

گروه صنعتی عایق آریا
تولید و اجرای انواع عایق‌های گرم و سرد و مواد ضد حریق

ARIAPS CO.
www.ariarockwool.ir
Tel: +98 31 322 40 334
Mob: +98 9162297003
+98 9162297002

ARIA
MINERAL WOOL OF HOT AND COLD INSULATION

- پشم سنگ، اپتوس، نوله ای، تخته ای، فله ای و احاطی
- فوم سخت پلی یورتان و پلی ایزوسیانات (PIR-PU)
- ماستیک‌های پرودتی و درزگیر FS 60-90
- لوازم جانبی عایق کاری (ورق، بست، تسمه و...)
- پوشش ضد حریق پایه ورمیکولیتی AriaFP 100

دانش صنعت

شماره ۶۷۵



مهندس صادق آبادی در مراسم تکریم موسوی خواه و معارفه وکیل زاده، مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تأکید کرد:

تغییرات سبب بالندگی در مدیریت‌های شود

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱۸ خرداد ماه ۱۳۹۸ - ۸ ژوئن ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

دانش نفت شاخصه‌های عملکردی بهزاد محمدی در رأس NPC را بررسی می‌کند؛

به سوی جهش دوم صنعت پتروشیمی

بزرگ‌ترین آفت روابط عمومی

محمد رسول دانشی

جایزه ملی مدیریت انرژی؛ تقدیر از آنانی که دست یاری داده‌اند

سپهر میرانی

بهره‌وری شروع حرکت به سمت توسعه یافتگی

حاله پختیار

دانش نفت بررسی می‌کند؛ زنگ خطر برای دلار به صدا درآمد، توافق چین و روسیه علیه دلار حذف دلار؛ اساس استراتژی روسی - چینی - ایرانی

۹۸۰

رئیس هیئت مدیره شرکت پمپ‌های صنعتی ایران در گفتگو با دانش نفت مطرح کرد:

خودکفایی کامل ایران در تولید پمپ‌های صنایع نفت گاز، پتروشیمی و نیروگاه‌ها

با حمایت‌های بین‌رئیس جناب آقای مهندس زنگنه وزیر محترم نفت، مدیران و کارشناسان این وزارتخانه، در زمینه تولید پمپ‌های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و نیروگاه‌ها به خودکفایی کامل رسیده‌ایم

I.I.P GROUP
IRAN INDUSTRIAL PUMPS
شرکت پمپ‌های صنعتی ایران

۵

ایرانول



ایرانول کیفیت برتر

روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته‌ترین فرمولاسیون جهانی

واحد فروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

www.iranol.ir

یادداشت میهمان

بزرگترین آفت روابط عمومی

عبدالرسول دشتی



چندی پیش یکی از دوستان رسانه یادداشتی با مضمون «آرایش جنگی» در حوزه نفت نوشته و با توجه به لطفی که نسبت به من داشت لینک آن را برابرم ارسال کرده بود. برداشت من از کلیت جمع بندی مقاله آن بود که منتقدان به نوعی در حال بازی در زمین به نفع دشمن داخلی و خارجی هستند. دوستانه

پاسخ کوتاهی برایش ارسال کردم که اگرچه سبک احساسی ویژه در نوشته‌هایش را می‌پسندم ولی به عنوان یک کارمند رسمی شاغل در وزارت نفت (پتروشیمی) با کلیت مطلبی که منتشر کرده مخالفم. مسن بزرگترین آفت یک روابط عمومی را مخصوصاً این روزها در این حرکت اشتباه می‌بینم که تلاش داشته باشند جواب رسانه‌های منتقد را توسط رسانه‌های دوست و همراه و با زبان آنها ارائه دهند. یک روابط عمومی آگاه در هر شرایطی و در برابر هر توهین یا اتهامی باید در درجه نخست خودش پاسخگو باشد و علاوه بر پاسخگویی هر لحظه از تعامل مثبت با رسانه‌ها غافل نماند. تفسیر من طی چندین دوره مسئولیت‌های مختلف به ویژه در ارتباط با رسانه‌ها در این ضرب المثل خلاصه می‌شده «با دوستان مروت با دشمنان مدارا». لذا هرگز باور نداشتم‌ام که حتی منتقدان غیر منصف را نیز کاملاً از خود برانیم. آخرین جمله من خطاب به دوست نویسنده مقاله این بود که اگر «وزارت نفت کمی نیک نظر کند حتماً پر خویش را در این همه‌ها می‌یابد.»

روابط عمومی باید خود هرگونه جوابیه و توضیح لازم را تهیه کرده و از رسانه‌های همراه بخواهد آن را هرچه گسترده‌تر منتشر کنند. به همین سبب اگر تمایل دارد به موضوع خاصی بیشتر و گسترده‌تر پرداخته شود اطلاعات اولیه را در اختیار رسانه‌های همراه قرار داده و از آنان بخواهد بر اساس دیدگاه‌های تحلیلی خویش در آن زمینه مطلب نوشته و منتشر کنند تا یک خط مشی از جنبه‌های گوناگون ولی بر مدار نگاه مثبت و همراه اندیشی اطلاع رسانی شود. روابط عمومی‌های ما باید صاحب سبک، دیدگاه و قلم بوده و بتوانند در هر زمینه‌ای دیدگاه‌های تحلیلی خویش نسبت به برنامه‌های سازمانی که مسئولیت این بخش آن را بر عهده دارند نوشته و منتشر کنند. اما این تمام مسئولیت یک روابط عمومی نیست. توجه به مباحث درون سازمانی مخصوصاً ارزیابی شرایط کارکنان از دیگر نکات بسیار مهمی است که همکاران این حوزه باید نسبت به آن توجه ویژه داشته و آنچه برداشت و ارزیابی می‌کنند را به اطلاع مدیران مربوطه برسانند. عدم توجه به شرایط، انتظارات و بی‌اطلاعی از میزان رضایتمندی شغلی در درون هر سازمان می‌تواند منجر به بی‌تفاوتی و بی‌انگیزگی کارکنان در تمام رده‌های شغلی شود. بدیهی است در صورت ایجاد چنین وضعیتی آنچه بیشتر اهمیت پیدا می‌کند، باید این باشد که به جای اینکه در میان کارکنان معترض به دنبال رد پای دشمن بگردیم، کمی با تأمل و هشیارانه دلایل ایجاد چنین شرایطی را در پستوی تصمیماتی جستجو کنیم که بروز روحیه بی‌انگیزگی و بی‌تفاوتی در میان کارکنان را موجب شده است.

خبر

دو حلقه چاه نفتی در منطقه عملیاتی سروستان و سعادت آباد به بهره‌برداری رسید

با هدف دستیابی به برنامه‌های افزایش و نگهداشت تولید، دو حلقه چاه توسعه‌ای نفت در منطقه عملیاتی سروستان و سعادت آباد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، راه‌اندازی و به بهره‌برداری رسید.

مهندس سید محمود میرباقری، مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در رابطه با توسعه این دو حلقه چاه گفت: این دو حلقه چاه با هدف افزایش و نگهداشت توان تولید نفت منطقه عملیاتی سروستان و سعادت‌آباد به بهره‌برداری رسیده است. وی افزود: با برنامه‌ریزی انجام شده در سال گذشته دو حلقه چاه میدان سعادت‌آباد تا عمق دو هزار و ۹۰۰ متری حفاری و پس از نصب تسهیلات سرچاهی و احداث خطوط لوله جریانی، در اردیبهشت‌ماه سال جاری با مجموع ظرفیت روزانه ۸۵۰ بشکه راه‌اندازی و در مدار تولید قرار گرفتند. با راه‌اندازی این دو حلقه چاه تولید مستمر و پایدار از این میدان‌ها امکان‌پذیر شده و در حال حاضر جهت تثبیت میزان تولید روزانه، رفتار چاه‌ها توسط مدیریت امور فنی در حال مطالعه و بررسی است. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس میرباقری با اشاره به اینکه منطقه عملیاتی سروستان و سعادت‌آباد، نخستین منطقه نفت خیز تحت نظارت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است، یادآور شد: نفت تولیدی این منطقه عملیاتی پس از فراورش جهت تأمین خوراک به پالایشگاه شیراز ارسال می‌شود. بر اساس این گزارش، میدان‌های نفتی سروستان و سعادت‌آباد به ترتیب در ۱۲۰ و ۹۰ کیلومتری جنوب شرقی شیراز واقع شده‌اند. تولید مستمر از این میدان‌ها از اردیبهشت سال ۱۳۹۲ آغاز شد و در حال حاضر روزانه حدود شش هزار و ۶۰۰ بشکه از حلقه چاه فعال برداشت می‌شود. این گزارش می‌افزاید، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت‌های تابعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که چهار منطقه عملیاتی گازی نار و کنگان، پارس‌یان، آغار و دالان و سرخون و گشوی جنوبی و منطقه نفتی سروستان و سعادت‌آباد را در استان‌های فارس، بوشهر و هرمزگان راهبری می‌کند.

با دستور وزیر نفت و با رسیدگی دقیق اداره کل بازرسی وزارتخانه محقق شد؛

کشف فساد ۱۲ میلیارد تومانی در یک شرکت نفتی



نفت با دستور وزیر نفت و با رسیدگی دقیق اداره کل بازرسی وزارتخانه، سوءاستفاده انجام شده توسط افراد دخیل در یک شرکت وابسته به وزارت نفت، بالغ بر ۱۲ میلیارد تومان کشف و اقدامات مجرمانه ۸ نفر در این موضوع مشخص شد.

وزارت نفت اعلام کرد که در پی گزارش دریافتی در تاریخ دوازدهم خردادماه جاری از سوی مدیر ارشد یکی از شرکت‌های وابسته در خصوص وقوع تخلف مالی در آن مجموعه، با دستور وزیر نفت و با رسیدگی دقیق اداره کل بازرسی وزارتخانه، سوءاستفاده انجام شده توسط افراد دخیل بالغ بر ۱۲ میلیارد تومان کشف و اقدامات مجرمانه ۸ تن از افراد در این موضوع مشخص شد. طبق اعلام وزارت نفت، در جریان بازرسی

انجام شده از یکی از متهمان مبلغ ۶۳ هزار یورو به علاوه ۱۳ هزار دلار باز پس گرفته شد. وزارت نفت ضمن ارجاع پرونده تخلفات این افراد به مراجع اداری و برکناری همه این افراد از سمت‌های تحت تصدی رسماً از دادستانی عمومی و

با دستور وزیر نفت؛

شورای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت تشکیل شد

– بررسی گزارش‌های عملکردی زیست‌بوم فناوری و نوآوری صنعت نفت؛
– بررسی و تصمیم‌گیری در خصوص پیشنهادهای رسیده از ذی‌نفعان؛
– حمایت از برگزاری رویدادهای کارآفرینی؛
– هم‌گرایی، تسهیل و یکپارچه‌سازی ظرفیت‌ها و توانمندی‌های بازیگران مختلف در توسعه زیست‌بوم فناوری.

فاز نخست زیست‌بوم نوآوری و فناوری صنعت نفت در محوطه پژوهشگاه سابق صنعت نفت در شهرستان ری و با همکاری مشاوران خبره و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در مرحله طراحی است.

شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های مرتبط با صنعت نفت؛
– سیاستگذاری و نظارت بر تأمین و بهره‌برداری از فضا‌های فیزیکی و امکانات زیرساختی تخصصی یافته برای استقرار و توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها؛
– حمایت از برقراری ارتباطات ساختاریافته بین شرکت‌های دانش‌بنیان با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی داخلی و بین‌المللی؛
– به‌کارگیری و تقویت قانون حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت؛
– حمایت از سرمایه‌گذاران و شرکت‌های نوآور علاقه‌مند به فعالیت در حوزه صنعت نفت؛

امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت، مدیرکل امور فناوری وزارت نفت، مدیران پژوهش و فناوری شرکت‌های اصلی و نماینده معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری به عنوان اعضای حقوقی و آقایان جعفر توفیقی، علی آقامحمدی، محمدرضا مقدم، امیرحسین دوابی‌مرکزی، مصطفی کریمیان‌اقبال، عیسی منصوری، محمدصادق قاضی‌زاده، نصرالله جهانگرد و محمد مصطفوی تشکیل می‌شود.
از مهم‌ترین وظایف شورا می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:
– سیاستگذاری و نظارت بر ایجاد زیست‌بوم فناوری و نوآوری صنعت نفت در کشور؛
– حمایت از ایجاد، توانمندسازی، پویایی و توسعه

نفت در سال رونق تولید و با هدف ایجاد زیست‌بوم نوآوری و فناوری صنعت نفت، با دستور وزیر نفت «شورای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت» تشکیل شد.

این امر به منظور توسعه و ارتقای زیست‌بوم نوآوری و فناوری صنعت نفت بوده و درصدد است با برنامه‌ریزی بلندمدت، ایجاد روابط فعال میان ذی‌نفعان، به‌کارگیری ظرفیت‌های موجود در نهادها و بازیگران درونی و بیرونی و حمایت و هدایت گروه‌های کارآفرینی، اقدام به پذیرش موسسه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های مرتبط با صنعت نفت کرده و زمینه لازم را برای توسعه فناوری و تجاری‌سازی فراهم کند. شورا با مساعدت سعید محمدزاده، معاون

در نشست شورای اقتصاد مطرح شد؛

بهره‌مندی از توان علمی دانشگاه‌ها برای تحول در صنعت نفت کشور



رئیس جمهوری نیز حضور داشتند برخی درخواست‌ها و پیشنهادهای دستگاه‌های اجرایی بررسی و تصمیم‌گیری شد. اصلاح صنعت، معدن و تجارت، جهاد کشاورزی، نفتی آزادگان شمالی، اصلاح مصوبه طرح برق دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب

بهره‌گیری از توان و ظرفیت‌های علمی خود سبب تحول در صنعت نفت کشور شوند. در این نشست که وزیران نفت، صنایع، معدن و تجارت، جهاد کشاورزی، امور اقتصادی و دارایی، رئیس سازمان برنامه و بودجه و معاون علمی و فناوری

نفت معاون اول رئیس جمهوری گفت: دانشگاه‌های کشور قدر فرصت همکاری با وزارت نفت را بدانند و با بهره‌گیری از توان و ظرفیت‌های علمی خود سبب تحول در صنعت نفت کشور شوند. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاونت اول ریاست جمهوری، اسحاق جهانگیری روز دوشنبه (۱۳ خردادماه) در نشست شورای اقتصاد ضمن بیان این مطلب و با اشاره به پیشنهاد وزارت نفت مبنی بر افزایش اعتبار طرح توسعه فناوری‌های ازدیاد برداشت از مخازن نفت‌وگاز کشور گفت: یکی از اقدام‌های خوب وزارت نفت همکاری با دانشگاه‌های کشور و استفاده از ظرفیت علمی آنها در صنعت نفت و به‌ویژه در بخش برداشت از مخازن بود. وی افزود: با وجود سابقه طولانی کشور در صنعت نفت،

متأسفانه هیچ دانشگاهی در کشور در بخش بالادست صنعت نفت فعال نبود که با ابتکار وزارت نفت این اتفاق رخ داد و امیدوارم دانشگاه‌های کشور قدر فرصت همکاری با این وزارتخانه را بدانند و با

طرح‌ها درباره نحوه عملکرد پروژه‌های تازه به بهره‌برداری رسیده توضیحاتی ارائه دادند؛ معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت در ادامه این سفر با حضور در بندر خدماتی- صادراتی تمبک و طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی و مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی از نزدیک در جریان روند پیشرفت و تازه‌ترین تحولات در پروژه‌های در حال توسعه پارس جنوبی قرار گرفت. دهقان در پایان با حضور در یک نشست تخصصی با حضور مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس و همچنین مدیران و مجریان طرح‌ها، وضع پروژه‌ها و طرح‌های در حال توسعه پارس جنوبی را بررسی کردند.

نفت معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت به همراه هیئت همراه از طرح‌های توسعه‌ای پارس جنوبی در منطقه عسلویه و کنگان بازدید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، رضا دهقان به همراه محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس و هیئت همراه در ابتدای این بازدید با حضور در واحدهای ۱۴۷ و ۱۴۸ طرح توسعه فاز ۱۳ و همچنین فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از آخرین طرح‌های توسعه پارس جنوبی که اواخر امسال با حضور رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسید، بازدید کرد. در طول این بازدید مجریان



بازدید معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت از طرح‌های توسعه‌ای پارس جنوبی

یادداشت

راهی برای توسعه روابط نفتی ایران با شرکت‌های اروپایی

سیروس تالاری

رئیس هیأت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت



و متوسط منطقه و اروپا جوینت شوند. در حال حاضر اقدامات وسیعی را در انجمن سازندگان تجهیزات نفت دنبال می‌کنیم که اگر به نتیجه برسد می‌توانیم در سطح بین‌المللی تبادل اطلاعات داشته باشیم، بخش یونیدو سازمان ملل سخت‌آزاری را تعریف کرده که بر اساس آن می‌توان یک زنجیره یا خوشه تبادل اطلاعات را در سطح بین‌المللی به وجود آورد، این طرح به منظور رونق و توسعه فرایندی و پاپار صنایع کوچک و متوسط در سطح بین‌الملل به وجود آمده است. صنعتگران نفت، گاز و پتروشیمی عملاً این خوشه‌ها و زنجیره‌ها را در داخل کشور ایجاد کردند و طی سالیان گذشته از آن استفاده می‌کنند برای مثال انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ۸۰۰ عضو دارد که در داخل کشور تجهیزات را تأمین می‌کند و در اختیار صنعت نفت و پتروشیمی قرار می‌دهند. عملاً ساختارهای خوشه‌ای داخل کشور صورت پذیرفته است و اگر ما بتوانیم این ساختار را طراحی و اجرا کنیم عملاً این خوشه‌ها را در سطح بین‌المللی تعمیم داده‌ایم که هم می‌توانند به صورت معاملات نقدی و یا پایا با پا کالا کار کنند. اکنون در حال تصویب این طرح هستیم تا از طریق سازمان یونیدو پیش برویم و این پیمان را بین صنعتگران داخل و شرکت‌های کوچک منطقه‌ای و بین‌المللی به خصوص اروپا ایجاد کنیم که این موضوع نیز منحصر به ۱۱۰ شرکت نمی‌شود چرا که اگر کشور اروپا شرکت‌های متوسط و کوچک بسیاری وجود دارد که اگر این طرح اجرایی شود می‌توان شرکت‌های بزرگی را انجام داد. این ۱۱۰ شرکت در واقع شرکت‌هایی هستند که از قبل شناسایی شدند و در زمینه نفتی نیز فعال هستند ولی عملاً در صورت اجرا شدن این طرح محدود به این تعداد شرکت نخواهیم بود. روند روز پیش جلسسه‌ای را با یکی از سفارتخانه‌های کشورهای مهم اروپایی داشتیم که آنها نیز از این طرح استقبال کردند و اگر این طرح نهایی شود با بخش‌های اختصاصی سفارتخانه‌های اروپایی در داخل کشور ارتباط برقرار خواهیم کرد و شرایط را برای ورود شرکت‌های خارجی به این سامانه یا به این شبکه زنجیره تعمیم می‌دهیم که بتوانیم با آنها کار کنیم.

