظرفیت پالایشی کشور از طریق جذب سرمایه‌های مردمی‌است. در این طرح برای جذب سرمایه‌های مردمی پیشنهاد تنفس خوراک به مدت یک سال داده‌شده است. به این ترتیب که در سال نخست پس از بهره‌برداری از مجتمع پالایشی با تنفس خوراک از سوی وزارت نفت، هزینه‌ی سرمایه (سود سرمایه‌گذاری) میان مردم و سرمایه‌گذاران تقسیم می‌شود. این در حالی است که مردم و سرمایه‌گذاران علاوه بر دریافت سود سرمایه‌گذاری خود از طریق تنفس خوراک یک‌ساله، سهام‌دار مجتمع پالایشی نیز هستند. گفتنی است که پول حاصل از تنفس خوراک (طلب صندوق توسعه ملی) که در سال نخست جهت جذب شدن پروژه در اختیار مردم و سرمایه‌گذاران قرار گرفته است، به‌عنوان یک وام ۱۲ ساله با نرخ سود ۴ درصد ارزی تقسیط و از سود حاصل از پالایشگاه به صندوق توسعه ملی بازپرداخت می‌شود. مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی با

انتشار گزارشی درباره «طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی»، ضمن حمایت از مبانی تهیه این طرح، پیشنهادهایی برای اصلاح آن مطرح کرد. در این گزارش به این نکته اشاره شده است که بهترین راه‌حل برای مقابله با کاهش صادرات نفت خام، افزایش سریع ظرفیت پالایشی نفت در داخل کشور هست؛ اما یکی از مشکلات مطرح‌شده از سوی مرکز پژوهش‌های مجلس در مسیر توسعه‌ی صنعت پالایش مشکل «تأمین مالی» و «به ثمر نرسیدن فاینانس‌های خارجی» را خصوصاً پس از اعمال تحریم‌ها است؛ که به عقیده‌ای این نهاد پژوهشی «طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی»، علاوه بر حل مشکل تأمین مالی، موجب هدایت نقدینگی به سمت پروژه‌های مولد و صنایع زیرساختی و افزایش نرخ بازده داخلی (IRR) طرح‌های پالایشی تا ۵ درصد خواهد شد.

گریز از خام‌فروشی طلای سیاه؛

نگاه خاورمیانه به توسعه پالایشگاه‌ها

بخشی از راه‌حل نیز باشد. در گزارش آژانس بین‌المللی انرژی شش راهکار در این راستا بررسی شده است. اولین راهکار حرکت به سمت توسعه صنایع پایین‌دست مانند پتروشیمی و پالایشگاه با هدف افزایش سطح درآمدها است. در حال حاضر بسیاری از تولیدکنندگان نفت و گاز در روسیه و خلیج فارس در حال حرکت به سمت توسعه صنایع پایین‌دست هستند و این توسعه می‌تواند به مقاومت‌ر شدن اقتصاد و تولید ارزش‌افزوده بیشتر بینجامد. تولید محصولات از نفت، مسئله زیست‌محیطی نشر آلاینده در اثر احتراق این سوخت‌ها را نیز کاهش می‌دهد. پتروپالایشگاه‌ها (پتروشیمی و پالایشگاه در مجاورت هم) می‌تواند به هم‌افزایی و ارزش‌افزوده بیشتر و سینرژی مضاعف منجر شود. تقاضا برای محصولات پتروشیمی در جهان حتی با در نظر گرفتن جنبش‌های جهانی برای کاهش مصرف پلاستیک‌های یک بار مصرف و بازیافت مجدد پلاستیک‌ها رو به افزایش است. طبق بررسی‌های کارشناسان آژانس بین‌المللی انرژی افزایش عرضه و تولید سوخت‌های مایع شامل نفت خام، میعانات و کاهش مصرف نفت خام در نیروگاه‌ها تا حدود ۶.۵ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۴۰ در کشورهای خاورمیانه خواهد بود که برای تحقق این سناریو از این میزان نزدیک به دو میلیون بشکه برای خوراک واحدهای جدید پتروشیمی و نزدیک به ۳.۷۵ میلیون بشکه در روز برای واحدهای پالایشگاهی و کمتر از یک‌میلیون بشکه در روز صرف افزایش صادرات محصولات خام می‌شود.

