



مدیرعامل شرکت نفت خزر منصوب شد!

۴ ماموریت مهندس علی اصولی در شرکت نفت خزر

صفحه ۲

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نیفت

شماره ۶۲۶

حمایت از کالای ایرانی

۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم



با حکم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت منصوب شد!

ماموریت‌های مهندس تورج دهقانی برای تکمیل طرح‌های نیمه تمام

صفحه ۳

شنبه ۱۹ خرداد ماه ۱۳۹۷ - ۹ ژوئن ۲۰۱۸ - سال سیزدهم

زبان‌های تضعیف برند پتروشیمی ایران و پیشنهاد ویژه دانش نفت برای مدل تمرکزگرایی از طریق ایجاد بازوی تجاری بین‌المللی؛

تاسیس «شرکت مدیریت صادرات ملی» نسخه نجات پتروشیمی ایران

آیا ادغام تاپیکو و هلدینگ خلیج فارس نقطه بازگشت به مدیریت یکپارچه در پتروشیمی خواهد بود؟

صفحات ۸ و ۹

یادداشت‌های تحلیلی

چالش‌های شرکت‌های اکتشاف و تولید نفت
مهندس احمد قلعه بانی

تحریم، سوئیفت و فناوری BlockChain
احمد مددی

وضعیت ایران و قطر در برداشت از پارس جنوبی
مهندس عباس کریمی

آزمون استقلال اوپک در مواجهه با تحریم احتمالی نفت ایران
مهندس فرهاد جهانگیری

فاجعه نفت ۱۰۰ دلاری برای آمریکا!
محسن آقایی

آغاز فصلی نو در ساخت کاتالیست پلی اتیلن
مهدی قافله‌باشی



عراق برای توسعه یکجانبه میدان نفتی مشترک با ایران خیز برداشته است!

مشارکت آری، رقابت نه

اگر بتوانیم با دیپلماسی و گفتگوهای اثربخش، ایده مشارکت به جای رقابت در میدان نفتی مشترک ایران و عراق را به درستی برای طرف عراقی تبیین و جایبندازیم، بی تردید نتایج آن برای هر دو کشور سودمند خواهد بود

روابط سیاسی ایران و عراق پس از فروپاشی حکومت صدام همواره در بهترین شرایط خود بوده و حتی عراقی‌ها بابت عراق پس از صدام و به ویژه بیرون راندن داعش از کشورشان به ما بدهکار و مدیون‌اند، بنابراین برای تجویز و تبیین نسخه مشارکت به جای رقابت با عراق هنوز دیر نشده است

ایرانول

شرکت نفت ایرانول

ایرانول انتخاب اول، کیفیت برتر

تولیدکننده انواع روانکارهای خودرویی و صنعتی مطابق با استانداردهای ملی و بین‌المللی

تلفن واحد فروش: ۰۲۱-۸۸۲۱۲۹۹۹ | www.iranol.ir

یادداشت اول

تحریم، سوئیفت و فناوری BlockChain

حمد مددی



جنگ تجاری ایالات متحده با دول اروپایی و چین به مراحل حساسی رسیده است تا جایی که اتحادیه اروپا و چین را به اتخاذ راهبردی مناسب در برابر زیاده خواهی‌های ترامپ آمریکایی کشانده است. در این میان چین تهدید کرده که اگر آمریکا به این جنگ ادامه دهد، تمام توافقنامه‌های قبلی ملغی خواهد شد! این اتفاق شاید اولین «الارم» جدی چین به ترامپ باشد که از سوی یک کشور قدرتمند اقتصادی اعلام می‌شود.

اما در میانه این جنگ بزرگ تجاری که بین قدرتهای دنیا در حال وقوع است، برجام اروپایی نیز در بوته آزمایش قرار گرفته است. وقتی ترامپ از برجام خارج شد، کلیه مسئولیتهای حفظ این توافق بر عهده اروپاست تا بتواند رضایت ایران را جلب نماید. گفته می‌شود ایران مهلتی را نیز برای اروپایی‌ها در نظر گرفته است. منابع آگاه می‌گویند سران اتحادیه اروپا به هر قیمت ممکن می‌خواهند برجام را حفظ کنند تا از ایجاد جبهه جدید بر ضد خود جلوگیری نمایند. به باور نگارنده، اتحادیه اروپا خود گرفتار زیاده خواهی‌های ایالات متحده شده و این مهم درک آنان را از عهد شکنی ترامپ و واقعیتهای برجام بیشتر کرده است. بر این اساس، به نظر می‌رسد با وقوع جنگ تجاری اتحادیه اروپا و آمریکا و اعمال تعرفه ویژه گمرک آمریکا بر فولاد و آلومینیوم اروپا و سیاست این کشور در قبال برنامه هسته‌ای ایران، فرایند اصلاحات در اتحادیه اروپا شتاب بیشتری به خود بگیرد. شواهد این اتفاق تازه نیز نمایان شده است تا جاییکه کشورهای عضو اتحادیه اروپا در اجلاس ۷۷ انتقاد شدیدی به سیاست‌های تحریمی آمریکا علیه ایران داشته‌اند و گفته‌اند که با خروج آمریکا از برجام، منافع شرکت‌های اروپایی به خطر افتاده است و یا حتی دبیر کل ناتو اختلافات موجود در مورد برجام را سیاسی دانسته و تأکید کرده است که توافق با ایران هنوز با برجاست. اما در هنگامه تحولات بین المللی که به نظر می‌رسد در حال رقم خوردن به سود ایران باشد، در حوزه داخلی بایستی اصلاحاتی صورت گیرد تا نقاط ضعف و پاشنه آشیل‌های ایران در تجارت جهانی پوشانده شود. یکی از ضعف‌هایی که کشورمان ضربات سختی را از آن متحمل شده است، استفاده از پیام رسان بین بانکی سوئیفت بود، چه اینکه از سال ۲۰۰۱ و پس از حملات ۱۱ سپتامبر به برج‌های دوقلو، ایالات متحده آمریکا با اشراف اطلاعاتی که اوفک (دفتر کنترل داراییهای خارجی وزارت خزانه‌داری آمریکا)، CIA و FBI بر روی کل پایگاه داده سوئیفت ایجاد نموده است، بر همه تراکنش‌های مالی بین المللی دنیا از جمله ایران احاطه یافته و هر نقل و انتقال مالی را به پهنا تروریسم مورد تحریم قرار داده‌اند. دخالت آشکار ایالات متحده در پیام رسان بین بانکی سوئیفت در واقع نقض حريم خصوصی بود که علاوه بر ایران، اتحادیه اروپا و صنعت بانکداری ایالات متحده را نیز متاثر از خود کرد.

اما سوال این است با وجود اینکه این پیام رسان به ابزاری برای اعمال تحریم و محدودیت و جاسوسی برای آمریکا مبدل شده است، چرا برخی همچنان اصرار دارند که همه تراکنش‌ها در سوئیفت بماند؟! سوئیفت فارغ از اینکه اکنون ابزاری جاسوسی در اختیار آمریکاست، اما در حقیقت تنها یک سیستم پیام رسان بین بانکی است و همانگونه که وقتی تلگرام در ایران مسدود شد و کاربران به سمت پیام‌رسان‌های دیگر نظیر سروش، ای‌گپ و واتساپ رفتند، نظام بانکی ایران هم می‌تواند با کنار زدن سوئیفت از سیستم‌های پیام رسان‌های دیگر همچون Fedwire، Ripple، CHIPS و استفاده کند. اگرچه این پیام‌رسان‌ها فرآیندی سوئیفت را ندارند اما بانک‌های ایرانی می‌توانند با بانک‌های خارجی که قصد مراد تجارت با آنها را دارند از این پیام رسان‌ها استفاده کنند. ناگفته نماند که در نتیجه اصرار برخی در دولت و کشیدن خط قرمز برای قطع شدن دسترسی ایران به سوئیفت بیوهوده و این مسئله کشایش مالی برای ایران به همراه نخواهد داشت. البته با توجه به جایگاه مهم سوئیفت در عرصه بین‌المللی، پیشنهاد نگارنده، عدم استفاده کامل از سوئیفت نیست؛ بلکه می‌توان برنامه‌ای را طراحی کرد که همانند اپراتورهای تلفن همراه در ایران، در افاق ۵ ساله، حدود ۹۰ درصد از پیام‌های ارسالی بین‌المللی بانک‌های ایرانی بر بستر سوئیفت استوار باشد و تنها ۱۰ درصد از پیام‌های حساس کشور با استفاده از یک سامانه موازی بر بستر فناوریهای جدید انجام شود. این مهم همان رعایت تنوع گرای است. بر این اساس، ایجاد پیام‌رسان موازی سوئیفت با استفاده از فناوری BlockChain یا Ledger Technology ضروری است که این فناوری با انقلابی در عرصه زندگی بشر ایجاد کرده است. با استفاده از این فناوری، اطلاعات بانک‌های ایرانی در اختیار شخص ثالثی قرار نمی‌گیرد و بانک‌های خارجی می‌توانند بدون نگرانی تحریمی، به انجام تبادلات بانکی با ایران بپردازند. همچنین برخلاف سیستم سنتی سازمانی که همواره بر سر مکان و نحوه مدیریت سامانه‌های بین‌المللی اختلاف بروز می‌کرد، این سیستم در جایی مستقر نیست و کسی روی آن کنترل ندارد و مهم تر از همه آنکه؛ اشراف اطلاعات روی تجارت خارجی کشور به شدت کاهش خواهد یافت.

بی تردید، استفاده از پیام رسان‌های دیگر به جای سوئیفت، انتقال بین المللی پول را امن می‌کند و سایر سرمایه گذاران طرف قرارداد با ایران نیز با میل بیشتری به تجارت با ایران می‌پردازند. یادمان نرود آنچه که سرمایه گذاران خارجی را از معامله با ایران بر حذر می‌دارد، ترس از ردیابی از سوی آمریکایی‌هاست و تنها منبع ردیابی مالی از سوی ایالات متحده، پیام رسان سوئیفت است. در همین حال، ایجاد یک ارز دیجیتال مشابه SDR که در صندوق بین‌المللی پول برای تسهیل تجارت بین کشورها رایج است، می‌تواند در زمینه از بین رفتن سلطه دلار بسیار راهگشا باشد. در این مدل طی یک پیمان چندجانبه پولی بین بانک مرکزی ایران با بانک‌های مرکزی طرف‌های عمده تجاری ما که عمدتاً شامل چین، هند، روسیه، کره جنوبی، ترکیه، امارات متحده عربی و قطر هستند برقرار می‌شود که هر کدام از بانک‌های مرکزی این کشورها یک مقدار ارز (برای مثال یورو) به صورت ذخیره کنار می‌گذارند و یک ارز دیجیتال معادل آن ایجاد می‌کنیم که هر واحد آن معادل یک یورو یا هر ارز دیگری باشد. در دیگر سوی، بر طبق اعلام آنتاد، سهم ایران از کل سرمایه گذاری خارجی انجام شده در دنیا (۱۴۲۹ میلیارد دلار) تنها ۰٫۳۵ درصد است. این مهم این نکته را یادآوری می‌کند که به راحتی و با چند تغییر رویکرد و راهبرد می‌توانیم تحریم‌های آمریکا را دور زده و منابع لازم برای سرمایه گذاری را جذب نماییم. از سوی دیگر، پیمانهای پولی دوجانبه بین ایران و دیگر کشورهای طرف قرارداد با کشورمان، راهبرد بی اثر کردن تحریم‌های بانکی و پولی است.

در پایان این یادداشت، بد نیست چکیده تحلیل جالب برنی سندرز، سناتور دموکرات کنگره آمریکا را درباره واقعیتهای امروز آمریکا بزرگترین دشمن ایران با هم مرور کنیم. او می‌نویسد: «وقتی ترامپ می‌گوید اقتصاد ما در حال شکوفایی است بدانید: - بیش از ۴۰ درصد مردم آمریکا ۴۰۰ دلار پس انداز برای یک پیشامد ناگوار ندارند - ۴۳ درصد استطاعت خرید مایحتاج اولیه زندگی را ندارند - پارسال بیش از ۲۵ درصد افراد بالغ از مراقبتهای ضروری پزشکی صرف نظر کردند زیرا پولش را نداشتند».

آری، این واقعیتهای آمریکایی است که ما آن را برای خود بزرگ کرده و از آن «ترس خودساخته» ساخته‌ایم.

مدیر عامل شرکت نفت خزر منصوب شد؛

۴ ماهوریت مهندس علی اصولی در شرکت نفت خزر



مهندس علی اصولی
بیشتر در فاصله سال‌های ۸۸ (دی ماه ۸۸) تا ۹۴ (آبان ماه) نیز به عنوان مدیر عامل در شرکت نفت خزر مشغول به فعالیت بود. شایان ذکر است؛ وی جانشین دلاویز در نفت خزر شد

تحلیلگران معتقدند؛
مهندس اصولی در برهه ای حساس در سمت مدیر عاملی نفت خزر منصوب شده است چه اینکه در یک سال اخیر، اقدامات شایسته ای برای رونق فعالیتها در خزر به منصفه ظهور رسیده است

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، علی اصولی را به عنوان مدیرعامل و نائب‌رئیس هیئت مدیره شرکت نفت خزر منصوب کرد. در حکم علی کاردر خطاب به مهندس علی اصولی آمده است: «بنا به پیشنهاد معاون مدیرعامل در توسعه و مهندسی و با عنایت به مراتب تخصص، تمهد و تجارب ارزشمند جنابعالی در صنعت نفت، به موجب این حکم به عنوان مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت نفت خزر منصوب می‌شوید.

مؤارد ذیل از جمله اهم ماموریت‌های جنابعالی است: -برنامه‌ریزی جامع و ساماندهی مدیریت اجرای طرح‌های اکتشاف نفت و گاز در دریای خزر -تسریع در ایجاد زیرساخت‌های مورد نیاز با هدف بهره‌برداری از منابع هیدروکربوری دریای خزر -تلاش مجدانه جهت اجرای تفاهنامه با جمهوری آذربایجان

بود. شایان ذکر است؛ وی جانشین دکتر محسن دلاویز در نفت خزر شد. پیش از این دلاویز با حکمی از سوی وزیر نفت به سمت مدیر عامل شرکت پهنیه سازی مصرف سوخت منصوب شده بود. تحلیلگران معتقدند؛ مهندس اصولی در برهه ای حساس در سمت مدیر عاملی نفت خزر منصوب شده است چه اینکه در یک سال اخیر، اقدامات شایسته ای برای رونق فعالیتها در خزر

-حفظ و نگهداری سکوی امیرکبیر امید است با استعانت از خداوند متعال در انجام وظایف محوله موفق و مؤید باشید»

مهندس علی اصولی پیشتر در فاصله سال‌های ۸۸ (دی ماه ۸۸) تا ۹۴ (آبان ماه) نیز به عنوان مدیرعامل در شرکت نفت خزر مشغول به فعالیت

مرکز پایش داده‌ها در فاوای نفت راه‌اندازی شد؛

صرفه‌جویی در وقت و هزینه با حرکت به سمت فناوری اطلاعات



علی کاردر در بازدید از سایت مرکز فاوای شرکت ملی نفت ایران؛
راه‌اندازی مرکز پایش داده‌های فاوا نشان دهنده توجه جدی به مقوله فناوری اطلاعات است و من از این نگاه و نوآوری استقبال می‌کنم

می‌گیرد؛ بنابراین باید به سمت فناوری اطلاعات حرکت کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به برنامه‌ریزی‌هایی که برای حرکت به سمت پایش آنلاین و متمرکز اطلاعات شرکت ملی نفت از سه سال پیش آغاز شد و به دلایلی متوقف مانده، ادامه داد: ضرورت این اقدام همراه با بررسی دیگر تجربه‌های مشترک مدنظر قرار گرفت و این موضوع همچنان برای ما اهمیت بالایی دارد. کاردر با اذعان به نبود زیرساخت در برخی بخش‌ها برای آغاز

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، راه‌اندازی مرکز آنلاین پایش داده‌ها را در فاوای این شرکت، گامی در مسیر بهره‌مندی بیشتر از فناوری‌های اطلاعاتی نام برد و گفت: اقداماتی از این دست، صرفه‌جویی در وقت و هزینه را به دنبال دارد.

علی کاردر در بازدید از سایت مرکز فاوای شرکت ملی نفت ایران که با راه‌اندازی مرکز پایش داده‌های فاوا همراه بود، با بیان این‌که راه‌اندازی این مجموعه، نشان دهنده توجه جدی به مقوله فناوری اطلاعات است و من از این نگاه و نوآوری استقبال می‌کنم، افزود: البته این امکان فعلا در حد استفاده در فاوای نفت است و باید در آینده در اختیار و دسترسی زیرمجموعه‌ها و مدیران صنعت نفت قرار گیرد. وی با تأکید بر این‌که بهره‌مندی از این امکان به صرفه‌جویی در هزینه‌ها و وقت مدیران می‌انجامد، گفت: داشبوردهای مدیران ما عموماً کاغذی است و هم‌کنسون جمع‌آوری اطلاعات دقیق وقت زیادی را از مدیران

با حدود ۴٫۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری؛

۲۹ بسته سرمایه‌گذاری برای توسعه ۲۸ مخزن نفت خیز جنوب اجرا می‌شود



دستگاه‌های اجرایی خوزستان با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همکاری کنند

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به برنامه‌ریزی این شرکت برای توسعه ۲۸ مخزن نفتی در قالب قراردادهای عملیات‌محور ارائه داد که اردیبهشت ماه سال گذشته، مجوز توسعه میدان قلعه ناز نیز به ما ابلاغ شد و تعداد مخازن به ۲۸ مخزن افزایش یافت. وی گفت: برای توسعه این مخازن، ۲۹ بسته سرمایه‌گذاری تدوین شده که از این میان مجوز برگزاری مناقصه برای ۱۱ بسته اخذ شده و مجوز برگزاری مناقصه ۷ بسته نیز هفته آینده ابلاغ می‌شود.

زمینه‌سازی برای فعالیت ۸۰ دکل حفاری در نفت‌خیز جنوب

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: در این طرح انجام ۱۲۴ پروژه روزمینی، حفاری ۲۸۲ حلقه چاه جدید، تعمیر ۱۴۲ حلقه چاه و انجام ۱۶۵ عملیات انگیزشی روی چاه‌ها پیش‌بینی شده است و با اجرای آن، ۸۰ دکل حفاری شامل ۶۰ دکل توسعه‌ای و ۲۰ دکل تعمیراتی در مناطق نفت‌خیز جنوب شروع به کار می‌کنند و حجم فعالیت‌های این شرکت افزایش خواهد یافت. وی با بیان این‌که عمده این مخازن در استان خوزستان هستند، از حمایت‌های استاندار خوزستان در این زمینه قدردانی کرد و همکاری دستگاه‌های اجرایی استان را برای اجرای این طرح کلان خواستار شد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تأکید کرد: به منظور حمایت از سازندگان داخلی و کالای ایرانی

در تمام اسناد مناقصه این طرح، پیمانکاران موظف هستند همه کالای مورد نیاز را که امکان تولید آن در کشور فراهم است از سازندگان داخلی تأمین کنند. وی با اشاره به ساخت انواع لوله، شیرآلات و مخازن در کشور گفت: هم اکنون ۴۱ درصد از تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت در استان خوزستان تولید می‌شود. مهندس عالی‌پور اظهار کرد: ۱۰ گروه کالای اساسی صنعت نفت نیز در دست بومی‌سازی است که خوشبختانه پمپ درون‌چاهی SRP به عنوان یکی از این اقلام با همکاری این شرکت و دانشگاه شهید چمران ساخته و آزمایش میدانی شد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در ادامه به نوع دوم الگوی قراردادی این شرکت اشاره کرد و گفت: در قالب قراردادهای میدان‌محور به پیشنهاد مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت ملی نفت ایران مجوز توسعه چهار میدان کرنج، شادگان، رگ سفید و پارسی را صادر کرد. وی افزود: پس از مذاکره با شرکت‌های متعدد داخلی و خارجی، طرح توسعه ۲ میدان کرنج و شادگان نهایی شد که قرارداد توسعه میدان کرنج به‌تازگی با شرکت پارس به‌امضا رسید و قرارداد توسعه میدان شادگان به زودی نهایی می‌شود. وی گفت: با اجرای طرح توسعه میدان کرنج، تولید این میدان پس از پنج سال از میزان فعلی ۱۲۷ هزار بشکه در روز به ۲۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد و سپس تثبیت می‌شود. طرح خواستار شد.

از نظر کاربرد و امنیت شبکه اطلاعات و رصد شرکت‌ها و ستاد شرکت ملی نفت لازم است. وی با بیان این‌که مرکز داده قبلی وابسته به فعالیت کارکنان بود، افزود: تصمیم گرفته شد در مرکز پایش اطلاعات به شکلی سلسله مراتبی ارزیابی آنلاین شود و به لینک‌های مختلف دسترسی داشته باشیم. پیش از این هم سیستم‌هایی برای کنترل وجود داشت، اما پایش نبود و دسترسی به شرکت‌های تابعه و تجزیه و تحلیل داده‌ها ممکن نبود. بازاریابی با اعلام این‌که در آینده تمام شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت می‌توانند از این امکان استفاده کنند، افزود: با راه‌اندازی این مرکز از نظر امنیت هر اتفاقی در شبکه باشد بلافاصله متوجه می‌شویم و واکنش خواهیم داشت. سرپرست مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران نیز در حاشیه راه‌اندازی مرکز پایش داده‌های این مدیریت، در توضیح ضرورت و اهمیت راه‌اندازی این مرکز به شانا گفت: به دنبال مرکزی هستیم تا شرکت ملی نفت و زیرمجموعه‌ها را به طور مستقیم رصد کنیم و این موضوع

با حکم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت منصوب شد؛

ماموریت‌های مهندس توج دهقانی برای تکمیل طرح‌های نیمه تمام در توسعه میادین غرب کارون

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، مهندس توج دهقانی را به عنوان مدیرعامل و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) منصوب کرد. در حکم علی‌کاردر خطاب به توج دهقانی آمده است:

«بنا به پیشنهاد معاون مدیرعامل در توسعه و مهندسی و با عنایت به مراتب تخصص، تعهد و تجارب ارزشمند جنابعالی در صنعت نفت، به موجب این حکم به عنوان مدیرعامل و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت منصوب می‌شود.

موارد ذیل از جمله اهم ماموریت‌های جنابعالی است:

-اهتمام ویژه در تکمیل طرح‌های نیمه تمام در توسعه میادین غرب کارون و در سایر بخش‌های فعالیت شرکت -رسیدگی به حل و فصل مسائل عمده قراردادی با پیمانکاران و تعیین تکلیف قراردادی فازهای آتی طرح‌های توسعه‌ای به ویژه در میادین مشترک غرب کارون -پیاده‌سازی قراردادهای جدید بالادستی در چارچوب برنامه‌های مصوب جمهوری اسلامی ایران در راستای تحقق اقتصاد مقاومتی و حداکثرسازی سهم شرکت‌های ایرانی در انجام فعالیت‌های بالادستی

یکی از ماموریت‌های مهندس دهقانی، اهتمام ویژه در تکمیل طرح‌های نیمه تمام در توسعه میادین غرب کارون و در سایر بخش‌های فعالیت شرکت عنوان شده است



مهندس رضاددهقان، رئیس هیئت مدیره شرکت متن شد

دانش نفت: با تصمیم مجمع عمومی عادی شرکت مهندسی و توسعه نفت، رضا دهقان به عنوان رئیس هیئت مدیره این شرکت انتخاب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، بر اساس تصمیم اتخاذ شده در جلسه اخیر مجمع عمومی عادی (به طور فوق‌العاده) شرکت مهندسی و توسعه نفت، رضا دهقان به عنوان رئیس و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت متن انتخاب شده است. مهندس رضا دهقان که از مدیران جوان و با تجربه صنعت نفت به شمار می‌رود، هم‌اکنون به عنوان مدیر هماهنگی قراردادهای بالادستی شرکت ملی نفت ایران در معاونت توسعه و مهندسی این شرکت مشغول فعالیت است.

پیمانکاری محوله از درگاه خداوند متعال خواهند،» توفیق جنابعالی را در انجام امور به گزارش دانش نفت، دکتر توج

-تقویت نیروی انسانی توانمند و با صلاحیت حرفه‌ای به ویژه متخصصین جوان و به کارگیری آنها در سطوح مختلف فعالیت‌های سازمانی -تلاش در جهت تقویت، همبستگی و ایجاد اعتماد بین کارکنان و سایر ذینفعان داخلی و خارجی و ارتقای اخلاق حرفه‌ای و سلامت اداری مالی در محیط کار -ضرورت توجه به حوزه HSEQ به ویژه رعایت ایمنی در راستای دستورالعمل‌های مدون -تلاش در جهت جذب نیروهای متخصص و بومی منطقه در شرکت‌های

شرکت‌های کوچک صاحب دانش فنی در ایران می‌مانند

مهندس رضا خیامیان

رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت



کمپرسور ۵ درصد تجهیزات صنعت نفت است، اما به لحاظ ارزش ۲۰ درصد از ارزش تجهیزات صنعت نفت را به خود اختصاص می‌دهد. ارزش سرمایه تجهیزات صنعت نفت در ایران حدود ۴۰۰ میلیارد دلار است که از این تعداد ۸۰ میلیارد دلار ارزش سرمایه کمپرسور در صنعت نفت ایران است، یعنی با بازاری ۸۰ میلیارد دلاری روبرو هستیم که تعمیرات، بازسازی، نگهداری و ... نیاز دارد. ۷۰ درصد قطعات تولید یک کمپرسور در داخل کشور توسط سازندگان داخلی قابل ساخت است و حمایت از کالای ایرانی در سه بخش تولیدکننده، مصرف‌کننده و حکمیت تعریف می‌شود و هر کدام وظایفی دارند. در همین حال، در دیدار بخش خصوصی صنعت نفت با کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا مطرح شد که شرکت‌های کوچک صاحب دانش فنی در ایران می‌مانند. در این جلسه مشترک مطرح شد که شرکت‌های بزرگ غربی که منافع در بازار آمریکا دارند به خاطر منافع و بازار خود از ایران خارج می‌شوند اما شرکت‌های کوچک به ایران آمده و در ایران می‌مانند و ما به دنبال این هستیم تا شرکت‌های سازنده ایرانی با شرکت‌های کوچک تولید تجهیزات صنعت نفت که صاحب دانش در این زمینه هستند جوینت شده و خلاءهای تکنولوژی ساخت داخل با این رویکرد پوشش داده شود. اگر شرکتی بزرگ در گذشته به ایران آمده و بعد از مدتی کار در ایران را نیمه‌کاره رها کرده و رفته، انتظار این است که ایران نیز این شرکت را رها کرده نه اینکه بعد از مدتی دوباره به سراغ این شرکت رفته و شرایط را طوری فراهم کنیم که آن شرکت بخواهد همان رویه و کار را برای ما تکرار کند. مگر شرکت‌های بزرگ چه چیزی برای ما می‌آورند؟ اگر بحث تکنولوژی است که این را باید در جوینت شدن با شرکت‌های کوچکتر صاحب فناوری دنبال کنیم و شرکت‌های بزرگ فقط در بخش تامین مالی و آوردن پول اقدام موثری انجام می‌دهند که ما می‌توانیم با سیاست‌گذاری درست، پول ایرانیان خارج از کشور را به منظور سرمایه‌گذاری جذب کنیم؛ هم‌اکنون ایرانیان مقیم خارج بسیاری داریم که مایل به سرمایه‌گذاری در ایران هستند که برای این دسته باید بستری سرمایه‌گذاری را با سیاست‌گذاری‌های درست فراهم کنیم.

اهمیت تلاش‌های صورت گرفته در «آزادگان جنوبی» آنجایی است که در توسعه این منطقه، هیچ شرکت خارجی حضور نداشته و در حال حاضر تمام پیمانکاران آزادگان جنوبی ایرانی هستند

دهقانی، پیش از این مجری طرح آزادگان جنوبی بوده است که به باور صاحب‌نظران نقشی شایسته در مدیریت توسعه این میدان ایفا نموده است. اهمیت تلاش‌های صورت گرفته در «آزادگان جنوبی» آنجایی است که در توسعه این منطقه، هیچ شرکت خارجی حضور نداشته و در حال حاضر تمام پیمانکاران آزادگان جنوبی ایرانی هستند. این در حالی است که توسعه متوازن و تولید نفت در آزادگان جنوبی، به نسبت آن در منطقه آزادگان شمالی که چینی‌ها در حضور دارند، بسیار بیشتر و پرشتاب بوده است.