اخبار

۹۲۶ نیروی بومی جذب شرکتهای مستقر در منطقه ویژه پارس شدند

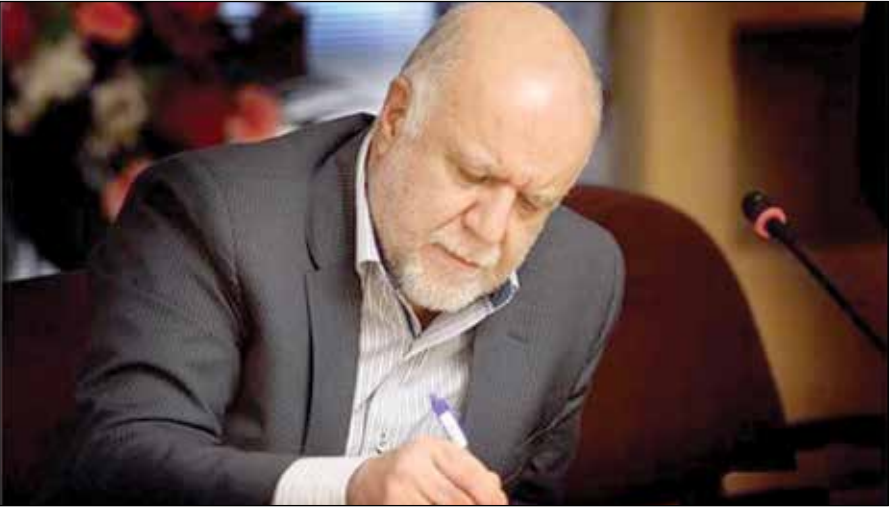
مدیریت کار و خدمات اشتغال از جذب و به کارگیری ۹۶ نفر نیروی بومی در شرکت‌های مستقر در منطقه ویژه پارس در ۶ ماه گذشته خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، مدیریت کار و خدمات و اشتغال این منطقه ضمن ارائه گزارشی از وضع نیروهای بومی مستقر در منطقه ویژه پارس اعلام کرد: در چندماه گذشته ۹۶ نفر از نیروهای بومی در شرکت‌های مستقر در این منطقه به کار گرفته شده‌اند که این رقم تحولی در میزان اشتغال نیروهای بومی در منطقه است. مجموع نیروهای شاغل در شرکت‌های مستقر در منطقه ۶۲ هزار نفر است که از این میزان ۱۹ هزار نفر بومی هستند و ۴۳ هزار نفر از دیگر نقاط کشور است. هم‌اکنون میزان اشتغال نیروهای بومی ۳۱ درصد و غیربومی ۶۹ درصد است که با به کارگیری نیروهای بومی جدید در ۶ ماه گذشته (۹۶ نفر) میزان اشتغال این دسته از شاغلان ۱٫۵ درصد از کل و پنج درصد از این میزان در آبان‌ماه پارسال بهبود یافته است. بر اساس این گزارش، نیروهای بومی به شرکت‌های نفت‌وگاز پارس، پارس جنوبی، ریتون، اویکو و پتروشیمی‌های پردیس، جم، دماوند، پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی معرفی و به کار گرفته شده‌اند.

ستیابی به دانش تعمیر و ساخت یک تجهیز کاربردی در شرکت آغاچاری

ماژول الکترونیکی (fxs) مربوط به سیستم مالی پلکس (sm) برای نخستین بار در شرکت نفت‌وگاز آغازی تعمیر و راه‌اندازی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، یحیی اتابک، رئیس فناوری و ارتباطات شرکت نفت‌وگاز، آغازی گفت: با تلاش کارکنان و تکیه بر دانش بومی متخصصان واحد تعمیرات مراکز تلف و فناوری ارتباطات، برای نخستین بار ماژول الکترونیکی (fxs) مربوط به سیستم مالی پلکس (sm) که وظیفه انتقال دیتاهای خطوط شرکتی ناحیه به نواحی عملیاتی را برقرار می‌کند، تعمیر و بازسازی کامل شد. وی گفت: با دستیابی به این دانش، دستگاه‌های یادشده که دارای هزینه بالایی بوده و تأمین آنها با توجه به شرایط موجود مقدور نیست، از سوی متخصصان شرکت نفت‌وگاز آغازی تعمیر و دوباره عملیاتی شد. رئیس فناوری و ارتباطات شرکت نفت‌وگاز، آغازی اظهار کرد: این اقدام در شرایطی انجام شد که شرکت‌های خارجی تأمین‌کننده به‌طور عمده از ارائه نقشه مدارات سیستم‌های وگازشده اجتناب کردند که با توجه به اهمیت این دستگاه، کارشناسان با بازیابی و ترسیم نقشه، موفق به تشخیص خرابی و رفع نقص آن شدند.

از سوی مهندس زنگنه برای سال ۹۸ ابلاغ شد؛

اولویت چهار شرکت اصلی وزارت نفت



گازرسانی به ۷۶۰۰ واحد تولیدی و صنعتی مصرف‌کننده سوخت مایع.

در متن ابلاغیه بیژن زنگنه به علیرضا صادق آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران نیز آمده است: عطف به تصویب ستاد محترم فرماندهی اقتصاد مقاومتی موضوع ابلاغیه شماره ۲۴۲۷۴ مورخ ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۸ معاون اول رئیس‌جمهوری ضمن ابلاغ برنامه‌ها و پروژه‌های زیر به‌عنوان اولویت‌های سال ۱۳۹۸ شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در برنامه ملی اقتصاد مقاومتی، جناب‌عالی به‌عنوان «مجری این برنامه‌ها و پروژه‌ها» معرفی و منصوب می‌شود.

با توجه به ضرورت تدوین برنامه اجرایی و ارائه عملکرد برنامه‌ها و پروژه‌های مصوب یادشده به دبیرخانه ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی مطابق دستورالعمل صادر شده، مقتضی است ترتیبی اتخاذ کنید تا برنامه اجرایی و عملکرد اقدامات مربوطه مطابق زمانبندی ارائه‌شده در سامانه «نظام

شماره ۲۴۲۷۴ مورخ ۳۱ اردیبهشت
ماه ۱۳۹۸ معاون اول رئیس‌جمهوری
ضمن ابلاغ برنامه‌ها و پروژه‌های زیر
به‌عنوان اولویت‌های سال ۱۳۹۸ شرکت
ملی گاز ایران در برنامه ملی اقتصاد
مقاومتی، جنبه‌ای به‌عنوان «مجرى»
این برنامه‌ها و پروژه‌ها، معرفی و
منصوب می‌شود. با توجه به ضرورت
تدوین برنامه اجرایی و ارائه عملکرد
برنامه‌ها و پروژه‌های منصوب یادشده
به دبیرخانه ستاد فرماندهی اقتصاد
مقاومتی مطابق دستورعمل صادر
شده، مقتضی است ترتیبی اتخاذ کنید
تا برنامه اجرایی و عملکرد اقدام‌های
مربوطه مطابق زمانبندی ارائه شده در
سامانه «نظام یکپارچه پیشبرد و پایش
اقتصاد مقاومتی» درج و گزارش خلاصه
عملکرد پروژه‌های یادشده به معاونت
برنامه‌ریزی ارسال شود.

تکمیل گازرسانی به استان
سیستان و بلوچستان و نقاط صنعتی و
نیروگاهی،
گازرسانی به یک میلیون خانوار
شهری و روستایی.

سهم ناچیز ایران در تولید گاز گلخانه‌ای

معاهدات کاهش انتشار مانند پروتکل کیوتو
ارند.

پروتکل کیوتو و عاملان اصلی افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای

در سال ۱۹۹۷ میلادی در سومین
فلاس کنوانسیون تغییرات اقلیم (COP۳)
کیوتو ژاپن، کشورهای شرکت کننده

روافقت اولیه خود را با پروتکل کیوتو عنوان راهکار بین‌المللی کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای انسان‌ساخت، اعلام کردند. این پروتکل با شناسایی درست اعلان اصلی افزایش صنعتی گازهای گلخانه‌ای، تنها کشورهای صنعتی از جمله آمریکا، کانادا، استرالیا و اتحادیه اروپا به مواظف به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای رده بود. مطابق پروتکل کیوتو کشورهای باقی بقی میزان انتشار خود را در بازه زمانی بین‌شده ۲۰۰۸ تا ۲۰۱۲ میلادی به میزان ۵ درصد نسبت به ۱۹۹۰ میلادی کاهش می‌دادند. همچنین علاوه بر کاهش برق، کشورهای صنعتی علیرغم به کاهش انتشار باید به کشورهای درحال توسعه که هنوز در راستای کاهش انتشار نداشتند، کمک‌های فنی و مالی ارائه می‌کردند. همین مسئله سبب شد تا آمریکا با وجود موافقت

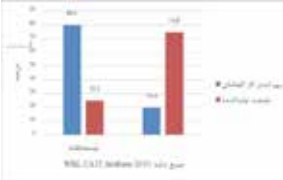


منتشر می‌کند. نمودار (۱) این موضوع را خوبی نشان می‌دهد.

نمودار (۱): سهم کشورهای توسعه یافته و در حال توسعه در انتشار گازهای گلخانه‌ای

نوافق یاریس در خدمت چشم آبی

این موافقت‌نامه در اهداف بلندمدت در راستایی به حداقل رساندن انتشار گاز گلخانه‌ای انسان‌ساخت، قصد دارد و مصرف منابع انرژی مانند نفت و گاز صفر برساند. دولت ایران نیز به‌عنوان عضو شرکت‌کنندگان در اجلاس فوق، این برنامه را به تأیید اولیه رسانده و در حال تلاش دارد تا آن در سطحی شورای اسلامی به تصویب برساند. در همین راستا یکی از کارشناسان و اقلیم شناسان معتقد است که پیوستن ایران به موافقت‌نامه شپینگ، نتیجه‌ای جز گند شدن توسعه و نیز بل‌هزینه‌های سنگین مالی بر کشور نداشت. چراکه باوجود بدعهدی‌های، اقتصاد متشنج کرده این‌گاه‌ها در به تعهدات خود و آمریکا با حدود رصد انتشار، کاهش انتشار ایران با سهم درصدی تأثیری در روند انتشار گازهای نه‌ای انسان‌ساخت نخواهد داشت.



همان طور که نمودار بالا، نشان می‌دهد مهم کشورهای در حال توسعه با وجود جمعیت بسیار بالا، یک سوم کشورهای توسعه یافته را به‌خیزان جمعیت بسیار کمتر است. از همین رو برای کارشناسان، کشورهای در حال توسعه هنوز جز کشورهای پاک نمی‌دانند. این کارشناسان معتقد هستند که کشورهای در حال توسعه برخلاف کشورهای توسعه یافته به یاد در راستای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای قدم بردارند، بنا بر عدالت اقلیمی، این افزایش انتشار نیز داشته باشند.

ید در حالی است که موافقت‌نامه تغییر اقلیم پاریس که در بیست و یکمین اجلاس

یادداشت

تشکیل کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

محمدعلی مانیان

دبیر و عضو کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در آخرین بند از منشور اخلاقی کارکنان شرکت ملی نفت، بر دو مقوله «بهره‌وری» و «مسئولیت اجتماعی» تاکید شده است که در این راستا شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به‌عنوان یکی از ارکان اصلی مرتبط با بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی، به موازات پیشبرد مأموریت و اهداف خود این دو مقوله را نیز مورد توجه قرار داده است.

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با مطالعه، بررسی، زمینه‌سازی و انجام اقدام‌های لازم، نقش موثری برای عملکرد صنعت نفت در زمینه مسئولیت اجتماعی در قبال جامعه و محیط زیست دارد. از جمله رتوس اقدام‌ها و زمینه‌سازی‌های انجام‌شده در بخش‌های مختلف صنعت، حمل‌ونقل و ساختمان می‌توان به مواردی اشاره کرد که هر یک از این اقدام‌ها به شرح زیر دارای آثار مستقیم و غیرمستقیم بر ابعاد مختلف مسئولیت اجتماعی است:

– تهیه و تدوین معیارها، ضوابط، استانداردها، آیین‌نامه‌های اجرایی لازم برای ساماندهی به بازار و مصرف سوخت
– کمک به توسعه کاربرد انواع فناوری‌های نو تبدیل انرژی در بخش‌های مختلف مصرف

– کاهش هزینه‌های درازمدت ناشی از تقاضای انرژی
– حمایت مالی و پشتیبانی علمی از فعالیت‌های بخش‌های غیردولتی و موسسه‌های پژوهشی و دانشگاه‌ها در زمینه ارتقای فناوری‌های صرفه‌جویی انرژی و فراهم کردن زمینه‌های علمی مدیریت مصرف انرژی

– جایگزینی اقتصادی حامل‌های انرژی همراه با توسعه به‌کارگیری ظرفیت‌های محلی انرژی و انرژی‌های تجدیدپذیر
– توسعه فرهنگ مصرف بهینه انرژی در سطوح مختلف جامعه
– حمایت از پروژه‌های بهینه‌سازی در چارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر

شایان ذکر است در سطح وزارت نفت نیز شکل‌گیری حوزه مشاور اجتماعی با حمایت کامل وزیر نفت در سال ۹۲ گویای اهتمام این وزارتخانه در زمینه تحقق اهداف و عمل به موضوع مسئولیت اجتماعی است. از مهم‌ترین اقدام‌های انجام شده در این زمینه می‌توان به این موارد اشاره کرد: پیگیری تشکیل شورای سیاست‌گذاری، شورای راهبردی و دبیرخانه CSR، پیشنهاد و پیگیری تعیین مشاوران اجتماعی برای چهار شرکت اصلی، پیشنهادهای حقوقی و پیگیری برای گنجاندن مواد قانونی مرتبط با مسئولیت اجتماعی شرکت در اساسنامه شرکت نفت و قراردادهای نفتی، تدوین نظام‌نامه مسئولیت اجتماعی صنعت نفت، تدوین پیش‌نویس پیوست اجتماعی و فرهنگی پروژه‌های صنعت نفت، تدوین راهنماهای مورد نیاز برای استقرار CSR در شرکت‌ها و تهیه گزارش پایداری و حمایت از تشکیل کمیته‌های مسئولیت اجتماعی شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت. شایان ذکر است این حوزه برگزاری چهارمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در سال ۹۸ را در دستور کار قرار داده است. از اهداف اصلی تشکیل کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، «تبیین و تثبیت جایگاه شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در ایفای مسئولیت اجتماعی صنعت نفت» است که امیدواریم با توجه به تشکیل این کمیته به ریاست مدیرعامل شرکت و بر پایه توانمندی و تخصص همکاران، شاهد فصلی جدید در توجه به مسئولیت اجتماعی صنعت نفت از طریق بهینه‌سازی مصرف سوخت باشیم.

خبر

تدوین دستور عمل مطالعات ارزیابی آثار زیست محیطی پروژه‌های صنعت نفت

تأمین اعتبار طرح تدوین دستور عمل یکپارچه نحوه انجام مطالعات ارزیابی آثار زیست‌محیطی (EIA) پروژه‌های صنعت نفت در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران مطرح و تصویب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، با توجه به مصوبه شورای عالی حفاظت محیط زیست، تقاهم‌نامه همکاری سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نفت و همچنین اهمیت ایجاد وحدت رویه در انجام مطالعات ارزیابی آثار زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت و بهبود کیفیت این مطالعات که به ارتقای شاخص‌های زیست محیطی این صنعت منجر می‌شود، تأمین اعتبار به منظور تدوین دستورعمل یکپارچه نحوه انجام مطالعات ارزیابی آثار زیست‌محیطی (EIA) پروژه‌های صنعت نفت در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران مطرح و تصویب شد. این دستورعمل به تفکیک برای انواع پروژه‌های صنعت نفت و گاز به همراه سرفصل‌های تخصصی در سه بخش شامل پروژه‌های میدانی (میدان‌های نفت و گاز، پروژه‌های خطی (خط‌لوط لوله نفت و گاز و فرآورده‌های نفتی) و پروژه‌های نقطه‌ای (پالایشگاه و پتروشیمی) تدوین می‌شود. برای راهبری انجام شرح خدمات، بررسی و تأیید مستندات تدوین‌شده، کارگروهی متشکل از نمایندگان اداره کل اچ‌اس‌بی وزارت نفت، معاونت محیط زیست انسانی سازمان حفاظت محیط زیست، مدیریت اچ‌اس‌بی شرکت نفت و حسب مورد نمایندگان شرکت گاز، پتروشیمی، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و دیگر مدیریت‌های مربوطه تشکیل می‌شود. اداره کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌بی) وزارت نفت نیز پس از دریافت تأییدیه از معاونت محیط زیست انسانی سازمان حفاظت از محیط‌زیست، نسبت به پیاده‌سازی این دستورعمل در صنعت نفت اقدام می‌کند.

طرح مقابله با تحریم‌های نفتی همچنان معطل اراده مجلس



نفت هرچند آمریکا از ابتدای انقلاب اسلامی تا کنون بارها از طریق فشار به خریداران نفت خام ایران و تحریم فروش نفت، کشور را با مضللات اقتصادی کوچک و بزرگ دست به گریبان کرده اما متأسفانه طی این سال‌ها شاهد هیچ گونه راه‌حل اساسی برای از بین بردن این وابستگی و تقویت بنیان‌های اقتصاد مولد نبوده‌ایم. عدم پابندی آمریکا به توافق برجام و خروج یکطرفه از آن، بار دیگر زمینه فشار اقتصادی به ایران را از طریق تحریم فروش نفت خام فراهم کرده است.

در تحریم‌های قبلی و در زمان ریاست جمهوری باراک اوباما، سیاست کاهش ۲۰ درصدی خرید نفت از ایران طی چند مرحله در دستور کار قرار گرفته بود؛ این بار اما ترامپ پس از اعلام خروج از برجام در سال گذشته و اعمال مجدد تحریم‌ها از ۱۳ آبان اعلام کرد که ۸ کشوری که بیشترین سهم واردات نفت از ایران را داشته‌اند دیگر مشمول تخفیف نخواهند شد و باید واردات خود از ایران را به صفر برسانند و در صورت تخلف، خود این کشورها شامل تحریم خواهند شد. تکیه اقتصاد ایران به درآمد حاصل از فروش نفت نقطه ضعفی است که زمینه را برای تهدید دشمنان ایران فراهم کرده، مساله‌ای که می‌بایست طی این سال‌ها حل شود یا رو به کاهش داشته‌باشد. با این وجود حتی پس از اعلام خروج آمریکا از برجام، شاهد بسیج نیروهای فکری و اجرایی داخلی برای پیدا کردن بهترین راهکار جهت مقابله با تحریم‌ها نبودیم. البته برخی طرح‌ها مانند عرضه نفت در بورس به صورت محدود

اجرای شد و طرح «افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی» در تاریخ ۴ مهرماه ۹۷ توسط هیئت‌رئیس مجلس شورای اسلامی اعلام وصول شد؛ اما همچنان جای کم‌کاری‌های مجلس در سامان بخشیدن به راهکارهای مقابله با تحریم‌ها به چشم می‌خورد تا جایی که حتی مقام معظم رهبری نیز در سخنرانی در حرم مطهر امام رضا (ع) در تاریخ ۱ فروردین ماه امسال از این مسأله گلایه کردند و با اشاره به اینکه در حالی که آمریکا همه‌ی توان خود را برای فشار به ایران به‌کار گرفته است و تا کنون بالغ بر ۲۲۶ طرح و لایحه علیه جمهوری اسلامی تصویب یا مطرح کرده است، این سؤال را مطرح کردند که مجلس شورای اسلامی برای مقابله با این خیانت‌ها تا کنون چند طرح ارائه داده‌است؟!