توسعه به سبک خاورمیانه

برای تحقق تنوع‌بخشی اقتصادی، همراه با رشد تولید نفت تا سال ۲۰۴۰ میلادی در کشورهای خاورمیانه باید، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی توسعه یابند و تنها مقدار اندکی از این رشد تولید به بخش صادرات نفت خام اضافه شود. جایگزینی تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر به جای صادرات نفت خام از راه‌های کاهش نوسانات اقتصادی کشورهای تولیدکننده نفت در زمان کاهش قیمت نفت خام است و باید در نظر گرفت تولید فرآورده با اشتغال و امکان رشد صنایع پایین‌دستی در اقتصاد نیز همراه است. در این سناریو سهم خاورمیانه در تولید محصولات پالایشگاهی از ۹ درصد کنونی تا سال ۲۰۴۰ میلادی به ۱۲ درصد و سهم این منطقه در تولید محصولات واحدهای پتروشیمی در همین بازه زمانی از ۱۳ درصد کنونی به ۱۷ درصد می‌رسد. این کشورها به دلیل هزینه انرژی پایین‌تر در تولید محصولات انرژی بر مانند واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی دارای مزیت هستند. هم‌اکنون عربستان سه طرح مهم پالایشگاهی در جیبیل، ینبوع و جیزان هر

با بازگشت تحریم‌های نفتی در آبان ۹۷ میزان تولید نفت ایران با کاهش جدی مواجه شد به نحوی که در

آخرین گزارش سازمان اوپک در ماه نوامبر ۲۰۱۷ میلادی (هفته‌ی نخست آذر ۹۷) میزان تولید نفت ایران از ۳.۹ میلیون بشکه به حدود ۲/۸ میلیون بشکه نفت در روز رسیده است

افزایش ظرفیت پتروپالایشگاه با استفاده سرمایه داخلی

همچنین بیژن زنگنه، وزیر نفت با حضور در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری در ۲۱ آبان ۹۷ درباره طرح مجلس برای توسعه پتروپالایشگاه‌ها که از طریق بازار سرمایه مجوز اعطای امتیاز تنفس خوراک یک‌ساله در نظر گرفته شود، گفت: اینکه ظرفیت پتروپالایشگاه‌ها را بالا ببریم کار خوبی است، اما اینکه چطور نیاز به بررسی دارد و ما برای آن طرح داشتیم؛ اینکه از بازار داخلی استفاده کنیم و مواردی که شما اشاره کردید، ما هم‌فکر کردیم خوب است استفاده شود. ما طرحی داریم تکمیل می‌کنیم و شاید با این طرح مجلس تلفیق شود و برای توسعه پالایشگاه‌ها و استفاده از ظرفیت‌های مردمی، بهره بگیریم بدون اینکه نظام اداره دولت را به هم بریزیم. به گزارش خبرنگار مهر، این طرح که با امضای ۴۲ نفر از نمایندگان مجلس اعلام وصول شد، به کمسیون انرژی به عنوان کمیسیون اصلی و کمیسیون برنامه و بودجه عنوان کمیسیون فرعی ارسال شد که در هر دو کمیسیون به تصویب رسید؛ انتظار می‌رود با تصویب این طرح در صحن علنی مجلس هم از خام‌فروشی نفت خام و تحریم‌های نفتی جلوگیری کنند و همچنین با ایجاد اشتغال و هدایت نقدینگی به سمت صنعت پالایش به اقتصاد کشور کمک کنند.

برای تحقق تنوع‌بخشی اقتصادی، همراه با رشد تولید نفت تا

سال ۲۰۴۰ میلادی در کشورهای خاورمیانه باید، پالایشگاه‌ها

و پتروشیمی توسعه یابند و تنها مقدار اندکی از این رشد تولید

به بخش صادرات نفت خام اضافه شود

کدام با ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه در روز دارد که به زودی وارد مدار تولید می‌شوند. این در حالی است که شرکت اندوک امارات قصد سرمایه‌گذاری ۴۵ میلیارد دلاری در این بخش با هدف ساخت بزرگ‌ترین پالایشگاه و پتروشیمی جهان تا سال ۲۰۲۵ میلادی را دارد. از سویی دیگر شرکت نفت کویت هدف خود برای سرمایه‌گذاری ۲۵ میلیارد دلاری تا سال ۲۰۳۵ میلادی و دو برابر کردن ظرفیت پالایشگاهی خود را اعلام کرده است. از جمله اهداف کویت ساخت پالایشگاه با ظرفیت ۶۱۵ هزار بشکه در روز در منطقه الزور است. این موارد گوشه‌ای از ده‌ها طرح در حال اجرا در این زمینه در منطقه خاورمیانه است. به گزارش مهر، براین اساس ضروری است توسعه ظرفیت‌های پالایشگاهی بویژه توسعه پتروپالایشگاه‌ها از طریق سرمایه‌های مردمی در کشور ما نیز بصورت جدی در دستور کار مسئولان قرار گیرد تا بتوان در جهت کاهش خام‌فروشی نفت گام‌های موثری برداشت.

■ شکل ۲ پیش‌بینی رشد صنایع پالایشگاهی و پتروشیمی در کشورهای خاورمیانه تا سال ۲۰۴۰