مهندس رضا دهقان از مدیران جوان و با تجربه صنعت نفت به شمار می‌رود و هم‌اکنون به عنوان مدیر هماهنگی قراردادهای بالادستی شرکت ملی نفت ایران در معاونت توسعه و مهندسی این شرکت مشغول فعالیت است

تحلیل

کاتالیست جدید ایرانی آماده عرضه به بازارهای اروپایی

محسن بهیمی

محقق ارشد گروه پژوهش‌های کاتالیستی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی کاتالیست تولید متانول از گاز سنتز که در گروه پژوهش‌های کاتالیستی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تولید می‌شود آماده عرضه به مشتریان اروپایی است. این پروژه حدود ۱۰ سال است که در حال پژوهش و بررسی در مقیاس‌های آزمایشگاهی، بیج و مینی پیلوت و پایلوت است. هم‌اکنون یک واحد پیلوت نیمه‌صنعتی با ظرفیت تولید روزانه ۶۰۰ کیلو در اراک ایجاد شده است و افزون بر معرفی آن در داخل برای آزمایش به کشورهای اروپایی ارسال شده و تایید محصول گرفته است. در حال مذاکره برای امضای قرارداد فروش به شرکت‌های اروپایی با شرکت مشترک برای عرضه این کاتالیست در بازارهای جهانی هستیم. هم‌اکنون فرمولاسیون این کاتالیست در قالب دو حق اختراع خارجی ثبت و EPO و PCT منتشر شده است و در آینده با توجه به انتشار این حق اختراع، کاتالیست سنتز متانول تحت عنوان برند شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در دنیا امکان عرضه خواهد داشت. بر همین اساس به نظر می‌رسد که باید میزان ظرفیت تولید به ۱۲۰۰ کیلو در روز ارتقا یابد تا ضمن تامین نیاز داخل، شرایط صادرات محصول نیز فراهم شود. همه شرکت‌های دارای لایسنس کاتالیست هیچ‌وقت تنها لایسنس عرضه نمی‌کنند، بلکه خود یک واحد تولیدی صنعتی کاتالیست دارند که محصول را تولید و به مشتریان عرضه می‌کند، اما با تعریف وظایف گذشته شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی که مبنی بر تحقیق و کسب دانش فنی بود، تولید کاتالیست میسر نمود، اما با تغییر عملکرد این شرکت به منظور تولید محصولات فناورانه، در نظر داریم امکان تولید کاتالیست سنتز متانول در مقیاس صنعتی را فراهم کنیم، واحد پایلوت اراک هم‌اکنون به‌صورت مداوم و روزانه تولید نمی‌کند که در صورت صنعتی شدن واحد تولید کاتالیست سنتز متانول، ضمن افزایش مقیاس از ۶۰۰ کیلو به ۱۲۰۰ کیلو در روز باید تولید روزانه نیز داشته باشد و در این صورت ضمن تامین نیاز داخل، امکان صادرات به کشورهای دیگر نیز وجود خواهد داشت. میزان نیاز داخل به این کاتالیست ۲۰۰ تا ۳۰۰ تن در سال است و هم‌اکنون پنج واحد فعال متانول در کشور داریم که برای تولید به این کاتالیست نیاز دارند و از کشورهای دیگر وارد می‌کنند. این واحدها شامل ۱ واحد ۵ هزار تنی در روز تولید متانول در پتروشیمی زاگرس، واحد ۲ هزار تن در روز پتروشیمی فناوران، واحد ۲ هزار تن در روز پتروشیمی خارک و واحد ۲۵۰ تن در روز پتروشیمی شیراز است. ۲ کاتالیست انتقال آب و گاز در دمای پایین و دمای بالا در واحدهای آمونیاکی که Co را به Co2 تبدیل می‌کند نیز دستاوردهای دیگر این گروه است. تولید کاتالیست انتقال آب و گاز در دمای پایین از نظر مواد اولیه شبیه کاتالیست سنتز متانول است و تنها از نظر ترکیب درصد اجزای سازنده با هم تفاوت دارند. به عبارتی، از نظر فرمولاسیون شبیه هم هستند، بر همین اساس این امکان وجود دارد که از واحد تولید کاتالیست سنتز متانول در مقاطع زمانی کاتالیست انتقال آب و گاز در دمای پایین تولید کرد. به عبارتی، ایجاد یک واحد تولیدی برای تولید ۲ کاتالیست مختلف خواهد بود. در صورت جذب مشتری نیازمند تولید روزانه خواهیم بود و باید تولید مداوم هر چه زودتر آغاز شود. بی‌شک با تاییدی که از شرکت‌های اروپایی دریافت کردیم تولیدکنندگان ایرانی نیز در آینده به جای واردات این کاتالیست از نمونه داخلی استفاده خواهند کرد.

مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران خبر داد:

اجرای ۴۹ عملیات چاه‌پیمایی و تکمیل چاه در ۲ ماه نخست امسال

دانش نفت: مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران از اجرای ۲۰۹ عملیات نمودارگیری درون چاهی و سطحی، چاه‌پیمایی و تکمیل چاه از سوی متخصصان این مدیریت روی چاه‌های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی کشور در ۲ ماه نخست امسال خبر داد. علی‌دقایقی در تشریح عملکرد این حوزه تخصصی گفت: این تعداد عملیات در قیاس با دوره مشابه پارسل افزایش نسبی نشان می‌دهد و شامل ۷۵ مورد عملیات نمودارگیری درون چاه، ۸۵ مورد نمودارگیری سطحی و ۴۹ عملیات چاه‌پیمایی و تکمیل چاه است. وی با اشاره به این که این مدیریت هم‌اکنون ۵۰ مجموعه (پوینت) نمودارگیری سطحی در اختیار دارد، افزود: تعداد عملیات مربوط به این نوع خدمات براساس پوینت/ماه محاسبه می‌شود. دقایقی اظهار کرد: با توجه به اقدامات و تلاش‌های جمعی به عمل آمده، این مدیریت که زیرمجموعه معاونت مدیرعامل در امور فنی و مهندسی است، سال ۹۶ کارنامه موفقیت‌آرانه داد و توانست ضمن حفظ موفقیت خود در بازار، آن را ارتقا بخشد. مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: بر اساس گزارش‌های ادارات نمودارگیری



ایران ادامه داد: دربارہ تحقق اهداف اصلی به‌ویژه در زمینه تعمیرات اساسی و بازسازی تجهیزات در قالب قراردادهای خدمات پیمانی و برنامه‌های آموزشی برای ارتقای دانش افسراد و بالابردن کیفیت ارائه خدمات در قالب برگزاری دوره‌های آموزشی انجام شده است. وی با اشاره به برگزاری چند دوره آموزشی برای متخصصان و کارشناسان بخش‌های کارفرمایی گفت: نظارت هر چه بیشتر در جهت رفع مشکلات فنی احتمالی و پیش‌بینی شده در قالب برگزاری نشست‌های مختلف و همچنین نظارت مستقیم روسا و سرپرستان بر روند عملیات و عملکرد ابزارآلات از مواردی است که بسیار مورد اهتمام بوده و در مسیر پیشبرد اهداف و برنامه‌های این مدیریت به نحو مناسب تحقق یافته است.

پیمانکاری محوله از درگاه خداوند متعال خواهند،» توفیق جنابعالی را در انجام امور به گزارش دانش نفت، دکتر توج

راه‌های توسعه میدان نفتی آذر



بودیم. در حال حاضر ۷۰ درصد زیرساخت‌های برداشت ۶۵ هزار بشکه آماده است و امیدواریم این میزان تا پایان امسال محقق شود. قرارداد IPC میدان آذر در وزارت نفت مطرح است و با نفت و گاز سروک آذر که گازپروم نفت مذاکره شده است. این در حالی است که احمد قلعه بانی، مدیرعامل شرکت گلوبال پتروتک کیش که یکی از شرکت‌های E&P (اکتشاف و تولید) ایرانی صنعت نفت است درمورد میدان نفتی آذر اظهار کرد:

دانش نفت: طبق برنامه ریزی‌های انجام شده قرار است میزان برداشت از میدان مشترک آذر تا پایان سال از حدود ۳۰ هزار بشکه در روز کنونی به ۶۵ هزار بشکه در روز برسد. البته هدف نهایی تولید از این میدان ۱۰۰ هزار بشکه در روز و راه‌های مختلفی برای توسعه آن مورد بررسی قرار گرفته است.

اولین تولید از میدان نفتی آذر به میزان ۱۵ هزار بشکه در پایان سال ۱۳۹۵ و تولید دوم به میزان ۱۵ هزار بشکه در اردیبهشت سال گذشته صورت گرفت. طبق آخرین آمار اعلام شده از میدان نفتی آذر ۳۰ هزار بشکه در روز تولید می‌شود و حدود ۱۰ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه نفت به صورت تجمعی از این میدان استحصال شده، به عبارتی دیگری با محاسبه قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت این میدان تاکنون نزدیک به ۶۰۰ میلیون دلار برای کشور عایدی داشته است.

پیش از این سید نورالدین شهنازی زاده، مدیرعامل وقت شرکت مهندسی و توسعه نفت از مذاکره به یک کنسرسيوم متشکل از یک شرکت ایرانی و یک شرکت روسی برای توسعه میدان نفتی آذر خبر داده و گفته بود با مذاکراتی که با کنسرسيوم ایرانی و خارجی انجام می‌شود، قرار است این میدان در قالب IPC توسعه پیدا کند و تولید از آن به ۶۵ هزار بشکه و در نهایت ۱۰۰

پیمانکاری محوله از درگاه خداوند متعال خواهند،» توفیق جنابعالی را در انجام امور به گزارش دانش نفت، دکتر توج

چالش‌های شرکت‌های اکتشاف و تولید نفت

مهندس احمد قلعه بانی

مدیرعامل شرکت گلوبال پترو تک کیش



وزارت نفت با هدف حمایت از ایجاد شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی و با هدف انتقال و توسعه فناوری در جریان مشارکت شرکت‌های نامبرده با شرکت‌های معتبر خارجی، شرکت‌های ایرانی حائز توانمندی حداقلی برای عهده داری وظایف مقرر شرکت‌های اکتشاف و تولید را مشخص کرده است.

این شرکت‌ها که تعداد آن‌ها از ۱۱ به ۱۷ مورد افزایش پیدا کرده، قرار است بدون مالکیت در مخزن، در بهره‌برداری حضور داشته باشند که می‌تواند با تجربه ای که طی مشارکت با شرکت‌های بین المللی نفتی کسب می‌کنند به غول‌های نفتی آینده ایران تبدیل شوند اما مشکل اساسی شرکت‌هایی مانند گلوبال پتروتک کیش و مجموعه شرکت‌های پیمانکاری نفت، نداشتن دورنمایی از آینده است. اگر در شرکت ملی نفت و بخش بالادست برنامه ای مدون و عزمی جزم برای بکارگیری شرکت‌های E&P داخلی وجود نداشته باشد، فعالیت شرکت‌های اینچنینی مختل می‌شود، زیرا این شرکت‌ها اساساً برای تحقق برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران در اکتشاف، توسعه استخراج و بهره برداری از میادین نفت و گاز تشکیل شده‌اند. اگر پروژه‌های تعریف نشود و از اولویت‌های تخصیص یافته به شرکت‌های داخلی دعوت به کار نشود دچار مشکل می‌شویم و این موضوع روی اشتغال به خصوص در حوزه فنی و مهندسی تأثیر سوء خواهد گذاشت، زیرا در صورت نبود کار، شرکت ناگزیر به تعدیل نیرو در سطحی وسیع خواهد بود. البته یکی دیگر از معضلات شرکت‌های خصوصی در امر اکتشاف، توسعه و تولید و حتی شرکت‌های حفاری موضوع تأمین اعتبار لازم پروژه‌ها و نیز عدم نقدینگی در نفت است، البته این کمبود می‌تواند اگر بستر لازم بین المللی فراهم شود یا جذب سرمایه خارجی مرتفع شود. متأسفانه شرایط رقابت شرکت‌های حفاری در ایران برابر نیست. برای مثال، شرکت‌های وابسته به شرکت ملی نفت برای گرفتن کارها در تمامی مراحل چه در روند مناقصات و مذاکرات بعدی و حتی پرداخت‌ها شرایط مطلوبتری برخوردار هستند. این موضوع طبیعی است و ما هم به آن اعتراض نداریم به شرط اینکه راهبردی جداگانه ای نیز برای شرکت‌های خصوصی حفاری تعیین شده باشد. در برنامه‌های ۱۰ سال قبل شرکت ملی نفت، برای حفاری چاه‌ها در پروژه‌های مختلف، ۱۰۰ تا ۱۲۰ دکل خشکی مورد نیاز داشت و در بخش فراساحل این صنعت با کمبود ۱۵ دکل دریایی مواجه بود. اما درحال حاضر برخی دکل‌ها بی‌کار هستند. البته ممکن است دلیل این موضوع مسائل تأمین مالی باشد که آن هم به شیوه‌های مختلف قابل حل است.

زنگنه: برای جلوگیری از کاهش فروش نفت

برنامه داریم

وزیر نفت گفت: برنامه‌هایی برای فروش نفت داریم و تلاش می‌کنیم با توجه به تجربه‌هایی که داریم، مانع کاهش صادرات نفت شویم.

بیزنس زنگنه درباره فروش نفت در بازارهای جهانی با توجه به تحولات اخیر و خروج آمریکا از برجام اظهار کرد: اقدام‌هایی برای فروش نفت ایران انجام شده است، اما به دلیل کارشکنی آمریکا آن را اعلام نمی‌کنیم. وی درباره همکاری با اروپایی‌ها نیز اظهار کرد: توافق با اروپایی‌ها برای ما از نظر فروش نفت، بیمه، کشتیرانی و دریافت پول اهمیت دارد. وزیر نفت یادآور شد: با وجود این که کمتر از یک سوم نفت ایران به اروپا صادر می‌شود، اما کار با اروپا برای ایران دارای اهمیت است.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی:

شرکت پایانه‌های نفتی در اجرای الزامات ایمنی پیشگام است

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی گفت: این شرکت با تهدیدهای فراوانی در حوزه ایمنی روبه‌روست، بنابراین هیچ عملیاتی بدون تأیید واحد بهداشت، ایمنی و محیط زیست اجرا نمی‌شود. سید پیروز موسوی، در آیین قدرانی از تلاشگران حوزه بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) شرکت پایانه‌های نفتی با بیان این که شرکت پایانه‌های نفتی با همه تهدیدهای خاک، هوا و دریا در حوزه ایمنی روبه‌روست، گفت: نگاه جدید مدیریت شرکت پایانه‌های نفتی به موضوع ایمنی سبب شده است تا همه فعالیت‌ها پیش از انجام به تأیید واحد HSE برسند و انجام هر کاری بدون تأیید این واحد میسر نخواهد شد. وی با بیان این که پیشگام بودن شرکت پایانه‌های نفتی در اجرای الزامات حوزه ایمنی در حوادث خشکی و روی آب ثابت شده است، اظهار کرد: نگاه‌ایمن به فرآیندها در تاروپود فعالیت‌های این شرکت ریشه دوانده که حاصل حضور نیروی انسانی متعهد و متخصص و تجهیزات آماده به کار است. موسوی، نگاه ایمنی این شرکت را برای شرکت‌های هم‌جوار با تاسیسات شرکت پایانه‌های نفتی، قابل اتکا دانست و ادامه داد: این نگاه، حاصل امکانات و نیروی متخصص ماست.

فسخ قرارداد ۲ میلیارد دلاری شرکت دالیم کره جنوبی با ایران

با تحریم‌های آمریکا، شرکت دالیم کره جنوبی، قرارداد ۲ میلیارد دلاری پالایشگاهی در ایران را فسخ کرده است. این شرکت، بنا بود در توسعه پالایشگاه اصفهان مشارکت کند. شرکت دالیم کره جنوبی، قرارداد ۲ میلیارد دلاری پالایشگاهی در ایران را فسخ کرده است. این شرکت که بنا بود در توسعه پالایشگاه اصفهان مشارکت کند، اعلام کرده است که به دلیل تحریم‌های اقتصادی، نتوانسته است پروژه خود در ایران را تأمین مالی کند. وال استریت ژورنال گزارش می‌دهد که شرکت جنرال الکتریک هم، برنامه‌های خود برای حضور در بازار ایران را لغو کرده است.



شنبه ۱۹ خرداد ماه ۱۳۹۷ - شماره ۲۲۶

عراق برای توسعه یکجانبه میادین نفتی مشترک با ایران خیز برداشته است؛

مشارکت آری، رقابت نه



نفتی با ایران همچون نفتخانه، بدره، مجنون، سندناب، فکه، اوقیراب، هویزه و بحر عمر را آغاز کرده است. این کشور در نظر دارد توسعه ۹ میدان و بلوک نفتی را به خارجی‌ها واگذار کند. این میادین در استان‌های بصره، میسان، مثنی، واسط و مناطق غربی استان دیاله واقع هستند. این کشور با جذب شرکت‌های خارجی، خصوصاً روسیه، چین، اروپا و آمریکا طی سال‌های ۲۰۰۵ تا ۲۰۱۷ تولید روزانه نفت خود را از حدود ۱.۷ میلیون بشکه به ۴.۷ میلیون بشکه رسانده است، یعنی بیشتر از تولید ۳.۸ میلیون بشکه ای ایران؛ این در حالی است که لوک‌اویل روسیه که اخیراً طرح توسعه میادین نفتی ایران (آب تیمور و منصور) را بیش از ۳۰ میلیارد بشکه ذخایر درجای نفت) را متوقف کرده است، ماه گذشته اعلام کرد که تولید نفت عراق از میادین غرب قرنه را دو برابر افزایش خواهد داد و تا سال ۲۰۲۵ به ۸۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رساند. این میادین نیز در استان دیاله، نزدیک به ایران (در مرز استان ایلام ایران) واقع هستند!

البته ایران نیز در بلوک غرب کارون که برخی از میادین آن مشترک با عراق است، فعالیت‌های پرتلاشی را برای

اگر بتوانیم با دیپلماسی و گفتگوهای اثر بخش، ایده مشارکت به جای رقابت در میادین نفتی مشترک ایران و عراق را به درستی برای طرف عراقی تبیین و جا بیندازیم، بی تردید نتایج آن برای هر دو کشور سودمند خواهد بود

روابط سیاسی ایران و عراق پس از فروپاشی حکومت صدام همواره در بهترین شرایط خود بوده و حتی عراقی‌ها بابت عراق پس از صدام و به ویژه بیرون راندن داعش از کشورشان به ما بدهکار و مدیون اند، بنابراین برای تجویز و تبیین نسخه مشارکت به جای رقابت با عراق هنوز دیر نشده است

توسعه یا افزایش تولید آغاز کرده است، اما منابع ناکافی و عدم حضور شرکت‌های بین المللی و تکنولوژی‌های نوین، عملیات توسعه این میادین را کند کرده است. در برهه کنونی، تنها شرکت‌های چینی در دو میدان یادآوران و آزادگان شمالی این بلوک حضور دارند. این در حالی است که طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی با شرکت «سی ان پی سی» چین سال‌ها پیش به خاطر تعلل در آغاز توسعه پروژه لغو شد و شرکت‌های ایرانی، عملیات توسعه آزادگان جنوبی را به تنهایی به پیش می‌برند. این در حالی است که ذخایر در جای نفتی این بلوک در خاک ایران، شامل میادین آزادگان (شمالی و جنوبی)، باران (شمالی و جنوبی) و یادآوران حدود ۶۴ میلیارد بشکه است، که رقم قابل توجهی است.

تفاوت میان مطالعه فرصت، مطالعه پیش امکان سنجی و مطالعه امکان سنجی

اگر این مطالعه انجام شود، ممکن است پروژه اجرا شود و مهمتر از همه، منابع قابل توجهی را مصرف کند، اما پس از مطالعه پیش امکان سنجی و امکان سنجی نهایی، عدم انطباق با اهداف تعیین شده مشخص شود و پروژه متوقف گردد.

مطالعه پیش امکان‌سنجی و تفاوت آن با مطالعه امکان‌سنجی (feasibility study)

ایده ارائه شده در پروژه اولیه، باید در یک مطالعه دقیق تر مورد تجزیه و تحلیل قرار گیرد، اما انجام یک مطالعه امکان سنجی که امکان تصمیم گیری قطعی در مورد پروژه مربوطه را فراهم می‌کند، نیازمند مقدار زیادی وقت و منابع مالی است. بنابراین، قبل از تخصصی بودجه زیاد به چنین مطالعاتی، یک ارزیابی پروژه باید از طریق مطالعه پیش امکان سنجی انجام شود، هدف اصلی مطالعه پیش امکان‌سنجی عبارتست از:

آیا تمام گزینه‌های ممکن پروژه مورد بررسی قرار گرفته است یا خیر؟

آیا طراحی پروژه، تجزیه و تحلیل دقیق انجام شده توسط مطالعه امکان سنجی را توجه می‌کند یا خیر؟

وجود برخی از جنبه‌های منفی پروژه که می‌توانند به طور جدی بر امکان پذیر بودن و درستی آن تأثیر بگذارد

آیا پروژه اولیه، براساس اطلاعات موجود، برای یک سرمایه‌گذار خاص، گروهی از سرمایه‌گذاران یا موسسه مالی جذاب است یا خیر؟

اجرای یک مطالعه پیش امکان سنجی ممکن است توسط ارائه دهنده ایده پروژه یا یک متخصص خارجی انجام شود، که موضوع اصلی، بررسی کلی طرح از دیدگاه فنی و ارزیابی ابزارهای کاربردی است. بر این اساس، پروژه به صورت یک برنامه تعریف می‌شود و منابع مالی احتمالی آن نیز شناسایی می‌گردد. تفاوت‌های قابل توجهی بین مطالعات پیش امکان‌سنجی و امکان‌سنجی وجود دارد که مربوط به درجه جزئیات و

شناسایی فرصت‌های سرمایه گذاری و ترویج پروژه‌های سرمایه گذاری در یک حوزه خاص از فعالیت یا منطقه است. ابزار اصلی مورد استفاده برای تعیین و اندازه گیری پارامترها، اطلاعات و داده‌های مورد نیاز برای تبدیل یک ایده پروژه به یک کسب و کار، مطالعه فرصت است که جنبه‌های زیر را مورد تحلیل قرار می‌دهد:

دانش نفت: هدف اصلی مطالعه فرصت، شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و ترویج پروژه‌های سرمایه‌گذاری در یک حوزه خاص از فعالیت یا منطقه است.

مهندس محسن شریفی
مدیر موسسه مطالعات راهبردی سپینود شرق

دانش نفت: هدف اصلی مطالعه فرصت، شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و ترویج پروژه‌های سرمایه‌گذاری در یک حوزه خاص از فعالیت یا منطقه است. هر پروژه سرمایه‌گذاری دارای اهداف مالی است و قصد دارد در نهایت یک سرمایه ثابت برای خود ایجاد نماید. مقدمات لازم برای دستیابی پروژه‌های سرمایه‌گذاری به اهداف مالی خود، عبارتند از: ارزیابی وضعیت موجود و پتانسیل سازمان برای کسب حداکثر منفعت از پروژه، کارایی اقتصادی، مشخص بودن هدف و بررسی امکان پذیری اجرای پروژه. امروزه موضوعات دیگری نیز در این رابطه مطرح می‌شوند مانند مطالعات فرصت، مطالعات پیش امکان‌سنجی، مطالعات امکان‌سنجی، مطالعات صلاحیت پروژه و طرح کسب و کار. توسعه یک پروژه با استفاده از مشاوره‌های مختلف و بر اساس مستندات مربوطه، موجب تسهیل سرمایه‌گذاری و بهبود امر تصمیم‌گیری در مورد پروژه و اجرای آن می‌شود و تصویر شفافتری از تمامی سطوح پروژه ارائه می‌دهد. قبل از توسعه پروژه باید به جمع‌آوری داده‌ها (انجام مطالعه بخش، مطالعات منطقه‌ای، مطالعات بازار و بررسی پروژه‌های فردی) و سپس به انجام مطالعه فرصت و مطالعه پیش امکان‌سنجی پرداخت. در ادامه این دو نوع مطالعه را توضیح خواهیم داد. مطالعه امکان‌سنجی ابزاری است که می‌تواند مبنای فنی، اقتصادی و مالی را برای تصمیم‌گیری درباره سرمایه‌گذاری یک پروژه ارائه دهد.

تعریف مطالعات فرصت

هدف مطالعه فرصت به آسانی قابل تشخیص است. هدف اصلی مطالعه فرصت،



کثرت اطلاعات و جایگزین‌های موجودی که در نظر گرفته می‌شود، است. مطالعات پیش امکان‌سنجی به تصمیم در مورد ادامه دادن پروژه و تهیه سایر اسناد مانند طرح توجیهی و طرح کسب و کار یا تصمیم در خصوص بازنگری مجدد فرصت پروژه در یک بخش یا منطقه، تصمیم‌گیری درباره توقف فعالیت‌هاست، عملی که به معنی ناموفق بودن پروژه است، کمک می‌نماید. اما فرق قابل شدن بین مطالعات امکان‌سنجی و مطالعات پیش امکان‌سنجی، کار آسانی نیست و افراد در استفاده از این اصطلاحات، دقت کافی به خرج نمی‌دهند. مطالعه امکان سنجی ابزاری است که می‌تواند مبنای فنی، اقتصادی و مالی را برای تصمیم‌گیری درباره سرمایه‌گذاری یک پروژه ارائه دهد. یک مطالعه امکان سنجی، با توجه به عدم قطعیت و ریسک‌های موجود، به تحلیل و ارزیابی ماهیت و هدف پروژه برای سرمایه‌گذاری در یک زمان معین می‌پردازد. نتیجه تجزیه و تحلیل، باید منابع مالی مورد نیاز برای پوشش نیازهای عملیاتی پروژه و تولید کالا و یا خدمات و انجام تمام تعهدات مالی (مانند عوارض گمرکی) را نشان دهد. هدف از مطالعه امکان سنجی، تأیید کیفیت ابزارهای اقتصادی و فنی شرکت و تأیید پایداری و بقای کسب و کار است. از دیدگاهی گسترده‌تر، هدف آن تسهیل عملکرد شرکت، بر اساس اصول و مکانیزم‌های خاص اقتصاد رقابتی است.

مطالعه فرصت

حوزه مطالعه امکان‌سنجی به ماهیت آن بستگی دارد. بنابراین، مطالعات امکان سنجی برای پروژه‌ها و برای شرکت‌ها می‌گیرند.

تأثیر مستقیم توسعه پارس جنوبی بر رشد کیفیت زندگی مردم

مهندس سعید مومنی

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران



توسعه فازهای پارس جنوبی و افزایش تولید از این میدان بر افزایش صادرات گاز، توسعه گازرسانی و بهبود کیفیت زندگی مردم تأثیر مستقیم می‌گذارد. کمیّت یعنی درصد گازرسانی به روستاها و شهرها، میزان گاز فرآورش شده، انتقال، توزیع و مصرف آن، اما کیفیت به معنای خدمات مطلوبی است که این شرکت به مشترکان بخش‌های مختلف خانگی، تجاری، صنعتی، نیروگاهی و صادراتی ارائه می‌دهد. تکمیل طرح‌های گازرسانی کشور نقطه عطفی برای آغاز انتشار آمار کیفی است و شرکت ملی گاز همواره در جهت افزایش رضایت‌مندی مردم و تأمین سوخت مستمر و پایدار آنان گام برمی‌دارد. با انتشار آمار خدمات کیفی، مردم تنها شاهد افتحاحیه‌ها و روشن شدن مشعل گاز در مناطق زندگی خود نخواهند بود، بلکه تأثیر گازرسانی را نیز به خوبی متوجه می‌شوند. یکی از اهداف اصلی و تاکیدات مقام معظم رهبری که در سند چشم‌انداز ابلاغ شده و از اولویتهای وزیر نفت و شرکت ملی گاز محسوب می‌شود، استفاده حداکثری از منابع انرژی مشترک است که در دولت تدبیر و امید تلاش بسیار موثری به ویژه در حوزه پارس جنوبی برای تحقق این هدف انجام شده است. تلاش وزارت نفت در سال‌های اخیر سبب شد تا پارس جنوبی از رکود سنگینی که دچار شده بود، خارج شود. در پروژه‌های پارس جنوبی، مشکلات بسیار زیادی وجود داشت که با همت و پیگیری مستقیم وزیر نفت شدند و فازهای پارس جنوبی به ثمر نشستند که اکنون شاهد تولید، فرآورش، انتقال و مصرف گاز این فازها در سراسر کشور و در بخش صادراتی هستیم.

بهرمندی از گاز حق مردم است

بهرمندی مردم از گاز را حق طبیعی آنان است و مردم باید بدانند که گاز با چه زحمت، هزینه و دقتی به منازلشان می‌رسد. مردم باید در جریان فعالیت فازهای پارس جنوبی قرار بگیرند و تأثیر بهره‌برداری از این فازها را در زندگی خود احساس کنند. زمانی که یک روستائین تا شخصی که در دورترین شهرهای کشور از نعمت گاز برخوردار می‌شوند باید بدانند که این گاز حاصل تلاش دولت، وزارت نفت و بهره‌برداری از مخزن عظیمی به نام پارس جنوبی است. شرکت ملی گاز زیرساخت‌های لازم را برای اشتراک‌پذیری گاز در شهرها و روستاها فراهم کرده و سالانه حدود یک میلیون مشترک به جمع مشترکان گازی کشور افزوده می‌شود. همه مشترکان گاز باید بدانند اگر ما با تکیه بر منابع قدیمی و سابق راه به گازرسانی بپردازیم نمی‌توانیم هیچ شهر و روستایی جدیدی را به شبکه گازرسانی کشور متصل کنیم، زیرا با کمبود تولید گاز روبه‌رو می‌شویم، اما ادامه روند افزایش تعداد مشترکان که تا پایان برنامه ششم توسعه نیز ادامه خواهد داشت، سایه بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی میسر می‌شود.