با توجه به تلاش آمریکا برای تحت فشار قرار دادن ایران و تمديد نکردن معافيت کشور‌های اصلی واردکننده نفت ایران، انتظار می‌رود مجلس هر چه سریع‌تر طرح «افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی» را با هدف مقابله با تحریم‌های نفتی به تصویب برساند.

تأمین مالی پروژه‌های پالایشی با استفاده از سرمایه‌های مردمی

همان‌طور که گفته شد، یکی از جدی‌ترین مسائل کشور وابستگی بوده دولت به درآمد‌های حاصل از خام‌فروشی نفت است. کارشناسان معتقدند

پالایش نفت در داخل کشور و فروش محصولات پالایشی و پتروشیمیایی راهکار اساسی خنثی‌سازی تحریم‌های نفتی بوده که علاوه بر بی‌اثر کردن این تحریم‌ها نسبت به خام‌فروشی از سودآوری بیشتری برخوردار است. مشکل عمده‌ای که تاکنون برای احداث پالایشگاه یا پتروشیمی‌ها وجود داشته عدم تأمین مالی توسط دولت و یا سرمایه‌گذاران بخش خصوصی بوده است. طرح «افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی» که اوایل مهرماه ۹۷ در مجلس مطرح شد با توجه به همین مسأله راهکاری را ارائه داده‌است. با توجه به حجم بالای نقدینگی موجود در کشور به میزان ۱۹۰۰ هزار میلیارد تومان، می‌توان از این ظرفیت و از طریق اختصاص دادن

فاز ۱۱ هم‌چنان منتظر چینی‌ها



شده، دفتر توتال در ایران شروع به کار کرد و کار توتال در فاز ۱۱ طبق زمان‌بندی پیش‌رفت، مناقصه برگزار شد و توتال ۹۰ میلیون دلار در فاز ۱۱ هزینه کرد. اما خروج آمریکا از برجام سد راه قطار فعالیت توتال در ایران شد و در نهایت از آنجا که این

شرکت نتوانست برای ادامه حضور در ایران از آمریکا معافیت بگیرد فاز ۱۱ را ترک کرد. توتال با سهم ۵۰٫۱ لیدر کنسرسیومی متشکل از شرکت ملی نفت، چین CNPCI با سهم ۳۰ درصد و شرکت ایران پتروپارس با سهم ۱۹٫۹ درصد بود؛ بنابراین طبق

۲۰ و ۲۱ مردادماه؛

نخستین مجمع اقتصادی کشورهای حاشیه دریای خزر برگزار می‌شود

این سال‌ها مربوط به مسائل زیست محیطی دریای خزر است که شامل پروتکل‌های مبارزه با نشت نفت در دریا، حفاظت از آلودگی منابع زیرزمینی و پروتکل حفاظت از تنوع زیستی خزر می‌شود. به پیشنهاد ترکمنستان و در ادامه این توافق‌ها قرار است توافقنامه‌های دیگری در زمینه حمل‌ونقل و همکاری‌های اقتصادی و تجاری کشورهای ساحلی امضا شود. علاقه‌مندان حضور در این نشست می‌توانند برای کسب اطلاعات بیشتر به تارنمای gov.tm/Https://cefavaza۲۰۱۹ مراجعه کنند.

این مجمع همزمان با روز جهانی دریای خزر و سالروز امضای کنوانسیون رژیم حقوقی این دریا (۲۱ مردادماه) در سه بخش «نمایشگاه فناوری‌های نوآورانه خزر»، «همایش اقتصادی خزر» و «تشکیل نشست‌های نمایندگان دولت‌ها، شرکت‌ها و نمایندگان محافل تجاری» به بررسی دیدگاه‌ها می‌پردازد

قانون در ابتدا شرکت چینی می‌تواند جایگزین توتال شود و اگر شرکت چینی هم فاز ۱۱ را ترک کرد، شرکت ایرانی عهده‌دار توسعه این فاز خواهد شد. البته هنوز خبر قطعی جایگزینی شرکت چینی با توتال از سوی مسئولان اعلام نشده است.

صحبت با چینی‌ها ادامه دارد

بیژن زنگنه – وزیر نفت – در آخرین صحبت‌های خود با اشاره به آخرین وضعیت تکمیل ساخت فاز ۱۱ پارس جنوبی گفت: همچنان در حال صحبت و رایزنی با چینی‌ها برای تکمیل فاز ۱۱ هستیم؛ البته آن‌ها تا چند وقت پیش ایران بودند و به تازگی کشور را ترک کرده‌اند. به گفته وی، شرکت‌های ایرانی نمی‌توانند تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی را در دست گیرند و با توجه به این که رهبر کنسرسیوم، شرکت چینی است و ۸۰ درصد سهم پروژه برای آن‌ها و ۲۰ درصد آن برای شرکت ایرانی است؛ لذا باید ابتدا چینی‌ها اعلام آمادگی کنند تا کار تکمیل این فاز آغاز شود، البته شاید تحریم‌ها علیه ایران دلیل چینی‌ها در تعلل برای آغاز همکاری با ایران باشد.

یادداشت

بهره‌وری سبز؛ راهبرد چندیبعدی برای بهبود کیفیت زندگی

علی بهشتی

بهره‌وری سبز یک راهبرد چندیبعدی است که عملکرد تجارت و از همه مهم‌تر کیفیت زندگی را بهبود می‌بخشد. صنعتی شدن کشورها، افزایش مصرف گرایی و بهره‌برداری بیش از حد از منابع طبیعی به‌ویژه سوخت‌های فسیلی بدون توجه به نسل‌های آینده سبب بروز مشکلات عدیده زیست محیطی از جمله گرمایش جهانی، تغییرات اقلیمی، آلودگی آب‌وهوا، خشک شدن منابع آب و سفره‌های زیرزمینی، کاهش تنوع زیستی و مسائلی از این قبیل شده است. بهره‌وری سبز با آینده‌نگری، برگرفته از تلفیق دو واژه کلیدی بهبود بهره‌وری و حفاظت از محیط زیست است که به عنوان یک راهکار و نوآوری در مسیر دستیابی به اقتصاد مقاومتی و توسعه پایدار، بر صیانت از محیط زیست، بهینه‌سازی مصرف و بهره‌برداری از منابع طبیعی، توسعه و رشد مستمر اقتصادی تاکید دارد. راهبرد بهره‌وری سبز با به‌کارگیری ابزارها و تکنیک‌های مرتبط از طریق ارزیابی عملکرد بنگاه‌های اقتصادی (اعم از بنگاه‌های تولیدی، خدماتی، صنعتی و کشاورزی)، قیمت‌گذاری هدررفت‌ها و ضایعات منابع اقتصادی در فرآیند تولید، تلاش در جهت کاهش آلودگی و اثرات مخرب زیست محیطی بنگاه‌ها، موجب ارتقای بهره‌وری، سود، رقابت‌پذیری و بهبود کیفیت زندگی بشر می‌شود. بهره‌وری سبز در صنعت، تنها به تغییر فناوری تاکید ندارد، بلکه با تمرکز بر استفاده کارا و بهینه از مواد اولیه، انرژی و آب به‌منظور کاهش تولید ضایعات و توجه به محیط زیست در تمام مراحل تولید، یا دوره حیات محصول، موجب تغییر نگرش در همه سطوح بخش مدیریت می‌شود. در نتیجه کاهش مصرف نهاده‌های تولید به ازای مقدار مشخصی تولید یا ارائه خدمات، کاهش هزینه‌های تولید، کیفیت و رقابت‌پذیری محصولات در سطح ملی و جهانی را به همراه خواهد داشت که رشد اقتصادی را بهبود می‌بخشند، بنابراین از پیامدهای کلیدی بهره‌وری سبز، رشد اقتصاد سبز است. به‌طور کلی به‌کارگیری بهره‌وری سبز در همه صنایع و بنگاه‌های تولیدی کوچک و بزرگ، افزایش سودآوری و رشد اقتصادی را با توجه به مسائل زیست محیطی به همراه دارد که می‌توان آن را نگرشی دوستدار محیط زیست دانست. تمامی رویکردهای پیشین برای حمایت از محیط زیست به نادیده گرفتن یا حذف فعالیت‌های اقتصادی منجرشده است. به‌طور سنتی ثابت شده است که فناوری یا روش انتهای فرایند (End-of-Pipe) بسیار گران و بی‌تاثیر است. از آنجایی که راهکارهای پیشگیری کننده مدیریت زیست محیطی، روی بهره‌وری تمرکز نکرده بودند، بنابراین همراه با بهره‌وری تاثیر مثبت چنین برنامه‌هایی بر محیط‌زیست و تجارت کاهش یافت. در همین حال، پیمان‌نامه‌ها و برنامه‌های سنتی بهبود بهره‌وری مشکلات و مسائل زیست محیطی را نادیده گرفته یا فرصت کمی را به شرکت‌ها برای تمرکز روی چنین مشکلاتی در راهبردی تجارت‌شان به آنها داده است. اکنون به‌نظر می‌رسد که بهره‌وری سبز بر این رویکردهای قدیمی فائق آمده و حمایت از محیط‌زیست را با کیفیت، اثرگذاری بر هزینه‌ها و ابداع فناوریانه برای به‌وجود آوردن رقابت در هم آمیخته است. در بخش صنایع، بهبود در بهره‌وری سبز آثار مثبت بسیاری را از کاهش مصرف سوخت و مصرف مواد خام تا کاهش مخارج حق بیمه سبب شده است. اثرگذاری در هزینه‌ها، سودآوری، رقابت و بهبود در کار محیط زیست از اهداف اساسی هر برنامه راهبردی بهره‌وری سبز است. بهره‌وری سبز بهبود فرایند کار، ایمنی و بهداشت کارکنان و همچنین کیفیت محصول را مورد توجه قرار می‌دهد و خلایقیت را تشویق و ترغیب می‌کند و سبب ایجاد و جلب بازارها و مشتریان جدید می‌شود. تشویق به سرمایه‌گذاری، سبب اشتغال و کارآفرینی می‌شود و راهبرد چند منظوره‌ای است که هم عملکرد بنگاه‌ها و هم کیفیت زندگی را به‌طور همه جانبه بهبود می‌بخشد. «بر این اساس، بهره‌وری سبز یک راهبرد چند بعدی است که عملکرد تجارت و از همه مهم‌تر کیفیت زندگی را بهبود می‌بخشد».

خبر

شکل‌گیری گروه‌های متناسب با نیازهای فناورانه در سومین رویداد استارت‌آپی صنعت نفت

تشکیل ۱۶ تیم عالی متناسب با نیازهای فناورانه ارائه شده در مسیر هوشمندسازی صنعت نفت از دستاوردهای سومین دوره رویداد استارت‌آپ هوشمندسازی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از دانشگاه صنعت نفت، این رویداد از سوی شتاب‌دهنده تخصصی آی‌تک ITECH (نخستین و تنها شتاب‌دهنده تخصصی انرژی) و با هدف کمک به شکل‌گیری، ایجاد و رشد اکوسیستم استارت‌آپی در صنعت نفت، گاز و انرژی برگزار شد. بیان نیازهای فناورانه، ایده‌پردازی و اعتبارسنجی ایده‌ها و تیم‌سازی و پیوستن به شبکه کارآفرینی از جمله فعالیت‌های اصلی در طول اجرای این رویداد بوده است. استقبال بی‌نظیر اکوسیستم استارت‌آپی خوزستان و تشکیل ۱۶ تیم عالی متناسب با نیازهای فناورانه ارائه شده در مسیر هوشمندسازی صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از دستاوردهای برپایی این رویداد است. سومین دوره رویداد استارت‌آپ هوشمندسازی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران با مشارکت دانشگاه صنعت نفت، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، ستاد انرژی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و پارک علم و فناوری خوزستان در اهواز با استقبال بی‌نظیر اکوسیستم استارت‌آپی خوزستان برگزار شد.

مهدی فرج‌پوروند، رئیس هیئت مدیره شرکت پمپ‌های صنعتی ایران در گفتگو با دانش نفت مطرح کرد:

خود کفایی کامل ایران در تولید پمپ‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و نیروگاه‌ها



دانش نفت مهندس مهدی فرج‌پوروند،

رئیس هیئت مدیره شرکت پمپ‌های صنعتی ایران به دانش نفت گفت: با حمایت‌های بیدریغ جناب آقای مهندس زنگنه، وزیر محترم نفت، مدیران و کارشناسان این وزارتخانه، در زمینه تولید پمپ‌های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و نیروگاه‌ها به خود کفایی کامل رسیده‌ایم. فرج‌پوروند در ادامه تصریح کرد: در حال حاضر تمامی پمپ‌های صنایع نفت با استاندارد API ۶۱۰ بصورت کامل در ایران تولید می‌شوند و با تولید بیش از ۳۰۰ تیب و مدل‌های مختلف پمپ‌های نفتی در کشور و نیز پمپ‌های کرایونیک مستغرق، در واقع تمامی پمپ‌های مورد نیاز صنایع استراتژیک کشور بصورت صدرصد بومی تولید داخل شده و بدین ترتیب نه تنها کشورمان به خود کفایی کامل رسیده است، بلکه بزودی پمپ‌های ساخت ایران در خطوط انتقال نفت و پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های مختلف جهان نصب خواهد شد.

وی تاکید کرد: امروزه ایران در کنار یکی از تولید کنندگان مطرح نفت، گاز و پتروشیمی به یکی از قطب‌های مهم تولید توربوماشین در جهان تبدیل شده است و پیشرفت‌های ایران در زمینه تولید انواع پمپ، تمامی تولید کنندگان مطرح پمپ در دنیا را که از این صنعت در ایران بازدید کرده‌اند، به تحسین واداشته است.

مهندس فرج‌پوروند در ادامه اظهار کرد: آنچه در زمینه تولید و خود کفایی پمپ در کشور رخ داده است، لطف الهی بوده و بیشتر شبیه معجزه است که با حمایت وزیر محترم نفت و مدیران این وزارتخانه و تلاش جهاد گونه ۴۰۰ نفر از مدیران، مهندسان و پرسنل پمپ‌های صنعتی ایران حاصل شد و به همین منظور ما مصمم هستیم در اوج تحریم‌های ظالمانه دشمنان قسم خورده، جشن یا شکوهی به مناسبت خودکفایی کشورمان در این زمینه بر پا کرده و از آقای مهندس زنگنه، وزیر محترم نفت و مدیران و کارشناسان این وزارتخانه و از همه کسانی که در این راه بزرگ و مهم ما را یاری کرده‌اند، قدردانی شده و توان علمی و فنی کشورمان را به جهانیان نشان دهیم تا همه بدانند که این تحریم‌ها در اراده ملت بزرگ ایران در راه استقلال

با حمایت‌های بیدریغ

جناب آقای مهندس

زنگنه، وزیر محترم نفت،

مدیران و کارشناسان این

وزارتخانه، در زمینه تولید

پمپ‌های صنایع نفت، گاز و

پتروشیمی و نیروگاه‌ها به

خود کفایی کامل رسیده‌ایم

صنعتی و سیاسی کشورمان تأثیری ندارد. وی در ادامه تصریح کرد: همچنین با تاکید وزیر محترم نفت، تمامی پمپ‌های خط انتقال نفت گوره -جاسک، ایرانی شده و در یک مناقصه رسمی، شرکت پمپ‌های صنعتی ایران که توانمندی آن

به تأیید مدیران شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران رسیده بود، برنده این مناقصه اعلام شد. وی در مورد ویژگی این پمپ‌ها در خط انتقال نفت گوره -جاسک گفت: این پمپ‌ها ۲۵ دستگاه بوده و هر کدام حدود ۵ مگاوات قدرت دارند. ساخت این پمپ‌ها زیر نظر و حمایت مدیر عامل محترم شرکت مهندسی و توسعه نفت و مجری محترم پروژه شروع شده و در زمان مقرر تحویل خواهد شد. مهندس مهدی فرج‌پوروند، رئیس هیئت مدیره شرکت پمپ‌های صنعتی ایران در ادامه گفتگو با دانش نفت اظهار کرد: شرکت پمپ‌های صنعتی ایران یکی از بزرگ‌ترین تولید کنندگان پمپ‌های سانتریفوژ در ایران است که از سال ۱۳۵۶ خورشیدی، طراحی و ساخت پمپ‌ها را آغاز نموده است. با توجه به گستردگی نیازها و مصارف مختلف این نوع پمپ‌ها



پمپ های بزرگ عسلویه با
آبدهی ۲۵۰۰۰ متر مکعب
در ساعت
قدرت ۴/۷ مگاوات

ساخت ایران

یادداشت

نقش معماری ساختمان
در اقلاب بی‌رویه انرژی

محمدرضا اسلامی

معماری در مفهوم کلی، به معنی خلق و پدید آوردن یک اثر عنوان می‌شود، یک ساختار جامع خلاقانه و دارای تفکر که هدف معینی را تعریف می‌کند. چنانچه خداوند متعال، یگانه معمار جهان هستی است. هدف یک معماری آرمانی، محقق ساختن نیازهای عملکردی زیباشناختی، سازه‌ای و ... به همراه آسایش ساکنان یا استفاده‌کنندگان از ساختار معماری است. اگر معماری یک فضای کالبدی مانند یک ساختمان مسکونی، مناسب باشد، ساکنان ساختمان در آن فضای معماری احساس آسایش خواهند داشت. البته آسایش دارای جنبه‌های مختلفی بوده و به بهره‌مندی مطلوب از منابع گوناگون مربوط است. فرآورده‌های سوختی، آب، برق و ... از جمله منابعی هستند که ارتباط مستقیم با یک ساختار معماری دارد و از آنها به منابع ملی یاد می‌شود. اگرچه بدون بهره‌مندی از این منابع، امروزه نمی‌توان در یک فضای مصنوع زندگی کرد، اما استفاده بیش از حد مورد نیاز هر کدام از منابع ذکر شده، افزون بر عدم تأمین جنبه‌هایی از آسایش ساکنان، ثروت عمومی جامعه و به تبع آن رفاه اجتماعی را در مخاطره قرار خواهد داد. در معماری سنتی ایران به‌دلیل «محدودیت استفاده از منابعی مانند نفت و گاز» روش‌های متنوعی برای تأمین آسایش حرارتی وجود دارد که می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- بهره‌گیری از مصالح بومی و استفاده از ظرفیت حرارتی این مصالح با بدنه‌های ضخیم
- طراحی معماری اقلیمی، جهت‌گیری و نحوه استقرار، ابعاد بازشوها، سایبان‌ها، فرم بام
- استفاده از عناصر عملکردی معماری نظیر بادگیرها، گودال باغچه‌ها، سرداب‌ها و ...
- بهره‌گیری از فضای سبز برای تأمین رطوبت، سایه، هوای پاک و ...