خیال‌مان پایت داشتن گاز کافی در کشور راحت است

وجود منابع گازی کافی سبب می‌شود تا این شرکت با خیالی آسوده به توسعه گازرسانی در کشور بپردازد، تأمین منابع مالی طرح‌های گازرسانی تأثیر مثبتی در تسریع توسعه گازرسانی دارد، وجود منابع گازی نیز ما را با اطمینان بیشتری به سوی ارائه خدمات مطلوب به مشترکان سوق می‌دهد تا روند تولید و توزیع گاز را به گونه‌ای برنامه‌ریزی کنیم که مشترکان هیچ‌گاه با کمبود گاز یا دریافت گاز بی کیفیت روبه‌رو نشوند. تولید از میدان گازی پارس جنوبی و بهره‌مندی از این گاز تولیدی متناسب با نیاز مصرفی کشور و میزان گاز صادراتی است و با راه‌اندازی آخرین فازهای پارس جنوبی، میزان تولید روزانه گاز از این میدان، ۱۵۰ میلیون مترمکعب افزایش یافت که این رشد تولید به خوبی در رشد آمار بهره‌مندی مردم از نعمت گاز طبیعی نمایان است.

وزارت نفت اجازه رشد بایک زنجانی‌های جدید را نمی‌دهد

وزیر نفت گفت: وزارت نفت تلاش می‌کند که با تعیین سازوکارهایی اجازه ندهد بایک زنجانی‌های جدید رشد کنند. بیزن زنگنه با اشاره به احتمال شکل‌گیری بایک زنجانی‌های جدید در شرایط کنونی، گفت: باید از تجربه‌های گذشته برای جلوگیری از رشد بایک زنجانی‌های جدید بهره برد و روی افراد جدید بررسی‌های لازم را انجام دادوی افزود: باید سازوکارهایی تعیین شود تا چنین افرادی راه به جایی نبرند، زیرا احتمال پیدایش چنین افرادی وجود دارد. وزیر نفت با بیان این‌که هم اکنون زمان کار کاسبان تحریم است، تصریح کرد، وزارت نفت تلاش می‌کند با تعیین سازوکارهایی اجازه ندهد که بایک زنجانی‌های جدید رشد کنند.

از سوی مدیرعامل شرکت ملی نفتکش تاکید شد؛

حمایت از کالا و خدمات ایرانی ضروری است مدیرعامل شرکت ملی نفتکش ایسران در اطلاعیه‌ای خطاب به کارکنان این شرکت، بر استفاده از کالا و خدمات ایرانی در بخش‌های مختلف تاکید کرد.

کاپیتان نصرالله سردشتی در این اطلاعیه با اشاره به نام‌گذاری اسمال به نام «سالم حمایت از کالای ایرانی» از سوی مقام معظم رهبری و هم‌مسو با بخشنامه‌ها و مصوبات هیئت وزیران مبنی بر ممنوعیت خرید کالاهای خارجی مشابه تولید داخل و همچنین دستورعمل‌های سازمان‌های نظارتی و سهامداران شرکت ملی نفتکش ایران، خواستار توجه و اهتمام جدی کارکنان این شرکت به استفاده از تولیدات و خدمات داخلی شد. عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفتکش ایران از کارکنان این شرکت خواسته است به منظور اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در خرید همه کالاها و خدمات در بخش قطعات یدکی، مواد شیمیایی، دارو، رنگ و روغن، ابزارآلات، مواد مصرفی، بیمه، تعمیرات، اقلام مورد نیاز کشتی‌ها و... به استفاده از کالاها و خدمات ایرانی بیش از گذشته توجه کنند.

درددل‌های محسن ایرنپور از تنگنای مالی در آمدزاترین بنگاه اقتصادی کشور؛

شرکت ملی نفت؛ انبوه هزینه‌ها، روند نزولی درآمدها و دغدغه تأمین بودجه



سهم ۱۴٫۵ درصدی از نفت بالای ۱۰۰ دلار اصلاً با سهم ۱۴٫۵ درصدی از نفت مثلاً ۵۰ دلاری قابل مقایسه نیست

هدفمندی یارانه‌ها از دو بخش تأمین می‌شود: یکی از محل مابه‌التفاوت فروش پنج فرآورده اصلی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و فروش گاز توسعه میدان کسر و سپس سهم‌بری شرکت ملی نفت ایران با دولت مشخص می‌شد؛ اما پس از افزایش سهم به ۱۴٫۵ درصد، پرداخت این تعهدات هم به عهده این شرکت قرار گرفت و مقرر شد از محل سهم ۱۴٫۵ درصد پرداخت شود. **طی ماه‌های گذشته، بارها در محافل مختلف بر ضرورت افزایش سهم شرکت ملی نفت ایران از درآمدهای نفتی تاکید شد و نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره سناریوهای مثل افزایش سهم ۱۴٫۵ درصدی به ۱۵ درصد یا افزایش سهم نفت خام فروش به پالایشگاه‌های داخلی صحبت کردند. اگر چه همه در حد صحبت باقی ماند، اما در مجموع فکر می‌کنید چه راهکاری می‌تواند به بهبود سهم‌بری شرکت ملی نفت کمک کند؟** ببینید؛ افزایش نیم درصدی سهم شرکت نفت، خیلی نمی‌تواند به تغییر وضع مالی این شرکت کمک کند؛ اما اگر سهم شرکت نفت از درآمدهای حاصل از فروش نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی افزایش یابد (با منظور کردن قیمت نفت خام صادراتی در محاسبات این بخش) ما می‌توانیم از این افزایش سهم، برای بازپرداخت بدهی‌های این شرکت در کوتاه‌مدت استفاده کنیم. البته در آن صورت هم این سؤال مطرح می‌شود که با اختصاص این منابع، کسری منابع سازمان هدفمندی برای اعطای یارانه از کجا جبران می‌شود؟ چرا که عمده منابع

رئیس مجلس شورای اسلامی:

طرح‌های گازرسانی، زمینه‌ساز سرمایه‌گذاری، تولید و اشتغال جوانان است

شورای اسلامی، افتتاح شدوی در این آیین، هدف اصلی گازرسانی را بهتر شدن شرایط زندگی مردم در روستاها و زمینه‌سازی برای سرمایه‌گذاری و تولید و اشتغال جوانان عنوان کرد و افزود: حدود ۱۲ هزار میلیارد تومان تسهیلات برای اشتغال روستایی اختصاص یافته و از روستاییان و مسئولان اجرایی درخواست دارم از این ظرفیت برای تولید و ایجاد اشتغال و ثروت در کشور استفاده کنند. رئیس مجلس شورای اسلامی، اظهار کرد: در صورت جذب صحیح این اعتبارات، امکان

تکرار آن در سال ۹۸ وجود دارد. این پروژه از تیر ماه سال ۱۳۹۵ برای مدت ۵۰۰ روز طرح‌ریزی شد، برای این طرح ۷ میلیارد تومان هزینه شده است. با گازرسانی به این ۲ روستا، همه روستاهای بالای ۲۰ خانوار بخش کهنک، از نعمت گاز طبیعی برخوردار شده‌اند. تاکنون برای این طرح ۴ میلیارد و ۶۰۰ میلیون تومان هزینه شده که این رقم با احداث ۴ کیلومتر باقی مانده به ۷ میلیارد تومان می‌رسد و در نتیجه، ضریب نفوذ گاز در روستاهای استان قم به ۹۰ درصد افزایش خواهد یافت.

در نظر بگیرید که حدود ۴۵ درصد نفت تولیدی هم به پالایشگاه‌های داخلی اختصاص می‌یابد. بنابراین اگر در سنوات آتی، سهم شرکت نفت از فروش نفت به پالایشگاه‌های داخلی مقداری افزایش یابد و همانطور که اخیراً هم در مجلس مطرح شد، این سهم به ۱۴٫۵ درصد ارزش صادراتی نفت تغییر کند، کمی به جبران هزینه‌ها در نفت کمک خواهد شد.

بر اساس قانون، ۱۴٫۵ درصد درآمدهای حاصل از فروش گاز هم به شرکت ملی نفت تعلق می‌گیرد. درست است؟

بله. در بودجه سال ۱۳۹۷، ۱۶۵ ریال به ازای هر متر مکعب گاز تحویلی به شرکت ملی گاز ایران دریافت خواهیم کرد که البته دقیقاً معادل ۱۴٫۵ درصد ارزش آن نیست. این قیمت در سال ۱۳۹۶ نیز همین بوده که با توجه به تحویل کل محصولات فرعی تولیدی پالایشگاه‌های پارس جنوبی (شامل اتان و ال‌پی‌جی) به شرکت ملی گاز ایران در سال جاری، مشاهده می‌شود که در قیمت گاز تحویلی به شرکت گاز در سال ۹۷ تغییری نسبت به سال ۹۶ رخ نداده است. در مجموع شرکت ملی نفت از نظر اعتبارات شرایط خوبی ندارد.

به ویژه که از نفت صد دلاری و بالاتر هم خبری نیست. دقیقاً همینطور است. سهم ۱۴٫۵ درصدی از نفت بالای ۱۰۰ دلار اصلاً با سهم ۱۴٫۵ درصدی از نفت مثلاً ۵۰ دلاری قابل‌مقایسه نیست. درست است

الان قیمت نفت به بیش از ۷۰ دلار رسیده، اما اگر متوسط بهای نفت در سال‌های اخیر را در نظر بگیریم، می‌بینید سهم شرکت ملی نفت ایران نسبت به

زمان نفت صد دلاری و بالاتر از آن، تقریباً یک سوم شده است. در شرایط نابسامان بین‌المللی (تحریم) هم که صادرات نفت ایران نصف شده بود، درآمدها به مراتب کاهش بیشتری یافت؛ اما درصد سهم‌بری شرکت ملی نفت تغییری نکرد. این در حالیست که شرکت ملی نفت ایران مانند همه دستگاه‌ها و شرکت‌های دولتی، با کاهش هزینه‌ها روبه‌رو نبوده اما با کاهش چشمگیر درآمدها روبه‌رو شده است. علاوه بر این، بخشی از درآمدهای حاصله هم به عنوان سود سهام و مالیات به دولت تعلق می‌گیرد. در سال‌های اخیر، یک بار به دلیل وضع نامناسب مالی دولت، رقم سود سهام و مالیات نفت را بالا در نظر گرفتند و از آنجا که طبق قانون، این سهم نباید هر سال نسبت به سال قبل از آن کاهش یابد، این روال همینطور ادامه پیدا کرده است. به عبارت دیگر، هزینه‌های جاری و تعهدات مالی رو به افزایش است و منابع تأمین اعتبار داخلی رو به کاهش.

منابع تأمین اعتبار داخلی رو به کاهش است. هزینه‌های جاری و تعهدات مالی رو به افزایش است. برای پروژه‌های بلندمدت در سال‌های گذشته بوده است. **انتشار اوراق با پایه ارزی چطور؟** کارگرهی در نفت این موضوع را پیگیری می‌کند و جلسات متعددی در این زمینه با نمایندگان بانک مرکزی برگزار شده است. بانک مرکزی با توجه به نوسانات بازار ارز و نیاز به آرامش در این بازار، ملاحظاتی دارد که این ملاحظات مدنظر قرار می‌گیرد.

مجلس ساده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر. **بله، ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و اصلاح نظام مالی کشور در که در ادامه بند (ق) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۹۳ در دستور کار قرار گرفت. کمک بزرگی برای شرکت نفت به شمار می‌آید. اتفاقاً یکی از راهکارهای آتی این است که اگر از این به بعد تعهد مالی ناشی از اجرای طرح‌های توسعه‌ای بر دوش این شرکت قرار می‌گیرد، امکان بازپرداخت آن از محل افزایش تولید و یا صرفه‌جویی حاصله به استناد ماده (۱۲) این قانون فراهم شود و این تعهد از سهم ۱۴٫۵ درصدی نفت تأمین اعتبار نشود.**

مانند طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید که بستن‌های آن قرار است در قالب EPD/ EPC به همراه تأمین منابع مالی اجرا شود. درست است؟ **بله، دقیقاً. با چالش‌هایی که به آن اشاره کردم، شرکت ملی نفت ایران به شدت با کمبود منابع مالی مواجه است. خوشبختانه در سال‌های اخیر سیاستگذاری‌ها به نحوی بوده که همگام با پیشرفت پروژه‌ها، تعهد مالی جدیدی برای شرکت نفت ایجاد نشود. بازپرداخت تعهدات در اجرای بسته‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت‌های بهره‌بردار نیز با همین رویکرد از محل حداکثر ۵۰ درصد درآمد حاصل از افزایش نفت‌خام تولید به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر صورت خواهد گرفت.**

گفتید این موضوع به عنوان یکی از گزینه‌های آتی هم مدنظر قرار دارد. بله. همانطور که می‌دانید ماده (۱۲) سه دسته از طرح‌ها را شامل می‌شود: طرح‌های توسعه‌ای و افزایش تولید، گاز و سایر مشتقات نفتی، طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی و طرح‌هایی داریم طرح‌های نوسازی و بازسازی سکوها

برای قالب ظرفیت‌های ماده (۱۲) پیش ببریم زیرا هرگونه حادثه‌ای در تأسیسات نفتی، می‌تواند مخاطرات زیست‌محیطی قابل‌توجهی به همراه داشته باشد. **انتشار اوراق مشارکت در برنامه نیست؟** انتشار اوراق مشارکت برای طرح‌های زودبازده کوتاه‌مدت خوب است، اما با توجه به این‌که طرح‌ها و پروژه‌های نفت معمولاً زمانبر است و به اعتبار هنگفتی نیاز دارد، اوراق مشارکت گزینه خوبی به شمار نمی‌رود. بار مالی سنگینی که امروز بر دوش نفت سنگینی می‌کند، یک بخش آن ناشی از عواملی از جمله انتشار اوراق برای پروژه‌های بلندمدت در سال‌های گذشته بوده است.

انتشار اوراق با پایه ارزی چطور؟ کارگرهی در نفت این موضوع را پیگیری می‌کند و جلسات متعددی در این زمینه با نمایندگان بانک مرکزی برگزار شده است. بانک مرکزی با توجه به نوسانات بازار ارز و نیاز به آرامش در این بازار، ملاحظاتی دارد که این ملاحظات مدنظر قرار می‌گیرد.

کنترل بیش از هزار نقطه تولید و مصرف گاز در سراسر کشور

مهدی جمشیدی‌دانا

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز



مرکز دیسپچینگ، یکی از راهبردی‌ترین مراکز شرکت ملی گاز است که وظیفه نظارت بر کیفیت تولید، انتقال و توزیع گاز را برعهده دارد. بیش از هزار نقطه تولید، انتقال، توزیع و مصرف گاز در سراسر کشور را از لحاظ کمیت، کیفیت، دما، جریان و مصرف گاز در هر لحظه، کنترل می‌کنیم.

گاز تولیدی پالایشگاه‌ها از نظر کمی و کیفی از نسوی مرکز دیسپچینگ کنترل می‌شود و پس از ورود گاز به شبکه انتقال سراسری، گاز را به وسیله کمپرسورهای تقویت فشار برای مبادی مصرف ارسال می‌کنیم و به شرکت‌های گاز استانی تحویل می‌دهیم، پس از آن شرکت گاز هر استان وظیفه گازرسانی به تمام بخش‌های خانگی، تجاری، صنعتی و نیروگاهی را برعهده دارد که تمامی‌ها در مراحل نیز از نسوی مرکز دیسپچینگ، کنترل می‌شود. بر این اساس، وظیفه خطوط انتقال گاز سراسری اول، دوم، سوم، چهارم، ششم، هشتم و دهم انتقال گاز از جنوب به شمال کشور است. در زمستان پارسل روزانه ۸۲۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه‌ها فرآوری شد که ۶۰ میلیون مترمکعب از این میزان مربوط به میعانات گازی، ال‌پی‌جی و گوگرد است. از کل میزان تولید، روزانه حدود ۷۵۰ میلیون مترمکعب گاز وارد شبکه انتقال سراسری می‌شد که این رقم در یک روز به رکورد ۷۵۷ میلیون مترمکعب رسید. همچنین برنامه‌ریزی برای انجام تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌های گاز و شبکه انتقال از دیگر وظایف مرکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز است. بر اساس برنامه‌ریزی مرکز دیسپچینگ، در ۶ ماه نخست سال، تعدادی از پالایشگاه‌ها وارد مرحله تعمیرات اساسی می‌شوند، همچنین شرکت انتقال گاز نیز به تعمیر خطوط و ایستگاه‌های تقویت فشار می‌پردازد، اما همه این عملیات باید به گونه‌ای انجام شود که فرآوری و انتقال گاز پایداری خود را از دست ندهد و خللی در روند تولید و توزیع گاز کشور به وجود نیاید. بر اساس برنامه‌ریزی مرکز دیسپچینگ، در ۶ ماه دوم سال، به‌ویژه ماه‌های آذر، دی و بهمن، بیشترین میزان گاز تولیدی برای مصرف‌کنندگان داخلی به‌ویژه بخش خانگی اختصاص می‌یابد، بنابراین نرم‌افزاری برای ارتباط مستقیم با سازمان هواشناسی در این مرکز راه‌اندازی شده تا شرایط آب و هوایی همه مناطق کشور به طور مستمر بررسی و میزان گازرسانی به هر شهر و روستا مطابق این بررسی انجام شود. افزون بر این، استفاده از چنین نرم‌افزاری امکان آمدگی مرکز دیسپچینگ برای مقابله با شرایط غیرعادی مانند سرمای شدید را فراهم می‌کند. میزان گاز ورودی و خروجی پالایشگاه‌های گازی متفاوت است و گاز از سوی شرکت ملی نفت در میدان‌ها برداشت می‌شود و سپس به پالایشگاه‌های گاز وارد می‌شود، اما میزان گاز ورودی پالایشگاه‌ها با میزان گاز فرآوری شده که به شبکه انتقال گاز تزریق می‌شود، متفاوت است. بخشی از این گاز ورودی، سهم میعانات گازی، ال‌پی‌جی و گوگرد است و بخشی نیز مربوط به ضایعاتی است که برای تصفیه کامل از گاز جدا می‌شوند. تعداد مراکز تحت کنترل دیسپچینگ شرکت ملی گاز بیش از هزار نقطه در کشور است و در همه نقاط، قادر به کنترل و تصمیم‌گیری درباره فشار گاز، دمای گاز، جریان گاز، کمیت و کیفیت گاز هستیم، به گونه‌ای که این اطلاعات در هر لحظه وارد سامانه دیسپچینگ شده، بلافاصله تحلیل می‌شوند و بر اساس نتیجه تحلیل، میزان گاز مورد نیاز در هر بخش از شبکه انتقال گاز را تعیین می‌کنیم. مصرف‌کنندگان بزرگ گاز طبیعی با شرکت‌های گاز استانی و مرکز دیسپچینگ در ارتباط هستند و میزان گاز مورد نیاز خود را اعلام می‌کنند. به عنوان مثال، اگر نیروگاهی در یک مقطع زمانی به میزان گاز بیشتری نیاز دارد یا صنایعی قصد انجام تعمیرات دارند، به شرکت گاز استان و مرکز دیسپچینگ اعلام می‌کنند تا مطابق نیاز آنها گاز را ارسال کنیم. کلام پایانی اینکه؛ دیسپچینگ شرکت ملی گاز، پل ارتباطی میان شرکت ملی گاز و شرکت ملی نفت است و تأیید انجام تعمیرات اساسی در بخش پالادستی (چاه‌ها) از جمله وظایف این مرکز است، زیرا نقطه آغاز فرایند تولید و فرآوری گاز به شمار می‌آید.

گزارش دانش نفت از تفاهم‌نامه همکاری شرکت ملی گاز ایران و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور؛

مهندس عراقی: صادرات گاز ایران تحریم شدنی نیست

توجه به مسائل زیست محیطی و اقتصادی سبب شده است صادرات گاز هیچ محدودیتی را نپذیرد



گاز غیر قابل انقاض است، بنابراین یکی از مهم‌ترین دغدغه‌های ما همواره این بوده که پیمانکاران دارای اخلاق حرفه‌ای و تخصص لازم در اجرای امور را انتخاب کنیم. به گفته معاون وزیر نفت، آموزش کارکنان رسمی شرکت ملی گاز از سال‌ها قبل آغاز شده و داشتن افراد توانمند و متعهد از جمله شاخص‌های گاز برای برند شدن در سطح ملی و بین‌المللی است. وی افزود: شرکت ملی گاز نه تنها وظایف جاری خود را انجام می‌دهد، بلکه سبب ارزش‌آوری برای کشور شده و بهترین خدمات را به مشتریان خود ارائه می‌دهد، به همین دلیل است که برون‌سپاری، دغدغه زیادی را برای ما به وجود آورده و برای رفع این دغدغه، آموزش صحیح نیروهای پیمانکاری در نظر گرفته شده است. عراقی ادامه داد: هزار نفر در استان سیستان و بلوچستان برای آموزش در نظر گرفته شدند که این کار با همکاری جهاد دانشگاهی و سازمان فنی حرفه‌ای به مرحله اجرا درآمد و ثمره آن آموزش ۶۰۰ نفر از جوانان زاهدانی برای اجرای کارهای پیمانکاری است. این جوانان تخصص‌های لازم را برای شغل شرکت معمولی نیست که کارهای خود را بدون نگرانی نسبت به سرویس‌دهی مطلوب به مردم به بخش خصوصی واگذار کند. مدیرعامل شرکت ملی گاز با تأکید بر این که ما یک شرکت پرخطر هستیم، زیرا پالایشگاه‌ها، خطوط سراسری انتقال گاز، ایستگاه‌ها و شبکه گازرسانی بسیار حساس هستند، اظهار کرد: مقابله با حوادث طبیعی و غیرطبیعی مانند زلزله یا انفجار به مهارت خاص نیاز دارد، شرکت ملی گاز در تمامی ابعاد فعالیت خود حتی در بحث جوشکاری، نگهداری و اجرای شبکه، استانداردهای خاص خود را دارد که باید از سوی پیمانکاران نیز رعایت شود. معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به این که گاز تولیدی پالایشگاه‌ها به صورت روزانه پس از تولید باید به دست مصرف‌کننده برسد، ادامه داد: استانداردهای شرکت ملی

گازرسانی شهری و روستایی از دیگر پرسش‌های خبرنگاران بود که عراقی در این باره توضیح داد: امسال گازرسانی با رشد ۱۱٫۲ درصدی همراه است، به این ترتیب که اکنون ۵ هزار روستا در سطح کشور در حال اجرای طرح گازرسانی هستند و وعده‌ای که به رئیس‌جمهوری برای گازرسانی ۱۰ روستا در هر روز داده‌ایم تا پایان سال ۳۶۰۰ روستا را گازرسانی خواهیم کرد

کارهای شرکت ملی گاز به بخش خصوصی و پیمانکاران مردمی‌یک خیر خوب اما همراه با نگرانی به شمار می‌آید. وی افزود: این باره توضیح داد: امسال گازرسانی با رشد ۱۱٫۲ درصدی همراه است، به این ترتیب که اکنون ۵ هزار روستا در سطح کشور در حال اجرای طرح گازرسانی هستند و مطابق وعده‌ای که به رئیس‌جمهوری برای گازرسانی ۱۰ روستا در هر روز داده‌ایم تا پایان سال ۳۶۰۰ روستا را گازرسانی خواهیم کرد. معاون وزیر نفت در امور گاز در پاسخ به پرسشی مبنی بر گازرسانی به زابل یادآور شد: گازرسانی به زاهدان با قدرت ادامه دارد، طراحی خط انتقال گاز زاهدان به زابل نیز مراحل پایانی را طی می‌کند و اواخر امسال برنامه اجرایی آن آغاز می‌شود. در این زمینه نیز به رئیس

جمهوری قول داده‌ایم تا قبل از رسیدن فصل سرما از طریق گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) گازرسانی به زابل را آغاز کنیم. **خدمات‌دهی به مردم با برون‌سپاری طرح‌های شرکت ملی گاز آسیب نمی‌بیند** در همین حال، معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: شرکت ملی گاز یک شرکت پرخطر و حساس است، بنابراین واگذاری طرح‌های این شرکت به بخش خصوصی یک خیر خوب، اما همراه با دغدغه است که برای رفع آن به آموزش تخصصی کارکنان روی آوردیم. عراقی در آیین امضای این تفاهم‌نامه گفت: یکی از شعارهای شرکت ملی گاز در سال‌های اخیر، بحث توانمندسازی کارکنان بوده که اکنون با امضای این قرارداد، طرح توانمندسازی کارکنان پیمانکاران شرکت ملی گاز را آغاز می‌کنیم، این کار برای ما بسیار ارزشمند است، زیرا بحث برون‌سپاری و واگذاری

مدیرعامل شرکت ملی گاز:

بخشی از خط لوله نهم سراسری انتقال گاز امسال به بهره‌برداری می‌رسد

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور گاز از پیشرفت ۷۰ درصدی اجرای خط لوله نهم سراسری انتقال گاز خبر داد که با تزریق گاز به بخش دهگلان تا میاندوآب، این خط پاییز امسال به بهره‌برداری می‌رسد.



مهندس حمیدرضا عراقی، در بازدید از روند احداث خط لوله نهم سراسری انتقال گاز در مسیر دهگلان تا میاندوآب، گفت: خط نهم سراسری همانند دیگر خطوط، وظیفه انتقال گاز پارس جنوبی را به عهده دارد، مقصد این خط کریدور غرب و شمال‌غرب کشور است. وی افزود: تضمین پایداری صادرات گاز در مرزهای غربی کشور، از دیگر وظایف خط لوله نهم سراسری انتقال گاز در کنار خط ششم است. معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به طول هزار و ۲۰۰ کیلومتری خط نهم سراسری در مسیر بیدبلند تا بازرگان، اظهار کرد: ۱۱ ایستگاه تقویت فشار گاز برای خط نهم در نظر گرفته شده است؛ این خط با قطر ۵۶ اینچ از منطقه بیدبلند آغاز می‌شود و با پیمودن ۱۱۷ کیلومتر تا اهواز، سپس تا ذوقوف و کوهدشت به طول ۳۴۰ کیلومتر ادامه دارد. عراقی، راه‌اندازی خط نهم سراسری را از اولویت‌های شرکت ملی گاز اعلام کرد

طرح‌ها می‌شود، بنابراین آموزش را مطابق استانداردهای این شرکت انجام می‌دهیم و کار نیروهای پیمانکار را تضمین می‌کنیم. سلیمان پاک‌سرشت در آیین امضای تفاهم‌نامه مشترک میان شرکت ملی گاز ایران و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور اظهار کرد: سازمان فنی و حرفه‌ای تلاش می‌کند تا آموزش به کارکنان پیمانکاران شرکت ملی گاز مطابق با استانداردهای مورد قبول این شرکت انجام شود. وی، سازمان فنی و حرفه‌ای را متولی اصلی توانمندسازی نیروی انسانی عنوان کرد و ادامه داد: ما در این رویداد نقش مکمل برای آموزش نیروی انسانی را بر عهده می‌گیریم و امیدواریم این فعالیت سرآغاز موفقیت بزرگی در راستای توانمندسازی نیروی انسانی باشد و به ایجاد اشتغال برای نیروهای بومی کمک کند. پاک‌سرشت با بیان این که شرکت ملی گاز یک شرکت خوششام از نظر توجه به آموزش‌های فنی و حرفه‌ای است، تصریح کرد: ما از همکاری دو جانبه بخش آموزش و صنعت استفاده می‌کنیم که این موضوع برای ما و نیز در کیفیت زندگی مردم اهمیت بسیار زیادی دارد، از نسوی دیگر با انجام آموزش‌های لازم، شایستگی‌ها و اخلاق حرفه‌ای به بهترین وجه خود را نشان می‌دهند. معاون وزیر کار، تعاون و رفاه اجتماعی، برون‌سپاری طرح‌های دولتی به بخش خصوصی را از جمله نگرانی‌های این سازمان اعلام کرد و خاطر نشان کرد: همواره این دغدغه وجود دارد که آیا افرادی که به ارائه خدمات می‌پردازند از صلاحیت لازم برخوردار هستند یا خیر؟ بنابراین با ایجاد صلاحیت در بخش خصوصی و ارتقاء دانش و تخصص آنها می‌توانیم کار نیروهای پیمانکار را تضمین کنیم. پاک‌سرشت، آموزش نیروهای پیمانکاری شرکت ملی گاز را راه مناسبی برای ارتقاء دانش و تخصص آنها و حفظ کیفیت خدمت‌رسانی به مشتریان دانست و ادامه داد: سایر سازمان‌ها و بخش‌ها نیز با تضمین برخورداری نیروی انسانی از صلاحیت‌های مورد انتظار، می‌توانند به‌اموزش تخصصی نیروی انسانی خود بپردازند. شرکت ملی گاز ایران و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور امروز تفاهم‌نامه مشترکی در سطح ملی با هدف ایجاد نظام جامع آموزش تخصصی نیروهای شاغل شرکت‌های پیمانکاری، طرف قرارداد در حضور حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و سلیمان

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز خبر داد:

رشد ۶۰ درصدی صادرات گاز طبیعی در سال ۹۶

دانش نفت: مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز گفت: میزان صادرات گاز ایران در سال ۹۶ نسبت به مدت مشابه قبل، ۶۰ درصد رشد کرده و پیش‌بینی می‌کنیم سهم صادرات گاز کشورمان در سال‌های آتی افزایش یابد. مهندس یهزاد بابازاده گفت: شناخت چالش‌های عملیاتی و فنی پیش روی صادرات، سوآپ و ترانزیت گاز از طریق خط لوله و کشتی‌های FLNG بازاریابی محصولات جانبی تولید گاز مانند LPG، گوگرد و انجام مذاکرات مقدماتی با مشتریان احتمالی، از مهم‌ترین اهداف صادراتی شرکت ملی گاز است. وی، کسب شناخت از شرایط کسب‌وکار بین‌الملل و بازارهای موجود در عرصه صنعت گاز را از دیگر اهداف شرکت ملی گاز عنوان کرد و افزود: صادرات، ترانزیت و سوآپ گاز، گفت‌وگو با نمایندگان شرکت‌های خارجی درباره پروژه‌های صادرات گاز، آگاهی نسبت به چگونگی استفاده از فناوری‌های قابل استفاده در بخش‌های مختلف



فرصت‌های مناسب تجاری داشته باشد، ادامه داد: بر اساس چشم‌انداز شرکت ملی گاز در آفاق ۱۴۰۴، باید به سهم ۸ الی ۱۰ درصد از تجارت جهانی گاز دست یابیم، به همین منظور، این شرکت با اتخاذ راهبردهای مناسب و انعقاد قراردادهای جدید صادرات گاز توانسته به رشد ۶۰ درصدی در زمینه صادرات گاز طبیعی دست یابد تا جایی که پارسل ۱۳ میلیارد و ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز صادر شده است. بابازاده پیش‌بینی کرد این سهم در صورت بهبود روابط در عرصه بین‌المللی در سال‌های آتی با افزایش قابل ملاحظه‌ای همراه شود.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

حمایت از بخش خصوصی آینده کشور را تضمین می‌کند



دانش نفت: مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز گفت: پشتیبانی از بخش خصوصی، سبب اشتغال بیشتر جوانان و تضمین آینده کشور است. حسن منتظر تربتی، گفت: با توجه به محدودیت‌های ایجاد شغل در بخش دولتی، باید از شرکت‌های مستعد پیمانکار که سعی در رونق صنعت و تولید دارند، حمایت کنیم، زیرا پشتیبانی از بخش خصوصی سبب افزایش اشتغال‌زایی و تضمین آینده کشور است. وی اظهار کرد: در برگزاری مناقصه‌ها برای بخش خصوصی، فضایی سالم و رقابتی ایجاد کرده‌ایم تا افزون بر توزیع مناسب کار برای همکاران بخش خصوصی، از ظرفیت و توان پیمانکاران کشور استفاده حداکثری و بهینه شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز با اشاره به این که تلاوم بقای شرکت‌ها در گرو تعریف پروژه و فعالیت آنها است، تصریح کرد: در سال‌های گذشته برای اجرای پروژه‌ها نیاز به کمک شرکت‌های خارجی داشتیم، اما امروزه پیمانکاران توانمندی داریم که افزون بر رفع نیاز داخلی می‌توانند در سطح منطقه هم فعالیت کرده و برای نیروهای خود اشتغال‌زایی کنند. به گفته تربتی، موفقیت‌های صنعت گاز کشور حاصل همکاری بخش‌های دولتی، پیمانکاری و مشاوره است.

وضعیت ایران و قطر در برداشت از پارس جنوبی

مهندس عباس کربیدی
کارشناس انرژی



اقدامات و فعالیتهای چشمگیر وزارت نفت ایران در دولت‌های یازدهم و دوازدهم در پارس جنوبی، شتاب تندی را به توسعه این منطقه زرخیز داده است. این در حالی است که در دولت‌های نهم و دهم بیشترین تعلل و عقب ماندگی در پارس جنوبی به عنوان عروس گازی خلیج فارس را شاهد بوده‌ایم. بر این اساس، ایران طی پنج سال گذشته گام جدی خود را برای برداشت از میدان گازی پارس جنوبی که نه تنها به دلیل بزرگ‌ترین میدان گازی جهان بلکه به دلیل مشترک بودن با قطر از اهمیت زیادی برخوردار است برداشت و توانست در این زمینه با قطر برابر شود و حتی گاهی از این کشور پیشی بگیرد.

تاکنون همه بلوک‌های مرزی پارس جنوبی به جز فاز ۱۱ تولیدی شده است. تا پایان امسال فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۴ کامل می‌شود و بخشی از فاز ۱۴ در سال آینده تکمیل خواهد شد. به طور کلی همه فازهای باقی مانده پارس جنوبی به جز فاز ۱۱ تا پایان سال ۱۳۹۷ تکمیل می‌شود. میزان افزایش تولید از پارس جنوبی در ۵ سال گذشته ۳۰۰ میلیون مترمکعب بوده و تا پایان سال قرار است ردیف اول پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ راه‌اندازی شود. همچنین ردیف سوم پالایشگاه ۱۳ در تیرماه و ردیف دوم پالایشگاه‌های فازهای ۲۲ تا ۲۴ در مردادماه راه‌اندازی می‌شود. ردیف چهارم فاز ۱۳ در مرداد، تولید از فاز ۱۴ C در شهریور، تولید از سکوی ۲۲ در مهر، تولید از سکوی D۱۳ در مهر، تولید از سکوی B۱۳ در مهر، ردیف سوم پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ در آذر محقق می‌شود. به طور کلی فاز ۱۳، ۱۴، ۲۲ و ۲۴ تاکنون ۸۸۹، ۷۹۶، ۸۸۲، رشد داشته‌اند و میزان تولید جمعی از پارس جنوبی تاکنون یک میلیارد و ۲۴۰ میلیون مترمکعب گاز غنی بوده است.

مقایسه وضعیت ایران با قطر در پارس جنوبی

تعداد چاه در حال بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبی در مردادماه ۱۳۹۲ در ایران ۱۱۰ و در قطر ۴۰۱ حلقه بوده است. این میزان در اسفندماه سال ۱۳۹۶ در ایران به ۲۵۲ رسید و در قطر همان ۴۰۱ حلقه چاه ماند. تولید روزانه گاز غنی از این میدان در مردادماه سال ۱۳۹۲ در ایران ۲۸۵ میلیون مترمکعب و در طرف قطری ۵۶۶ میلیون مترمکعب بود که این میزان تا اسفندماه سال ۱۳۹۶ در قطر ثابت ماند و در ایران به ۵۷۰ میلیون مترمکعب رسید. برداشت تجمعی گاز غنی از میدان پارس جنوبی در مردادماه سال ۱۳۹۲ در ایران ۵۹۶ میلیارد مترمکعب و در قطر ۱۵۶۰ میلیارد مترمکعب بوده که این میزان در اسفندماه سال ۱۳۹۶ در ایران به ۱۳۲۲ و در قطر به ۲۲۸۰ میلیارد مترمکعب رسید. همچنین ظرفیت برداشت از لایه‌های نفتی پارس جنوبی که در مردادماه سال ۱۳۹۲ در طرف ایران صفر بود در اسفندماه سال ۱۳۹۶ به ۲۵ هزار بشکه در روز رسید. این میزان در طرف قطری در مردادماه سال ۱۳۹۲، ۳۰۰ هزار بشکه در روز بود که تا اسفندماه سال ۱۳۹۶ بر همین میزان باقی ماند.

تلاش برای یکپارچه‌سازی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت

الزامات یکپارچه‌سازی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت در نشست هم‌اندیشی شورای راهبردی کنفرانس «مدیریت یکپارچه دارایی در صنعت نفت و گاز ساحل و فراساحل» بررسی شد.

علیرضا اصل عربی، رئیس شورای سیاست‌گذاری این کنفرانس گفت: انتظار ما از برگزاری نخستین کنفرانس، ارائه دستاورد نیست، بلکه قصد داریم در نخستین دوره، مباحثی علمی کار تئوریک شود و شرکت‌ها با این مقوله آشنایی بیشتری پیدا کنند. حضور همه شرکت‌های حاضر در حوزه ساحل و فراساحل را در این کنفرانس ضروری دانست و گفت: دبیرخانه این کنفرانس در دانشگاه صنعت نفت تشکیل شده است و حداقل به مدت یک سال در دانشگاه فعال خواهد بود و قصد داریم همه موضوعات مرتبط با مدیریت دارایی را در این دانشگاه متمرکز کنیم. سیدپرویز موسوی، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران نیز در این نشست با اشاره به مشکلاتی که در نبود یکپارچه‌سازی اطلاعات وجود دارد، دارایی‌های فیزیکی را سرمایه‌های کشور عنوان کرد و گفت: یکپارچه‌سازی در صنعت نفت می‌تواند به ارتقای مدیریت دارایی بینجامد. این کنفرانس چهارم و پنجم تیرماه‌امسال در هتل اسپیناس پالاس تهران برگزار می‌شود.

سوآپ نفت خام کرکوک به ایران آغاز شد

سوآپ نفت خام عراق به ایران با حل شدن مسائل لجستیکی از روز یکشنبه، ۱۳ خردادماه آغاز شد.

تانکرهای حامل نفت خام کرکوک عراق پس از ورود به ایران، در حال تخلیه این محموله‌ها در مخازن «دره شهر» که از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای این منظور اختصاص یافته است، هستند. بر اساس قرارداد سوآپ میان ایران و عراق، ۳۰ تا ۶۰ هزار بشکه نفت خام کرکوک به وسیله تانکرهای جاده‌یما برای تأمین بخشی از خوراک پالایشگاه‌ها به ایران منتقل می‌شود. عباسعلی جعفری نسب، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، پیش‌تر در این باره اظهار کرده بود: نفت خام سوآپ کرکوک عراق پس از ارسال به ایران با ایجاد تاسیسات و تلمبه خانه‌ای از دره شهر به تنگ فنی منتقل و از آنجا به پالایشگاه‌های کرمانشاه، شانزده تهران و تبریز ارسال می‌شود؛ به همین منظور نیز سه دستگاه توربین و توربو پمپ از تلمبه خانه چشمه شور به دره شهر منتقل و نصب خواهد شد. سودی افزوده بود: مسیر خط لوله تا تنگ فنی کوتاه و حدود ۳۱ کیلومتر است و همچنین این خط لوله از ظرفیت خوبی نیز برخوردار است. قرارداد سوآپ ایران و عراق به صورت سیف (CIF) امضا شده است، در قرارداد سیف، هزینه حمل و بیمه با فروشنده است.

زیان‌های تضعیف برند پتروشیمی ایران و پیشنهاد ویژه دانش نفت

تاسیسی «شرکت مدیریت صادرات»

آیا ادغام تاپیکو و هلدینگ خلیج فارس نقطه بازگشت



اکنون تنها راه برای بقای صنعت پتروشیمی ایران در بازارهای جهانی و در ادامه رشد برند پتروشیمی ایران در دنیا، یکپارچگی در بازرگانی و صادرات پتروشیمی است. به باور گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت، بهترین راهکار، مدل نمرکزگرایی یا تک صدایی از طریق ایجاد بازاری تجاری بین المللی و تاسیسی شرکتی تحت عنوان «شرکت مدیریت صادرات ملی» است

افزایش یافته است. این رشد در همین مدت زمان، در آمریکای شمالی از ۱.۴ درصد به ۳.۷ درصد و در اروپای غربی از ۰.۳ درصد به ۱.۹ درصد رسیده تا میانگین جهانی این رشد که در سال ۲۰۱۳ حدود ۲.۷ درصد بوده، در سال ۲۰۱۵ به ۳.۶ درصد افزایش یابد. این ظرفیتهای جدید بویژه در سالهای اخیر در کشورهای ایجاد شده که قبلاً سهم اندکی پتروشیمی جهان داشتند. به عنوان نمونه، بیشترین طرح‌های جدید در خاورمیانه، علاوه بر عربستان که غول پتروشیمی خاورمیانه محسوب می‌شود، در عمان و امارات به بهره برداری رسیده است. کمبود خوراک گاز در منطقه موجب شده سایبک، غول پتروشیمی عربستان، طرح تبدیل مستقیم نفت خام به محصولات شیمیایی را در دستور کار قرار دهد. در آن سوی دنیا هم آمریکا به دلیل دسترسی فراوان به منابع گاز شیل، سرمایه‌گذاری ۱۰۰ میلیارد دلاری در صنایع پتروشیمی انجام داده است. روند بهره‌گیری از گاز در اروپای شرقی هم برای توسعه پتروشیمی افزایش یافته است. اما آسیا روند سریعتری را تجربه می‌کند. یکی از اهداف رشد واردات ال ان جی توسط چین و هند و همچنین مالزی، توسعه صنایع پتروپالایشگاهی است. در چنین بازار رقابت گسترده‌ای، ما در ایران به جای پر و بال دادن به صنعت پتروشیمی، با لهای پرواز آن را قیچی کرده‌ایم و بدون توجه به مزیت‌های نسبی منحصربه‌فرد صنعت پتروشیمی در ایران که برای سایر کشورهای جهان، برخوردار از همه آنها در یک مکان، شبیه به یک رویاست، با واگذاری‌های اشتباه، موانع جدیدی در مسیر حرکت صنعت پتروشیمی ایجاد کردیم و نه تنها برند NPC.

مزیت نسبی صنعت پتروشیمی در ایران است که اگر آن را در کنار دسترسی به آب فراوان، آن هم در مهمترین مبادی صادراتی کشور قرار دهیم، در می‌یابیم که تا چه حد شرایط برای توسعه صنعت پتروشیمی ایران آماده و زیرساختها، فراهم است. اما این شرایط، همواره یکسان نیست و با درجا زدن و گاه عقبگرد ما با تصمیمات اشتباه و غیرکارشناسی، و پیشرفتهای رقابتی منطقه ای و جهانی، اندک اندک، عقب ماندگی ما به حدی می‌رسد که جبران کار ساده‌ای نخواهد بود. مگر آنکه مسیر حرکت اصلاح شود. بهره‌برداری از منابع جدید خوراک در جهان و سرمایه‌گذاری گسترده در صنعت پتروشیمی در سراسر جهان نشان می‌دهد که ایران دیگر نمی‌تواند به راحتی در عرصه بین المللی در صنعت پتروشیمی قدم کند. هم در منطقه خلیج فارس و هم در آسیا و آفریقا و هم در آمریکای شمالی، سرمایه‌گذاری گسترده‌ای برای افزایش ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی صورت گرفته تا رقابت را فشرده‌تر از قبل کند و آن کشورهایی در این رقابت بازنده خواهند بود که راهکارهای رقابت در چنین بازار فشرده‌ای را به خوبی شناسایی نکنند و بر مسیرهای طی شده و پرهزینه و کم‌ثمر تاکید داشته باشند. رشد ظرفیت محصولات شیمیایی - پتروشیمیایی در منطقه خاورمیانه در سالهای ۲۰۱۳ تا ۲۰۱۵، هر سال بیش از ۵ درصد بوده است. اما در سایر مناطق جهان نیز شاهد رشد روزافزونی بوده‌ایم. رشد ظرفیت محصولات شیمیایی - پتروشیمیایی در آفریقا و خاورمیانه که در سال ۲۰۱۳ حدود ۳.۸ درصد بوده در سال ۲۰۱۵ به ۴.۵ درصد

افزایش یافته است. این رشد در همین مدت زمان، در آمریکای شمالی از ۱.۴ درصد به ۳.۷ درصد و در اروپای غربی از ۰.۳ درصد به ۱.۹ درصد رسیده تا میانگین جهانی این رشد که در سال ۲۰۱۳ حدود ۲.۷ درصد بوده، در سال ۲۰۱۵ به ۳.۶ درصد افزایش یابد. این ظرفیتهای جدید بویژه در سالهای اخیر در کشورهای ایجاد شده که قبلاً سهم اندکی پتروشیمی جهان داشتند. به عنوان نمونه، بیشترین طرح‌های جدید در خاورمیانه، علاوه بر عربستان که غول پتروشیمی خاورمیانه محسوب می‌شود، در عمان و امارات به بهره برداری رسیده است. کمبود خوراک گاز در منطقه موجب شده سایبک، غول پتروشیمی عربستان، طرح تبدیل مستقیم نفت خام به محصولات شیمیایی را در دستور کار قرار دهد. در آن سوی دنیا هم آمریکا به دلیل دسترسی فراوان به منابع گاز شیل، سرمایه‌گذاری ۱۰۰ میلیارد دلاری در صنایع پتروشیمی انجام داده است. روند بهره‌گیری از گاز در اروپای شرقی هم برای توسعه پتروشیمی افزایش یافته است. اما آسیا روند سریعتری را تجربه می‌کند. یکی از اهداف رشد واردات ال ان جی توسط چین و هند و همچنین مالزی، توسعه صنایع پتروپالایشگاهی است. در چنین بازار رقابت گسترده‌ای، ما در ایران به جای پر و بال دادن به صنعت پتروشیمی، با لهای پرواز آن را قیچی کرده‌ایم و بدون توجه به مزیت‌های نسبی منحصربه‌فرد صنعت پتروشیمی در ایران که برای سایر کشورهای جهان، برخوردار از همه آنها در یک مکان، شبیه به یک رویاست، با واگذاری‌های اشتباه، موانع جدیدی در مسیر حرکت صنعت پتروشیمی ایجاد کردیم و نه تنها برند NPC.

بهره برداری از منابع جدید خوراک در جهان و سرمایه گذاری گسترده در صنعت پتروشیمی در سراسر جهان نشان می‌دهد که ایران دیگر نمی‌تواند به راحتی در عرصه بین المللی در صنعت پتروشیمی قدم کند

بلکه برند بازرگانی پتروشیمی یعنی PCC را هم تضعیف کردیم.

فروش، حلقه حیاتی زنجیره ارزش در پتروشیمی

برای صنعت پتروشیمی در ایران که قرار است قدرت اول منطقه باشد و در جهان، همواره نامی شناخته شده بوده، فروش و بازرگانی از اهمیت فراوانی برخوردار است. اما کاهش قیمت انرژی و بهره‌گیری از منابع جدید خوراک و افزایش چشمگیر ظرفیت صنعت پتروشیمی در سراسر جهان، مزایای سنتی صنعت پتروشیمی در ایران که

ما در ایران به جای پر و بال دادن به صنعت پتروشیمی، با لهای پرواز آن را قیچی کرده‌ایم و بدون توجه به مزیت‌های نسبی منحصربه‌فرد صنعت پتروشیمی در ایران که برای سایر کشورهای جهان، برخوردار از همه آنها در یک مکان، شبیه به یک رویاست، با واگذاری‌های اشتباه، موانع جدیدی در مسیر حرکت صنعت پتروشیمی ایجاد کردیم و نه تنها برند NPC را هم تضعیف کردیم



پتروشیمی ایران دیگر همچون گذشته بی رقیب نیست، حاشیه سود صنعت پتروشیمی به طور قابل توجهی کاهش یافته و تنها راهکاری که می‌تواند صنعت پتروشیمی ایران را از چنین شرایطی رها کند، بازاریابی و فروش متمرکز و سنجیده است

۱۱۰ شمع روی کیک تولد

صنعت نفت ایران

فاطمه شعبانی

ساعت چهار بامداد روز شنبه پنجم خرداد ۱۳۹۷ ۱۱۰ سال از نخستین فوران نفت در ایران و خاورمیانه گذشت. ۱۱۰ سال پیش در روز چهارشنبه ۱۶ ماه مه ۱۹۰۸ (برابر با ۲۶ اردیبهشت ماه ۱۲۸۷ خورشیدی) بوی تند گاز از محل حفاری چاه شماره یک مسجدسلیمان استنشاق شد. ۲۵ سال پس از فوران نفت در قاره آمریکا، شرکتی تجاری در استان بوشهر امتیازنامه‌ای را از ناصرالدین شاه دریافت کرد که به نخستین امتیازنامه اکتشاف نفت «ایران» معروف شد؛ آلبرت هوتز هلندی با میانجی‌گری هموطن خود «هوتوم شیندل» که در آن موقع به عنوان مهندس معادن در وزارت معادن ایران کار می‌کرد و از وجود منابع سوخت زیرزمینی مانند قیر، زغال سنگ و نفت در این منطقه باخبر بود، نسبت به اکتشاف نفت در ایران مبادرت کرد. «دمورگان»، باستان‌شناس و زمین‌شناس فرانسوی که در جنوب غربی و غرب ایران برای دستیابی به آثار باستانی به کار حفاری مشغول بود مقاله‌ای راجع به نفت در مجله معادن پاریس منتشر کرد. در پی درج این مقاله، «آنتوان کتاچی خان»، رئیس و قانون‌نویس سابق گمرک ایران، با «سردراموند ولف»، وزیر سابق انگلیس راجع به معادن نفت ایران و امکان بهره‌برداری از آنها مذاکره کرد پس از آن نیز، با یک سرمایه‌دار خطرپذیر انگلیس به نام «ویلیام ناکس دارسی» که از سرمایه‌داران مشهور و دیپلماتی بازنشسته بود راجع به نفت ایران بر سر میز مذاکره نشست. دارسی برای حصول اطمینان از وجود نفت در جنوب، دو مهندس زمین‌شناس را روانه ایران کرد که گزارش این زمین‌شناسان وجود منابع نفتی در مناطق غرب و جنوب ایران را مورد تأیید قرارداد و در نهایت «امتیاز دارسی» در روز ۷ خرداد ۱۲۸۰ به‌امضای مظفرالدین شاه رسید. هفت سال پس از آن، در روزهایی که مته‌های حفاری با قدرت و زورمندی به کندن و کاویدن در گردش بودند، به یک طبقه سخت سنگی رسیدند، حفاران می‌دانند که برخورد با چنین لایه‌ای حتی می‌تواند ویران کننده دستگاه باشد و در چنین شرایطی کنترل چاه بسیار مشکل و بلکه محال است، حفاری به عمق ۳۶۰ متری رسیده بود که نفت بالاخره در سپیده دم پنجم خرداد ۱۲۸۷ فوران زد، بلافاصله و با سرعت، گودالی عمیق و بزرگ کنده شد تا نفتی که به ارتفاع ۷۵ متر از چاه دیوانه فوران می‌کرد در آن، جا داده شود. دومین چاه که ۱۰ روز بعد به نفت رسید ۳۰۷ متر عمق داشت. با به نفت رسیدن این دو چاه، وجود نفت به مقدار زیاد در ایران به اثبات رسید. به دنبال چنین موفقیتی در حفاری بود که نفت و موضوع خاورمیانه تبدیل به مسئله‌ای حیاتی شد و اساس صنعت عظیم نفت در ایران در پی حفر چاه شماره یک مسجدسلیمان بنیان نهاده شد. وضعیت جدید، موجب شد تاریخ ایران در یک قرن پس از آن به گونه‌ای دیگر رقم بخورد. پس از کشف نفت در ایران، در سال ۱۹۰۹ شرکت سابق نفت ایران و انگلیس تشکیل شد. از سال ۱۹۰۸ تا سال ۱۹۲۸ تمام نفت تولیدی ایران از میدان نفتی مسجد سلیمان استخراج شد. در این سال میدان نفتی هفتکل، در سال ۱۹۳۰ میدان نفتی گچساران، در سال ۱۹۳۶ میدان نفتی آغاچاری و در سال ۱۹۳۸ میدان‌های نفتی لالی و نفت سفید کشف شدند. اکنون صنعت نفت ایران پس از گذشت ۱۱۰ سال از نخستین تولید نفت، دارای ذخایر عظیم نفت و گاز شامل بیش از ۱۵۷ میلیارد بشکه نفت خام قابل استحصال و بیش از ۳۴ تریلیون مترمکعب گاز قابل استحصال است. تولید نفت خام از ۵۰۰ بشکه در روز از میدان نفتون مسجد سلیمان به بیش از ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز و میزان تولید گاز طبیعی ۸۵۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است. صنعت نفت ایران که ۱۰۰ سال پیش در عمق ۳۶۰ متری به نفت رسیده بود و روزانه ۳۶ هزار لیتر معادل ۸ هزار گالن، نفت تولید می‌کرد امروز در اعماق چند هزار متری به دنبال نفت کاوش می‌کند. نفت در تمام این سال‌ها آستان حوادث تلخ و شیرین فراوانی بوده است. حوادثی که بخش عظیمی از تاریخ کشور را رقم زدند و زمینه‌ساز تحویل تجارب عمیق و گران برای تحکیم صنعت نفت کشورمان شدند؛ صنعت نفت با تار و پود هر ایرانی عجین شد است، اما نه فقط نام نفت، که درآمد و فروش و پالایش و توزیع گاز و فرآورده‌های نفتی نیز اکنون در تمامی بخش‌های کشور ریشه دوانده، از روستا نشینی که از سوخت مایع یا گاز برای گرم کردن کلبه و خانه‌اش استفاده می‌کند، صنعتگری که بسم‌الله گویان شیر گاز کوره کارگاش را باز می‌کند، نانوايي که عطر نان گرم دستپختش را تا سر سفره مردم می‌رساند، دانش‌آموزی که روزهای سرد زمستان در گرمای کلاس درس چشم به دهان معلم می‌دوزد تا نیروگاهی که سالانه از میلیاردها مترمکعب گاز یا معادل سوخت مایع برای تولید و کارآفرینی استفاده می‌کند، همه و همه بیانگر رسوخ نفت و به تبع آن گاز و فرآورده‌های نفتی در تاروپود زندگی مردم ایران هستند. ۱۱۰ سال گذشته... نفت ما ملی شده؛ خودکفاییم و پیمانکاران متخصص و کاربلد داریم. نفت، گاز و انواع فرآورده‌ها را صادر می‌کنیم. صنعت نفت ایران سال‌هاست عنان ذخایر نفت و گاز خود را در دست دارد. سازندگان ایرانی به دنبال ساخت کالاهای مورد نیاز صنعت نفت و گاز کشور هستند و در مقابل، مدیران نفت و گاز نیز حمایت خود از سازندگان کشور را دریغ نمی‌کنند. خودکفایی و خوداتکایی دو اصل مهم هستند که در سایه نام‌گذاری امسال از سوی مقام معظم رهبری به عنوان سال حمایت از کالای ایرانی، رخ می‌نمایند. کسی نمی‌تواند نقش نفت و گاز ایران را نادیده بگیرد. تاثیر حضور نفت و گاز از مصرف داخلی تا صادرات، بر چرخیدن چرخ‌های کشور انکارناپذیر است. ایران نفت دارد، نفتی ۱۱۰ ساله با کوله‌باری از تجربه. نفتی که بارها مورد عتاب و نامهری واقع شده، اما دست نوازش از سر اقتصاد کشور بر نداشته است. شاید بهتر باشد کمی با نفت مهربان‌تر باشیم.

برای مدل تمرکزگرایی از طریق ایجاد بازاری تجاری بین‌المللی؛

نسخه نجات پتروشیمی ایران

شت به مدیریت یکپارچه در پتروشیمی خواهد بود؟



با تاسیس «شرکت مدیریت صادرات ملی»، ضمن تحکیم هم‌صدایی و تمرکز در بخش بازرگانی و فروش، استقلال شرکت‌های فعال صنعت پتروشیمی کشور هم حفظ خواهد شد و این همگرایی، موجب کاهش هزینه‌ها در بازارهای جهانی، برهیز از رقابت کاذب، تسهیل مبادلات مالی و رفع تنگناهای موجود و کاهش نقش واسطه‌ها و سهولت برنامه ریزی‌های بلندمدت بر مبنای نیاز واقعی بازار و مدیریت تولید خواهد شد

بازارهای جهانی را رصد کند و از اطلاعات کسب شده برای رشد فعالیت‌های خود استفاده کند. امکانی که به عنوان مثال شرکت بازرگانی پتروشیمی در قالب ۷ دفتر در مهم‌ترین کشورهای جهان از نظر تجارت، از چین گرفته تا انگلستان هم داشت، اما با واگذاری‌ها در صنعت پتروشیمی، این امکان مهم را به دست خدومان بی‌اثر کردیم.

نمونه دیگر سایبک عربستان است که با ۷۰ میلیون تن تولید انواع محصولات، بزرگترین تولیدکننده پتروشیمی خاورمیانه و پنجمین شرکت بزرگ پتروشیمی جهان است که ساختار آن طی سالهای اخیر تغییر یافته و کلیه فعالیت‌های تولیدی، خدماتی و تجاری خود را به صورت تمرکز انجام می‌دهد. نمونه مهم دیگر سایونیک چین است که به طور مجزا مسئول فروش محصولات تولیدی خود بودند ولی با ورود رقبای خارجی به بازار، شرکت‌های بازرگانی تخصصی نفت، گاز و پتروشیمی در این شرکت تاسیس شد تا صادرات به صورت یکپارچه در سایونیک انجام شود. نتیجه این شد که سایونیک از اکنون دومین شرکت دنیااست.