با گسترش استفاده از سوخت‌های فسیلی و بهره‌مندی آسان از منابع ملی، روش‌هایی که در معماری سنتی وجود داشت منسوخ شده و استفاده از گاز طبیعی، نفت، گازوئیل و برق برای تأمین شرایط دمایی، بدون ملاحظات استفاده بهینه در فصول مختلف سال، جایگزین راهکارهای غیرفعال و کالبدی گذشته شده است. ضخامت دیوارها کاهش یافته و برای جبران کاهش مقاومت حرارتی، سوزاندن فرآورده‌های نفتی توسط تجهیزات کم بازده، متداول شده است. اگرچه اجرای بسیاری از روش‌های معماری سنتی، امروزه امکان‌پذیر نیست، اما بدون توجه به روش‌های غیرفعال معماری و بهره‌گیری از عوامل محیطی، با استفاده بی‌رویه از منابع ملی برای گرم و سرد کردن ساختمان‌ها، شرایط آسایش ساختمان غالباً تأمین نشده است. «بهبود در به‌کارگیری فناوری» یکی از عوامل مؤثر در «افزایش بهره‌وری» است و در معماری معاصر، «تکنولوژی و کاربرد مصالح نوین در معماری» از موثرترین ظرفیت‌های ساخت‌وساز فعلی است که در کشور ما تاکنون کمتر مورد توجه قرار گرفته است. شایان ذکر است، دیگر عوامل مؤثر بر افزایش بهره‌وری نظیر «بهبود کیفی عامل کار» نیز باید در فرایند معماری مدنظر قرار گیرد. این عامل در ارتباط با موضوع معماری شامل موارد زیر است:

- بالا رفتن سطح آموزش عمومی نیروی کار (مهندسان، کارگران ماهر و ...) و استفاده‌کنندگان از فضاهای معماری
- بهبود روش‌های ساخت‌وساز
- ظرفیت صرفه‌جویی انرژی (بهره‌وری از منابع ملی) «شدت انرژی» شاخص سنجش کارایی انرژی کشورها با توجه به تولید ناخالص داخلی است. شدت انرژی در ایران بیش از چهار برابر متوسط جهانی و حدود ۲.۵ برابر متوسط خاورمیانه است. نرخ رشد مصرف انرژی در ایران، بیش از سه‌برابر متوسط جهانی بوده و سهم بخش ساختمان از مصرف انرژی نهایی کشور حدود ۴۰ درصد است. این ارقام بیان‌کننده اتلاف بی‌رویه انرژی است. بخشی از این مقدار مصرف مربوط به نحوه مدیریت انرژی (بالادست و مصرف‌کننده) و بخش قابل توجه آن به چگونگی معماری ساختمان‌ها در ایران مربوط است. مطابق برآوردهای انجام شده، با اجرای مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان (صرفه‌جویی در مصرف انرژی) که شامل عایق کاری حرارتی پوسته خارجی ساختمان و کاربرد سامانه‌های کنترل هوشمند تجهیزات تاسیساتی است، حدود ۳۰ تا ۶۰ درصد در مصرف انرژی ساختمان صرفه‌جویی می‌شود.

نتیجه‌گیری

هدف معماری، ایجاد شرایط آسایش برای افراد جامعه در محیط خانه، کار، ورزش و ... است، بهره‌وری منابع نیز به معنی استفاده بهینه از منابع جهت تحقق رفاه جامعه است. با معماری صحیح می‌توان بهره‌وری در منابع ملی را افزایش و سطح رفاه عمومی و شرایط آسایش ساکنان را ارتقا داد. کاربرد روش‌های غیرفعال در معماری می‌تواند بخش عمده‌ای از نیاز به مصرف منابع ملی برای تأمین شرایط دمایی را برطرف کند و موجب افزایش بهره‌وری منابع شود. استفاده از فناوری و مصالح نوین، بالا بردن سطح آگاهی عمومی و متخصصان و بهبود روش‌های کار، ظرفیت‌های عمده برای افزایش بهره‌وری منابع در ارتباط با معماری است.

پس از یک دهه تأخیر آغاز شد؛

رایزنی برای احیای «خط لوله صلح»



پاکستان به دنبال تکمیل پروژه خط لوله آی بی

رایزنی‌ها ادامه دارد

در حالی که حدود یک دهه از قرارداد گازی میان ایران و پاکستان گذشته و طبق آن، همه زیرساخت‌های لازم برای صادرات گاز از ایران به پاکستان از سوی ایران فراهم شده، به‌تازگی سیدعباس موسوی - سخنگوی وزارت امور خارجه - اعلام کرد که تهران بر اساس منافع دو کشور گام بر می‌دارد و در این بخش نیز در حال رایزنی هستیم تا مشکلات برطرف شود. وی درباره تعلل پاکستان در نهایی شدن خط انتقال گاز ایران به پاکستان، گفت: ما از ادبیاتی همچون هشدار با کشورهای دوست و همسایه استفاده نمی‌کنیم، بر اساس منافع دو کشور گام بر می‌داریم و در این بخش نیز در حال رایزنی هستیم تا مشکلات برطرف شود.

معاهده گازی، قرار شد با شروع عملیات لوله‌گذاری تا سال ۱۳۹۳، صادرات گاز از طریق خط لوله به کراچی آغاز شود. این قرارداد ۲۵ ساله، ایران را متعهد کرد که صادرات گاز در روز از حجم ۱۴ میلیون مترمکعب را آغاز کرده و آن را در دو فاز به ۳۱ و ۳۰ میلیون مترمکعب افزایش دهد. با این‌که توافق مذکور بین دو کشور صورت گرفت، عملیات اجرایی خط لوله از سوی پاکستانی‌ها مدام متوقف و از سوی مسؤولان این کار در پاکستان، اطلاعات ضدونقیضی درباره میزان پیشرفت پروژه ارائه می‌شد. عدم آغاز عملیات اجرایی خط لوله از سوی پاکستان، در حالی اتفاق می‌افتاد که ایران از سال ۲۰۱۱ کار خط لوله خود را به اتمام رسانده بود و به اسلام‌آباد فرصت داده بود تا پایان ۲۰۱۴ عملیات خط لوله را تکمیل کند.

ایده احداث خط لوله

صلح در سال ۱۹۹۰

مطرح و قرار شد این

خط لوله گاز ایران را

به پاکستان و هندوستان

منتقل کند که پیام‌آور

صلح و دوستی در شبه

قاره باشد

گفته است تا درباره جوانب حقوقی خط لوله آی بی، به آمریکا، اتحادیه اروپا و دیگر نهادهای حقوقی بین‌المللی نامه ارسال کند. نخست‌وزیر پاکستان یکم اردیبهشت‌ماه امسال در سفری دو روزه به ایران آمد و در نشست هیئت‌های عالی‌رتبه ایران و پاکستان که حسن روحانی، رئیس‌جمهوری ایران نیز در آن حضور داشت، گفته بود که پاکستان به دنبال یافتن سازوکاری برای ارتقای مناسبات اقتصادی با ایران در حوزه‌های مختلف به ویژه نفت و گاز است. روحانی نیز در این نشست با تأکید بر ضرورت ارتقا و تقویت سطح همکاری‌های تجاری و اقتصادی تهران و اسلام‌آباد، اظهار کرده بود: مرزهای دو کشور باید مرزهای تجارت، ثبات و توسعه باشد و تهران آمادگی دارد همکاری‌های خود را با پاکستان در زمینه‌های مختلف اقتصادی از جمله نفت و گاز، برق، پتروشیمی، گردشگری، علمی، دانشگاهی و بهداشت و درمان بیش از پیش گسترش دهد.

مصرف سوخت در ایران چقدر است؟

ISNA



منبع داده‌ها: مؤسسه مطالعات و کنترل ترافیک تهران

ISNA / Design: Pedram Aghaei

تک خبر

واحد MEG پتروشیمی پارس فلن تا پایان سال
به بهره‌برداری می‌رسد

مدیرعامل پتروشیمی پارس فلن اظهار کرد: واحد مونو اتیلن گلایکول (MEG) پتروشیمی پارس فلن تاکنون ۵۸ درصد پیشرفت داشته است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۹۹ به بهره‌برداری برسد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد توکلی درباره طرح پتروشیمی پارس فلن گفت: ظرفیت این طرح در مجموع ۵۵۳ هزار و ۵۰۰ تن اتیلن گلایکول است که مونواتیلن گلایکول به ظرفیت ۵۰۰ هزار تن به عنوان محصول اصلی و ۵۰ هزار تن دی اتیلن گلایکول و ۳ هزار و ۵۰۰ تن تری اتیلن گلایکول به عنوان محصولات جانبی در این طرح تولید خواهد شد. وی با اشاره به اینکه سهامدار اصلی طرح پتروشیمی پارس فلن شرکت هلدینگ باختر است، افزود: ساخت این طرح از ابتدای سال ۹۳ در زمینی به وسعت ۷.۳۳ هکتار در فاز دوم پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس آغاز شده است. مدیرعامل پتروشیمی پارس فلن ادامه داد: عمده محصولات این طرح صادر خواهد شد و پیش‌بینی می‌شود سالانه ارزشآوری قابل توجهی داشته باشد. توکلی درباره اهم فعالیت‌های صورت گرفته در بخش تدارکات طرح گفت: سفارش‌گذاری عمده تجهیزات طرح صورت گرفته و پیش‌بینی می‌شود تا پایان تیرماه امسال سفارش‌گذاری تجهیزات باقی‌مانده (بخشی از تجهیزات برق و ابزار دقیق) به پایان برسد و تا پایان سال ۹۸ همه تجهیزات در محل پروژه دریافت شوند، در بخش نصب تجهیزات تاکنون نصب تجهیزات ثابت ۳۸ درصد پیشرفت کرده است.

دعوت ربیعی از سرمایه‌گذاران برای سرمایه‌گذاری
در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی

دعوت می‌کنم تا حضور فعال‌تری در منطقه داشته باشند. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس گفت: صنایع پایین‌دستی از تنوع بالایی برخوردار هستند و در مکان‌های مختلف با توجه به اینکه از حجم سرمایه‌گذاری

نفت مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در آیین عملیات ساخت طرح کامپاندینگ پلی‌اتیلن و پلی‌پروپیلن سنقر در کرمانشاه با دعوت از سرمایه‌گذاران برای مشارکت و سرمایه‌گذاری در صنایع پایین‌دستی گفت: گسترش صنایع پایین‌دستی با ایجاد واحدهای کوچک موجب رونق منطقه می‌شود و امکان صادرات محصولات نهایی نیز فراهم خواهد شد.

مهندس ربیعی افزود: امسال در سال رونق تولید قرار داریم و ما در مجموعه هلدینگ خلیج فارس در مکان‌هایی که ساخت پتروشیمی توجیه اقتصادی داشته باشد حضور خواهیم داشت اما مردم و سرمایه‌گذاران نیز باید وارد میدان شوند و من از سرمایه‌گذاران منطقه

نصب برج‌های متان‌زدا در واحد بازیابی کارخانه NGL ۳۲۰۰

سازندگی خاتم‌الانبیاء (ص) در حال اجرای آن است. ظرفیت اصلی این کارخانه فرآورش ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گازترش در روز است که از طریق جمع‌آوری گازهای میادین آزادگان شمالی/جنوبی، یاران شمالی/جنوبی، دارخوین و یادآوران انجام خواهد شد.

که با تلاش شرکت‌های داخلی ساخته شده است. گفتنی است به منظور بهره‌برداری از منابع اقتصادی و جلوگیری از آلودگی‌های زیست‌محیطی ناشی از سوختن گازهای همراه نفت، پروژه کارخانه NGL ۳۲۰۰ اهواز در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت و قرارگاه

(برج تقطیر) به طول ۵۵ متر، قطر ۵ متر و وزن ۲۰۷ تن با دو دستگاه جرثقیل ۶۰۰ تنی و ۲۵۰ تنی در واحد بازیابی گاز در سایت NGL ۳۲۰۰ اهواز نصب شد. وظیفه این برج‌های عظیم، برطرف کردن فلزات سنگین جیوه و آرسنیک و جداسازی گاز مایع است

نفت دو برج متان‌زدا در واحد بازیابی گاز در سایت NGL ۳۲۰۰ اهواز، به همت تلاشگران قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء (ص) نصب شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء (ص)، دو برج متان‌زدا

پیش نیازهای افزایش قیمت بنزین



قیمت بنزین به دلیل هدف گذاری غلط و مطرح نشدن برنامه‌های دقیق و اصولی در این زمینه بود و برای تغییر در قیمت این کالای مهم، قبل از هر چیز باید زیرساخت‌های لازم فراهم و پیش‌نیازهای آن اجرایی شود. در این زمینه ارائه یک برنامه دقیق، منسجم و هدفمند از یک سو و ایجاد اطمینان و توضیح این موضوع که درآمدهای جدید درجه بخشی هزینه می‌شود، می‌تواند عاملی تأثیرگذار در چگونگی برخورد جامعه با این تصمیم باشد. در غیر این صورت نمی‌توان انتظار داشت که این تغییر قیمت اثر مثبتی بر اقتصاد داشته باشد و بدون زیرساخت‌ها و پیش‌نیازهای لازم، تغییر در این حوزه امری دشوار و بی‌نتیجه و چه بسا دارای تبعات منفی خواهد بود.

قاجاق با افزایش نظارت متوقف می‌شود

در پاسخ به این سؤال که پایین ماندن قیمت بنزین تاجه حد دربالا بودن آمار قاجاق این کالا تأثیر دارد نیز بایستی اظهار کرد: ما در رابطه باقاجاق باید دو موضوع را در نظر داشته باشیم. از یک سو آمارها نباید ازسطح واقعی دور شوند. در ماه‌های گذشته شاهد آن بودیم که ازسوی افزایش و پیهود نظارت‌ها می‌تواند در جلوگیری از قاجاق برخی افراد و رساننده‌ها میزان قاجاق روزانه بنزین حتی تا رقم‌های بیش از ۲۰ میلیون لیتر و حتی ۴۰ میلیون لیتر در روز نیز مطرح شده است. این درحالی است که آخرین اظهارات وزیر نفت عدد پنج میلیون لیتر را نشان می‌دهد. ازسوی دیگر نمی‌توان صرفاً به خاطر توقف یا کاهش قاجاق نسبت به افزایش قیمت بنزین اقدام کرد، زیرا به دلیل تأثیر قیمت بنزین در کل اقتصاد، به هیچ عنوان منطقی نیست که برای حذف میزانی از قاجاق، کل اقتصاد آشفته شود لذا تا زمان فراهم شدن پیش‌نیازها و امکان اجرای برنامه جامع، افزایش و بهبود نظارت‌ها می‌تواند در جلوگیری از قاجاق بسیار مؤثر و تعیین کننده باشد. درصورتیکه تولید و انتقال و توزیع بنزین به طورجدی تحت نظارت قرارگیرد و شبکه‌های سازمان‌یافته‌ای که برای قاجاق تشکیل شده‌اند از بین بروند، می‌توان انتظار داشت که همین میزان قاجاق نیز به طور قابل توجهی کاهش پیدا کند. می‌توان انتظار داشت درصورتی که دستگاه‌های اجرایی به یک جمع‌بندی برای تغییر نرخ سوخت رسیده‌اند، با مطالعاتی دقیق شرایط اقتصادی جامعه را رصد کرده و بافراهم کردن زیرساخت‌های لازم در آینده نسبت به تغییرات احتمالی قیمتی، برنامه‌ریزی صورت گیرد. برنامه جامع سوخت و انرژی باید علاوه بر عوامل قیمتی به همه شاخصهای رفاهی، آثار تورمی، افزایش قیمتها، کاهش تقاضای سایر کالاها و خدمات، کاهش مصرف داخلی انرژی، مزیت نسبی صادراتی کشور، امکان صادرات، رقابتی بودن تولید و عرضه سوخت و انرژی، ابزارهای غیر قیمتی و نهادی، عامل فناوری، دسترسی و ایجاد ابزارها و کالاهای جایگزین توجه داشته باشد و اینگونه نیست که با افزایش قیمت همه چیز خود به خود حل شود. قطعاً بدون انجام این بررسی‌ها و درشرایط نبود زیرساخت‌های لازم و عدم اجرای کامل پیش‌نیازها، تأثیرات منفی این طرح به مراتب از تأثیرات مثبت آن بیشتر خواهد بود.

ازسوی دیگر بار روانی حاصل از این تغییرات خود یک تورم انتظاری به وجودمی‌آورد که درصورت عدم کنترل آن می‌تواند برای کل اقتصاد مشکل‌آفرین شود. اثر توالی افزایش قیمتها و اثر هم افزایی تورمی این اثر نامطلوب دیگری است و متأسفانه است با این موج افزایش سطح عمومی قیمتها، علاوه بر واکنش تدافعی و طبیعی مصرف کننده یـا تولید کننده که افزایش قیمت کالا یا خدمات خود را با هدف حفظ سطح رفاه و یا درآمد خود دنبال می‌کنند و اثرات مضاعف و تشدید شونده‌ای دارد، گروه‌هایی نیز بر موج افزایش قیمتها سوار می‌شوند و با افزایش‌های بیشتر و معاملات سوداگرانه احتکاری یا شبه احتکاری، از این فرایند افزایش قیمتها سود فراوان می‌برند. در شرایط فعلی و باتوجه به مشکلاتی که اقتصادایران با آن دست وپنجه نرم‌می‌کند، دولت و سایرنهادهای تصمیم‌گیر باید نسبت به هرگونه تغییر در این حوزه یک نگاه منطقی و همه‌جانبه داشته باشند و نمی‌توان با تصمیمات کوتاه مدت و بدون پشتوانه برنامه‌ریزی‌شده نسبت به افزایش قیمت بنزین اقدام کرد. یکی از ضروری‌ترین پیش‌نیازهای تغییر قیمت بنزین یا هر حامل انرژی دیگری در ایران، ایجاد شفافیت و قابلیت پایش و کنترل مالیاتی در بازارهای عمده فروشی و خرده فروشی و توزیع کالا و خدمات است؛ به نحوی که اخذ مالیات پلکانی از درآمدهای جابی، انگیزه افزایش غیر اصولی قیمتها به ویژه در کالا و خدمات غیر مرتبط با انرژی و سوخت را از میان ببرد.

زورم رسیدن به یک برنامه جامع و منسجم

واکنش جامعه درهفته‌های اخیر به تصمیم افزایش

را در سبید مصرف کننده اشغال کرده‌اند. پایین بودن قیمت انرژی در بلند مدت سبب کاهش مطلوبیت و کاهش سرمایه گذاری در بخش انرژی خواهد شد و این مساله به حیاتی‌ترین و مهمترین صنعت کشور آسیب خواهد زد؛ بنابر این لازم است با تغییر شرایط سطح رفاهی و به ویژه افزایش بی‌مبانی کالاها و خدمات بی‌ارزش در سبید هزینه مصرف کنندگان که به نحو غیر اصولی ارزش کاذب آنها افزایش یافته است، با برنامه‌ای صحیح و دقیق، یک توازن بخشی و جابه جایی در سبید هزینه مصرف کنندگان صورت گیرد، به نحوی که امکان انجام هزینه برای کالاهای اصلی و دارای ارزش واقعی و کاهش سهم کالاهای غیر ضروری و دارای ارزش کاذب، صورت پذیرد.

نگاه به تغییر قیمت بنزین بایدمنطقی و در ذیل یک برنامه جامع باشد

اثرات افزایش قیمت بنزین درچند بخش مختلف قابل تحلیل است. ازیک سو تأثیرات واقعی در افزایش قیمت برخی خدمات مانند حمل و نقل که شکل می‌گیرد و از سوی دیگر یک نوع تورم انتظاری که با بالا رفتن نرخ بنزین، بازار باید برای مواجهه با آن آماده شود. بالا رفتن هزینه حمل و نقل، افزایش هزینه برخی تولیدات و خدمات و نتیجتاً بالا رفتن هزینه‌های مرتبط در سبد نهایی مصرف کننده بخشی از تأثیراتی است که افزایش قیمت بنزین در کوتاه مدت روی آنها به طور مستقیم اثر می‌گذارد و می‌تواند درنهایت با افزایش قیمت در برخی بخشها و درنتیجه کاهش تقاضا در آن بخشها یا بخشهای دیگر، آثار منفی در برخی بخشهایی از اقتصاد به جا گذارد.