نه تنها از نظر فروش و بازرگانی، بلکه از لحاظ تولید نیز دنیا به سمت یکپارچه سازی پیش می‌رود و درست در زمانی که دنیا آن مسیر را برای رشد و توسعه انتخاب کرده بود، ما در ایران واگذاری را در دستور کار قرار دادیم. البته طبیعتا این به معنای مخالفت با خصوصی سازی نیست چراکه همانگونه که در ابتدا ذکر شد، تصمیم بر ملی کردن و دولتی کردن در سالهای ابتدای پیروزی انقلاب اسلامی، تصمیم

«شرکت مدیریت صادرات ملی» با هدف تمرکزگرایی و تسک صدایی برای صادرات محصولات پتروشیمی به میزان سهم تولیدی محصولات پتروشیمی‌هلدینگ‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی است، چراکه در بازار امروز پتروشیمی‌دنیا که بیش از پیش رقابتی شده، حمایت از بخش فروش و تقویت آن، یک نیاز حیاتی، نه فقط برای صنعت پتروشیمی، بلکه برای اقتصاد ایران است که هنوز محصولات و تولیدات پتروشیمی، بخش مهمی از صادرات غیرنفتی آن را تشکیل می‌دهند. با تاسیس چنین شرکتی، ضمن تحکیم هم‌صدایی و تمرکز در بخش بازرگانی و فروش، استقلال شرکت‌های فعال صنعت پتروشیمی کشور هم حفظ خواهد شد و این همگرایی، موجب کاهش هزینه‌ها در بازارهای جهانی، برهیز از رقابت کاذب، تسهیل مبادلات مالی و رفع تنگناهای موجود و کاهش نقش واسطه‌ها و سهولت برنامه ریزی‌های بلندمدت بر مبنای نیاز واقعی بازار و مدیریت تولید خواهد شد. البته این تنها فواید ایجاد تمرکز در صادرات محصولات پتروشیمی نیست.

چندی پیش، اسحاق جهانگیری معاون اول رییس جمهوری، در دیدار اعضای انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی، از نیاز جدی اقتصاد کشور به ورود ارز حاصل از فروش محصولات پتروشیمی به چرخه اقتصاد کشور سخن گفت و بر لزوم توجه به منافع ملی در صنعت پتروشیمی تأکید کرد. موضوعی که بویژه در ماه‌های اخیر و پس از نابسامانی در بازار ارز بارها مورد توجه قرار گرفت و برخی انگشت اتهام را به سمت پتروشیمی‌نشانه رفتند. درحالی‌که با تمرکز در بازرگانی و صادرات، این مشکل نیز تا حد زیادی برطرف خواهد شد.

با یکپارچه سازی در صنعت پتروشیمی آغاز شده است؟

هفته گذشته برخی منابع خبری از قول منابع آگاه خبر دادند که هیات دولت تصمیم گرفته تاپیکو را که هلدینگ نفت، گاز و پتروشیمی‌شستا یا همان سرمایه گذاری تأمین اجتماعی است در هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس ادغام کند. گویا این تصمیم دولت، در مورد شرکت‌هایی مانند هلدینگ غدیر و صندوق نفت نیز اجرایی خواهد شد. طرح این خبرها نشان از آن دارد که عزمی جدی در دولت برای جبران اشتباهات گذشته و حرکت در مسیری مطابق با نیازهای روز که بتواند منافع صنعت پتروشیمی و به تبع آن منافع ملی کشور را در عرصه بین‌المللی تأمین کند ایجاد شده است. اما نکته اینجاست که عزم مسئولان برای تمرکزگرایی و همصدایی، باید جدی تر و سریع تر و البته به طور کارشناسی شده به مرحله عمل برسد تا حداقل در بخش بازرگانی و صادرات محصولات پتروشیمی، زبان‌های واگذاری‌های غیرکارشناسی، تا حد زیادی مرتفع شود.

مروری بر بزرگان صنعت پتروشیمی در جهان نشان می‌دهد که صنعت پتروشیمی در ایران در مسیری خلاف جهت حرکت آنها پیش رفته است. دیگران در پی تمرکزگرایی، بدون زیرپا گذاشتن اصل خصوصی سازی بوده‌اند، اما صنعت پتروشیمی در ایران، ناگزیر به سمت خصوصی سازی افسارگسیخته و واگذاری امتیازات و بالهای قدرت شرکت ملی صنایع پتروشیمی به جزایر جدا از هم بوده است

طی سالهای اخیر بویژه از زمانی که مرضیه شاهدایی به عنوان مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی انتخاب شد، تمرکزگرایی در صادرات محصولات پتروشیمی را در دستور کار قرار داد تا مسیر اشتباه گذشته اصلاح شود. این عزم شاهدایی، از سوی وزیر نفت هم مورد حمایت قرار گرفت. اکنون تنها راه برای بقای صنعت پتروشیمی ایران در بازارهای جهانی و در ادامه، رشد برند پتروشیمی ایران در دنیا، یکپارچگی در بازرگانی و صادرات پتروشیمی است. به باور گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت، بهترین راهکار تاسیس شرکتی تحت عنوان

هم در منطقه خلیج فارس و هم در آسیا و آفریقا و هم در آمریکای شمالی، سرمایه گذاری گسترده ای برای افزایش ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی صورت گرفته تا رقابت را فشرده تر از قبل کند و آن کشورهایی در این رقابت بازنده خواهند بود که راهکارهای رقابت در چنین بازار فشرده ای را به خوبی شناسایی نکنند و بر مسیرهای طی شده و برهزینه و کم‌نمر تأکید داشته باشند

در بازار امروز پتروشیمی دنیا که بیش از پیش رقابتی شده، حمایت از بخش فروش و تقویت آن، یک نیاز حیاتی، نه فقط برای صنعت پتروشیمی، بلکه برای اقتصاد ایران است که هنوز محصولات و تولیدات پتروشیمی، بخش مهمی از صادرات غیرنفتی آن را تشکیل می‌دهند

پیش رفته است. دیگران در پی تمرکزگرایی، بدون زیرپا گذاشتن اصل خصوصی سازی بوده‌اند، اما صنعت پتروشیمی در ایران، ناگزیر به سمت خصوصی سازی افسارگسیخته و واگذاری امتیازات و بالهای قدرت شرکت ملی صنایع پتروشیمی به جزایر جدا از هم بوده است. به عنوان نمونه، سوگوشوای ژاپن، مجموعه ای از ۹ شرکت است که تقریباً نیمی از صادرات کالایی و بیش از ۶۵ درصد واردات مواد خام و کالاهای سرمایه ای را در این کشور مدیریت می‌کند و در اغلب کشورهای جهان هم نمایندگی دارد تا



با اجرای طرح سلامت دهان و دندان در سطح کشور انجام شد؛

کاهش ۲۰ درصدی نیاز به درمان‌های تخصصی دندانپزشکی

۵۰ درصدی را در جمعیت طبی تحت پوشش طرح داشته‌ایم. وی گفت: همچنین در خصوص ارزش ریالی خدمات دندانپزشکی انجام شده در کل مناطق نسبت به هزینه‌های بخش دندانپزشکی در سال ۹۶ مثبت ۱۶ درصد بوده که بیشترین میزان ارزش ریالی خدمات نسبت به هزینه‌های بخش دندانپزشکی با مثبت ۲۹ درصد به تهران اختصاص دارد. دکتر دقایقی افزود: بیشترین نسبت جمعیت به دندانپزشک در منطقه آغاچاری (به ازای هر ۳۷۰ نفر یک دندانپزشک) و کمترین نسبت جمعیت به دندانپزشک در منطقه گچساران (به ازای هر ۱۰۳۶ نفر یک دندانپزشک) است. که در راستای رفع مشکل آغاچاری و کاهش این نسبت برنامه ریزی شده است.

به گفته وی، در مجموع با اجرای درست طرح سلامت دهان و دندان و ارائه خدمات پیشگیری و مداخلات درمانی به کل جمعیت طبی تحت پوشش در هر منطقه در سال آینده شاهد کاهش ۴۰ تا ۵۰ درصدی بیماری‌های دهان و دندان طی سال خواهیم بود. مسئول دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت درباره چشم انداز و برنامه‌های عملیاتی سال ۹۷ اظهار داشت: تعیین شناسنامه مراکز دندانپزشکی و افزایش مشارکت جمعیت تحت پوشش در اجرای طرح سلامت و ارزیابی کنترل کیفی خدمات دندانپزشکی با استفاده از نرم افزار نظرسنجی VOICE و نظرسنجی روابط عمومی‌ها، برنامه‌های آموزشی برای تیم سلامت دهان و دندان و استفاده از برنامه‌های مدون آموزشی با امتیاز برای دندانپزشکان و ارایه مقالات آموزشی از جمله برنامه‌های بخش دندانپزشکی سازمان در ساجاری میباید.



شرق در گستردگی ۶ استان انجام شده و مراحل اجرای آن شامل تهیه بانک اطلاعات، معاینات دوره ای با فراخون از طریق پزشک خانواده و طب صنعتی، انجام خدمات دندانپزشکی پیشگیری، تعیین نیازها و انجام مداخلات درمانی بوده است. این مقام مسوول تصریح کرد: نتایج اجرای طرح سلامت در منطقه شمال شرق، نشان می‌دهد که بعد از گذشت حدود دو سال از اجرای طرح، در نیمه دوم سال ۹۶ با کاهش بیماری‌های دهان و دندان روبه رو شدیم.

مسئول دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت اظهار داشت: در دیگر مناطق شامل گچساران، مسجد سلیمان، مرکزی و لرستان، بوشهر و عسلویه، شمال غرب و اصفهان، شمال، تبریز، کرمانشاه، فارس در حدود ۵۰ تا ۹۹ درصد و در دیگر مناطق شامل اهواز، هرمزگان، ماهشهر تهران آبادان آغاچاری پوشش ۳۰ تا

دانش نفت: بعد گذشت بیش از یک سال با اجرای طرح سلامت دهان و دندان ۲۰ درصد نیاز به درمان‌های تخصصی وسیع شامل درمان ریشه، جراحی لته، پروتزهای دندانی و ایمپلنت کاهش یافت. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت؛ دکتر دقایقی مسئول دندانپزشکی سازمان بعد از برگزاری گردهمایی دو روزه ی مسوولان دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت در مشهد هدف از این گردهمایی را به روز رسانی و افزایش بهره‌وری برنامه‌های بخش دندانپزشکی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در کشور عنوان کرد و گفت: نتایج اجرای طرح سلامت دهان و دندان، تعیین شاخص‌های DMFT و CPITN، ارتقای آموزش تیم سلامت دهان و دندان و ارزشیابی و ارزیابی عملکرد مراکز برگزار شده است.

به گفته وی طرح سلامت دهان و دندان با رویکرد سلامت محور و بر اساس سیاستهای کلان مدیرعامل سازمان و مدیر سلامت و همگام با وزارت بهداشت و درمان از ابتدای سال ۱۳۹۵ به عنوان یک برنامه شامل تهیه بانک اطلاعاتی دهان و دندان با معاینات سالیانه کل جمعیت تحت پوشش و ارائه خدمات دندانپزشکی پیشگیری شامل و مداخلات درمانی در درمانهای سطح یک و دو بطوری که جلوگیری از نیازهای درمانهای وسیع تر نماید در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به اجرا در آمد. دکتر دقایقی اظهار داشت: بعد گذشت بیش از یک سال از اجرای طرح شاهد کاهش بیماریهای دهان و دندان و کاهش نیاز به درمانهای وسیع تر دندانپزشکی شامل درمان ریشه، جراحی لته، کاهش نیاز

بخش دیالیز بیمارستان توحید جم افتتاح شد

دانش نفت: بخش دیالیز بیمارستان توحید جم با ظرفیت ۶ تخت به صورت رسمی افتتاح شد. به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر، بخش دیالیز بیمارستان توحید جم با حضور امام جمعه و نماینده مردم شهرستان جم در مجلس شورای اسلامی و جمعی از مدیران و مسئولین منطقه به بهره برداری کامل رسید. بخش دیالیز بیمارستان توحید جم در فضایی به مساحت ۲۲۰ مترمربع و با ظرفیت ۶

تخت دیالیز و با مشارکت بنیاد امور بیماریهای خاص، دانشگاه علوم پزشکی بوشهر و با مساعدت مالی شرکت پالایش گاز فجر جم، شورای اسلامی و همچنین خیرین نیکوکار این شهرستان ساخته و تجهیز شده است. با راه‌اندازی این بخش از اعزام سالانه ۳۹۰۰ مورد بیمار دیالیز به شهرستان‌های مجاور جلوگیری شده که نقش بسیار ارزنده ای در کاهش سختی‌ها و مشکلات این گروه از بیماران را داشته است.



مشاوره روانشناختی ضامن سلامت روانی و شغلی کارکنان صنعت نفت

مشکلات مراجعه کنندگان چگونه است « می‌گویند: مشکلات مراجعه کنندگان در سنین مختلف متفاوت است، اما در کل بالاترین شیوع اختلالات مربوط به اضطراب و افسردگی است. علاوه بر این در نوجوانان اختلاف سلیقه و تعارض با خانواده، و در بین میان سالان تعارض بین زوجین و دل نگرانی‌های آنان در مورد آینده فرزندانمان می‌باشد.

ایشان همچنین در پاسخ به این سوال که: راه حل کلی مشکلات چیست می‌گویند: باید به فرزندانمان پیاموزیم که تفاوت‌های نسلی بین والدین و فرزندان اجتناب ناپذیر است. این امر به معنای تفاوت دیدگاه و نقطه نظرهای افراد است. لذا رعایت احترام متقابل و پذیرش این تفاوت‌ها ضروری است. پرهیز از قضاوت‌های زود هنگام و تحمل دیدگاه‌های مختلف و اغماض و گذشت در روابط با دیگران، بنیادی قابل تحمل تری را برای ما فراهم می‌سازد.

دکتر جاوید ادامه می‌دهد: بدون شک در خانواده‌های کارکنان که فعالیت پدران بصورت اقماری است باعث افزایش مسوولیت مادران برای تربیت صحیح فرزندان بوجود می‌آید. خانواده‌های محترم صنعت نفت می‌توانند از خدمات روانشناختی مراکز مشاوره در این زمینه استفاده نمایند.

مسئول مرکز مشاوره بهداشت درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان تاکید می‌کند که افزایش مراجعه به مراکز مشاوره خدمات روانشناختی بر خلاف سایر کلینیک‌های تخصصی می‌تواند نشان دهنده اصلاح و بهبود بیش مثبت کارکنان صنعت نفت نسبت به خدمات روانشناختی و مشاوره باشد.

دکتر جاوید در پایان تصریح می‌کند: افزایش شمار مراجعه کنندگان به مراکز خدمات روانشناختی در صنعت نفت به معنای وجود مشکلات روانشناختی بیشتر، در بین کارکنان صنعت نفت در مقایسه با جمعیت عمومی نیست، بلکه نشان از درک صحیح آنان از اثر خدمات روانشناختی در حل مشکلات و تعارض‌ها و تمایل پرسنل صنعت نفت به استفاده بیشتر از این خدمات است.



روانشناسی، سه روانپزشک و یک دکترای مشاور خانواده در این مرکز فعالیت دارند و بطور میانگین حدود ۳۰۰ نفر ماهیانه از کارکنان شاغل یا بازنشسته و اعضای خانواده آنها به این مرکز مراجعه می‌کنند. دکتر جاوید با اشاره به وجود کلینیک‌های تخصصی روانپزشکی در پلی کلینیک شماره ۸امام علی (ع) و ارم تصریح می‌کند: افزون بر کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های آنها که در شهر شیراز ساکن هستند، از کارکنان برخی از مناطق نفتی جنوب کشور نیز برای امور درمانی به این مرکز مراجعه می‌کنند. وی اضافه می‌کند: کارکنان و اعضای خانواده‌های آنان از روش‌های مختلفی نظیر تماس مستقیم با مرکز مشاوره از طریق شماره تلفن ۳۳۲۹۵۹۳۹ در بعد از ظهر روزهای شنبه تا چهارشنبه، یا از طریق کلینیک‌های تخصصی، پزشکان خانواده و پزشکان طب صنعتی و بهداشت، به این مرکز ارجاع داده می‌شوند و از خدمات روان درمانی، انجام آزمون‌های هوشی و شخصیتی، مشاوره ازدواج، درمان‌های زوجی و خانواده، خدمات در زمینه آموزش خانواده و فرزند پروری در این مرکز مشاوره بهره مند می‌گردند. دکتر جاوید تاکید می‌کند زمینه بهره مندی از خدمات روانشناختی اشخاصی که مشکل جدی ندارند می‌تواند از طریق مطالعه جزوها و بسته‌های آموزشی بهبود یابند و مشکلات خود را

دانش نفت: مشاوره در جایگاه دانش بشری، تعاملی است عاطفی و عقلانی بین مراجعه کننده و مشاور، که در جریان آن به مراجعه کننده کمک می‌شود پس از شناخت شرایط خود و کسب مهارت‌ها و گسترش توانایی‌های شخصی در انطباق و سازگاری با محیط اجتماعی تصمیم‌های معقول و مقبولی بگیرد و در زندگی فردی و اجتماعی شیوه ای را برگزیند که با رغبت و استعدادهاش هماهنگ باشد.

مراکز مشاوره خدمات روانشناختی صنعت نفت به عنوان یکی از بازوهای کمکی در حوزه منابع انسانی همواره سعی دارد با فراهم کردن شرایطی جهت ارتقا سلامت روان به پیشگیری و حذف یا اصلاح عوامل سبب ساز اختلالات در خانه و محیط کار اقدام نماید. سلامت روان کارکنان در گرو برقراری

روابط صحیح انسانی، در فضایی ایمن می‌باشد. مرکز مشاوره خدمات روانشناختی صنعت نفت به منظور کمک به کارکنان خدوم صنعت نفت و در جهت ارائه خدمت روانشناختی به آنان و خانواده و فرزندان آنان تشکیل شده است. بدون شک آسایش خیال کارکنان به بهبود ایفای نقش آنان در محیط کار و در نتیجه بهره‌وری سازمانی بیشتر منجر خواهد شد. دکتر حاجت اله جاوید، مسئول مرکز مشاوره بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در گفتگو با خبرنگار واحد روابط عمومی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت درباره عملکرد این مرکز می‌گویند: هدف اصلی مرکز مشاوره خدمات روانشناختی صنعت نفت فارس که در سال ۱۳۸۰ راه‌اندازی شد، ارتقای سلامت روان در راستای اهداف فوق الذکر و تقویت عوامل محافظت کننده در برابر آسیب‌های روانی - اجتماعی می‌باشد. وی می‌افزاید: ابتدا این مرکز در پلی کلینیک شماره یک بهداشت و درمان صنعت نفت شیراز (ارم) راه‌اندازی شد. اما به منظور افزایش کیفیت خدمات و ایجاد فضای مناسب و مطمئن برای مراجعان به ساختمان پژوهان که با مرکز پلی کلینیک ارم فاصله‌اندکی دارد منتقل گردید. مسئول مرکز مشاوره بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان اعلام می‌کند: دو دکترای

معرفی سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر در نمایشگاه نفت و گاز خزر

ایران به عنوان تنها دارنده سکوی حفاری نیمه‌شناور آب‌های عمیق در حوزه دریای خزر، سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر را در «نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز خزر - ۲۰۱۸» در باکو معرفی کرد.

احسان‌الله قاسمی، مدیر بازاریابی و همکاری‌های بین‌المللی شرکت حفاری شمال، با بیان این‌که این نمایشگاه‌ها فرصت مناسبی برای عرضه توانمندی‌های ایران است، افزود: برای همکاری با کشورهای حاشیه خزر، مانند جمهوری آذربایجان، قزاقستان، روسیه و ترکمنستان ظرفیت‌های بسیار زیادی در حوزه فعالیت‌های حفاری داریم. وی با یادآوری این‌که شرکت حفاری شمال با سکوی نیمه‌شناور آب‌های عمیق در این نمایشگاه شرکت کرد، اظهار داشت: تمام مراحل ساخت، راه‌اندازی و راهبری این سکو در ایران انجام شده است. مدیر بازاریابی شرکت حفاری شمال با اشاره به مذاکرات این شرکت در حوزه‌های مختلف با شرکت‌هایی از روسیه، قزاقستان و ترکمنستان، ادامه داد: شرکت حفاری شمال دارای فناوری حفاری درآب‌های عمیق است که نمود فعالیت این شرکت در آب‌های عمیق را می‌توان حفاری در میدان سردار جنگل عنوان کرد. «نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز خزر - ۲۰۱۸» با حضور ۳۱۲ شرکت از ۳۸ کشور جهان، هشتم تا یازدهم خرداد ماه‌امسال در آذربایجان برگزار شد. جهاد دانشگاهی و شرکت حفاری شمال به عنوان نمایندگان ایران در این نمایشگاه حضور یافتند.

تزریق گاز شیرین فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی به شبکه سراسری آغاز شد

مجموعی طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از تولید گاز شیرین نخستین واحد فراورشی پالایشگاه این فازها خبر داد و گفت: تزریق گاز این واحد به خط ششم سراسری گاز آغاز شده است.

فرهاد ایزدجو با اشاره به این‌که ردیف نخست شیرین‌سازی پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، قابلیت تولید گاز شیرین با ظرفیت روزانه ۱۲.۵ میلیون مترمکعب دارد، اعلام کرد: این ردیف پالایشی هم اکنون با دریافت گاز ترش از فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی، حدود ۷ میلیون متر مکعب گاز شیرین را به خط ششم سراسری گاز تزریق می‌کند. به گفته وی، پس از فراوری گاز ترش در واحد ۱۰۱ نخستین ردیف شیرین‌سازی، گاز تولیدی به واحدهای ۱۰۴ و ۱۰۵ این ردیف ارسال و پس از تثبیت درجه رطوبت، تفکیک ترکیبات آن و ورود به واحد ارسال گاز (۱۰۶)، تزریق با فشار ۸۶ بار به شبکه سراسری آغاز شده است. بهره‌برداری از این ردیف شیرین‌سازی در پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، همزمان با نصب نخستین سکوی بخش فراساحل این فازها در موقعیت مخزن مشترک پارس جنوبی انجام شده است.

دومین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی آماده نصب می‌شود

رئیس سایت فراساحل فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از مراحل پایانی عملیات ساخت و پیش‌راه‌اندازی سکوی ۲۴۸ این فازها خبر داد.

فرشاد حیدری در جریان عملیات نصب سکوی ۲۲ طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی با اشاره به آغاز عملیات حمل مشعل و پل رابط آن با سکوی ۲۲ افزود: تا پایان هفته پیش‌رو نصب این ۲ سازه به پایان می‌رسد. حیدری به حفاری ۱۱ حلقه چاه این سکو اشاره کرد و گفت: با پایان عملیات تکمیلی حفاری روی هفت حلقه چاه و پایان فعالیت‌های راه‌اندازی، تولید گاز از سکوی ۲۲ آغاز خواهد شد. وی با اشاره این‌که دومین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی به مراحل پایانی عملیات ساخت و پیش‌راه‌اندازی رسیده، اظهار کرد: سکوی ۲۴۸ اواخر خردادماه‌امسال برای نصب در موقعیت دریایی این سکو از یارد شرکت صدرا آماده بارگیری می‌شود. به گفته رئیس سایت فراساحل فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، نصب سکوی ۲۴۸ پارس جنوبی تا اواسط تیرماه‌امکان‌پذیر خواهد بود. وی با اشاره به این‌که این سکوی اقماری، به‌وسیله یک خط لوله ۱۸ اینچ به سکوی اصلی ۲۲ متصل می‌شود، عنوان کرد: با تکمیل عملیات راه‌اندازی این ۲ سکو، ظرفیت برداشت معادل یک فاز به میزان ۲۸ میلیون مترمکعب در روز امکان‌پذیر خواهد شد.

طرح توسعه میدان شادگان در کمیته مشاورین مخازن بررسی شد

طرح توسعه مخازن اسماری و بنگستان میدان شادگان که قرار است بر اساس مدل قراردادی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب توسعه یابد، در جلسه اخیر کمیته مشاورین مخازن شرکت ملی نفت ایران بررسی شد.

معاونت بررسی طرح‌های منابع هیدروکربوری (نفت و گاز) برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: یکصد و پنجاه و چهارمین جلسه کمیته مشاورین مخازن با هدف بررسی طرح توسعه میدان شادگان برگزار شد. بر اساس این گزارش، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب مدل اولیه پیشنهادی طرح توسعه میدان شادگان را مطابق مدل جدید قراردادی خود ارائه و از شرکت‌های مختلف برای ارائه طرح‌های مطالعاتی دعوت کرد که از این بین، برنامه چهار شرکت گسترش‌انرژی پاسارگاد، تانت‌نفت روسیه، تنکو و زاوون‌نفت در این نشست بررسی شد. سپس از بررسی مدل‌های اولیه چهار شرکت، طرح نهایی توسعه این میدان که از سوی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ارائه شده نیز بررسی شد. میدان نفتی شادگان در جنوب غربی فروفاتدگی دزفول و در حدود ۶۰ کیلومتری جنوب شرقی شهر اهواز قرار دارد که در سال ۱۳۴۷ با حفار اولین چاه نفت، وجود نفت در سازند اسماری آن به اثبات رسید. این میدان از نظر ساختار زمین‌شناسی یک تاقیدیس متقارن با ابعادی به طول ۳۳.۵ کیلومتر و عرض ۶.۵ کیلومتر در افق سازند اسماری و همسوس با روند ساختمانی دیگر میدان‌های حوضه نفتی زاگرس (شمال غرب- جنوب شرقی) است.

کاهش خام فروشی راه حل فرار از تحریم فروش نفت

محمد امین راد

با خروج آمریکا از برجام و مطابق با دستور اجرایی دونالد ترامپ، رئیس جمهور این کشور، تا ۱۸۰ روز آینده، دوباره تحریم‌های آمریکا بر فروش نفت ایران باز خواهد گشت. با توجه به سهم قابل توجه درآمدهای حاصل از فروش نفت بر اقتصاد ایران، تحریم فروش نفت باعث شده است، تا فشار قابل توجهی به اقتصاد ایران وارد شود.

در این شرایط لازم است تا مسئولان کشور به جای تلاش برای فرار از تحریم‌ها، به دنبال راهکارهای اساسی باشند، تا کشور تحت تاثیر تحریم‌های دشمنان قرار نگیرد. تجربه‌های قبلی نشان داده است که تحریم‌های نفتی آمریکا، می‌تواند به صورت قابل ملاحظه‌ای درآمد‌های حاصل از فروش نفت ایران را تحت تاثیر بگذارد. در حالی که در این شرایط مسئولان باید تلاش کنند، تا با ارائه راهکارهای اساسی این معضل را به صورت اساسی از پیش روی کشور بردارند، متأسفانه در دوران تحریم، مسئولان کشور همواره به دنبال دور زدن تحریم‌ها و ادامه فروش نفت خام هستند. یکی از راهکارهای اساسی که همواره کشورها برای افزایش امنیت عرضه و تامین انرژی خود استفاده می‌کنند، متنوع کردن سبب صادرات و واردات خود است. این موضوع برای ایران در زمینه فروش نفت، همان جلوگیری از خام فروشی و تبدیل نفت خام به محصولات با ارزش افزوده بیشتر و متنوع تر کردن این محصولات است، تا بتواند آنها را در بازارهای بیشتری به فروش برساند. در واقع بازار این محصولات به گونه ای است که حتی کشورهای کمتر توسعه یافته همچون عراق و افغانستان که متحد استراتژیک آمریکا نیستند و الزامی برای آنها در تبعیت از تحریم‌های آمریکا وجود ندارد، نیز می‌تواند خریدار محصولات پتروشیمی باشند. محصولات پتروشیمی نسبت به نفت خام، دارای آن قابلیت است که مستقیماً یا نهایتاً با یک واسطه به دست مصرف کننده می‌رسند، به همین دلیل امکان فروش در محموله‌های کوچک و خرد در آن‌ها وجود دارد. از طرف دیگر نیز در حال حاضر ایران خود در بعضی محصولات پتروشیمی دچار کمبود است و بسیاری از این محصولات امکان فروش در داخل و رفع نیازهای داخلی و کاهش وابستگی صنعت به خارج از کشور را دارد. نکته قابل تامل دیگر آن است که در زمان اوج تحریم‌ها علیه ایران در سال ۹۰ تا ۹۲، صادرات محصولات پتروشیمی ایران نه تنها کم نشده، بلکه صادرات این محصولات در آن زمان افزایش نیز یافت، این خود نشان از مشکل بودن تحریم این محصولات است که می‌تواند به عنوان راهکاری اساسی مورد توجه مسئولان کشور قرار بگیرد. راهکار عملیاتی برای جلوگیری از خام فروشی و متنوع کردن سبب صادرات نفت ایران برنامه ریزی برای تولید محصولات بیشتر در پتروشیمی‌های خوراک مایع است که نفت خام را به محصولات متنوع تر تبدیل می‌کنند. سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی نیز بر جلوگیری از خام فروشی نفت و تکمیل زنجیره ارزش نفت تاکید دارد. بند ۱۳ و ۱۵ این سیاست‌ها با اشاره مستقیم به محصولات پتروشیمی از آن‌ها به عنوان راهکاری برای مقابله با ضربه پذیری درآمدهای نفت و گاز و افزایش کسب ارزش افزوده از این محصولات یاد می‌کند. بنابراین مسئولان باید با تاکید بر سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی در کنار استفاده از تجربه تحریم‌های گذشته، برنامه ریزی میان مدت و بلند مدتی برای توسعه پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌ها در داخل کشور و مقابله با تحریم پذیری کشور داشته باشند.

افزایش ۴٫۸ درصدی تولید معادن مس جهان

دانش نفت: میزان تولید معادن مس شرکت‌های جهان طی ۲ ماهه نخست سال ۲۰۱۸، ۴٫۸ درصد افزایش یافت.

به گزارش دانش نفت، طبق تازه‌ترین گزارش گروه مطالعات بین‌المللی مس (CSG)، تولیدکنندگان معادن مس جهان طی ماه‌های ژانویه و فوریه ۲۰۱۸، سه میلیون و ۲۵۳ هزار تن ماده معدنی تولید کردند. این رقم در مدت مشابه سال ۲۰۱۷ میلادی، ۲ میلیون و ۱۰۳ هزار تن بود. از این میزان، یک میلیون و ۷۶۵ هزار و ۸۰۰ تن مربوط به قاره «آمریکا»، ۶۸۵ هزار و ۶۰۰ تن «آسیا»، ۳۳۳ هزار و ۳۰۰ تن «آفریقا»، ۲۹۷ هزار و ۶۰۰ تن «اروپا» و ۱۷۰ هزار و ۷۰۰ تن مربوط به «قیانوسیه» بوده است. تولیدکنندگان جهانی مس طی ۲ ماه نخست سال ۲۰۱۸، همچنین سه میلیون و ۸۷۹ هزار تن مس تصفیه شده تولید کردند. این رقم در مدت مشابه سال ۲۰۱۷ میلادی، ۳ میلیون و ۷۵۵ هزار تن بود که نشان دهنده افزایش ۳٫۲ درصدی است. در همین مدت، ظرفیت معادن مس جهان به ۳ میلیون و ۹۷۳ هزار تن رسید که نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۷ میلادی (۳ میلیون و ۸۹۴ هزار تن)، حاکی از رشد ۲ درصدی است.

حداقل ۹ میلیون تن آهن اسفنجی به ترکیه صادر کرد. وی ادامه داد: در شرایط موجود، باید از کاهش تعرفه واردات برای محصولاتی که توان صادراتی خوبی دارند جلوگیری کنیم. به عنوان مثال، در تولید ورق توان بالایی داریم اما شاهد افت تعرفه واردات آن شدیم. با توجه به اینکه ممکن است صادرات با محدودیت مواجه شود، نباید تولیدکننده داخلی با مشکل مواجه شود. دبیر انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران خاطر نشان کرد: با اینکه مدافع صادرات آهن اسفنجی هستیم و باید در سال‌های آینده برای آن برنامه ریزی کرد، اما واحدها در کوتاه مدت با مشکلات تامین مواد اولیه مواجه خواهند شد.

معاف از برگشت ارز از کشور به صورت

پلکانی

حمیدرضا طاهری زاده، نائب رئیس هیات مدیره انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران درباره تحویل ارز به تولیدکنندگان فولاد پیشنهاد داد: بر روی محصول صادراتی، درصد ارزی که به تولیدکننده تعلق می‌گیرد بیشتر از ۵ درصد باشد و به صورت پلکانی معاف از برگشت ارز به کشور باشند. این روند موجب تشویق افرادی می‌شود که به سمت تولید و اشتغال زایی می‌روند. وی افزود: هزینه‌های مختلفی که برای تامین قطعات یدکی و مواد اولیه است. ام از ۲ کارمزد، ۴ درصد هزینه نقل و انتقال، یک درصد هزینه صراف، یک درصد بانک عامل و یک درصد هزینه ثبت نام در سامانه نیما باید پرداخت شود. این روند نیز حدود ۱۵ روز تا یک ماه طول می‌کشد و بنابراین بانک مرکزی باید به سرعت فکری برای واحدهای تولیدی کند.

کرباسیان:

امسال یک گام دیگر به توازن در زنجیره فولاد نزدیک می‌شویم



دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: امسال با راه‌اندازی طرح‌های جدید کنسانتره، گندله و آهن اسفنجی، یک گام دیگر به سمت توازن در زنجیره فولاد نزدیک می‌شویم.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان در نشست هم اندیشی با اعضای هیات مدیره انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران، گفت: سال ۹۶ جزو سال‌های درخشان صنعت فولاد بود و این روند در ۲ ماه نخست امسال نیز ادامه داشت، به طوری که تغییرات اساسی در تولید کنسانتره، گندله و آهن اسفنجی ایجاد شد و به سمت توازن در زنجیره فولاد پیش رفت. وی ادامه داد: با وجود آنکه در برخی بخش‌ها نظیر مسکن با رکود مواجه هستیم، اما با رونق در صادرات، مشکلات بخش فولاد نداشتیم. رکورد صادرات ۹۰۲ میلیون تن زنجیره فولاد در سال ۹۶ اقدام ارزشمندی بود. در این مدت، صادرات کنسانتره، آهن اسفنجی و شمش فولاد با رکورد همراه شد. کرباسیان یادآور شد: سال گذشته در بخش ورق فولادی، توجه بیشتری بر روی تامین نیاز پروفیل سازان شد به همین دلیل شاهد کاهش صدور این محصول شدیم اما این اقدام در نهایت به معنای حمایت از تولیدکنندگان داخلی است. رئیس هیات عامل ایمیدرو تصریح کرد: به رغم تغییرات نرخ ارز، پیش بینی می‌شود اگر تحریم‌های احتمالی مانی در تجارت این کالا ایجاد نکند، روند صادرات فولاد همچنان ادامه یابد. وی در ادامه، از حمایت‌های فکری انجمن تولیدکنندگان فولاد از ایمیدرو و

راهه پیشنهادت سازنده تشکر کرد. کرباسیان با اشاره به موضوع آب به عنوان یکی از چالش‌های اصلی در کل کشور اظهار داشت: شرکت‌های فولادی در استان‌های مرکزی و جنوب شرقی بیشترین چالش را در بخش آب دارند. از همین رو ضروری است به سمت صرفه جویی در مصرف و استفاده از فناوری‌های جدید برویم.

تراز مثبت فولاد

در این نشست محمود اسلامیان، رئیس هیات مدیره انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران گفت: خوشبختانه اغلب طرح‌هایی که طی ۴ تا ۵ سال گذشته شروع شده، به بهره برداری رسیده یا در مرحله نهایی است و این روند نشان می‌دهد، زنجیره فولاد به تدریج به سمت تعادل پیش می‌رود. وی ادامه داد: سال‌های متعددی تراز تجاری فولاد منفی بود اما با اتخاذ تدابیری، این روند مثبت شده و صادرات فولاد افزایش یافته است. وی افزود: از جمله مشکلات تولیدکنندگان، موضوع تامین آهن اسفنجی بود که با کاهش صادرات شرکت‌های میدکو و گل گهر، مشکلات واحدهای ذوب کاهش یافت. اسلامیان خاطر نشان کرد: در شرایط تحریم باید برای صادرات تسهیلات ایجاد شود به گونه ای که تولیدکنندگان بتوانند نیاز ارزی خود را از محل صادرات تامین کنند و چنانچه فولاد تولیدی همسان سایر کشورهای فولادی صادر شود تا صنعت رونق داشته باشد. خوشبختانه‌امار سال ۹۶ چنین است. این امر بیانگر آنست که صنعت فولاد بسیار متکی به صادرات می‌شود و کوچکترین تغییر می‌تواند، روند صادرات را با چالش مواجه

فولاد بسیار متکی به صادرات

بهدار احرامیان، عضو هیات مدیره انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران گفت: آمار صادرات فولاد نشان می‌دهد که ۴۰ درصد فولاد تولیدی همسان سایر کشورهای فولادی صادر شود تا صنعت رونق داشته باشد. خوشبختانه‌امار سال ۹۶ چنین است. این امر بیانگر آنست که صنعت فولاد بسیار متکی به صادرات می‌شود و کوچکترین تغییر می‌تواند، روند صادرات را با چالش مواجه

بررسی مسائل فولاد در کار گروه‌ها

منصور یزدی زاده، مدیرعامل شرکت ملی فولاد با بیان اینکه رابطه مطلوبی با انجمن تولیدکنندگان فولاد داریم و مسائل موجود در کارگروه‌ها بررسی می‌شود، گفت:

در نشست بررسی عملکرد طرح مهدی آباد مطرح شد:

دکتر کرباسیان: ساختار طرح مهدی آباد هم‌تراز استانداردهای جهانی است



رئیس هیات مدیره کنسرسیوم سرمایه گذاری معدن مهدی آباد نیز گفت: ۷۵ درصد برنامه‌های مجتمع سب و روی مهدی آباد در دولت دوازدهم اجرایی خواهد شد. وی با اشاره به ضرورت همکاری دولت در تخصیص تسهیلات ارزی به این مجتمع افزود: سرمایه گذاری‌های لازم در ایجاد زیرساخت‌های مجتمع مهدی آباد توسط بخش خصوصی انجام شده است و امیدواریم با مساعدت‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت، زمینه اعطای تسهیلات ارزی برای سرعت بخشیدن به پروژه فراهم شود. از سوی دیگر مهرداد حیدری مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری معدن مهدی آباد در تشریح عملکرد طرح سرب و روی مهدی آباد اعلام کرد: کارخانه‌های فرآوری با ظرفیت تولید سالانه ۸۰۰ هزار تن کنسانتره روی با عیار حداقل ۳۵ درصد یا معادل آن ۸۰ هزار تن کنسانتره سرب - تفره با عیار ۶۰ درصد سرب احداث خواهد شد.

وی با بیان اینکه اقدامات لازم برای تامین و انتقال زیرساخت‌های مورد نیاز و تولید محصول، بهره برداری، نگهداری و فروش محصولات تولیدی

رئیس هیات مدیره کنسرسیوم سرمایه گذاری معدن مهدی آباد نیز گفت: ۷۵ درصد برنامه‌های مجتمع مهدی آباد در دولت دوازدهم

مهدی آباد در دولت دوازدهم

در ادامه این جلسه بهرام شکوری

رئیس هیات مدیره کنسرسیوم سرمایه گذاری معدن مهدی آباد نیز گفت: ۷۵ درصد برنامه‌های مجتمع مهدی آباد در دولت دوازدهم

مهدی آباد در دولت دوازدهم

قرارداد فاز توسعه طلای زرشوران امضا شد؛

زرشوران پایگاه توسعه طلا می‌شود

به بیش از ۱۲۰۰ کیلوگرم افزایش می‌یابد.

نتایج اکتشاف و فاز توسعه

کرباسیان درباره نتایج اکتشاف در معدن زرشوران اظهار داشت: طی چهار سال اخیر و با عملیات اکتشافی ایمیدرو، ذخایر قطعی طلا در معدن زرشوران ۳۰ تن افزایش یافت. وی ادامه داد: همچنین ۲۰ تن ذخیره قطعی طلا در استان‌های سیستان و بلوچستان، آذربایجان غربی، کردستان و خراسان جنوبی کشف شد. کرباسیان گفت: اکتشافات انجام شده در زرشوران موجب شد تا برنامه احداث فاز دوم کارخانه طلای زرشوران، مطرح شود.

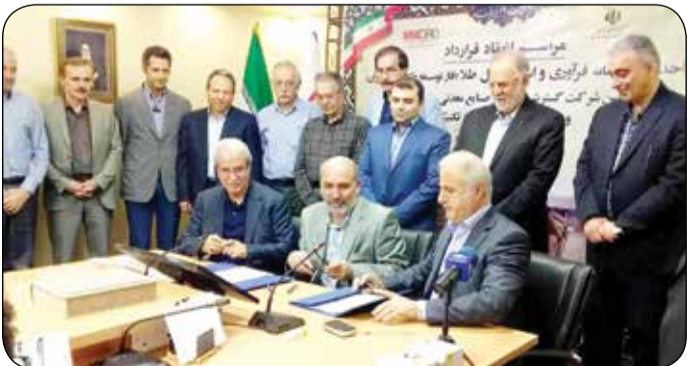
مسئولیت اجتماعی

کرباسیان در ادامه گفت: انتظار داریم

مسولان استان و مردم منطقه از سرمایه گذاران حمایت کنند زیرا در حوزه مسئولیت اجتماعی مواردی همچون تعریض جاده تکاب-دندی و مسائل درمانی و اجتماعی منطقه نیز در بودجه کارخانه در نظر گرفته شده است. رئیس هیات عامل ایمیدرو تصریح کرد: راه‌اندازی این کارخانه ظرفیت تولید طلای کشور را افزایش خواهد داد و زرشوران را نیز به منطقه ای برای توسعه صنایع طلا تبدیل می‌کند که امکان ایجاد صنایع پایین دستی نیز فراهم می‌شود.

سرمایه گذاری طرح

مدیر مجتمع طلای زرشوران در این مراسم گفت: سرمایه گذاری این طرح ۳۰۰ میلیارد تومان بوده و با احتساب زیرساخت‌های



مورد نیاز که توسط ایمیدرو انجام خواهد شد، کل سرمایه گذاری تا ۳ سال آینده ۵۰۰ میلیارد تومان برآورد می‌شود. روانبخش امیری افزود: تکنولوژی مورد استفاده در کارخانه، اکسیداسیون تحت فشار است که به وسیله شرکت معتبر بین

المللی تامین می‌شود. وی تاکید کرد: عمده تامین کنندگان تجهیزات این طرح نیز شرکت‌های اروپایی هستند. وی تصریح کرد: ظرفیت ورودی کانسنگ به فاز دوم کارخانه فرآوری و استحصال طلای زرشوران ۶۰۰ هزار تن خواهد بود.

طرح مهدی آباد در بخش‌های مطالعات زمین شناسی، تجهیز و بهره برداری معدن، احداث کارخانه‌های فرآوری، تامین آب و برق، دفع پساب و سدباطله و مطالعات زیست محیطی، دارای ساختار منسجم و برنامه ریزی شده است

Zangeneh Sends Letter to OPEC, Calls for Inclusion of Supportive Agenda Item

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh has called on Suhail Mohammed Al Marzouei, UAE Minister of Energy and Industry and the President of the OPEC Conference in Vienna on July 22, to instruct inclusion of an agenda item in support for members targeted by sanctions.

Mr. Zangeneh sent a letter to Al Marzouei, in which he underlined imposition of unlawful, unilateral and extraterritorial sanctions by the US government on the Islamic Republic of Iran which clearly violate the international agreement that had been endorsed by the UN Security Council. By referring to Article 2 of the Statute of the Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC), which emphasizes



safeguarding the interests of Member Countries individually and

collectively, Mr. Zangeneh asked Al Marzouei to instruct the Secretariat

to include a separate agenda item under the title "OPEC Ministerial Conference support to the Member Countries that are under illegal, unilateral and extraterritorial sanctions". The Iranian Minister of Petroleum further stressed that should the sanctions lead to any reduction in the oil market share of the I.R. Iran, Tehran, once the illegal limitations were resolved, reserves the right to return to its oil market share in the shortest possible time and resume its normal production-level and that it would not accept any limitations in that regard. Mr. Zangeneh also underlined recent remarks by certain OPEC members, noting that the Organization adopted decisions by consensus and no single member spoke for the body.

Italian Major Seeks Toehold in Iran Petchem Projects

Italy's Saipem has signaled readiness to join petrochemical projects in Iran. Senior executive from Italy's energy major Saipem voiced the company's willingness to join Iran's petrochemical projects in a meeting with the CEO of the National Petrochemical Company (NPC) in Milan. Meeting with the CEO of Iran's National Petrochemical Company (NPC) on the sidelines of Milan's PLAST 2018, Saipem officials said they were interested in cooperating with Iranian petrochemical companies against feared re-imposition of US sanctions on Tehran after Washington's pullout of the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA), the nuclear

deal Iran clinched with the P5+1 group of countries back in 2015. Reza Norouzzadeh, NPC CEO, met Saipem director on the sidelines of the exhibition in Italy. Cooperation with such petrochemical companies in Iran as Tabriz, Kermanshah and Pars for improved and enhanced production capacity was one of the main issues NPC and Saipem officials discussed during the meeting held in Milan on May 30. Moreover, cooperation in new development and refinery projects as well as licensing agreements in various petrochemical facilities in Iran were considered during the meeting. The Italian company indicated its willingness and readiness



to join the projects in Iran. Since 1950, Saipem has been regarded as an oil and

gas contractor and runs bran offices in over 60 countries.

Iran Weighing Measures to Shun Oil Export Drop: Zangeneh



Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said there were plans for ensuring exporting Iran's crude oil after US pullout of the nuclear deal, adding his ministry would tap experiences to prevent a reduction

in the country's oil sales. «We have plans for selling crude oil and will try to prevent any drop in oil exports by using our experiences,» said the official following a Wednesday government cabinet

meeting. He said measures had been taken to secure Iran's oil market share in the aftermath of US pullout of the nuclear deal, but refused to disclose them due to «US obstructionism». Regarding the European market, Mr. Zangeneh said: «Agreement with the Europeans is important for us in terms of oil exports, insurance, shipping and receiving [oil] cash.» The European market accounts for less than one third of Iran's crude oil exports. Total's pullout of South Pars 11

Speaking about the imminent exit of France's Total from the Phase 11 development project of the super-giant South Pars Gas Field, Zangeneh said Total had announced it would need 60 days to seek a sanctions waiver from the US to

stay in Iran of which 10 days have passed.» It is unlikely that such a waiver could be obtained,» he said, adding in case of Total's pullout of the project, China's CNPCI would replace it.

Oil exports to India, China

Asked about continued oil sales to India and China, Iran's two largest oil consumers, after US withdrawal from the nuclear deal, Mr. Zangeneh said, «Talks have been held with the two countries and we have received positive signals so far.» In the past, Iran applied a certain mechanism to ensure transfer of oil cash from China, he said, but for other customers like the Europeans, transfers needed to be carried out through the banking system for which agreements needed to be achieved.

Euro-4 Petrol Output of Arak Refinery at 16.5ml/d

Imam Khomeini Shazand Refinery is now supplying 16.5 million liters per day of Euro-4 gasoline from previously 12 ml/d, after its overhaul operation ended ahead of schedule. According to the National Iranian Oil Refining & Distribution Company (NIORDC) website, the refinery's director, Alireza Amin, said overhaul of five operation units of the facility began last month and wrapped up in less than one month. He said overhaul operations had completed successfully without any incidents, and the refinery was operating at full capacity.

Located in the central city of Arak, the facility's Euro-4 petrol output has increased from 8 to 12 million liters per day to 16.5 million liters, he added. Amin said that the overhaul of the refinery's distillation, liquid gas, catalytic reforming, visbreaker and kerosene purification units took 27, 19, 21, and 26 days, respectively, which was unprecedented in some units. Imam Khomeini Shazand Refinery's last overhaul was in 2013, he said, adding overhaul of 4 or 6 other units of the refinery will be carried out this Iranian calendar year which began on March 21.



NIOC CEO Appoints PEDEC Chairman

CEO of the National Iranian Oil Company (NIOC) Ali Kardor appointed Touraj Dehghani as the new chairman of the board of directors and CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC).

Mr. Kardor issued a decree on Saturday, replacing Norredin Shahnazadeh, with Mr. Dehghani.

Completing development projects in the West Karoon region, resolving contractual issues with developers and focusing on the development of the joint oil fields in the region are some of the tasks Kardor has entrusted Mr. Dehghani with by the decree.

New KEPCO CEO Appointed

CEO of the National Iranian Oil Company (NIOC) Ali Kardor appointed Ali Osouli as the CEO of Khazar Exploration and Production Company (KEPCO).

Mr. Kardor issued a decree replacing Mohsen Delaviz with Mr. Osouli on Sunday. Comprehensive planning and organizing management of oil and gas exploration projects in the Caspian Sea, accelerating the creation of necessary infrastructure with the aim of exploiting hydrocarbon resources of the Caspian Sea, exerting every effort to implement a memorandum with the Republic of Azerbaijan, and maintaining Amir Kabir Platform are some of the tasks Mr. Kardor has entrusted Mr. Osouli with by the decree.

KEPCO's mission is exploration, development and production of South Caspian Basin and three adjacent provinces for oil and gas to uphold national interest and to safeguard the wealth of beneficiaries.

Iran Oil, Condensate Exports at 2.7 in May 2018

Iran's crude oil and gas condensate exports totalled 2.7 million barrels in May 2018.

The exports were higher than the country's average while there were rising fears of re-imposition of US sanctions on Tehran following Washington's pullout of the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA), a deal Tehran struck with the P5+1 group of countries back in 2015 to curb its nuclear activities in exchange for easing of sanctions on its vital commercial sectors. The country exported 2.4 mbd of crude oil and 300,000 b/d of gas condensate, ultra light crude oil, during May. In the calendar year of 1396, which ended on March 20, crude exports of Iran, the third-biggest producer of the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC), averaged 2.115 mbd.

NPC, Casale SA Explore Enhanced Ties

Officials from Iran's National Petrochemical Company (NPC) and Switzerland's Casale SA have met to discuss enhanced cooperation on petrochemical grounds.

NPC CEO Reza Norouzzadeh met with senior Casale officials and discussed with them licensing and offering the technical knowhow of petrochemical projects required by Iran's petrochemical industry, NIPNA reported. After the meeting, it was decided that the Swiss company offers a list of its propositions for offering new licenses to petrochemical projects in Iran. Also, Casale was called on to maintain the level of its cooperation with Iranian partners and provide technical and engineering services to projects which run by its licenses. CASALE is a privately owned Swiss Company, wholly owned by CASALE HOLDING, with headquarters in Lugano (Switzerland).

Iran Starts Oil Swap with Iraq's Kirkuk

Iran started swapping oil with Iraq's Kirkuk on Sunday, June 3, 2018, after the two neighbors sorted the logistic issues preventing the swap's startup. According to the CIF-based swap deal, Iran receives 30,000 to 60,000 bpd of oil from Kirkuk oil fields in northern Iraq to an Iranian refinery across the border via tanker trucks, in exchange for oil for southern Iraq. On Sunday, the tankers offloaded their cargoes at storage tanks in Iran's Darreh Shahr, the western province of Ilam, which were installed in the city by the National Iranian Oil Products Distribution Company (NIOPDC) for the purposes of the swap operation. The oil is to be fed to Iranian refineries. The swap agreement is subject to renegotiation. Based on cost, insurance and freight (CIF) sale terms, seller must pay the costs and freight includes insurance to bring the goods to the port of destination.

گسترش همکاری‌های ایران و برزیل در حوزه حمل و نقل

رودریگو دی آزر دوسانتوس در دیدار با دکتر منصور معظمی به قابلیت‌های بالای کشورش در حوزه تخصصی ناوگان حمل و نقل شهری و بین شهری مسافری و تجاری اشاره کرد و حضور نمایندگان کنسرسیوم شرکت‌های معتبر سازنده ناوگان در ایران را نشانه‌ای از جدیت برزیل برای همکاری با جمهوری اسلامی ایران و سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران دانست

دانش نفت: سفیر برزیل در تهران در دیدار با معاون وزیر و رئیس هیات عامل ایدرو برای گسترش همکاری‌های حوزه حمل و نقل خودرویی بین کشورش و ایران اعلام آمادگی کرد. رودریگو دی آزر دوسانتوس در دیدار با دکتر منصور معظمی به قابلیت‌های بالای کشورش در حوزه تخصصی ناوگان حمل و نقل شهری و بین شهری مسافری و تجاری اشاره کرد و حضور نمایندگان کنسرسیوم شرکت‌های معتبر سازنده ناوگان در ایران را نشانه‌ای از جدیت برزیل برای همکاری با جمهوری اسلامی ایران و سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران دانست. در این دیدار



ایران برشمرد. در این دیدار که نمایندگانی از کنسرسیوم شرکت‌های فعال حوزه حمل و نقل برزیلی و مدیر امور بین‌المللی و مدیر ارتباطات ایدرو نیز حضور داشتند، مقرر گردید نشست‌های کارشناسی و تخصصی تا حصول نتیجه کلان و استخراج مدل‌های مطلوب همکاری بین نمایندگان دو طرف ادامه یابد.

در جلسه هم‌اندیشی مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با رییس سازمان ملی بهره‌وری تاکید شد؛

ضرورت ایجاد و مدیریت چرخه بهره‌وری در کشور بویژه در بخش‌های صنعت، معدن و تجارت

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری تشریح کرد: ۷ محور همکاری‌های هم افزا بین سازمان مدیریت صنعتی و سازمان ملی بهره‌وری

در این جلسه همچنین مهندس اولیاء، رییس سازمان ملی بهره‌وری ضمن تصریح بر سودمند بودن این همکاری، بر ضرورت تشکیل کمیته بهره‌وری بخش صنعت، معدن و تجارت و همسویی معاونت آموزش، پژوهش و فناوری وزارت صنعت، معدن و تجارت، سازمان ملی بهره‌وری و سازمان مدیریت صنعتی تاکید کرد. علاوه بر این، مقرر شد در اولین فرصت جلسه کاری میان این ۳ ساختار برگزار و طی یک برنامه زمانبندی مشخص، فعالیت‌های راهبردی و اجرایی چرخه مدیریت بهره‌وری آغاز شود. همچنین مهندس اولیاء ضمن استقبال از بهره‌مندی از کلیه ظرفیت‌های بالقوه و بالفعل سازمان مدیریت صنعتی توصیه کرد که نقشه راه همکاری‌های سازمان مدیریت صنعتی و سازمان ملی بهره‌وری با همفکری دو سازمان تدوین و در جلسات آتی مورد بررسی و تصویب قرار گیرد و به اجرا در آید.

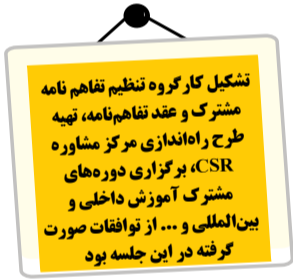


بهره‌وری، دانش‌آموختگان بهره‌وری و ... ۶- مشارکت در اعطای جایزه ملی مدیریت انرژی ۷- تبادل تجارب و آرایه دستاوردهای دوره‌های آموزشی APO با موضوعات گوناگون توسط شرکت کنندگان دوره در خانه مدیران و یا همایش عرصه یادگیری سازمان و ...

دانش نفت: در جلسه هم‌اندیشی، تبادل نظر و امکان‌سنجی نحوه همکاری میان سازمان مدیریت صنعتی و سازمان ملی بهره‌وری، طرفین بر همکاری‌های هم‌افزا بویژه در خصوص ایجاد و مدیریت چرخه بهره‌وری در کشور با تاکید بر بخش‌های صنعت، معدن و تجارت تاکید کردند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، ضمن معرفی زمینه‌های کاری و توانمندی‌های سازمان مدیریت صنعتی، آمادگی سازمان متبوع خود را برای ایفای نقش‌های زیر اعلام کرد. ۱- پرورش مدیران و مدرسان بهره‌وری برای دستگاه‌های اجرایی و بنگاه‌های اقتصادی کشور ۲- ایفای نقش مشاوره‌ای اجرای چرخه بهره‌وری ۳- مدل سازی برای مدیریت چرخه بهره‌وری و آرایه

توسعه همکاری‌های سازمان مدیریت صنعتی و شهرداری تهران برای تشکیل هسته مرکزی (CSR)

اجتماعی سازمانی شهر تهران به مفهوم CSR را رویکردی دانش محور و اجتماعی عنوان کرد. در این جلسه مدیران عامل دو سازمان ضمن تاکید بر ممانعت از رویکردهای ناصحیح و تجاری به مقوله مسئولیت اجتماعی سازمانی از طرف اشخاص حقیقی یا حقوقی، به تشکیل هسته مرکزی مسئولیت اجتماعی توسط دو سازمان و توسعه آن به سمت یک اقدام ملی تاکید کردند.



تسهیل کارگروه تنظیم تفاهم نامه مشترک و عقد تفاهم نامه، تهیه طرح راه‌اندازی مرکز مشاوره CSR، برگزاری دوره‌های مشترک آموزش داخلی و بین‌المللی و ... از توافقات صورت گرفته در این جلسه بود.

مدیریت پیامدهای زیست‌محیطی، اقتصادی و به خصوص اجتماعی ناشی از فعالیت‌های سازمان‌ها یا بنگاه‌های اقتصادی در شهر تهران ذکر کرد. وی رویکرد سازمان خدمات اجتماعی به عنوان متولی دبیرخانه مسئولیت

صنعت، معدن و تجارت، ظرفیت ارتباطی سازمان مدیریت صنعتی با سازمان‌های داخلی و بین‌المللی را یادآور شد و در خصوص همکاری‌های آتی فی مابین دو سازمان تاکید کرد. در این جلسه مهندس نعمتی، مدیرعامل

دانش نفت: اولین جلسه مدیران عامل سازمان مدیریت صنعتی و سازمان خدمات اجتماعی شهرداری تهران در سال ۱۳۹۷ با هدف بررسی زمینه‌های همکاری و تعامل در حوزه مسئولیت اجتماعی سازمانی برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی طی سخنانی، ضمن اشاره به تاریخچه این سازمان، مهمترین مأموریت سازمان مدیریت صنعتی را توسعه ظرفیت مدیریت در کشور عنوان کرد. وی با اشاره به نقش مهم سازمان مدیریت صنعتی به عنوان بازوی مشاوره‌ای و آموزشی وزارت

فاجعه نفت ۱۰۰ دلاری برای آمریکا!

محسن آقایی



با اقدامات به دور از عقلانیت اقتصادی رئیس‌جمهور آمریکا در خروج از برجام و به راه‌انداختن جنگ تجاری با اروپا و چین، از یک سو و کاهش سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت نفت دنیا نشأت گرفته از تحریم‌های آمریکا علیه ایران و ونزوئلا، اینک کارشناسان این اقدامات را به مثابه بومرنگی می‌دانند که تاثیرات منفی آن به خود آمریکا باز خواهد گشت.