امیر محمد اسلامی

عضو حقوقی کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران



نفت باتوجه به شرایط اقتصادی فعلی کشور برنامه‌ریزی برای رساندن قیمت بنزین به سطح فوب خلیج فارس به یک برنامه جامع و طرح زیرساختی فراتر از قانون هدفمندی یارانه‌ها نیاز دارد که همه ابعاد آن بررسی شده، همه زوایا و اجزا را پوشش دهد و به طور کامل اطلاع‌رسانی و تبیین شود. درباره عوامل مؤثر در قیمت تمام شده بنزین در کشور، بایستی اظهار کرد: درهر بازاری برای قیمت‌گذاری یک کالا نیاز به بررسی عوامل چندگانه وجود دارد. در رابطه با بنزین نیز همین موضوع صدق کرده و بررسی‌ها نشان می‌دهد که مسائل مختلفی دراین قیمت نهایی تأثیرات جدی دارد. بنزین در اقتصاد ایران یک کالای استراتژیک به‌شمارمی‌رود و جدای از آنکه چه عواملی برقیمت تمام شده بنزین اثردارد، قبل از رسیدن به نرخ نهایی این کالا بررسی تأثیر قیمت بنزین بر دیگر شاخص‌های اقتصادی جامعه نیز اهمیت بسیار بالایی دارد. توصیف کردن رقم ۹۰۰ هزار میلیارد تومان یارانه پنهان افسانه و عددسازی است و برخلاف برخی تصورها و تبلیغات رایج، یارانه بنزین عملاً به شکل نقدی پرداخت نمی‌شود و در قیمت بنزین، شرایط عمدتاً این‌طور نیست که دولت یک یارانه نقدی را از خزانه برداشت کرده و برای کاهش دادن سطح قیمت به سطح فعلی، آن را به بازار یا شرکت پالایش و پخش یا جایگاه‌ها تزریق کند، بلکه آنچه دراین میان عملاً اتفاق می‌افتد تباد و تهاثر نفت خام و فرآورده به دست آمده و تنظیم حساب و در نتیجه عدم التبع شکر ملی نفت ایران و در نتیجه دولت از عرضه نفت خام به مصرف کننده داخلی است. هزینه تمام شده بنزین برای دولت، بسته به آنکه پالایشگاهی تازه تأسیس باشد یا سال‌ها از ساخت و بهره برداری و بازگشت هزینه‌های سرمایه گذاری آن گذشته باشد، بنزین تولید داخل باشد یا وارداتی، متفاوت است اما در تحلیل هزینه‌های تمام شده بنزین یا هر فرآورده دیگری، باید به هزینه‌های مختلفی مانند استخراج نفت، انتقال نفت به پالایشگاه، تبدیل نفت به بنزین، هزینه حمل و نقل و توزیع توجه کرد که تجزیم آنها به قیمت تمام شده بنزین می‌انجامد و یارانه مستقیم، در صورت وجود، ما به التفاوت این نرخ با قیمت آن چیزی است که دراختیار مصرف کننده نهایی قرارمی‌گیرد. درصورتیکه ما به بنزین وارداتی احتیاج داشته باشیم، احتمال پرداخت یارانه نقدی وجود دارد، اما درحال حاضر آنچه رخ می‌دهد، کاهش درآمد شرکت ملی نفت ایران و دولت از فروش داخلی نفت خام یا نهایتاً تفاوت میان نرخ تمام شده برای برخی پالایشگاه‌ها با قیمت نهایی برای مصرف کننده است.

ارائه بنزین زیر قیمت معاملات منطقه‌ای

از چند دهه قبل بحث ارائه بنزین زیر قیمت معاملات منطقه‌ای در بازار ایران و سایر کشورهای دارای منابع نفتی

دانش نفت شاخصه‌های عملکردی بهزاد

به‌سوی جهش دوم



احمد مددی



نفت

پتروشیمی با ۵۵ مجتمع تولیدی فعال که بخشی از آن در قالب دو هاب عملیاتی ماهشهر و عسلویه و ۱۹ مجتمع تولیدی دیگر در سایر مناطق

کشور از جمله در مسیر خط لوله اتیلن غرب فعالیت می‌کنند، حجم تولیدی ۵۵ میلیون تن را ثبت می‌کند که نشانه عظمت این صنعت است. ۱۸ گروه محصول پلیمری با ۳۰۰ گرید محصولات پلیمری و ۴۴ نوع محصول شیمیایی نشانه گستردگی این صنعت است. صنعتی با درآمد ۱۷۰۱ میلیارد دلاری که از این میزان ۱۲۰۱ میلیارد دلار درآمد ارزی حاصل از صادرات است و زمینه اشتغال مستقیم ۶۷ هزار نیروی انسانی متخصص و مهندسین و کارگران را در مجتمع‌های مختلف را فراهم



ساخته و ۴۱ هزار نفر نیز به طور مستقیم در طرح‌ها و پروژه‌های صنعت پتروشیمی فعالیت می‌کنند. این‌ها ویژگی‌های صنعتی استراتژیک است که نیازمند راهبری توسط مدیری با تفکر استراتژیک است.

از زمانی که مهندس بهزاد محمدی به عنوان مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی انتخاب شده، اگرچه از گوشه و کنار با انتقاداتی عمدتاً مغرضانه از سوی معبود افراد مواجه شده که مخالف ورود مدیری خارج از پتروشیمی به این صنعت بودند، اما با این حال وی تلاش کرده با عنایت به تجربیات مدیریتی پیشین، مدیریتی متفاوت در شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پیش بگیرد. او سه سال سابقه مدیریتی در شرکتی به عظمت او یک - مهندسی و ساختمان صنایع نفت - داشت؛ شرکتی که سه دهه سابقه در اجرای پروژه‌های صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در کارنامه دارد. محمدی پیش از آنکه به او یک برود، در اویکو - شرکت راهاندازی و بهره برداری



در صنعت پتروشیمی هدیه کرده است. جالب اینجاست که در ابلاغیه اخیر وزیرنفت به بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم برنامه‌ها و پروژه‌هایی که به‌عنوان اولویت‌های سال ۱۳۹۸ شرکت ملی نفت ایران در برنامه ملی اقتصاد مقاومتی، معرفی شده تا مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، «مجرى این برنامه‌ها و پروژه‌ها» باشد، عملاً پروژه‌های عملیاتی و توسعه‌ای و نه طرح‌های انتزاعی است تا اثبات شود مهندس بیژن زنگنه با چشمان باز و استراتژی مشخص، مدیری همچون محمدی را در رأس شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار داده است. تکمیل و بهره‌برداری از مجتمع‌های پتروشیمی متانول بوشهر (فاز ۱)، متانول کاوه و الفین ایلام، مهم‌ترین برنامه‌های مشخص شده برای پتروشیمی در سال جاری است که در ابلاغیه وزیر نفت به محمدی مورد تأکید قرار گرفته است. اما این پروژه‌های اولویت دار، تنها پروژه‌هایی نیست که در سال جاری، شرکت ملی صنایع پتروشیمی پیگیری می‌کند و طی دو ماهی که از آغاز سال کاری جدید سپری شده، مجموعه عملکردها و بازدهی‌های دوره‌ای، پرچم و چشمگیر محمدی نشان می‌دهد او در صدد به ثمر رساندن تمام طرح‌های توسعه‌ای این صنعت در موعد مقرر است.

او در اواسط اردیبهشت ماه در نمایشگاه نفت تهران، از بهره‌برداری از ۱۸ طرح پتروشیمی تا سال ۱۴۰۰ خبر داد که با بهره‌برداری از آنها تولید قابل فروش با ۷۰ درصد رشد به ۵۱ میلیون تن می‌رسد که به گفته او مصداق جهش دوم در این صنعت است. محمدی در همان کنفرانس خبری، صنعت پتروشیمی را صنعتی کارآمد و استراتژیک توصیف کرد که به دلیل تأثیر آن در اقتصاد و درآمدزایی از اهمیت بالایی برخوردار است. او به روشنی گفت که صنعت پتروشیمی ایران یک نگاه اقتصادی نیست، بلکه نظام اقتصادی است و تأثیر زیادی در درآمد زایی دارد تا نشان دهد اهمیت صنعت پتروشیمی از منظر او بویژه در دوران تحریم و کاهش فروش نفت تا چه حد است.

همچنین یکی از اولویتهای محمدی، رصد نیازهای صنایع تکمیلی و محصولات مورد مصرف در صنایع پایین دست پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش است که بارها توسط او مورد تأکید قرار گرفته است.

البته درگیری در پروژه‌های اجرایی در جهت حمایت از بخش خصوصی فعال در صنعت پتروشیمی، به معنای فراموشی نقش بالادستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از

به خیری صنعت پتروشیمی و تاب آوری و پایداری صنعت خواهد شد. البته بنگاه اقتصادی به دنبال سودآوری است اما شرکت ملی صنایع پتروشیمی اصرار دارد که سرمایه گذاری‌ها منتج به استفاده از نقشه کلان توسعه کشور باشد.

مروری بر عملکرد محمدی فقط در کمتر از دو هفته منتهی به نهم خرداد نشان‌دهنده حجم فعالیتهای نظارتی و مبین شاخصه‌های عملکردی اوست که تلاش کرده ضمن اولویت بندی پروژه‌ها، نگرشی دقیق و از نزدیک - و نه صرفاً از مرکز - به پروژه‌ها داشته باشد. عملکرد روشنی که کم و بیش با همین فشرده‌گی در طول ماههای حضور او در رأس NPC مشهود بوده است و البته عملکرد چشمگیری که در برخی مدیرانی که ادعای سبقه و سابقه در پتروشیمی را داشته‌اند، قابل قیاس نیست.

شنبه ۲۸ اردیبهشت:

آخرین وضعیت پیشرفت طرح‌های اولویت دار صنعت پتروشیمی در جلسه‌ای به میزبانی معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی

نکته کلیدی سخنان محمدی، تأکید

او بر جهش دوم صنعت پتروشیمی

است؛ آنجا که گفت: بی تردید

می‌توان با هم افزایی،

انطباق و همدلی شرکت‌ها و

هدینگ‌های پتروشیمی، روند

تحقق «جهش دوم» صنعت

«پیشرو پتروشیمی» را با راه اندازی

طرح‌های نیمه تمام و افزایش

ظرفیت این صنعت عملی کرد

جمله در حوزه رگولاتوری نبوده است. محمدی اگرچه واگذاری‌ها در خصوصی سازی را کار درستی می‌داند اما به شکل آن انتقاد دارد و البته خود را درگیر گذشته نکرده و گفته که تمرکز شرکت ملی صنایع پتروشیمی روی طراحی نقشه توسعه پایدار صنعت پتروشیمی است: «وقت ما صرف تهیه نقشه راه و عاقبت

دانش نفت بررسی می‌کند؛ زنگ خطر برای دلار

حذف دلار؛ اساس استراتژی



روی دیوار آمریکا و ادامه هژمونی دلار است. همان طور که رئیس جمهور روسیه ولادیمیر پوتین در اجلاس بریکس چندی پیش گفت: «روسیه نگرانی کشورهای بریکس درباره بی عدالتی جهانی مالی و معماری اقتصادی را بیان می‌کند که توجهی به اقتصادهای روبه رشد ندارد. ما آماده‌ایم با یکدیگر کار کنیم و با شرکایمان اصلاحاتی در سازوکار مالی جهان ایجاد کنیم تا بر هژمونی و سلطه گرایی موجود غلبه کرده و محدودیتی که توسط چند ارز ایجاد شده را از بین ببریم». همان طور که پیه اسکوبار به تازگی اشاره کرده است، برای غلبه بر تسلط بیش از حد تعداد محدودی ارز، راه حل سیاسی همان چیزی است که بریکس آغاز کرده است. آن‌ها در تلاش برای دور زدن دلار و در عین حال در حال مبارزه با دلارهای نفتی هستند. پکن آماده است تا بازی را آغاز کند. مطابق گزارش آرئی، چین به

سال گذشته دیمیتری مدودف - نخست وزیر روسیه به چین، طرفین راه‌های اتصال سیستم پرداخت ملی روسیه «میر» به چین «یونیون پی» را بررسی کردند.

هژمونی آمریکایی در خطر است

در دین ماه ۰۹ دی ۱۳۹۶ نیز خبری با این مضمون در رسانه‌ها پیچید که چین به زودی آغاز معاملات نفت خام با یوان را با تهران آغاز می‌کند. تایلر دوردن، اقتصاددان ارشد سابق بانک جهانی می‌خواهد که دلار آمریکا با یک ارز تک نرخ سوپر قدرتمند جهانی جایگزین شود. از نظر او چنین مساله‌ای ثبات بیشتری در سیستم مالی جهانی ایجاد می‌کند. او در گفتگو با بروگل یک اتاق فکر سیاسی در بروکسل گفت: «سلطه دلار آمریکا علت ریشه‌ای بحران‌های مالی و اقتصادی جهانی است. راه حل این است که ارز ملی با ارزی جهانی جایگزین شود». ادامه وضعیت فعلی نوشتن

از شروع استفاده از پول‌های ملی به جای دلار در تراکنش‌های مالی بین چین و روسیه خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از اسپوتنیک، کریل دیمیتروف گفت: یک موافقت‌نامه با بانک توسعه امضا کرده‌ایم که به یوان تخصیص خواهد یافت. اخیراً یک صندوق محلی که با یوان کار می‌کند را با استان هایلونگ جیانگ چین راهاندازی کرده‌ایم. این صندوق اکنون در حال ارزیابی پروژه‌های مختلف است و انتظار داریم در آینده‌ای نزدیک نخستین پروژه‌های سرمایه‌گذاری مشترک اجرایی شوند. ولادیمیر پوتین - رئیس جمهور روسیه و شی جین پینگ - رئیس جمهور چین دو سال پیش توافق کرده بودند که با توسعه نقش تراکنش‌های بر حسب پول‌های ملی از وابستگی خود به بازارهای خارجی به ویژه دلار آمریکا بکاهند. علاوه بر آن در جریان سفر

این اساس استراتژی
روسی - چینی - ایرانی
است تا ایالات متحده
را در اوراسیا تبدیل به
موجودیتی بی ربط کند
بر این اساس، حذف
دلار برای پکن، مسکو و
تهران تبدیل به اولیتی
استراتژیک شده است

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

رئیس جمهور چین که برای گفتگو

با رئیس جمهور روسیه هفته گذشته وارد مسکو شد، صراحتاً اعلام کرد: روسیه و چین توافقنامه‌ای امضا می‌کنند که بر اساس آن دلار از مبادلات تجاری دو کشور حذف و ارزهای ملی روسیه و چین جایگزین آن می‌شود.

این در حالی است که همزمان با اظهارات رئیس جمهور چین، فرمان اجرایی دولت روسیه برای امضای توافقنامه مربوط به انجام مبادلات تجاری و بازرگانی با ارزهای ملی روسیه و چین، در پورتال رسمی اطلاعات حقوقی این کشور منتشر شد. براساس پیش نویس این توافقنامه که به عنوان سند دولتی، مورد تأیید قرار گرفته است، همه پرداخت‌های مالی برای صادرات و واردات کالا، خدمات و سرمایه گذاری مستقیم بین مؤسسات



رو به جلو در دنیا معرفی کرد و گفت: این صنعت در حال رشد، دارای تنوع و تعدد محصولات پتروشیمی است و با استفاده از فناوری‌های نو در این صنعت می‌توانیم با شتاب بیشتری در مسیر توسعه حرکت کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه رشد سالانه نفت خام در جهان یک درصد است و این رقم در صنعت پتروشیمی تا ۹ درصد است، ادامه داد: حجم تجارت صنعت پتروشیمی در جهان سالانه ۳۸۰۰ میلیارد دلار است که ما نیز با توجه به ذخایر سرشار نفت و گاز می‌توانیم صنعت پتروشیمی کشور را با شتاب بیشتری توسعه دهیم. محمدی تصریح کرد: چهار عنصر خوراک، دانش و فناوری، سرمایه و بازار برای ایجاد یک طرح از مهمترین عوامل به شمار می‌آید و از این رو ما نیز برنامه‌گذاری جامع و مفصلی را با هدف تحقق جهش دوم صنعت پتروشیمی با توجه به تنوع خوراک‌های در دسترس، انجام داده‌ایم.

پتروشیمی بوعلی، طرح پتروکیمیای ابن سینا، طرح پتروناد و مجتمع پتروشیمی مارون بازدید کرد و در جریان آخرین وضعیت فعالیت این طرح‌های توسعه‌ای منطقه قرار گرفت. او در جلسه‌ای که در پتروشیمی مارون برگزار شد شرکت کرد.

پنجشنبه نهم خرداد:

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: طرح جامع توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی این شرکت در حال تدوین است. بهزاد محمدی در آیین آغاز عملیات اجرایی طرح پتروشیمی سقز کرمانشاه با بیان اینکه یکی از مهمترین برنامه‌های ویژه وزارت نفت توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی است، اظهار کرد: ساخت این طرح متناسب با شرایط منطقه برنامه‌ریزی و اجرا می‌شود و امیدواریم با تلاش هلدینگ خلیج فارس در بازه زمانی ۱۲-۱۴ ماه شاهد بهره‌برداری از این طرح باشیم. وی، پتروشیمی را صنعتی جذاب و

گفت که باید در منطقه ماهشهر نگاه توسعه محور نهادینه شود و در این مسیر از سرمایه گذاران در این منطقه استقبال می‌کنیم. باید برخی مشکلات حضور سرمایه گذاران را به ویژه در منطقه ماهشهر مرتفع کرد تا بتوانیم توسعه هاب دوم ماهشهر را محقق کنیم. محمدی در آن جلسه هم به نقش مهم صنایع پایین‌دستی و تولید محصولات نهایی تاکید کرد و گفت: تکمیل زنجیره ارزش و توجه به صنایع تکمیلی می‌تواند ارزش افزوده مطلوبی را به همراه داشته باشد.

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همان روز و قبل از آن جلسه هماهنگی، در جریان بازدید از چند طرح و مجتمع پتروشیمی در ماهشهر بر لزوم کار کارشناسی و دقیق در اجرای پروژه نوسازی اسکله‌ها تاکید کرد. او در آن روز از طرح‌ترمیم، بازسازی و استانداردسازی اسکله‌های صادراتی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، طرح شیرین سازی مجتمع صنایع پتروشیمی از طرح پتروپالایش کنگان، یکی از بزرگترین طرح‌های تأمین خوراک صنعت پتروشیمی بازدید و سپس در جلسه‌ای با حضور مدیران ارشد این پروژه شرکت کرد و گفت: این طرح بزرگ و ارزشمندی است که گاز خروجی فاز ۱۲ پارس جنوبی را را جداسازی و تفکیک کرده و ۳.۵ میلیون محصول دارای ارزش افزوده بالا برای خوراک صنعت پتروشیمی فراهم می‌کند. پروژه‌های خوش ساخت که سبک ساخت پروژه، یکنواختی در تکمیل پروژه و همچنین وجود تجهیزات با کیفیت از نکات برجسته طرح پتروپالایش کنگان است.

چهارشنبه هشتم خرداد:

بهزاد محمدی در جلسه هماهنگی توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، حمایت همه جانبه NPC از سرمایه گذاران در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی را اعلام کرد و گفت: از سرمایه گذاران در طرح‌های توسعه‌ای منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش حمایت همه جانبه می‌کنیم. او



بررسی شد. این دومین جلسه مشترک مدیران عامل هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی پس از جلسه بهمن ماه گذشته بود که طی آن ضمن تشریح موانع و چالش‌های فراروی طرح‌های اولویت دار و عوامل بازدارنده در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی، مشاوره و راهکارهای لازم در جهت تسهیل اجرای این طرح‌ها ارائه شد.

در این جلسه، مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی‌های ایلام، لردگان، گچساران، هنگام، پالایش گاز بیدبلند، پالایش گاز یادآوران و نیز طرح جمع‌آوری گازهای مشعل به عنوان طرح‌های توسعه‌ای هلدینگ خلیج فارس با ارائه گزارش‌هایی روند ساخت و عملیاتی طرح‌های در دست اجرای این شرکت‌ها را تشریح کردند و مدیران طرح کیمیای پارس خاورمیانه و صنایع پتروشیمی سیلان از طرح‌های در دست اجرای شرکت هلدینگ پتروفرهنگ و طرح‌های پتروشیمی میاندواب، پارس فنل و دی پلیمرآرین از طرح‌های زیر مجموعه شرکت هلدینگ باختر و نیز طرح‌های پلیمریادجم و صنایع پتروشیمی

محمدی در رأس NPC را بررسی می‌کند؛

صنعت پتروشیمی

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم در این جلسه، ضمن تاکید بر لزوم شتاب در ساخت طرح‌های اولویت دار صنعت پتروشیمی، اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مسیر شناسایی و رفع موانع و چالش‌های موجود پروژه‌ها حداکثر همکاری و پیگیری را انجام خواهد داد. اما نکته کلیدی سخنان محمدی، تاکید او بر جهش دوم صنعت پتروشیمی بود؛ آنجا که گفت: بی تردید می‌توان با هم افزایی، انطباق و همدلی شرکت‌ها و هلدینگ‌های پتروشیمی، روند تحقق «جهش دوم» صنعت «پیشرو پتروشیمی» را با راه اندازی طرح‌های نیمه تمام و افزایش ظرفیت این صنعت عملی کرد.

سه شنبه ۳۱ اردیبهشت:

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از روند ساخت چند طرح توسعه‌ای صنعت پتروشیمی از جمله پتروشیمی اتیلن گلایکول پارس فنل، دی پلیمرآرین و پتروپالایش کنگان در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) بازدید کرد و در جریان آخرین مراحل ساخت این طرح‌ها قرار گرفت. او در جریان این بازدیدها بر لزوم شتاب در روند ساخت این طرح‌ها و نیز رفع برخی مشکلات و موانع پیش روی اجرا تاکید کرد و مدیران عامل طرح‌های در حال ساخت نیز گزارشی از آخرین روند ساخت و تکمیل این طرح‌های توسعه‌ای را ارائه کردند.

چهارشنبه یکم خرداد:

بهزاد محمدی مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از طرح پتروپالایش کنگان، یکی از بزرگترین طرح‌های تأمین خوراک صنعت پتروشیمی بازدید و سپس در جلسه‌ای با حضور مدیران ارشد این پروژه شرکت کرد و گفت: این طرح بزرگ و ارزشمندی است که گاز خروجی فاز ۱۲ پارس جنوبی را را جداسازی و تفکیک کرده و ۳.۵ میلیون محصول دارای ارزش افزوده بالا برای خوراک صنعت پتروشیمی فراهم می‌کند. پروژه‌های خوش ساخت که سبک ساخت پروژه، یکنواختی در تکمیل پروژه و همچنین وجود تجهیزات با کیفیت از نکات برجسته طرح پتروپالایش کنگان است.

چهارشنبه هشتم خرداد:

بهزاد محمدی در جلسه هماهنگی توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، حمایت همه جانبه NPC از سرمایه گذاران در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی را اعلام کرد و گفت: از سرمایه گذاران در طرح‌های توسعه‌ای منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش حمایت همه جانبه می‌کنیم. او

مروری بر عملکرد محمدی فقط در کمتر از دو هفته منتهی به نهم خرداد نشان‌دهنده حجم فعالیت‌های نظارتی و مبین شاخصه‌های عملکردی اوست که تلاش کرده ضمن اولویت بندی پروژه‌ها، نگرشی دقیق و از نزدیک - و نه صرفاً از مرکز - به پروژه‌ها داشته باشد، عملکرد روشنی که کم و بیش با همین فشردگی در طول ماه‌های حضور او در رأس NPC مشهود بوده است

مسجد سلیمان از طرح‌های عملیاتی صندوق بازنشتی کشوری هر کدام به طور جداگانه، توضیحاتی از وضعیت پیشرفت پروژه‌ها و مسائل و مشکلات طرح‌های ذکر شده ارائه دادند.

ر به صدا در آمد، توافق چین و روسیه علیه دلار

ی روسی - چینی - ایرانی

زودی آغاز معاملات نفت خام با یوان را آغاز می‌کند. تهران و پکن به دنبال راهی هستند تا استفاده از دلار آمریکا را کنار بگذارند و ارز دیگری را جایگزین کنند. روزنامه اقتصادی انگلیسی زبان تهران با نام فایننشال تربیون هم روی این مساله تاکید کرده است. مساله جایگزین کردن دلار در دیدار میان مقامات سیاسی و رهبران چینی و ایرانی نیز مطرح شد. ولی الله سیف، رئیس وقت بانک مرکزی ایران گفته است: «توافق دوجانبه پولی ریال - یوان می‌تواند نقش قابل توجهی در افزایش حجم تجارت بین دو کشور ایفا کند. یک سری مذاکرات میان روسای بانک‌های ایرانی و چینی در این زمینه انجام شده است.» تهران هدف حذف دلار در تجارت‌هایش را دنبال می‌کند و تلاش دارد تا توافقات دوجانبه ارزی را با برخی از کشورها به راه ببرد. در همین حال، چن، از مقامات بانکی چین گفت که ایران و چین باید معاملات و روابط



کشورهای کوچک‌تر به راه انداخته در کنار افزایش قدرت نظامی و اقتصادی کشورهایی مانند روسیه، چین و ایران و رکود اقتصادی سیستم مبتنی بر دلار، صحبت از کنار گذاشتن دلار تبدیل به امری عادی شده است. در سال‌های اخیر برای بسیاری از کشورها روشن شده که مقابله با آمریکا تنها راه حل موجود برای در امان ماندن از سقوط امپراطوری آمریکا است. به این ترتیب باید سیاست‌هایی را در نظر گرفت که به تدریج دلار آمریکا کنار گذاشته شود. این مساله همچنین به محدود کردن ظرفیت‌های نظامی ایالات متحده منجر شده و به ایجاد ابزارهای جایگزین در عرصه اقتصادی و مالی منجر خواهد شد که در نهایت تسلط واشنگتن را از بین خواهد برد. این اساس استراتژی روسی - چینی - ایرانی است تا ایالات متحده را در اوراسیا تبدیل به موجودیتی بی ربط کند، بر این اساس،

بانکی خود را گسترش دهند و همچنین روی مساله ناعادلانه بودن سیستم مالی موجود تاکید می‌کند. او معتقد است که این سیستم به سود کشورهایی محدود است و چنانچه این سیستم ناعادلانه کنار گذاشته شود کشورهای بیشتری بهره مند خواهند شد. او گفت: «ما می‌توانیم از تجربیات کشورهای اروپایی در ایجاد یورو به عنوان ارز مشترک بهره ببریم. یورو ارزی است که توسط یک کشور اداره نمی‌شود. اما تا آن زمان لازم است که ظرفیت‌های موجود را گسترش دهیم و روابط بانکی خود را بهبود ببخشیم.» همانطور که فدریکو پیراچینی گفته است: تا چند دهه قبل هر گونه ایده‌ای درباره دورماندن از دلار نفتی به عنوان تهدید مستقیم هژمونی جهانی ایالات متحده دیده می‌شد که می‌توانست با پاسخ نظامی مواجه شود. در سال ۲۰۱۷ و با کاهش اعتبار ایالات متحده و جنگ‌هایی که این کشور علیه

حذف دلار به معنای محدود کردن امپریالیست ایالات متحده و کاهش عوامل بی ثبات کننده جهانی خواهد بود. بدون قدرت نظامی

ایالات متحده و قدرت تحمیلی دلار آمریکا، چین، روسیه و ایران قدمی مهم برای تغییرات در نظم جهانی بر خواهد داشت

حذف دلار برای پکن، مسکو و تهران تبدیل به اولویتی استراتژیک شده است. حذف دلار به معنای محدود کردن امپریالیست ایالات متحده و کاهش عوامل بی ثبات کننده جهانی خواهد بود. بدون قدرت نظامی ایالات متحده و قدرت تحمیلی دلار آمریکا، چین، روسیه و ایران قدمی مهم برای تغییرات در نظم جهانی بر خواهد داشت. ایالات متحده با سیاست‌هایی همچون حذف ایران از سیستم سوئیفت و ایجاد تحریم علیه کشورهایی

همچون روسیه، ایران و ونزوئلا در واقع به پای خودش شلیک کرده است. این مسائل همچنین باعث می‌شود که همکاری روسیه و چین بیشتر شده و تلاش آنها برای استخراج، خرید و ذخیره سازی طلا بیشتر شود تا سیستمی در برابر سیستم دلار ایالات متحده به پا کنند. در حالی که این شایعات شنیده می‌شود که بانک فدرال ایالات متحده دیگر طلای بیشتری ذخیره نمی‌کند. دیگر این یک راز نیست که مسکو و پکن از طلا به عنوان پشتوانه‌ای در برابر دلار استفاده می‌کنند و به این وسیله به دنبال سقوط دلار هستند. به همه این‌ها باید کشورهای دیگری را اضافه کرد که به دنبال ایجاد یک محیط غیردلاری برای جایگزینی سیستم‌های مالی موجود هستند. برای کشورهایی مانند چین، ایران و روسیه از بین بردن سیستم دلار به اولویت اول تبدیل شده است.

هجمه به بیژن زنگنه در پنج پرده



زنگنه شدند. همزمان با ماجرای کشف کارتخوان از درون مجلس زمزمه‌هایی درباره استعفای وزیر نفت به گوش رسید. این اخبار از سوی همان نمایندگانی مطرح شد که با بزرگنمایی ماجرای «کارتخوان» خواستار استعفای زنگنه شده بودند. این گام سوم برای فضاسازی علیه زنگنه بود. این نمایندگان مدعی‌اند که زنگنه تاکنون بارها استعفا داده است. در گام چهارم همین طیف از نمایندگان تلاش‌هایی برای استیضاح زنگنه آغاز کردند. براساس گزارش‌ها حدود ۱۵ نماینده طرح استیضاح وزیر نفت را امضا کرده‌اند و جمع آوری امضا همچنان در جریان است. آن‌ها امیدوارند بتوانند استیضاح زنگنه را به جریان بیاورند. تقابل با زنگنه چندی پیش این گروه از کشف کارتخوان در دفتر زنگنه خبر دادند. آن‌ها مدعی تراکنش‌های میلیاردی از طریق این کارتخوان‌ها شدند. ماجرای کارتخوان در راستای اتهام فساد به زنگنه و نزدیکانش بود. وزارت اطلاعات کشف یک کارتخوان در دفتر زنگنه را تأیید کرد و اعلام کرد که این اقدام توسط یک کارمند صورت گرفته که با او برخورد شده است. وزارت اطلاعات ادعاهای دیگر حول این موضوع را رد کرد. این وزارتخانه همچنین بر پاکدستی زنگنه تأکید کرد. ماجرای کشف کارتخوان تبدیل به اهرمی برای فشار به وزیر نفت شد نمایندگان منتقد با برجسته کردن آن خواستار استعفا و یا برکناری

مخالفان جدی زنگنه در

مجلس نمایندگان طیف

جبهه پایداری و برخی

نمایندگان اصولگرا هستند.

اصولگرایان میانه ویا

همان فراکسیون مستقل که

نزدیک به لاریجانی هستند

در این گروه جایی ندارند

جریان است. چند پیش انتشار خبری درباره افزایش قیمت بنزین از سوی خبرگزاری تسنیم کشور را در وضعیت بحرانی قرار داد و صف‌های طولیل بنزین ایجاد کرد. منبع خبر از مدیران وزارت نفت و خبرنگاران پیشین خبرگزاری فارس بود، در آن ماجرا وزیر نفت خبر افزایش قیمت بنزین را تکذیب کرد، مدیر مذکور نیز بازداشت شد. در این بین عده‌ای مدعی‌اند ارتباطی میان مخالفان وزیر با بایک زنجانی وجود دارد. این عده می‌گویند منتقدان در شرایط تحریم به دنبال موقعیت‌هایی برای ایجاد بایک زنجانی‌های تازه‌اند. در همین راستا جندی پیش اصغر هندی، نماینده حقوقی وزارت نفت گفت که بایک زنجانی مدعی شده است که به‌زودی جای آن دو عوض و بیژن زنگنه زندانی و او آزاد می‌شود. اما رسول کوهپایه

ادعاهای عجیب میلیارد رد نفتی و یک پرسش بی پاسخ؛

چرا حکم بایک زنجانی اجرا نمی‌شود؟



مجلس شورای اسلامی از پارسال کلید خورده بود، این زندان او را تهدید می‌کند. فشارها بر وزارت نفت اما در روزهای اخیر به‌شدت افزایش یافت، آنچنان که مشتاقان استیضاح وزیر نفت در مجلس شورای اسلامی با تمسک به شایعه و اخبار جعلی به تخریب چهره زنگنه در نزد افکار عمومی پرداختند. شایعه وجود یک دستگاه کارتخوان در دفتر وزیر نفت که در مرحله نخست توسط یکی از مخالفان نشان‌دار زنگنه در

جایی ندارند. در واقع مخالفان امروز زنگنه همان نمایندگانی‌اند که در چند سال اخیر فشارهای فراوانی به محمد جواد ظریف وزیر خارجه وارد کردند. فشارهایی که البته پس از ماجرای استعفای ظریف و بازگشت او به وزارت خارجه فروکش کرده است. حالا آن‌ها فشارهای خود را به سمت ژنرال دیگر دولت یعنی زنگنه سوق داده‌اند. حملات به زنگنه از سوی چند نماینده رهبری می‌شود نفر اول آن‌ها هدایت الله خادمی نماینده ایدۀ است که ماه‌هاست تقابل علنی با وزارت نفت و زنگنه دارد. او سال‌ها از مدیران وزارت نفت بود، اما در ابتدای دولت روحانی پس از روی کارآمدن زنگنه بر واردات دکل از چین با زنگنه به اختلاف خورد و از وزارت خانه جدا شد و نامزد انتخابات مجلس شد. او با وجود اینکه در لیست امید قرار داشت، اما پس از پیروزی در انتخابات رسماً از فراکسیون امید فاصله گرفت و به جمع تندروترین مخالفان دولت در مجلس پیوست. پس از او ابوالفضل ابوترابی نماینده نجف آباد است که ماجرای «کارتخوان» را مطرح کرد. نفر بعدی را می‌توان اکبر رنجبرزاده نماینده اصولگرای اسدآباد همدان و از اعضای هیات رئیسه مجلس دانست. نماینده دیگری که از هر تلاشی علیه زنگنه فروگذار نکرده است، سید محمد جواد ابیطی نماینده خمینی شهر است. او از نمایندگان طیف پایداری است که با هر اقدامی علیه دولت روحانی همراهی می‌کند.

زنگنه چه می‌کند؟

در این شرایط و درحالی‌که فشارهای به وزیر نفت افزایش یافته اما زنگنه سیاست سکوت را در پیش گرفته است. وزیر نفت سعی می‌کند به ادعاها علیه خود پاسخی ندهد. با این حال روابط عمومی وزارتخانه هر چند وقت یک بار به سخنان مطرح شده از سوی نمایندگان واکنش نشان می‌دهد. زنگنه روز یکشنبه گذشته زیر سایه اخبار استیضاح و شایعه استعفا اولویت‌های امسال ۴ شرکت اصلی وزارت نفت و معاونت امور مهندسی را ابلاغ کرد. این اولویت‌ها همسو با برنامه اقتصاد مقاومتی است.

چهره‌های اصلی این جریان در این شبکه اجتماعی به‌طور رسمی از «ل‌زوم آزادی بایک زنجانی» و استفاده از او به جای وزیر نفت خبر دادا هرچند وزارت اطلاعات در بیانیه‌ای تقریباً همه ادعاهای طرح شده در خبرگزاری فارس را تکذیب کرد، اما اینگونه به نظر می‌رسد که طرح نام بایک زنجانی به عنوان کاندیدی اصلی جریان مشتاق تحریم نفتی کشور بی‌ارتباط با این تحرکات نیست. تازه‌ترین تحولات در این باره اما به اظهارات نماینده حقوقی وزارت نفت درباره تهدید زنگنه توسط بایک زنجانی بازمی‌گردد. خبرگزاری جمهوری اسلامی (ایرنا) از قول اصغر هندی در این باره نوشته است: «در ادامه نشست‌هایی که با حضور نمایندگان دستگاه‌های ذی‌ربط برای تبادل‌نظر درباره مسائل مرتبط با پرونده در زندان و با حضور بایک زنجانی برگزار می‌شود، چهارشنبه یکم خردادماه ۹۸ نیز نشست تشکیل شد که در آنجا آقای زنجانی ادعا کرد که استیضاح آقای زنگنه در مجلس شورای اسلامی رأی خواهد آورد! نماینده حقوقی وزارت نفت همچنین گفت زنجانی در این نشست مدعی شد که به زودی جای ما با هم عوض خواهد شد و من آزاد و شما زندانی می‌شوید». به هر رو این‌گونه به نظر می‌رسد که رخ‌نمایی بایک زنجانی در دعواهای سیاسی کشور در هفته‌ها و روزهای اخیر پرده‌ای دیگر از رسوخ تمایلات مافیایی در اقتصاد سیاسی کشور است. پیوندهای که حالا و با آشکار شدن فشارهای پیدا و پنهان به نخستین سنگر مقاومت در برابر تحریم‌ها نمی‌توان به‌سادگی از کنار آن گذشت. پرسش اصلی این است که چرا حکم بایک زنجانی اجرا نمی‌شود؟

یادداشت

زنگنه و بایک زنجانی؛ نماد ۲ نگرش

علیرضا سلطانی

در گرماگرم تحرکات سیاسی ایران و آمریکا، برجسته‌شدن هم‌زمان و در کنار هم بیژن زنگنه (وزیر نفت) و بایک زنجانی (بدهکار نفتی) در فضای رسانه‌ای و مجازی، تعجب‌برانگیز و درخور تأمل بود؛ تعجب از اینکه نام یک مقام رسمی کشور در کنار یک مجرم اقتصادی برده می‌شود و قابل تأمل از این نظر که مقایسه این دو، چه اهداف پنهانی برای طراحان آن دارد. واقعیت این است که جریان‌هایی در کشور از زمان بازگشت دوباره تحریم‌های نفتی آمریکا، با اهداف مختلفی قصد حضور فعال در حوزه فروش نفت ایران را دارند، اما ساختار این صنعت و مدیریت زنگنه، امکان و فرصت آن را نمی‌دهد. تا چندی پیش عمده فشارها برای بازشدن راه‌های حضور، غیرآشکار و نهان بود. بی‌نتیجه‌بودن این راه‌های نهان سبب شد جریان‌های مذکور به سوی فشارهای آشکار و علنی که عمدتاً سیاسی و رسانه‌ای است، روی آورند. این جریان‌ها بعضاً برای لوٹ کردن ماجرا و تقلیل آن به مسائل حتی کوچک و شخصی، در آخرین گام بعد استیضاح و نامه‌نگاری‌ها، تلاش کردند بایک زنجانی را با وجود محکومیت قطعی در دادگاه، در مقابل زنگنه قرار دهند تا هم زنگنه را تخریب کنند و هم به تطهیر بایک زنجانی بپردازند و از آن یک قهرمان بسازند. اما این تنها روی ماجراست؛ پشت ماجرا تقابل دو جریان مدیریتی و سیاسی است که زنگنه و بایک زنجانی می‌توانند نمادهای آن در نظام مدیریتی کشور و به‌ویژه در شرایط مدیریت بحران کنونی باشند. این نمادها را می‌توان به شرح زیر بیان کرد: ۱- یکی از مشکلات و چالش‌های اساسی و کنونی صنعت نفت، فسادهای مالی و اقتصادی برجای‌مانده از دور پیشین تحریم‌های نفتی است. فقط در یک پرونده موسوم به بایک زنجانی، رقم اسمی سه میلیارد یورویی از منابع مالی صنعت نفت از بین رفته است. این رقم، پرونده بایک زنجانی را به عنوان بزرگ‌ترین پرونده فساد مالی در تاریخ ایران مطرح کرد، اما این پرونده یک روی دیگر دارد و آن قاطعیت زنگنه، وزیر نفت، در اعلام و پیگیری جدی آن با وجود همه فشارهای سیاسی و اقتصادی در طول سال‌های گذشته است. زنگنه از زمان حضور در صنعت نفت از سال ۹۲ علاوه بر اینکه گره کیسه فسادهای گذشته را باز کرد، سد محکمی در برابر روندهایی شد که به فساد در صنعت نفت عادت کرده و به دنبال تداوم آن بودند. بازگشت دوباره تحریم‌ها امید جریان‌هایی را برای بازگشت به صنعت نفت به بهانه دورزدن تحریم‌ها زنده کرد اما مقاومت زنگنه در برابر این جریان تاکنون مانع از کاسبی آنها شده است.