در تازه‌ترین تحلیل‌ها، بانک «یو بی اس» هشدار داد که قیمت نفت به سطح حساسی برای رشد اقتصادی جهانی رسیده و ممکن است در صورت تداوم افزایش، اقتصاد آمریکا را دچار رکود کند. این بانک سرمایه‌گذاری سوئیسی جدیدترین موسسه مالی است که نسبت به پیامدهای اقتصادی سه رقمی شدن قیمت نفت هشدار می‌دهد. نفت تحت تاثیر تاثیر تقاضای قوی، کاهش عرضه از سوی تولیدکنندگان بزرگ و تنش‌های ژئوپلیتیکی فزاینده در خاورمیانه و ونزوئلا، نزدیک به بالاترین رکورد خود در سه سال و نیم گذشته معامله می‌شود. نفت برنت سال گذشته حدود ۴۸ درصد رشد قیمت داشت و اخیراً به حدود ۸۰ دلار در هر بشکه صعود کرد. در این بین، قیمت نفت خام آمریکا ۴۳ درصد طی یک سال گذشته افزایش داشت و اخیراً به مرز ۷۲ دلار در هر بشکه صعود کرد. زمانی که قیمت نفت به شدت افزایش پیدا می‌کند، هزینه سوخت را بالا برده و توان خرید مصرف‌کنندگان یک اقتصاد را کمتر می‌کند. اما زمانی که قیمت نفت به شدت کاهش پیدا می‌کند، روی رشد کشورهای تولیدکننده تاثیر منفی می‌گذارد. طبق گزارش «یو بی اس»، تا این اواخر قیمت نفت بین محدوده ۵۰ تا ۷۰ دلار در هر بشکه بود. با این حال اکنون که نفت به مرز ۱۰۰ دلار نزدیکتر شده، تاثیر قیمتهای بالاتر نفت دوباره منفی می‌شود. اقتصاددانان و تحلیلگران معتقدند: قیمت مناسب نفت که تاثیر مثبتی بر رشد اقتصاد جهانی خواهد گذاشت، بین ۵۰ تا ۷۰ دلار در هر بشکه است. صعود نفت به ۱۰۰ دلار در هر بشکه، برآورد بانکهای جهان از رشد جهانی در سال ۲۰۱۹ را از ۴ به ۳.۸۶ درصد تنزل خواهد داد. تورم نیز در صورت بالا ماندن قیمت نفت، از ۳.۱ به ۴ درصد افزایش خواهد یافت. پیامدهای اقتصادی نفت ۱۰۰ دلاری در نقاط مختلف جهان متفاوت خواهد شد اما مطمئناً ریسک‌ها برای اقتصاد آمریکا را افزایش می‌دهد. به گفته تحلیلگران «یو بی اس»، ما باید احتمال افزایش قیمت نفت را جدی بگیریم به خصوص که افزایش قیمت نفت قبل از پنج رکود از شش رکود گذشته اتفاق افتاده است. بر اساس گزارش «یو بی اس»، افزایش قیمت نفت در سال میلادی جاری، یازدهمین افزایش بزرگ قیمت نفت در ۷۰ سال گذشته بوده است. اقتصاددانان این بانک هشدار دادند که روند افزایش نفت به دلایل متعدد ممکن است ادامه پیدا کند. توافق میان کشورهای اوپک و غیراوپک برای محدود کردن تولید و حذف مازاد عرضه، سطح ذخایر نفت جهان را کاهش داده است. در این بین، تنش ژئوپلیتیکی و تحریم‌های آمریکا علیه ایران و ونزوئلا، ابهاماتی را نسبت به آینده عرضه نفت به وجود آورده است و از سوی دیگر، افزایش تولید آمریکا نمی‌تواند با تقاضای رو به رشد برابری کند و «یو بی اس» تصور می‌کند که تاثیر سرمایه‌گذاری اندک در پروژه‌های نفتی بزرگ از سال آینده ملموس خواهد



شد. در همین حال، وزیر نفت و انرژی نروژ اعلام کرد که رسیدن قیمت نفت به ۱۰۰ دلار، به هیچ وجه دور از انتظار نیست. تریه سوکنس، وزیر نفت و انرژی نروژ، اعلام کرد: این موضوع به هیچ وجه نامحتمل نیست که شاهد قیمت نفت ۱۰۰ دلار برای هر بشکه باشیم. گمانه‌زنی‌ها در روزهای اخیر درباره افزایش تولید نفت اوپک و روسیه سبب شده است قیمت نفت از بالای ۸۰ دلار به حدود ۷۵ دلار سقوط کند، اما به گفته وزیر نفت و انرژی نروژ، این افت قیمت احتمالاً کوتاه‌مدت خواهد بود، زیرا بازارهای جهانی هنوز پیامدهای کاهش شدید سرمایه‌گذاری در پروژه‌های جدید را درک نکرده‌اند. در همین حال، اوپک هم درباره کمبود سرمایه‌گذاری در صنعت نفت هشدار داده است. محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک، اعلام کرده که صنعت نفت جهان باید سرمایه‌گذاری را بیفزاید تا تضمین کند که بتواند با رشد مصرف آینده همراه شود و از کمبود عرضه پیشگیری کند. دبیرکل اوپک در ادامه گفته: یکی از بزرگ‌ترین و مستمرترین چالش‌های پیش روی ما، تضمین این است که سطح کافی سرمایه‌گذاری به شیوه‌ای قابل پیش‌بینی، وجود داشته باشد. بارکیندو اعلام کرد شتاب سرمایه‌گذاری در سال جاری میلادی افزایش یافته، اما سرمایه‌گذاری قابل توجه در پروژه‌های بلندمدت به اندازه کافی وجود ندارد. به گفته وی، سرمایه‌گذاری لازم برای صنعت نفت در دوره منتهی به سال ۲۰۴۰ میلادی برای تأمین نیاز تخمینی روزانه ۱۱۱ میلیون بشکه نفت در آن زمان، حدود ۱۰ تریلیون و ۵۰۰ میلیارد دلار برآورد شده است. دبیرکل اوپک افزود: همه تلاش‌ها باید انجام شود تا از کمبود احتمالی عرضه پیشگیری کنیم. بر این اساس، به نظر می‌رسد چشم‌انداز صنعت نفت جهان درهاله‌ای از ابهام قرار گرفته باشد و اگر قیمت نفت بر اثر کمبود عرضه سه رقمی شود، نباید تعجب و اظهار شگفتی کرد.

آگهی مناقصه عمومی (دو مرحله‌ای)

شماره مجوز: ۸۴۸/۱۳۹۷

موضوع: مناقصه شماره م م ن ۴۷/۹۶ مربوط به خرید تجهیزات ممانعت از فوران چاه

(Well Capping) تقاضای شماره SLP-9300719001 مورد نیاز اداره HSE



شرکت ملی نفت ایران
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
نوبت دوم

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در نظر دارد موضوع مناقصه فوق‌الذکر را با مشخصات و شرایط کلی زیر از طریق مناقصه عمومی (دو مرحله‌ای) به شرکت‌های واجد شرایط، واگذار نماید.

الف) شرح مختصر کار
مربوط به خرید تجهیزات ممانعت از فوران چاه (Well Capping) مورد نیاز اداره HSE

ب) مدت و محل اجرای قرارداد
مدت قرارداد ۱۲ ماه
تحويل در استان بوشهر - منطقه عملیاتی نار و کنگان - انبار شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ج) شرایط و مدارک مورد نیاز جهت شرکت در مناقصه (الزامی)
ارائه مدارک استعمال ارزیابی کیفی من جمله شرایط و مدارک اعلام شده زیر جهت شرکت در مناقصه الزامی است.

۱- داشتن شخصیت حقوقی و ارائه مدارک ثبت شرکت شامل: آگهی تأسیس شرکت در روزنامه رسمی، اساسنامه، آخرین تغییرات، گد اقتصادی و شناسه ملی شرکت، آدرس دقیق پستی، تلفن ثابت و نمابر (فکس).

در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر متقاضیان می‌توانند با تلفن‌های ۰۲۱-۸۷۵۲۴۴۱۶ (تدارکات کالا) و ۰۲۱-۸۷۵۲۱۰۴۵ (کمیته فنی بازرگانی) تماس حاصل نمایند.

روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

تاریخ چاپ نوبت اول: ۱۳۹۷/۳/۵ و نوبت دوم ۱۳۹۷/۳/۱۹

تقویت حضور بخش خصوصی در زنجیره تأمین و عرضه سوخت

محمود میریکتا

صنعت نفت از جمله صنایعی است که با توجه به سوددهی قابل توجه همواره مورد تمایل سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی قرار داشته است.

در این میان محدودیت‌های قانونی و آگاداری برخی فعالیت‌های بالادستی در صنعت نفت، توجه بخش خصوصی را به صنایع پایین‌دستی نفت و گاز متمرکز کرده است. از این رو در سال‌های گذشته خصوصی‌سازی گسترده‌ای در این بخش از صنعت نفت انجام شده که فارغ از ارزیابی نتایج آن، به تقویت حضور بخش خصوصی در صنعت نفت منجر شده است. در همین باره طرحی با عنوان طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت یا «شرکت‌های صاحب نشان» از سوی وزارت نفت به منظور ساماندهی بازار تولید، تأمین، انتقال و عرضه فرآورده‌های نفتی معرفی شده است. از جمله اهداف مهم این طرح باید به افزایش کیفیت خدمات ارائه شده، کاهش تصدی‌گری دولت در امور قابل واگذاری و پیش‌بینی حضور بخش خصوصی در بخش‌های مختلف زنجیره تولید تا فروش فرآورده‌های نفتی اشاره کرد. این طرح هرچند در ابتدا با واکنش برخی ذی‌نفعان موجود روبه‌رو شد، اما در ادامه و با حمایت جدی دولت و مجلس محترم شورای اسلامی با موفقیت‌هایی همراه شد. به‌طوری‌که امروزه بیش از ۱۵ درصد از سوخت مورد نیاز کشور از طریق شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت، پخش می‌شود. اما در مرحله نخست شرکت‌های صاحب نشان تجاری تنها در بخش فروش فرآورده وارد شده بودند. بدین ترتیب حضور بخش خصوصی در دیگر بخش‌های این زنجیره بسیار مهم به برخی اصلاحات در امور زیرساختی نیاز داشت. در روزهای گذشته اما وزیر نفت گامی دیگر برای کاهش تصدی‌گری دولت در بخش پایین‌دستی نفت برداشت و بخشنامه ممنوعیت سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی را در احداث مخازن ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی صادر کرد. براساس این بخشنامه، شرکت‌های دولتی پالایش و پخش و همچنین شرکت پخش فرآورده‌های نفتی از سرمایه‌گذاری در توسعه و احداث مخازن و انبارهای فرآورده‌های نفتی منع شده و همه فعالیت‌های نیمه‌کاره نیز با رعایت جوانب امر به بخش خصوصی واگذار خواهد شد. به‌طور کلی، فرآیند تأمین و عرضه سوخت کشور به سه حوزه «ذخیره‌سازی فرآورده»، «انتقال و توزیع» و «خرده‌فروشی سوخت» تقسیم می‌شود. این ابلاغیه به عنوان سیاستی برای تسهیل حضور بخش خصوصی در زیربخش ذخیره‌سازی تلقی می‌شود؛ زیربخشی که به دلیل برخی موانع فنی و البته حساسیت‌های موضوعی تاکنون شاهد حضور بخش خصوصی نبوده است. اما اینک با ممنوعیت سرمایه‌گذاری شرکت‌های دولتی، در عمل بخش خصوصی می‌تواند نسبت به سرمایه‌گذاری در بخش ذخیره‌سازی فرآورده اقدام کند و از بازار عرضه خدمات و بازگشت سرمایه خود نیز اطمینان کافی داشته باشد. با این اوصاف بخش خصوصی حضور قابل توجهی در پایین‌دستی نفت پیدا می‌کند. در سال‌های گذشته ابتدای زنجیره سوخت (یعنی پالایشگاه‌های نفت خام) به بخش خصوصی واگذار شد و سهم عمده‌ای از انتهای زنجیره (یعنی جایگاه‌های توزیع) نیز در اختیار بخش خصوصی قرار داشته است. در واقع اصلاح ساختار موجود با هدف افزایش کارایی و بهبود اقتصاد فعالیت و ارائه خدمات در این صنعت و البته کاهش تصدی‌گری دولت در زنجیره تأمین و توزیع و فروش سوخت مورد توجه قرار داشته، کما اینکه امکان انجام اصلاحات بعدی نیز مطرح نظر بوده است. در ساختار جدید، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت‌های تابع آن با اجتناب از دخالت در حیطه وظایف اجرایی بخش خصوصی، تنها بر حوزه وظایف حاکمیتی و نظارتی تمرکز خواهند داشت. به‌طور کلی با اجرای متنوع‌سازی مجاری ارائه‌دهنده خدمات در حوزه سوخت، ضمن افزایش کیفیت و رضایت مشتریان از خدمات ارائه شده، امکان ارائه محصولات متنوع با کیفیت و قیمت‌های مختلف و متناسب با سلیقه مصرف‌کننده از سوی برندهای گوناگون فراهم خواهد شد. بدیهی است چنین موقعیتی می‌تواند فرآیند آزادسازی قیمت‌ها و جلوگیری از اتلاف منابع ارزشمند را تسریع و تسهیل کند.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی:

پمپ‌بنزین‌ها موظف به استفاده از کارت سوخت هستند



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: همه جایگاه‌های عرضه بنزین و نفت گاز موظف به استفاده از کارت سوخت هستند، با نصب تجهیزات جدید امکان سوخت‌گیری و پرداخت هزینه به صورت همزمان فراهم می‌شود.

سید محمدرضا موسوی‌خواه، درباره نصب تجهیزات استفاده از کارت سوخت در جایگاه‌های عرضه سوخت و استفاده مردم از این کارت، گفت: اکنون بیش از ۱۱ سال از آغاز نصب تجهیزات سامانه هوشمند سوخت روی جایگاه‌های عرضه می‌گذرد، این تجهیزات عمر مفید خود را سپری کرده و قدیمی شده‌اند اما از آنجا که ارائه بنزین با کارت سوخت الزامی است ما موظف هستیم با وجود هزینه‌های گزاف میلیاردری، از این تجهیزات نگهداری کرده و قطعات مورد نیاز آنها را تأمین کنیم. وی از تک نرخی شدن قیمت بنزین در سال ۹۴ یاد کرد و ادامه داد: با تک نرخی شدن بنزین، فرصتی فراهم شد تا تجهیزات کارت سوخت در جایگاه‌ها را تغییر دهیم. در این مدت، کارشناسان فنی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بررسی‌های فراوانی درباره تجهیزات موجود در دنیا انجام دادند تا مناسب‌ترین قطعات قابل جایگزین را انتخاب کنیم. این بررسی‌ها مراحل نهایی خود را طی می‌کنند

و منجر به امضای قرارداد و تفاهم‌نامه خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی درباره سوخت‌گیری و پرداخت هزینه همزمان در جایگاه‌های عرضه سوخت، توضیح داد: با نصب قطعاتی روی تلمبه‌ها، این امکان فراهم می‌شود تا بدون نیاز به مراجعه به دیگر بخش‌ها یا لزوم پرداخت پول نقد، سوخت‌گیری و پرداخت هزینه بدون دخالت دست، در کنار این اقدام بدون آن‌که هزینه‌های اضافی

بر دوش دولت تحمیل کند انجام شده و تأمین هزینه‌های طرح، با استفاده از خدمات بانکی صورت پذیرفته است به گونه‌ای که اکنون همه بانک‌های کشور وارد اجرای این طرح شده‌اند. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، با بیان این‌که پس از نصب تجهیزات جدید کارت سوخت، امکان استفاده همزمان کارت سوخت و کارت بانکی فراهم می‌شود، اظهار کرد: همه جایگاه‌های عرضه سوخت موظف

همه جایگاه‌های عرضه بنزین و نفت گاز موظف به استفاده از کارت سوخت هستند، با نصب تجهیزات جدید امکان سوخت‌گیری و پرداخت هزینه به صورت همزمان فراهم می‌شود

به عرضه بنزین با کارت سوخت هستند. موسوی‌خواه، از انتشار اطلاعیه‌ای در آینده نزدیک برای ترغیب و تشویق مردم به منظور استفاده از کارت سوخت خودروها خبر داد و گفت: اکنون بیش از ۲۱ میلیون کارت سوخت در کشور وجود دارد. آن دسته از صاحبان خودرو، که کارت سوخت آنان مفقود شده باشد می‌توانند درخواست کارت سوخت الکترونیکی بدهند، به این ترتیب با دقت بیشتری قادر به مدیریت آمار و اطلاعات سوخت کشور و مقدار مصرف سوخت خودروها خواهیم بود.

نحوه محاسبه حق بیمه قراردادهای حمل‌ونقل مواد نفتی ابلاغ شد

کامیون‌های نفتکش فقط مجاز به حمل فرآورده‌های نفتی هستند

سید محمدرضا موسوی‌خواه، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز در این نشست گفت: کامیون‌های نفتکش با هماهنگی سازمان راهداری و حمل‌ونقل جاده‌ای فقط در نقل و انتقال مواد نفتی فعالیت دارند و امکان حمل بار دیگری برای آنان وجود ندارد. وی با بیان این‌که ابلاغ بخشنامه جدید سازمان تأمین اجتماعی کام‌بلندی در جهت برآورده شدن خواسته‌های رانندگان نفتکش است، تأکید کرد این موضوع از چند ماه قبل پیگیری شد. موسوی‌خواه، افزود: از سال ۹۰، ماده ۳۸ قانون تأمین اجتماعی درباره شرکت‌های پخش فرآورده‌های نفتی اعمال می‌شد، نحوه اجرای این قانون سبب افزایش هزینه‌های این شرکت‌ها شده بود که با اصلاح انجام شده، مشکلات مربوط به نحوه اجرای این قانون برطرف شد.



هزینه‌های مربوط به حمل‌ونقل مواد نفتی خواهیم بود و ماده ۴۱ قانون تأمین اجتماعی با شرایط مناسب‌تری اجرایی خواهد شد.

دانش نفت: مدیرعامل سازمان تأمین اجتماعی با صدور بخشنامه‌ای به واحدهای اجرایی این سازمان در سراسر کشور نحوه محاسبه حق بیمه قراردادهای حمل‌ونقل مواد نفتی را ابلاغ کرد.

جلسه‌امضا و ابلاغ این بخشنامه با حضور معاون روابط کار و وزیر تعاون، کار و رفاه اجتماعی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، اعضای کمیته فنی شرکت‌های حمل‌ونقل کشور و دبیران انجمن‌های صنفی تانکرداران برخی استان‌ها برگزار شد. بر اساس بخشنامه ابلاغی از سوی سید تقی نوربخش، حق بیمه قراردادهای حمل و نقل مواد نفتی معادل ۴ درصد (۴٪) ناخالص کارکرد به انضمام بیمه بیکاری تعیین می‌شود. این ابلاغیه مربوط به رانندگانی است که راسا بر اساس قانون بیمه‌های اجتماعی رانندگان حمل‌ونقل بار و مسافر، (مصوب ۱۳۷۹)، نسبت به پرداخت حق بیمه خویش اقدام

محیط زیست و شرکت ملی پخش برای پایش گازوئیل تفاهم‌نامه امضا کردند



همزمان با تشکیل بیست و هشتمین جلسه کارگروه ملی کاهش آلودگی هوا تفاهم‌نامه همکاری در زمینه پایش گازوئیل بین سازمان حفاظت محیط

زیست و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران امضا شد. بر این اساس مقرر شد شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران نسبت به اطلاع رسانی جایگاه‌های منتخب عرضه‌کننده گازوئیل یورو ۴ در اپلیکیشن پمپ بنزین باب اقدام کند. بر همین اساس، سازمان راهداری و حمل و نقل جاده‌ای نیز موظف شد، فهرست جایگاه‌های یادشده را به رانندگان اطلاع رسانی کند.

بررسی راه‌های تقویت همکاری شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و بانک ملت



دانش نفت: مدیرعامل بانک ملت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در نشست مشترک، راه‌های تقویت همکاری‌های دو مجموعه را بررسی کردند.

علیرضا صادق‌آبادی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل این شرکت در نشست مشترک با حضور مدیران و نمایندگان بانک ملت، از حمایت و همکاری این بانک در زمینه پروژه‌های ملی حوزه صنعت نفت به ویژه پروژه

پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان و کمک به خودکفایی کشور در تولید بنزین، قدرانی کرد و خواستار توسعه روابط بین دو مجموعه شد. محمد بیگلری، مدیرعامل بانک ملت نیز با اشاره به حسن ارتباط و قدمت همکاری میان این بانک و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در حوزه انرژی، توسعه و تقویت روابط میان دو مجموعه را حائز اهمیت عنوان کرد.

با پایان یافتن فاز نخست تعمیرات اساسی؛

تولید بنزین یورو ۴ پالایشگاه اراک به روزانه ۱۶٫۵ میلیون لیتر رسید



سفید در فاز اول، تعمیر اساسی شده‌اند، گفت: مدت زمان تعمیرات اساسی هرکدام از واحدها به ترتیب ۲۷ روز، ۱۹ روز، ۲۱ روز، ۲۶ روز و ۲۳ روز بوده که در برخی واحدها بی‌سابقه است. مدیرعامل پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، زمان انجام آخرین تعمیرات اساسی را سال ۹۲ اعلام کرد و ادامه داد: به‌کارگیری پیمانکار و نیروهای بومی در روند این تعمیرات ویژگی مهمی است، ۸۰ درصد از نیروهایی که در تعمیرات اساسی پالایشگاه فعالیت داشتند از شهرستان شازند جذب و پس از انجام مصاحبه و گذراندن آموزش و دوره‌ایمنی (HSE) به‌کار گرفته شدند. امین اعلام کرد که ۲ فاز دیگر از تعمیرات اساسی این پالایشگاه، امسال انجام می‌شود و در هر فاز، چهار تا ۶ واحد دیگر تعمیر اساسی خواهند شد.

دانش نفت: مدیرعامل پالایشگاه شازند اراک از پایان یافتن زودهنگام تعمیرات اساسی این پالایشگاه خبر داد که سبب شد میزان تولید بنزین به ۱۶٫۵ میلیون لیتر در روز افزایش یابد.

علیرضا امین از آغاز تعمیرات اساسی ۵ واحد عملیاتی پالایشگاه شازند اراک در ۲۹ فروردین امسال و پایان این عملیات در کمتر از یک ماه، خبر داد و گفت: تعمیرات اساسی با موفقیت و بدون حادثه تمام شده و اکنون این پالایشگاه با تمام ظرفیت در حال بهره‌برداری است. در این شرایط مقدار تولید روزانه بنزین یورو ۴ پالایشگاه شازند از ۸ تا ۱۲ میلیون لیتر به ۱۶٫۵ میلیون لیتر رسیده است. وی با اشاره به این‌که واحدهای تقطیر، گاز مایع، تبدیل کاتالیستی، کاهش گرانشوری و تصفیه نفت

راه‌اندازی ۴ جایگاه عرضه فرآورده نفتی در منطقه تهران



در ۲ ماه ابتدای امسال، چهار جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی در منطقه تهران، راه‌اندازی شد.

جایگاه «صامن آهو» در ناحیه شهر ری با چهار سکو، جایگاه ۲۶۶ در ناحیه غرب با یک سکو، جایگاه ۲۶۷ در ناحیه شمال با ۲ سکو و جایگاه «نیایش» در ناحیه اسلامشهر با سه سکو در چرخه سوخت‌رسانی به شهروندان تهرانی قرار گرفتند. عملیات عرضه فرآورده در این جایگاه‌ها در مجموع با تعداد ۶۵ نازل در سطح کلانشهر تهران و شهرستان‌های اطراف انجام می‌شود. با بهره‌برداری از این جایگاه‌ها، برای ۳۲ نفر اشتغال‌زایی شده است. تعداد جایگاه‌های منطقه تهران با راه‌اندازی این جایگاه‌ها به ۳۰۸ جایگاه رسید.

مهندس فرهاد جهانگیری

کارشناس انرژی

دانشش نفت: یکمصد و هفتاد و چهارمین نشست عادی وزیران نفت و انرژی اوپک ۲۲ ژوئن (جمعه، یکم تیرماه) در وین اتریش برگزار می‌شود. این اجلاس در حالی برگزار می‌شود که صنعت نفت ایران بار دیگر از سوی آمریکا مورد تهدید تحریم نفتی قرار گرفته است.

این در حالی است که از سال ۹۴ که برجام به تصویب کشورهای غربی و آمریکا رسید، تحریم نفتی ایران برداشته شد و کشورمان توانست در مدت کوتاهی صادرات نفت خود را به میزان پیش از تحریم‌ها بازگرداند. اینک و در آستانه برگزاری نشست ۱۷۴ اوپک، صادرات نفت ایران در وضعیت مهمی‌قرار گرفته است و کشورهای عضو اوپک در معرض آزمونی مهم قرار گرفته‌اند. آزمونی که استقلال اوپک از یکجانبه گرایی و خصومت ایالات متحده و برخی کشورهای منطقه را به رخ خواهد کشید. در این خصوص، بیژن زنگنه، وزیر نفت، نامه‌ای به سهیل محمد المزروعی، وزیر انرژی و صنعت امارات و رئیس دوره‌ای کنفرانس سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) ارسال کرده است. وزیر نفت در این نامه با اشاره به تحمیل تحریم یکجانبه و غیرقانونی ایالات متحده‌امریکا علیه جمهوری اسلامی‌ایران که ناقض توافق‌های بین‌المللی است و همچنین با اشاره به «ماده ۲۲ اساسنامه اوپک که به حمایت از منافع هر یک یا همه کشورهای عضو تاکید دارد، خواستار گنجاندن دستور کار جداگانه‌ای در کنفرانس آتی اوپک تحت عنوان «حمایت اجلاس وزرای اوپک از اعضای که تحت تحریم‌های غیرقانونی، یکجانبه و فرامرضی قرار می‌گیرند» شده

یادداشت قطیعی

رئیس موسسه راهبردپژوهان جهان معاصر

دانشش نفت: افزایش تنش‌های سیاسی و دیپلماتیک بین روسیه و غرب طی ماه‌های اخیر به اعمال تحریم‌های اقتصادی طرف‌های مقابل علیه یکدیگر منجر شده است.در پی تازه‌ترین تحریم‌ها، هفت فرد

متنفذ، ۱۷ مقام ارشد روسیه و نیز چند نهاد و شرکت روس تحت فشارهای اقتصادی قرار خواهند گرفت.از جمله چهره‌های متنفذی که در فهرست تحریم‌های آمریکا قرار گرفته‌اند، آلکسی میلر، مدیر غول انرژی روسیه یعنی گازپروم است که به همدستی و همراهی با ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه، برای ضربه زدن به دموکراسی‌های غربی متهم شده است. اگرچه مدیرعامل شرکت گازپروم روسیه در واکنش به این رویداد اعلام کرد که از قرار گرفتن در فهرست تحریم‌های جدید آمریکا مفتخر است و این تحریم‌ها را نشان‌دهنده درستی سیاست گازپروم تلقی کرد، اما واقعیت آن است که چنین تحریم‌هایی می‌تواند در آینده، سیاست‌های گازپروم را تحت تأثیر قرار دهد. همچنین این تحریم‌ها می‌تواند تا حدی بر معاملات گازی میان روسیه و کشورهای اروپایی نیز تأثیرگذار باشد.

بازی سیاسی با گاز

تحریم‌های آمریکا علیه صنعت انرژی روسیه، مسئله‌ای مسبوق است. در گذشته نیز آمریکا به وضع تحریم‌هایی علیه مسکو پرداخته بود که مشارکت روسیه در طرح‌های انرژی اروپا را منع می‌کرد. این قانون که در سال ۲۰۱۷ وضع شد، طرح‌های خط لوله گاز جریان شمالی ۲ و پروژه خط لوله گاز جریان ترکی از روسیه را هدف قرار داده است.طی سال ۲۰۱۶، آمریکا صادرات گاز طبیعی مایع شده به اروپا را افزایش داد، اما با وجود این تلاش‌ها سهم این

است.وی در این نامه تأکید کرده است: چنانچه در نتیجه اعمال این تحریم‌ها، سهم جمهوری اسلامی‌ایران از بازار نفت کاهش یابد، پس از رفع محدودیت‌های غیرقانونی اعمال شده، ایران در اسرع وقت به سطح تولید عادی خود بازخواهد گشت و هیچگونه محدودیتی را در این باره نخواهد پذیرفت. زنگنه با اشاره به اظهارنظر برخی اعضای اوپک در روزهای اخیر متذکر شده است که هیچ کشوری سخنگوی اوپک نیست و تصمیم‌های سازمان تنها با اجماع همه اعضای آن صورت می‌گیرد.