۲- یکی از ویژگی‌ها مدیریه کنونی صنعت نفت، توسعه نظام‌مند و باقاعده صنعت نفت است. صنعت نفت بزرگ‌ترین حوزه اقتصادی ایران است که خوب یا بد، زندگی ۸۰ میلیون ایرانی فعلاً به آن وابسته است. اگرچه در عمر ۱۱۰ ساله این صنعت، کمتر نگاه و راهبرد توسعه‌ای بر آن حاکم بوده است و همین مسئله سبب آسیب‌پذیری آن شده، اما واقعیت آن است اقتدار و قدرت ایران تا حد زیادی به اقتدار اقتصادی، فنی و مدیریتی صنعت نفت وابسته است. بنابراین نباید اجازه داد فشارها و چالش‌های موقت و کوتاه‌مدت، صنعت نفت را از ریل واقعی و نیم‌بند خود خارج و آن را درگیر گرایش‌های احساسی و بدون بنیان اقتصادی و فنی کند. تجربه بسیاری از طرح‌های توسعه صنعت نفت در دو دهه گذشته نشان داده این صنعت و به طور کلی اقتصاد ایران، چه هزینه‌های سنگینی را به دلیل بی‌نظمی و بی‌قاعدگی توسعه‌ای در شکل طولانی‌شدن، چند برابر شدن هزینه‌های اجرا و بروز مشکلات و چالش‌های بزرگ در دوره بهره‌برداری، پرداخته است. از منظر زنگنه، صنعت نفت دیگر میدان آزمون و خطا نیست. این صنعت برای ماندگاری در عرصه رقابت جهانی انرژی، نیازمند توسعه قاعده‌مند مبتنی بر فناوری و روندهای اجرایی مدرن است. بنابراین نمی‌توان سرنوشت صنعت نفت را به احساسات، سلاقی و آرزوها گره زد.

۳- چالش بزرگ و پرهزینه دیگر صنعت نفت در دوران کنونی که محصول مدیریت غلط گذشته است، تسلط صرف نگاه سیاسی بر این صنعت و بهره‌گیری از توانمندی‌ها و ظرفیت‌های آن برای اهداف سیاسی آن هم اهداف کوتاه‌مدت، موقت و زودگذر است. در واقع می‌توان یکی از مهم‌ترین علت‌های توسعه‌نیافتگی صنعت نفت ایران را مدیریت سیاسی با نگاه کوتاه‌مدت ارزیابی کرد، در حالی که به لحاظ منطق حتی سیاسی، صنعتی به بزرگی صنعت نفت ایران برای تأثیرگذاری بر روندهای جهانی نیازمند مدیریت کلان، بلندمدت و غیرسیاسی است. دولت‌های مختلف با مدیریت‌های مختلف، هر کدام شرایط غیرتوسعه‌ای و در عین حال، سیاسی و کوتاه‌مدتی را بر صنعت نفت تحمیل کرده و باعث شده‌اند این صنعت با تورم و سنگینی و با مجموعه‌ای از چالش‌های اقتصادی و فنی حرکت کند. اعمال شدیدترین تحریم‌ها علیه صنعت نفت و قراردادن این صنعت در خط مقدم جنگ اقتصادی، نباید باعث شود اهداف کلان، بلندمدت و راهبردی این صنعت، قربانی اهداف سیاسی، موقت، کوتاه‌مدت و غیرراهبردی شود که در غیر این صورت، صنعت نفت و در حوزه کلان‌تر اقتصاد کشور، همچنان آسیب‌پذیر و ضعیف باقی خواهد ماند.

مقاومت این روزهای بیژن نامدارزنگنه و فشارهای سنگین بر وی از منظر خوش‌بینانه عمدتاً محصول نگاه‌های کوتاه‌مدت، غیرتوسعه‌ای و غیرراهبردی به صنعت نفت و از منظر بدبینانه کاسب‌کارانه و متکی به رفتارها و شیوه‌هایی است که از درون آن آسیب‌پذیری بیشتر و پرونده‌هایی از نوع بایک زنجانی، بیرون می‌آید.

Master Plan for Downstream Petchem Development Underway

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said the master development plan for downstream petrochemical industries is being prepared. Behzad Mohammadi, speaking on Thursday, said one of the most important projects of the Ministry of Petroleum is the development of petrochemical industries. Addressing a ceremony to start construction of Songhor Petrochemical Projects, the official expressed optimism that the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC), the mother company of the project, would exert efforts to bring it online within 12 to 14 months. «The industry is growing, and has



diversified projects, and we can move more rapidly with the use of new technologies in the industry,» he said. The official further said that the

annual growth of crude oil in the world is one percent, while this figure is up to 9 percent in the petrochemical industry, adding: «The volume of the

petrochemical industry's trade in the world is worth \$3,800 billion annually, Iran can move more rapidly in the industry given its massive oil and gas reserves.» Mohammadi emphasized: «The four elements of feedstock, knowledge and technology, capital and the market are one of the most important factors for building a project.» He said 55 petrochemical plants were operating in Mahshahr, Assaluyeh and other areas of the country with a capacity of 65 million tons per year, of which 31 million tons of products are sold, and about 22 million tons are exported to different destinations in the world.

News

Buying Petrol Possible Only by Providing Smart Fuel Card by Aug. 11: NIOPDC

The National Iranian Oil Products Distribution Company (NIOPDC) announced in a statement that purchasing petrol by Iranian motorists would only be possible by providing a smart fuel card as of August 11, 2019.

According to NIOPDC, the company said: «In implementing the policies of the government and the Islamic Consultative Assembly, the supply of petrol at filling stations throughout the country from August 11 this year is only possible by providing smart fuel cards.» The statement also called on motorists who have lost their cards to register for issuance of new cards for them at NIOPEC online portal or by referring to Police 10+1 bureaus.

NIOC to Offer 2 mb of Gas Condensate at IRENEX

The National Iranian Oil Company (NIOC) has planned to sell 2 million barrels of gas condensate on the Iran Energy Exchange (IRENEX) on June 3.

According to NIOC, the base price for this offer is \$67.14 per barrel, and the minimum purchase volume is 1,000 barrels or 110 tons of gas condensate. Buyers can receive their cargo(es) up to three months after the transaction, and the delivery of the cargo(es) in other areas is subject to approval by the National Iranian Oil Company.

SZOGPC Launches 2 Oil Wells

South Zagros Oil and Gas Production Company (SZOGPC) has started production from two development oil wells in Sarvestan and Sa'adat Abad operational districts.

According to SZOGPC, Hamid Izadi, CEO, said the wells came on stream in order to enhance productivity of the company. He said the two wells were officially operational in May and they are under study for ensuring their sustainable productivity. SZOGPC operates Sarvestan and Sa'adat Abad operational districts and supplies feedstock for Shiraz Refinery. Sarvestan Oilfield is located 110 km off southeast Shiraz in southern Iran and Sa'adat Abad is 20 kilometers away from Sarvestan.

Iran, Pakistan in Talks to Implement Gas Pipeline Project

The spokesman of the Iranian Ministry of Foreign Affairs said Tehran was taking steps to protect the interests of the two countries (Iran and Pakistan), adding, «we are also in the process of solving problems regarding this issue.»

The Foreign Ministry spokeswoman, Sayed Abbas Moosavi, today (Tuesday, May 28, 2019) told reporters that the diplomatic apparatus of Iran had begun new moves, adding the Foreign Minister had started tours and activities which are mostly in Asia and the region in such countries as Syria, Turkmenistan, India, China, and Japan. He added that these trips were in line with the national interests of Iran and would soon begin with diplomatic moves with northern neighbors.

Foreign Investors Wooed for West Karoun Development

CEO of Iran's Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) Touraj Dehqani has announced enhanced recovery from the South Azadegan oil field, saying foreign investment is welcome.

«As far as the West Karoun area is concerned, we welcome the presence of foreign companies in the development of fields, but we also place trust in the capabilities of Iranian contractors,» he said.

Dehqani referred to the strategy pursued by the Iranian Petroleum Ministry and National Iranian Oil Company (NIOC) for developing jointly owned oil and gas fields, saying: «The 11th and the 12th administrations have over recent years focused upon recovery from joint fields, leading to enhanced recovery from the jointly owned fields.»

«Therefore, we welcome any new method that would help raise production on the Iranian side of the joint fields,» he said. Dehqani said NIOC planned to bring production from West Karoun fields to 1 mb/d. «In this regard, we have considered gradual production increase from the fields. The implementation of these policies in recent years has brought production from the oil fields of West Karoun to an acceptable level. Therefore, gradual increase of oil



production will continue,» he added. Dehqani said gradual oil recovery from oil field was a technical and economic matter that would boost output during the process of development. «That would also help us make decisions for further development and the capital would not remain dormant,» he said. Mobile Processing Unit Dehqani said a mobile processing unit would be launched in the South Azadegan oil field soon. «The startup of this unit will bring oil production from South Azadegan by 50,000 b/d in the shortest possible time,» he said, adding: «If we consider each barrel of oil at \$60 a 50,000b/d increase in oil output from the South Azadegan oil field would generate \$1 billion in annual revenue.» Dehqani said: «Normally, creating capacity for 50,000 b/d of oil production from a field would require \$1

billion in investment,» he said. «Since Iran has big oil fields in West Karoun that can produce several hundred thousand barrels of oil a day we are mainly seeking to reach maximum output with minimum investment. We also intend to shorten the period a capital remains dormant.» **National Interests Prioritized**

Dehqani said PEDEC was not entitled to sign agreements with foreign companies, noting: «However, in the development of the Yadavaran oil field, Iran's interests top our priorities.» «We welcome the contribution of foreign companies to development of fields, but in case we feel that negotiations are lingering on we will not wait for them and we will move to develop the fields by relying on domestic capabilities,» he added. **Quick Development of South Azadegan** Asked if work had been

slowed in West Karoun following the US's withdrawal from Iran's 2015 nuclear deal with six world powers, Dehqani said: «No! That has not occurred in West Karoun.» «In some sectors of South Azadegan, where domestic contractors are engaged in development, the work has by no means been slowed, on the contrary everything has accelerated,» he added. Dehqani said talks were in the final stage with Persia Oil & Gas Industry Development Co. for the development of the Yaran field. Regarding the second development phase of the Azar field, he said: «We are in talks with OIEC (Oil Industries Engineering and Construction Company) which had developed phase 1 of the field.» **Confidence in Iranian Contractors** Dehqani said phase 1 development of West Karoun was nearly over, adding that the second phase of develop-

ment was on the agenda. He said Petroleum Ministry would make arrangements for the participation of qualified foreign companies involved in enhanced oil recovery (EOR), while trying to empower Iranian companies operating EOR projects. Development of field is not tough per se, he said. «We definitely need new technologies in EOR. In light of the enhanced production we would achieve, it is worth making efforts to acquire state-of-the-art knowhow.» «Given our achievements in commodity supply, drilling, tubing, casing, etc., we can hire Iranian contractors in some sectors. In fact we can accelerate the development of fields by using domestic capacity,» said Dehqani. «I am assured that the Petroleum Ministry pays due attention to hiring Iranian contractors to develop fields. Although talks are under way with foreign companies, the ministry is not ignorant of the capabilities of Iranian contractors,» he added. The oil fields located in West Karoun are North Azadegan, South Azadegan, North Yaran, South Yaran, and Yadavaran. The area is estimated to contain over 67 billion barrels of oil in place. Until 2013, Iran was recovering a total of 50,000 b/d from all these fields which it shares with Iraq. Now the figure has exceeded 300,000 b/d. **Courtesy of Iran Petroleum**

جایزه ملی مدیریت انرژی؛ تقدیر از آنانی که دست یاری داده‌اند

سہیل میزانی

مدیریت انرژی
دبیر اجرایی جایزه ملی

شش بر انگیز قیمت

لهای انرژی و

تخصص یارانه به این بخش از اقتصاد، در ایران قدمتی به طول تاریخ اکتشاف نفت و حتی کشف و استفاده سنتی از نفت دارد. شاید اگر بخواهیم به گذشته این موضوع بازگردیم باید به زمانی مراجعه کنیم که از چشمه های نفتی سطحی به عنوان منبع سوخت برای اهالی مناطق نفت خیز ایران استفاده می شده است.

بسیاری از اهالی شهرهایی مانند مسجد سلیمان، سوخت خود را از شیشه‌های نفتی سطحی که نفت در آن جریان دارد تأمین کرده و حتی در حال حاضر نیز این موضوع کماشک اذمه دارد. به نظر می‌رسد یک بررسی تاریخی خیلی سطحی بتوان دریافت که وفور و وجود این نوع منابع انرژی که به‌صورت بدیهی اهالیکی نداشته و برداشت از آن می‌توانسته بدون پرداخت صورت هزینه‌ها، محاصل آن بدون پراختی صورت هزینه‌ها، صرف برای اهالی منطقه امکان‌پذیر بوده است،

باعث گردیده که این ابهام در بین مردم کل کشور بوجود آید که چرا بایستی مصرف‌کنندگان در ایران که صاحب منابع نفتی است، به‌طور کلی پولی بابت این منابع در دسترس خدادادی بپردازند. شاید بسیاری از متخصصان با بیان صریح این موضوع موافق نباشند ولی در واقعیت، احساس اینکه نفت مبنی ارگان برای ایرانیان است، همیشه در پس ذهن بسیاری از مردم قرار داشته و رفتارهای مصرفی آنها را شکل می‌دهد. این موضوع به نوعی، حتی بصورتی ناخداگاه، در تصمیم‌گیری‌های سیاست‌گذاران نیز به نوعی دیده می‌شود. شاید طرح موضوع به‌صراحت به این مطلب اشاره نداشته باشد ولی رگه‌هایی از این باور در آن قابل مشاهده است. برای نمونه، بحثی باعث شده است که همیشه قیمت مایع سوختی و به‌ویژه منابعی از سوخت که دارای استفاده عام است با توجه اینکه رفاه اجتماعی با ایجاد دسترسی بدون محدودیت و با حداقل قیمت به منابع سوختی امکان‌پذیر است، پاره‌های بسیار زیادی به این موضوع اختصاص یابد. مزایای ارائه انرژی و اتصال مایع سوختی به رفاه اجتماعی به این منطبق، علی‌رغم اینکه مبنای اقتصادی درستی نداشته

و امروزه گران قیمت ترین سوخت در مرفه ترین، پیشرفته ترین و ثروتمندترین کشورها عرضه می شود، کماکان از سوی بسیاری از سیاستمداران دنبال می شود. البته برای توجه این موضوع گاهی به این امر اشاره می شود که اگر پیشرفته ترین کشورها دارای گران ترین سوخت‌ها هستند آیا با گران کردن سوخت می توان به پیشرفته ترین کشورها تبدیل شد؟ طرح این سؤال که ماهیتاً اشتباه است، باعث می شود که توجیه دیگری بر قیمت پایین انرژی نباشد. اتصال مستقیم موضوع تورم به قیمت سوخت نیز از مواردی است که سیاستمداران به عنوان علتی بر اختصاص یارانه به سوخت می دانند. اگرچه تغییر در قیمت سوخت بصورت گدازه بر قیمت تمام کالاهای مؤثر خواهد بود ولی این به معنای تأثیر مستقیم قیمت حامل انرژی بر تورم نبوده و بصورت بدیهی عدم افزایش قیمت سوخت نیز به معنای عدم افزایش تورم نیست. تحلیل های اجتماعی نیز در این موضوع هم جایگاه خود را داشته و بسیاری از صاحب نظران با اشاره به مورد اخیر ناآرامی ها در کشور فرانسه و شروع آن با افزایش قیمت سوخت، تخصیص یارانه به انرژی را نوعی ایجاد آرامش

در سطح جامعه تلقی می‌نمایند. در کنار این موضوعات، سازمان ملی استاندارد ایران، در سال‌های گذشته نسبت به تدوین و انتشار مجموعه استانداردهایی که با عنوان معیار مصرف انرژی شناخته می‌شوند، نموده است. این استانداردها به‌نام نوع صنعت و با تجهیز انرژی بر و همچنین ساختمان‌ها، محدوده‌هایی را برای میزان مصرف معرفی نموده و مواردی که استانداردها به‌صورت اجباری می‌باشند، اقداماتی را نیز برای بازرسی در مورد میزان مصرف انجام داده و مجازات متخلف از مصرف بیشتر از معیار را نیز به نوعی در دستور کار خود قرار داده‌اند. اما به نظر می‌رسد این نوع برخورد با موضوع تا کنون نتوانسته است موضوع مصرف انرژی را بصورتی قابل توجه تحت کنترل قرار داده و کاهش مصرف آن را نهادینه نماید. اگرچه در برخی از صنایع این موضوع موفق بوده ولی در کل نمی‌توان نمره قابل قبولی در این مورد در نظر گرفت. اما در این بین، صنایعی هستند که بنابر مسئولیت اجتماعی که برای خود احساس می‌کنند که عملاً قانونی نیز بر آن حاکم نیست، اقدام به اجرای طرح‌های مدیریتی مصرف و کاهش و محدودیت در مصرف انرژی نموده‌اند. این