درخواست آمریکا از اوپک برای افزایش تولید نفت

اما همانطور که اشاره شد، با اعمال تحریم‌های قریب الوقوع فروش نفت ایران در بازارهای جهانی، استقلال اوپک از تصمیمات سیاسی، بار دیگر در محک جدی قرار گرفته است، استقلالی که اوپک

با اعمال تحریم‌های قریب الوقوع فروش نفت ایران در بازارهای جهانی، استقلال اوپک از تصمیمات سیاسی، بار دیگر در محک جدی قرار گرفته است، استقلالی که اوپک در دوره اول تحریم‌های نفتی ایران، نمره قبولی از آن نگرفته است

در دوره اول تحریم‌های نفتی ایران، نمره قبولی از آن نگرفته است. در تازه‌ترین رویداد، بلومبرگ گزارش داده که دولت آمریکا طی اقدامی نامعمول، از عربستان و برخی از کشورهای عربی همسو با خودش در اوپک درخواست کرده تولید نفت را

اتمام حجت وزیر نفت کشورمان با سازمان کشورهای صادر کننده نفت؛

آزمون استقلال اوپک در مواجهه با تحریم احتمالی نفت ایران



سرعیاً روزانه یک میلیون بشکه افزایش دهند. بر اساس این گزارش، در پی افزایش قیمت بنزین در آمریکا به بالاترین میزان طی سه سال گذشته و اعلام نارضایتی دونالد ترامپ از سیاست‌های اوپک در صفحه توئیتر خود، مقامات آمریکایی طی درخواستی از برخی اعضای اوپک خواستار افزایش تولید نفت شده‌اند. بلومبرگ نوشته که علت دیگر این درخواست نامعمول آمریکا، بازگشت تحریم‌های ایران است. این گزارش از قول منابعی که به‌خاطر محرمانه بودن موضوع نخواستند‌اند‌نامی‌از آنها برده شود، می‌افزاید: درخواست آمریکا از اعضای اوپک در نشست هفته گذشته کشورهای عربی عضو این سازمان در کویت مورد بررسی قرار گرفته است.

در نشست غیررسمی سران اوپک چه گذشت؟

اما در نشست غیررسمی سران اوپک چه گذشت؟ اوپک و هم پیمانانش در توافق کاهش تولید نفت در یک نشست غیررسمی در شهر کویت، بر ضرورت حفظ همکاری برای تشویق سرمایه گذاری مناسب به منظور تضمین عرضه باثبات نفت تاکید کرده‌اند. خبرگزاری کویت با اشاره به بیانیه کمیته نظارت مشترک وزیران اوپک و غیراوپک گزارش کرد: وزیران انرژی عربستان سعودی، امارات متحده عربی، کویت، الجزایر و عمان نشست مشورتی غیررسمی در شهر کویت برگزار

می‌آید.

افزون بر این، هنوز نفتکش‌های مخصوص حمل گاز طبیعی مایع برای تامین بازار اروپا در سطح گسترده وجود ندارد و فراهم کردن همه این امکانات و تاسیسات می‌تواند سال‌ها طول بکشد.

به دلیل وجود این محدودیت‌ها، گازپروم تاکنون تهدید رقابت جدی آمریکا را در اروپا نادیده گرفته و صرفاً آمریکا را به سیاسی کردن منافع اقتصادی در اتحادیه اروپا از طریق وضع قانون تحریم‌هایی که در سال ۲۰۱۷ تصویب کرد و پروژه‌های خط لوله را هدف گرفت، متهم کرده است. در واقع گازپروم با توجه به محدودیت‌های موجود، واکنش منفی به تحریم‌های مختلف آمریکا علیه خود نشان نداده است. از سوی دیگر ۲ مسئله درباره آینده تحریم‌های غرب علیه روسیه در حوزه انرژی حائز اهمیت است: نخست آنکه، برخلاف آمریکا که هیچ وابستگی مستقیمی به انرژی روسیه ندارد، کشورهای اروپایی نیازمند واردات نفت و گاز از روسیه هستند و این مسئله می‌تواند در آینده موجب بروز شکاف‌هایی میان اروپا و آمریکا شود.

دوم آن که، اگرچه کشورهایی همچون انگلیس بر اعمال تحریم‌ها و فشارهای اقتصادی بیشتر علیه روسیه اصرار می‌ورزند، بسا این حال برخی از کشورهای اروپایی که هم در حوزه اقتصادی و هم در حوزه انرژی وابستگی بیشتری به روسیه دارند، خواهان تعامل نرم‌تر و پرهیز از تنش در روابط خود با مسکو هستند که این موضوع نیز می‌تواند در آینده به شکاف میان کشورهای اروپایی دامن بزند.با این حال، آمریکایی‌ها تلاش می‌کنند با وجود همه چالش‌ها و محدودیت‌ها، همچنان رویه خود در محدودسازی صادرات انرژی روسیه به اروپا را دنبال کنند. تحریم‌های آمریکا علیه گازپروم حکایت از آن دارد که واشگتن در پی تعطیل کردن یا کند ساختن روند احداث و تکمیل پروژه‌های گازی این شرکت بزرگ روسی، به‌ویژه درباره خطوط انتقال انرژی به اروپا است.

یادداشت

پایانی بر مسابقه بین تولیدکننده و مصرف کننده بنزین

ناصر عاشوری

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های صنعت پالایش نفت برای تمام شدن مسابقه بین تولیدکننده و مصرف کننده بنزین، باید در کنار افزایش تولید بنزین، کارخانه‌های تولید کننده خودرو نیز به دنبال کیفی‌سازی باشند. در سه ماه نخست امسال، مصرف بنزین به حدود ۸۰ میلیون لیتر رسید که این مقدار تا پایان امسال به ۹۶ میلیون لیتر افزایش می‌یابد و در کنار این موضوع، ایران با

توانمندی شرکت‌های پالایشی و تزریق نقدینگی، در تولید بنزین خودکفا خواهد شد. پالایشگاه‌ها باید ازسوی دولت و مجلس حمایت شوند، در شرکت‌های پالایشی حتی یک مهندس خارجی فعالیت نمی‌کند و در صورتی که دولت برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های مهم و زیست محیطی پالایشگاه‌ها حضوری حمایت‌گر داشته باشد، عملکرد این شرکت‌ها نیز با سوددهی بیشتری همراه می‌شود و به عنوان یک بنگاه اقتصادی، می‌تواند اشتغال را در کشور پایدار نگه دارند و در جهت ارتقای کیفی محصولاتی مانند بنزین گام بردارند.انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های صنعت پالایش نفت با هدف حمایت از صنعت پالایش نفت کشور، در حوزه‌های اجرایی، قانون‌گذاری و.. تشکیل شده است. حمایت از صنعت پالایش نفت کشور با تکیه بر توانمندی‌های داخلی و کوشش برای جلوگیری از رقابت‌های ناسالم، فعالیت در جهت بهبود کیفی تولیدات پالایشگاه‌ها و واحدهای تابع صنعت پالایش کشور در کنار معرفی صنایع پالایش و توانمندی‌های موجود به بازار مصرف داخلی و خارجی، اجرا کردن سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی در صنعت پالایش نفت، پیگیری حقوق شرکت‌های پالایشی از طریق مراجع قانونی و شفاف‌سازی فضای کسب‌وکار در صنعت پالایش از جمله برنامه‌های انجمن محسوب می‌شود. اصلاح بعضی از قوانین به منظور سرپا ماندن پالایشگاه‌های بخش خصوصی و دولتی و روزآمد کردن در زمینه فعالیت تولیدی آنها و همچنین قرار گرفتن تسهیلات ویژه و ارزان قیمت در اختیار پالایشگاه‌ها به منظور رونق فرایند طرح‌های توسعه‌ای و ایجاد پالایشگاه‌های جدید، از جمله درخواست‌های این انجمن صنفی است. انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های صنعت پالایش نفت در جهت اجرای ماده ۱۳۱ قانون کار جمهوری اسلامی‌ایران و آیین‌نامه انجمن صنفی و کانون‌های مربوطه به منظور حفظ حقوق و منافع مشروع و قانونی و بهبود وضعیت اقتصادی اینصنعت که خود حافظ منافع سهامداران، جامعه و مصرف‌کنندگان است، در سال ۹۲ با حضور شرکت‌های پالایشی خصوصی تهران، تبریز، اصفهان، بندرعباس، شیراز و لاوان تشکیل شد و در سال ۹۶ نیز پالایشگاه‌های کرمانشاه و ستاره خلیج فارس به عضویت جدید این انجمن درآمدند.هفت عضو انجمن حدود ۸۰ درصد از سهم تولید داخلی کشور شامل محصولات نفتی از قبیل گاز مایع، بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، قیر، گوگرد، سوخت هواپیما، سوخت جت و محصولات ویژه را برعهده دارند.

اخبار نفت

ژاین برای معافیت از تحریم‌های آمریکا علیه ایران تلاش می‌کند

یکی از مسئولان وزارت اقتصاد، بازرگانی و صنعت ژاین اعلام کرد این کشور می‌کوشد از کاهش ناگهانی واردات نفت از ایران بپرهیزد.

به گزارش پایگاه خبری پلاتس از باکو، دایسوکو هیروتا، معاون بخش نفت و گاز در وزارت اقتصاد، بازرگانی و صنعت ژاین اعلام کرد که این کشور می‌کوشد از کاهش ناگهانی واردات نفت از ایران بپرهیزد و در مقابل تحریم‌های جدید آمریکا معافیت به دست بیاورد.وی احتمال کاهش ناگهانی واردات نفت ژاین از ایران را کم اهمیت توصیف کرد و یادآور شد این کشور پیش از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) نیز در برابر تحریم‌های آمریکا و اروپا، معافیت به دست آورده بود.این مسئول ژاپنی گفت: ما به واردات روزانه حدود ۱۷۰ هزار بشکه نفت از ایران ادامه می‌دایم و اکنون نیز می‌کوشیم این سطح را حفظ کنیم.

دبیر کل مجمع کشورهای صادر کننده گاز:

«جی‌پی‌سی‌اف» مخالف سیاست آمریکا علیه ایران است

دبیر کل مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌پی‌سی‌اف) گفت: خروج آمریکا از برجام بر اقتصاد جهان تأثیر منفی دارد و مجمع از این سیاست حمایت نمی‌کند.

یوری ستورین در حاشیه «همایش نفت و گاز خز- ۲۰۱۸ » در باکو پایتخت جمهوری آذربایجان، اظهار کرد: مجمع کشورهای صادرکننده گاز در کنار طیف وسیعی از حامیان ایران قرار دارد و از سیاست آمریکا علیه ایران حمایت نمی‌کند.

وزیر نفت: توتال ۶۰ روز برای مذاکره با آمریکا فرصت دارد

وزیر نفت از فرصت ۶۰روزه شرکت فرانسوی توتال برای مذاکره با آمریکا خبر داد و گفت: کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌و وزارت نفت برای عبور از شرایط سختی کشور اتحاد نظر دارند. وی از تشکیل کمیته‌ای بین وزارت نفت و کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌به منظور عبور از وضع کنونی خبر داد و با بیان این که توتال هم اکنون مشغول مذاکره با دولت آمریکا برای ماندن در طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی است، تصریح کرد: توتال ۶۰ روز فرصت دارد با دولت آمریکا مذاکره کند. دولت فرانسه نیز در ایسن ۶۰ روز می‌تواند با دولت آمریکا برای ماندن توتال در ایران مذاکراتی انجام دهد.

افزایش کارایی انرژی نیازمند رویکرد راهبردی

افزایش کارایی انرژی می تواند تا ۳۵ درصد از اهداف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای را محقق کند. کارایی انرژی نقش اساسی در دستیابی به اهداف دسترسی جهان‌شمول انرژی، کاهش آلودگی هوا و دیگر اهداف توسعه پایدار دارد. برای اجرایی شدن این نقش باید تغییر قابل توجهی در تراز سرمایه‌گذاری بخش انرژی و انتقال آن به سمت تقاضا انجام شود. بر اساس گزارش اخیر آژانس بین‌المللی انرژی، اقدام‌های مربوط به افزایش کارایی انرژی می‌تواند بیش از یک سوم از کاهش تجمعی انتشار گازهای گلخانه‌ای را برای تحقق اهداف تغییر اقلیمی موافقتنامه پاریس تامین کند. دستیابی به این مهم، نیازمند اجرای سیاست‌های جدید و سرمایه‌گذاری ۱.۷ تریلیون دلار در زمینه افزایش کارایی انرژی و برقی کردن نظام حمل‌ونقل است. در حالی که به دلیل رشد اقتصادی و افزایش جمعیت جهان، تقاضای انرژی رو به افزایش است، کارایی انرژی یکی از اجزای مهم و کلیدی فرایند تغییر الگوی مصرف انرژی جهان برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای به شمار می‌رود. برای ارتقای درک سیاست‌ها و نیز برآورد سرمایه‌گذاری‌های مورد نیاز برای دستیابی به پیشرفت‌های ضروری، آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی با عنوان «چشم‌انداز انتقال انرژی؛ نقش کارایی انرژی» در قالب سه سناریوی استاندارد آژانس، نقش اقدام‌های مربوط به کارایی انرژی را تجزیه و تحلیل کرده است. این سناریوها عبارتند از: «سناریوهای سیاست‌های جدید» که اثرات سیاست‌های موجود در تدهای اعلام شده را تحلیل می‌کند؛ «سناریوهای توسعه پایدار» که نشان می‌دهد چگونه نیاز بخش انرژی برای تغییر، هدف‌های مرتبط با انرژی را در مجموعه اهداف توسعه پایدار (SDGs) محقق می‌کند و «سناریوی ۶۶ درصد ۲ درجه سانتیگراد» که بر هدف موافقتنامه پاریس برای محدود کردن افزایش درجه حرارت به کمتر از ۲ درجه سانتیگراد نسبت به سطوح پیش از صنعتی شدن متمرکز است. سناریوی سوم نشان می‌دهد کارایی انرژی در حوزه‌هایی نظیر گرمایش و سرمایش، استفاده فرایند از پمپ‌های حرارتی الکتریکی و اقدام‌ها برای برقی کردن حمل‌ونقل می‌تواند تقریباً به طور کامل افزایش مورد انتظار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی تا سال ۲۰۵۰ را جبران کند. با مقایسه سه سناریو، آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرده است کارایی انرژی یکی از عناصر اساسی هر راهبردی برای دستیابی مشترک به اهداف اقلیمی و سایر اهداف توسعه پایدار از جمله دسترسی جهان‌شمول به انرژی (بخشی از هدف شماره هفت: دسترسی مقرون به صرفه، قابل اعتماد، پایدار و انرژی مدرن برای همه) و کاهش آلودگی هوا (بخشی از هدف شماره ۳: اطمینان از زندگی سالم و ارتقای سلامتی برای همه در تمامی سنین) است. آژانس بین‌المللی انرژی هشدار می‌دهد که نرخ جهانی افزایش کارایی انرژی از متوسط ۲٫۳ درصد در سال‌های قبل، به ۱٫۷ درصد در سال ۲۰۱۷ کاهش یافته است. دستیابی به نرخ‌های بالاتر کارایی انرژی، از طریق تغییر اساسی در تراز سرمایه‌گذاری بخش انرژی از طرف عرضه به سمت تقاضا، مقدر خواهد بود. برای تحقق «سناریوی ۶۶ درصد ۲ درجه سانتیگراد»، این سرمایه‌گذاری باید به ۱٫۷ تریلیون دلار در سال برسد. بخش بزرگی از این نیازهای مالی، از طریق صرفه‌جویی در هزینه سوخت و ارزش اقتصادی سایر مزایا، جبران خواهد شد. آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش مذکور نتیجه‌گیری کرده است که افزایش کارایی انرژی به رویکردی راهبردی شامل تعهد شفاف بلندمدت دولت، بسته‌های سیاستی کارایی انرژی مناسب و ظرفیت‌سازی برای اجرا نیاز دارد.

تنگ فبر

سازوکارهای صادرات قیر به زودی از سوی وزارت نفت ابلاغ می‌شود

صادرات قیر تا ابلاغ سازوکارهای صادرات آن از سوی وزارت نفت در اواخر خردادماه، طبق روال گذشته ادامه می‌یابد. وزارت نفت پس از دریافت مصوبه هیئت دولت در اردیبهشت‌ماه امسال که صادرات هرگونه قیر (به جز قیر معدنی و قیر صادراتی از محل ورودموقت) را منوط به موافقت وزارت نفت اعلام کرده بود، تدوین سازوکارهایی برای این مهم را در دستور کار قرار داده که به‌زودی برای ابلاغ، نهایی می‌شود. بر این اساس، وزارت نفت به صورت کتبی به گمرک جمهوری اسلامی ایران اعلام کرده است که صادرات قیر تا اواخر خردادماه طبق روال گذشته ادامه می‌یابد و پس از آن، بر اساس دستورعمل به ۲ صورت انجام خواهد شد. نخست: صادرات قیر حاصل از خرید و کیوم باتوم از طریق بورس کالا از سوی شرکت‌های قیرساز از شرکت‌های پالایش نفت طبق روال گذشته ادامه می‌یابد و مجوز آن نیز از سوی بورس صادر خواهد شد. کیوم باتوم ماده اولیه تولید قیر است که از ته مانده برج تقطیر در خلال پالایشگاه‌های نفت گرفته می‌شود. دوم: با توجه به این که وزارت نفت بر اساس قانون مکلف به توزیع و کیوم باتوم رایگان است و آن را به صورت حواله در اختیار سازمان‌های اعلام شده در قانون بودجه قرار می‌دهد، وزارت نفت در خصوص اعطای مجوز صادرات به سهمی از قیر تولیدی از کیوم باتوم رایگان که به عنوان کارمزد در اختیار شرکت‌های قیرساز قرار می‌گیرد، تصمیم‌گیری خواهد کرد. دریافت مجوز صادرات قیر از آن رو به وزارت نفت سپرده شده است که شرکت ملی نفت ایران مطابق قانون بودجه موظف است سهم بیشتر و کیوم باتوم تولیدی کشور را با منابع در اختیار خود خریداری و آن را به صورت رایگان در اختیار سازمان‌های ذی‌نفع قرار دهد. بر اساس برآوردها، تولید قیر کشور سالانه ۵ میلیون تن است و وزارت نفت بر اساس قانون مکلف است معادل حداکثر ۴ میلیون تن و کیوم باتوم را تا سقف مبلغی ۳ هزار میلیارد تومان به نهادهای مصرح در قانون تحویل دهد.



دانش نفت: صادرات نفت خام ایران از روزانه یک میلیون و ۱۳۰ هزار بشکه در سال ۹۱ به بیش از ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در سال ۹۶ رسید. پس از خروج آمریکا از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) اگرچه برخی تلاش دارند این گونه وانمود کنند که این توافق تاریخی دستاوردی نداشته است، اما واقعیت این گونه نیست.

افزایش صادرات نفت یکی از مهم‌ترین دستاوردهای برجام است که با تلاش‌های شرکت ملی نفت ایران محقق شده است. با اجرای برجام در دی‌ماه ۱۳۹۴ روندی صعودی صادرات نفت آغاز شد و میانگین صادرات نفت خام ایران در سال ۹۵ به ۲ میلیون و ۹۰ هزار بشکه و در سال ۹۶ به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رسید. صادرات نفت خام ایران در سال ۹۱ به پایین‌ترین سطح یعنی یک میلیون و ۱۳۰ هزار بشکه در روز رسیده بود. شرکت ملی نفت ایران همچنین فرودین ماه‌امسال رکورد جدیدی از صادرات نفت خام را به میزان ۲ میلیون و ۶۱۷ هزار بشکه در روز ثبت کرد. پیش از این، بیشترین رقم صادرات نفت خام در اکتبر ۲۰۱۶ یا رقم ۲ میلیون و ۴۴۲ هزار بشکه ثبت شده بود. کشورهای آسیایی و مشتریان سنتی نفت ایران شامل چین، هند، کره جنوبی و ژاپن بیش از ۶۰ درصد نفت ایران را در ماه آوریل امسال (فروردین - اردیبهشت‌ماه) خریداری کردند. چین و هند به عنوان نخستین و دومین مشتریان نفت ایران حدود یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت از ایران خریدند. شرکت‌های اروپایی نیز دریافت‌کننده حدود ۴۰ درصد نفت ایران در ماه آوریل بودند. از توتال، شل، انی، ساراس، هلنیک پترولیوم و... می‌توان به عنوان برخی مشتریان اروپایی نفت ایران در کنار ترکیه یاد کرد.

بازگشت ایران به قله تصمیم‌گیری اوپک

ایران که با تولید ۲ میلیون و ۸۲۰ هزار بشکه نفت در روز در سال ۹۲ به پایین‌ترین جایگاه در اوپک در سه دهه اخیر رسیده بود با اجرای برجام و به مدد دیپلماسی وزارت نفت توانست بار دیگر به جایگاه واقعی خود به عنوان یکی از موسسان اوپک برسد. دولت یازدهم که سر کار آمد، تولید و صادرات نفت ایران اوضاع خوبی نداشت. صادرات نفت خام اندکی بیشتر از یک میلیون بشکه در روز و تولید نفت هم به کمتر از ۳ میلیون بشکه در روز رسیده بود. این جایگاه برای ایران به‌عنوان یکی از موسسان کشورهای تولیدکننده نفت (اوپک) قابل قبول نبود. از همین رو، بیژن زنگنه، در نخستین حضور خود به عنوان وزیر نفت دولت یازدهم در اوپک در ۱۳ آذرماه ۱۳۹۲ (در یکصد و شصت و چهارمین نشست اوپک) صراحتاً اعلام می‌کند: «حتی اگر بهای جهانی نفت خام به سطوح ۲۰ دلار برای هر بشکه برسد من از حق ایران برای افزایش تولید روزانه ۴ میلیون بشکه نخواهم گذاشت». این اظهارات زنگنه، پس از هشت سال دوری از نشست‌های اوپک به مذاق برخی از کشورهای این سازمان که توانسته بودند حق ایران را در اوپک و بازارهای جهانی نفت بگیرند، خوش نیامد، علی‌النعیم، وزیر وقت نفت عربستان در نشست ۱۶۴

مروری بر وضعیت صنعت نفت پس از برجام:

از صادرات ۲ برابری نفت خام ایران تا بازگشت به قله تصمیم‌گیری اوپک



میعانات گازی نیز جلوگیری شد (مصرف روزانه هر فاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۱۲۰ هزار بشکه است). یادمان نرود ایران در دوران تحریم مجبور به ذخیره ۷۵ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب شد که اگرچه بعد از برجام به‌تدریج آن را به فروش رساند، اما هزینه زیادی به نفت تحمیل شد. اگر ستاره خلیج فارس که از ۸۳ سال آغاز شد در دولت نهم و دهم به سرانجام می‌رسید، نه تنها این هزینه به شرکت ملی نفت ایران تحمیل نمی‌شد، بلکه ایران مجبور نبود برای واردات بنزین در آن مقطع به درو دیوار بزند یا راندانازی کامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس اما روزانه ۳۶۰ هزار بشکه میعانات گازی به آن اختصاص خواهد یافت. هم‌اکنون نیمی از تولید روزانه ۶۵۰ هزار بشکه‌های میعانات گازی در داخل مصرف می‌شود. تحریم هزینه‌های فنی و مالی زیادی به صنعت نفت ایران تحمیل کرد و افزون بر این که هزینه اجرای پروژه‌ها و زمان آن را افزایش داد، صنعت نفت ایران را از دستیابی به فناوری محروم ساخت.

بخند اروپا به نفتکش‌های ایران

۱۵ اکتبر ۲۰۱۲ (۲۴ مهرماه ۱۳۹۱) شرکت ملی نفتکش ایران همانند بسیاری دیگر از اشخاص حقیقی و حقوقی ایرانی، در فهرست تحریم‌های اتحادیه اروپا قرار گرفت. تحریم‌هایی که سبب شد تردد یکی از بزرگ‌ترین ناوگان نفتکش‌های دنیا به مشتریان راهبردی نفت ایران محدود شود. شرکت ملی نفتکش، درست در روزهایی که بیش از ۷۰ درصد ظرفیت آن در بازارهای بین‌المللی فعال بود و با شرکت‌های بزرگ نفتی فعالیت می‌کرد، تحریم شد. برجام اما بار دیگر نفتکش‌های این شرکت را راهی آبهای اروپا کرد. با اجرای برجام، پوشش بیمه بین‌المللی تانکرهای نفتکش موسوم به Club P&I و مشکلات پرچم کشتی‌ها و کشور محل ثبت آنها حل شد و هزینه بیمه بدنه نفتکش کاهش یافت. حل شدن مشکل وتینگ (Vetting) نیز از دیگر دستاوردهای برجام برای ناوگان نفتکش شرکت ملی نفتکش ایران بود. در وتینگ، نفتکشی که قرار است از یک بندر بازرگاری کند یا در اجاره یک شرکت نفتی قرار گیرد تا بار آن را حمل کند باید حداقل به تایید یک شرکت معظم نفتی برسد. در دنیا عرف است که وتینگ زمانی که کشتی در حال تخلیه است انجام می‌شود. در زمان تحریم بازرسی از سوی شرکت‌های نفتی معظم دلیل نبود روابط تجاری و ارتباطات مالی و همچنین تعلیق عضویت شرکت ملی نفتکش از طرف OCIMF انجام نمی‌شد. اجرای برجام همچنین مشکل IGA را حل کرد. IGA در واقع یک بیمه بالاتر از Club P&I است، یعنی کلوب کلوب‌هاست و اعضای آن ۱۳ شرکت P&I هستند. در واقع این بیمه سطح خسارت‌هایی بیش از ۳ میلیارد دلار را پوشش می‌دهد. شرکت ملی نفتکش هم‌اکنون افزون بر عضویت در سازمان‌ها و مراجع مهم بین‌المللی توانسته به بازارهای اروپایی راه یابد و ۵۰ درصد ظرفیت خود را در بازارهای بین‌المللی و اروپایی فعال کند. ظرفیت ناوگان نفتکش ایران هم اکنون کمی کمتر از ۱۴ میلیون تن است.

بازار نفت شد. گزارش ماه آوریل اوپک حاکی از تمهد بیش از ۱۰۰ درصدی اعضای اوپک و غیر اوپک به اجرای توافق است.

چان تازه در صنعت نفت با «آزادسازی تجهیزات»

دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا ۲ سال و ۳ ماه و ۲۳ روز پس از اجرای برنامه جامع اقدام مشترک (۲۶ دی‌ماه ۱۳۹۴) آن را زیر پا گذاشت؛ توافقی که دستاوردی آن در این مدت، سبب خشم آمریکا شد. آزادسازی تجهیزات صنعت نفت شاید یکی از آنها باشد. دولت یازدهم که سرکار آمد، توسعه و تولید از میدان مشترک پارس جنوبی هم مانند بسیاری از بخش‌های صنعت نفت وضع خوبی نداشت. تولید از این مشترک گازی در پنج ماه نخست سال ۹۵، ۲۴۰ میلیون مترمکعب در روز بود و سوخت مایع بخش مهمی از سوخت مصرفی نیروگاه‌ها را تشکیل می‌داد. توسعه این میدان مشترک با آغاز به‌کار دولت یازدهم به صورت جدی در دستور کار قرار گرفت و با توجه به محدودیت منابع، توسعه فازها اولویت‌بندی شد و پیش از اجرای برجام با بهره‌برداری فازهای ۱۲ و ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی که اجرای آن ۹ سال به درازا کشید، تولید از این میدان مشترک به ۴۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسید. برجام که دی‌ماه ۹۴ اجرایی شد و دنیا روی خوشش را به ایران نشان داد، شرکت‌های بزرگ بین‌المللی رو به سوی ایران آوردند. زمینس آلمان یکی از این شرکت‌ها بود که بلافاصله بعد از برجام تجهیزات سفارش شده ایران برای توسعه پارس جنوبی و پالایشگاه ستاره خلیج فارس را که به دلیل تحریم مسدود کرده بود، آزاد کرد. کمپرسورهای تبریدی، کمپرسورهای تثبیت میعانات گازی، الکترو کمپرسورها و مبدل‌های حرارتی بر چی از این تجهیزات بودند. آزادسازی تجهیزات، روند کار در پارس جنوبی سرعت گرفت و فروردین ماه ۱۳۹۶ با بهره‌برداری از ۶ فاز متعارف پارس جنوبی (۱۷ و ۱۸، ۱۹ و ۲۰، ۲۱) تولید گاز از این میدان به بیش از ۵۵۰ میلیون مترمکعب رسید. با افزایش تولید از پارس جنوبی نه تنها برداشت ایران از میدان پارس جنوبی با قطر برابر شد، بلکه ایران توانست در مقابل زیاده‌خواهی ترکمنستان در زمستان ۹۵ بایستد و با مدیریت مصرف، زمستان گرمی‌را پشت سر بگذارد. افزایش تولید گاز همچنین سبب شد رکورد تازه‌ای در گازرسانی روستایی ثبت شود و مصرف سوخت مایع در نیروگاه‌ها از ۴۳ درصد سال ۹۲ به زیر ۱۰ درصد برود. آزادسازی تجهیزات پس از برجام، افزون بر سرعت بخشیدن به اجرای پروژه در پارس جنوبی، سبب تحرک در پالایشگاه ستاره خلیج فارس نیز شد. اجرای این پالایشگاه که از آن به‌عنوان یک نمونه ناکارآمد در مدیریت پروژه (کیفیت، زمان، هزینه) پیش از آغاز به کار دولت یازدهم یاد می‌شود با گشایش‌های پسابرجامی و تریق منابع سرعت گرفت و فاز نخست آن اردیبهشت ماه پارسال وارد مدار تولید شد و فاز دوم آن نیز هم‌اکنون آماده بهره‌برداری رسمی است. با راندانازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس، علاوه بر افزایش تولید بنزین، از خام‌فروشی