صنایع علاوه بر اینکه نسبت به انطباق عملکرد خود در خصوص مصرف انرژی با استانداردهای مربوطه اقدام کرده‌اند، فعالیت‌های خود را به نوعی سازماندهی نموده و در موارد سرمایه‌گذاری‌ها به نحوی عمل نموده‌اند که سطح مصرف، به زیر حد معیارهای تعیین شده، رسانیده‌اند. متأسفانه در شرایط حاضر از این صنایع که با سرمایه‌گذاری‌های کلان که با توجه به پایین بودن قیمت سوخت در ایران و سهم پایین این قیمت در هزینه‌ها و قیمت تمام شده کالا، عملاً بازگشت سرمایه بصورت اقتصادی قابل ارجاع نمی‌باشد، حمایت مناسبی انجام نشده و قوانین حمایتی و تسهیلاتی که به این امر اختصاص یافته است، در واقع توجهی برای اجرای این نوع فعالیت‌ها نمی‌باشد. یکی از کارهایی که بصورت حادقسی می‌توان برای این مراکز در نظر داشت، معرفی دستوردهای آنها در سطح جامعه و تقدیر از فعالیت‌های آنها می‌باشد. بصورت بدیهی این اقدام نمی‌تواند پاسخگوی نتایج بسیار درخشانی باشد که این صنایع منتخب در راستای کاهش مصرف سوخت انجام داده‌اند، ولی حداقل با این کار می‌توان امکانی برای ایجاد یک کانون تمرکزی برای این نوع فعالیت‌ها ایجاد نمود. «جایزه ملی مدیریت انرژی»

که هم‌اکنون اجرای پنج‌مین دوره سالانه خود را با ثبت نام از متقاضیان آغاز نموده است، توانسته تا حدود زیادی این کمبود را پوشش داده و با فرایندی که در نهایت به انتخاب بهترین‌ها در حوزه انرژی منجر شده است، محل بسیار خوبی برای معرفی فعالیت‌های انجام شده در این حوزه و صنایع مرتبط با آنها را فراهم نموده است. در این جایزه که تنها جایزه معتبر با حوزه تخصصی انرژی در ایران می‌باشد، بر اساس تقاهم‌نامه‌ای که فی‌مابین «سازمان مدیریت صنعتی» و «سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق»، «شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت»، «ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی معاونت علمی و فن‌آوری ریاست جمهوری» و «سازمان ملی استاندارد ایران» که اصلی‌ترین مراکز قانون‌گذاری، نظارت و مدیریت بر موضوعات مرتبط با مقوله انرژی در کشور محسوب می‌گردند، منعقد گردیده، اجرا می‌شود. خوشبختانه نتایج اجرای این فرایند نشانگر استقبال درخور توجهی از صنایع متقاضیان انرژی در این مورد بوده و در طی سال‌های گذشته، بسیاری از شرکت‌های مطرح وارد فرایند ارزیابی جایزه ملی مدیریت انرژی شده و بر همین اساس سازمان مدیریت صنعتی که به عنوان متولی امر جایزه ملی مدیریت انرژی در کشور می‌باشد، اقدام به ارزیابی و نه‌بایات معرفی برترین‌ها نموده است. در سال جاری نیز این فرایند از نیمه اردیبهشت‌ماه آغاز گردیده و طبق روال سال‌های گذشته متقاضیان پس از طی مراحل مختلف و ارزیابی‌های تعریف شده مطابق الگوی مورد نظر، در دی‌ماه سال جاری معرفی خواهند گردید. بدون شک این فرایند می‌تواند باعث نهادینه شدن موضوع توجه به مصرف انرژی، مدیریت آن و نه‌بایات کاهش مصرف سوخت گردیده و شاید اجرای داوطلبانه بتواند تأثیر لازم را بر فرهنگ مصرف انرژی در ایران داشته و در شرایط بسیار سخت اقتصادی کنونی، کمکی باشد بر پیشبرد اهداف دولت و حفظ منابعی که اگرچه به لطف خداوند در این نقطه از زمین در اختیار ملت ایران قرار دارد، اما رایگان نبوده و استفاده از آن بایستی با مدیریت آگاهانه و نه با بخش‌نابخردانه، به رفاه پایدار اجتماعی منجر گردد.

ابلاغیه معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت به سازمان مدیریت صنعتی:
تهیه و تدوین سازوکار زنجیره ارتباطی
صنعت و دانشگاه



محمدباقر عالی، معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت و رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران طی ابلاغیه‌ای تهیه و تدوین سازوکار زنجیره ارتباطی صنعت و دانشگاه را به سازمان مدیریت صنعتی محول کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این ابلاغیه با استناد به فرمایشات مقام معظم رهبری و به‌رأز خرسندی معظم له در خصوص اقدام اخیر وزارت صنعت، معدن و تجارت مبنی بر اعلام فهرست مشکلات و نیازهای این بخش و تصریح و تأکید ایشان برای حل مسائل مذکور از سوی وزارت علوم، تحقیقات و فناوری و دانشگاه‌های کشور، ماوریت تهیه و تدوین و تصویب و فرایند اجرایی مربوط به نحوه انعکاس نیازهای بخش صنعت، معدن و تجارت به دانشگاه‌های کشور و دریافت بازخورد و شفاعت یافته‌های علمی دانشگاهیان در بخش‌های صنعتی به سازمان مدیریت صنعتی محول شده است. در این ابلاغیه ضمن تأکید بر همکاری دفتر ارتباط صنعت با دانشگاه سازمان مدیریت صنعتی و شبکه نمایندگی‌های سازمان در استان‌ها درخصوص تهیه و اجرای فرایند یاد شده، بر ضرورت توجه به تأکید اسناد بالادستی تحول در ارتباط مؤثر بین دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی با صنعت به منظور دستیابی به فناوری‌های پیشرفته مورد نیاز و نیز تلاش در جهت تقویت زنجیره ارتباطی دانشگاه و دولت بعنوان سرع عامل تحول کننده، تولیدکننده و کاربر نهایی پژوهش و دانش، تصریح شده است.

فصل پنجم دوره آنلاین آشنایی با الگوی تعالی سازمانی برگزار می‌شود



مدیر مرکز تعالی سازمان مدیریت صنعتی از برگزاری نخستین دوره آموزشی آشنایی با الگوی تعالی سازمانی بصورت مجازی و آنلاین با هدف کمک به رونق تولید بنگاه‌های ایرانی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، سید علیرضا شجاعی گفت: سازمان مدیریت صنعتی با پشتیبانی بیش از پنجاه سال حضور مؤثر در فضای اقتصادی و اجتماعی کشور مأموریت خود را کمک به توسعه ظرفیت مدیریت و تحول و بهسازی سازمان‌ها و دستیابی به اهداف اقتصادی و اجتماعی کشور قرار داده است. وی با اشاره به نامگذاری امسال به نام رونق تولید افزود: نام نخست رونق تولید قرار داشتن بنگاه‌ها در مسیر رشد است. از همین رو مرکز تعالی سازمانی در برنامه‌های امسال خود، کمک به بهبود سیستم‌ها و روش‌های مدیریت سازمان‌های دولتی و خصوصی را در دستور کار خود قرار داده و هدفگذاری کرده است. شجاعی با تأکید بر اینکه در شرایط فعلی کشور ضروری است مدیران سازمان‌ها دانش نظری و مهارت‌های خود را توسعه دهند، گفت: این دوره آموزشی با هدف کسب دانش‌های نوین در استفاده از مدل تعالی برای برنامه‌ریزی در جهت ارتقای سازمان برای افراد و سازمان‌هایی که با مدل تعالی سازمانی آشنایی کافی ندارند طراحی شده است و تلاش می‌کند تا به این پرسش پاسخ دهد که چگونه با الگوی تعالی سازمانی، بنگاه می‌تواند مسیر رشد خود را ترسیم کند. وی ادامه داد: مرکز تعالی سازمانی این فرصت را ایجاد کرده تا افراد و سازمان‌های مختلف در نقاط مختلف کشور بتوانند بدون حضور فیزیکی و در محلی که هستند از آموزش استفاده کرده و با مباحث تعالی سازمانی آشنا شوند. این مدرس دانشگاه ابراز امیدواری کرد تداوم اینگونه فعالیت‌ها منجر به پرمندی مؤثر و گسترده سازمان‌ها و بنگاه‌های سراسر کشور بتوانند در رونق تولید نقشه‌ی به سزایا کنند. گفتنی است در این دوره که به صورت مجازی و آنلاین طی ۱۹ و ۲۰ خردادماه جاری برگزار می‌شود به مباحثی از جمله اینکه مدل تعالی سازمانی چیست و چرا به آن نیاز داریم؛ چگونه بر اساس مدل تعالی سازمانی، سازمان خود را در مسیر تعالی قرار دهیم؛ چگونه حوزه‌های رشد و ارتقای سازمان خود را با منطق ارزیابی رادار شناسایی کنیم و فرایند جایزه ملی تعالی سازمانی چگونه به رشد فردی، سازمانی و ملی ما کمک می‌کند، می‌پردازد. علاقمندان با مراجعه به سامانه آموزش‌های مجازی و از راه دور سازمان مدیریت صنعتی به نشانی <https://lms.imi.ir> می‌توانند در این دوره شرکت کنند.

به منظور تحقق اهداف سند چشم انداز، سیاستهای کلی اقتصاد مقاومتی و قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، اجراء می گردد.



فراخوان جایزه ملی مدیریت انرژی

مَدَدِ پُستِ افَرُزی وِرایِ وِیشِ رُفتِ اِیوانِ ما



نتایج حضور در فرآیند جایزه

- ۱. افراد گرفتار در زمره شوکت های برتر در زمینه مدیریت انرژی بهره مندی از جوایز
- اعطای تندیس و نشان به شوکت برتر
- معرفی مدیران برتر انرژی
- تخصصی بازانه سود سهیلان بانک به شوکت های برتر
- ۳. کسب اطلاع از نتایج از ژوایی جامع از وضعیت شوکت در زمینه های فنی و سیستمی مدیریت انرژی
- ۴. کسب اطلاع از جایگاه شوکت در مقایسه با دیگر شوکت های فعال

مهندس صادق آبادی در مراسم تکریم موسوی خواه و معارفه و کیل زاده، مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تاکید کرد:

تغییرات سبب بالندگی در مدیریت‌ها می‌شود



علیرضا صادق آبادی:
عملکرد شرکت ملی
پخش فرآورده‌های نفتی
ایران در دو سال گذشته
مطلوب و این شرکت
سر بلند بوده است، اما
ایجاد تغییرات می‌تواند
به رشد و تعالی آن
کمک کند

معاون مدیرعامل و نایب رییس هیئت مدیره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مشغول فعالیت بوده است. وی همچنین معاونت مدیر صادرات و واردات، مدیر طرح گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی)، معاون اجرا و بهره‌برداری، رییس برنامه‌ریزی و برآوردها، رییس خدمات برق، رییس بازرسی ابزار دقیق، مهندس ارشد تعمیرات برق را در کارنامه کاری خود دارد. وکیل‌زاده متولد آبان‌ماه ۱۳۴۳، متأهل و دارای دو فرزند است و فارغ‌التحصیل مهندسی برق و کارشناسی ارشد مدیریت پروژه و ساخت از دانشگاه صنعتی شریف است. آقای موسوی‌خواه در مدت تصدی مدیرعاملی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، زحمات فراوانی برای انجام وظایف و مسئولیت‌ها کشیده که شایسته قدردانی است. در همین حال، به نظر می‌رسد شرکت ملی پخش نیازمند تزریق خونی تازه است تا بتواند در شرایط سخت تحریم، موضوعات مهمی چون پیاده‌سازی دوباره کارت هوشمند سوخت را با قدرت و جسارت بیشتری به جلو ببرد. قطعاً در این راه حمایت مجلس و دولت کارگشا خواهد بود ولی بی‌شک همه ارکان اجرایی کشور باید برای به سرانجام رسیدن این پروژه بزرگ ملی در شرایط سخت اقتصادی و تروریسم اقتصادی تحمیل شده توسط آمریکا به ایران با هم همکاری نمایند. برای آقای وکیل‌زاده که برآمده از خانواده بزرگ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی است، در مسئولیت جدید و آقای موسوی‌خواه در سمت مشاور مدیرعامل آرزوی موفقیت داریم.

لایزال الهی و بهره‌گیری از تجارب کارکنان و کارشناسان متعهد آن شرکت و تعامل مناسب با مدیران پرتلاش آن مجموعه در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید. فرصت را مغتنم شمرده و از خدمات جناب آقای سیدمحمدرضا موسوی‌خواه، کمال تشکر را داشته و توفیق روزافزون ایشان را از خداوند متعال خواستارم.» مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همچنین در حکم دیگری سید محمدرضا موسوی خواه را به عنوان

داشته‌ام و از اینکه در مدت ۳۰ سال نقش هرچند کوچکی در خدمات‌رسانی به هموطنانم داشته‌ام، خوشحال و خدا را شاکرم. وی با تاکید بر اینکه برنامه‌های شرکت باید با قوت دنبال و اجرایی شود، تصریح کرد: تغییر در نظام همکاری با جایگاه‌های عرضه سوخت که هم‌اکنون نیز بخشی از آن اجرا شده، کاهش تصدی‌گری شرکت، تجمیع سامانه‌ها، همکاری بیشتر با بورس انرژی، تکمیل برنامه واکاوی که هم‌اکنون بخشی از آن (کشف تخلفات) انجام شده، ادامه بازدیدهای هیئت مدیره از مناطق شرکت، سیستمی شدن استفاده از کارت سوخت‌ها و غیره، بخشی از برنامه‌های در حال اجرا شرکت است.

مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منصوب شد

بر اساس این گزارش، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش، طی حکمی امیر وکیل زاده را به عنوان مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران منصوب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در حکم علیرضا صادق آبادی خطاب به وکیل‌زاده آمده است: «نظر به تخصص، تعهد و تجارب جنابعالی به موجب این حکم به سمت مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به نیروی

موسوی خواه:
بنده تاکنون حافظ
منافع شرکت بوده‌ام
و بعد از این نیز
سرباز نظام و شرکت
ملی پالایش و پخش
فرآورده‌های نفتی باقی
خواهم ماند

اعضای یک خانواده هستیم، تصریح کرد: کارکنان شرکت باید مشکلات را با همکاری یکدیگر و درون سازمان حل و فصل کنند تا دستاویزی برای دشمنان ایجاد نشود. مدیرعامل پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه بزرگترین عبادت نزد خدا خدمت به خلق خداست، ادامه داد: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌تواند ادعا کند که به همه احاد جامعه فارغ از هرگونه تبعیضی خدمات رسانی کرده است.

اجرای برنامه‌های شرکت ملی پخش به جد پیگیری می‌شود

در همین حال، وکیل زاده نیز با قدردانی از مدیرعامل پیشین گفت: از سال ۶۸ و بدو استخدام در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران فعالیت

نفت مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: عملکرد شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در دو سال گذشته مطلوب و این شرکت سربلند بوده است، اما ایجاد تغییرات می‌تواند به رشد و تعالی آن کمک کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا صادق آبادی پیش از ظهر روز دوشنبه، ۱۳ خردادماه در مراسم تکریم سید محمدرضا موسوی‌خواه، مدیرعامل پیشین و معارفه امیر وکیل‌زاده، مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اظهار کرد: تغییرات و نو شدن سبب رشد فرد و سازمان می‌شود. وی با بیان اینکه قرار است نقاط قوت موجود حفظ و به سمت تعالی نیز گام برداشته شود، تصریح کرد: تصمیم بر این شد که یک نفر از بدنه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به عنوان مدیرعامل انتخاب شود. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش با تاکید بر اینکه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی پنجره صنعت نفت رو به تمام احاد جامعه است، افزود: جامعه‌ای که در آن از صاحبان خودروهای شخصی تا صنایع مختلف گیرنده خدمات هستند و این حجم همکاری در کمتر شرکتی وجود دارد. صادق‌آبادی به اتفاق‌های ۲ سال گذشته از سوخت رسانی در بلایای طبیعی تا کمبود نقدینگی و دیگر مشکلات اشاره کرد و گفت: خدا را شاکریم که با وجود همه این شرایط، سربلند بوده‌ایم. وی با بیان اینکه آقای موسوی خواه نیز در سمت جدید می‌تواند با فکر باز برای ادامه فعالیت‌ها برنامه ریزی کند، تاکید کرد: وی بدون شک می‌تواند در جلوگیری از قاچاق سوخت و عرضه خارج از شبکه مؤثر عمل کند.

همیشه سرباز شرکت ملی پالایش و پخش باقی می‌مانم

موسوی‌خواه نیز در ادامه گفت: بنده تاکنون حافظ منافع شرکت بوده‌ام و بعد از این نیز سرباز نظام و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی باقی خواهم ماند. وی با اشاره به اینکه همه ما

ستاره چهارم خلیج فارس چه زمانی روشن می‌شود؟

اواخر بهمن‌ماه سال گذشته، با تکمیل پرونده سه فاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ایران در تولید بنزین خودکفا و شرایط برای درخشش فاز چهارم پالایشگاه محقق شد؛ موضوعی که طبق وعده مردان نفتی بعد از تعیین تکلیف منابع مالی این فاز نیز طی مدت ۲۴ تا ۳۶ ماه تکمیل می‌شود.

شهریورماه سال گذشته اعلام شد با سپری شدن مراحل اجرای فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس، فاز چهارم این پالایشگاه با هدف فرآورش روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی احداث و راه‌اندازی می‌شود. فازی که با اجرای آن، روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی برای تولید بنزین و نفت‌گاز با استاندارد یورو ۵ به حجم خوراک و تولید این پالایشگاه افزوده خواهد شد. فاز چهارم پالایشگاه ستاره خلیج فارس، مشابه فاز سوم این پالایشگاه است؛ یعنی راه‌اندازی آن، ۱۲۰ هزار بشکه به ظرفیت پالایشگاه اضافه خواهد کرد، علیرضا صادق آبادی – مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی – درباره زمان تکمیل این فاز گفت: زمانی می‌توان با قطعیت درباره پروژه‌ای صحبت کرد که منابع مالی تثبیت شده‌ای برای پروژه وجود داشته باشد. امکان این‌که بخش قابل توجهی از تجهیزات فاز چهارم پالایشگاه ستاره در داخل تأمین شود، وجود دارد. فاز چهارم بعد از تعیین تکلیف منابع مالی به ۲۴ تا ۳۶ ماه زمان برای تکمیل نیاز دارد.

اتمام مراحل اجرایی در کمتر از دو سال

همچنین احمد شریعتمداری – مدیر برنامه‌ریزی و کنترل پروژه شرکت نفت ستاره خلیج فارس – چندی پیش ضمن تشریح چشم‌انداز صادراتی این پالایشگاه بیان کرد: مراحل اجرایی فاز چهارم ستاره خلیج فارس در کمتر از دو سال آینده به اتمام خواهد رسید. وی با تاکید به این‌که بی‌تردید پالایشگاه استراتژیک میعانات گازی ستاره خلیج فارس که بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان محسوب می‌شود، با حجم عظیم تولیدات فرآورده‌های نفتی توانسته است اراده و عزم ملی ملت ایران را در توسعه صادرات و نقش آفرینی در بازارهای جهانی به نمایش بگذارد، اظهار کرد: پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس علاوه بر خودکفایی در تولید فرآورده‌های نفتی، ایران را برای اولین بار از وارد کننده به صادرکننده بنزین تبدیل کرده است. مدیر برنامه‌ریزی و کنترل پروژه شرکت نفت ستاره خلیج فارس اضافه کرد: با توجه به روند افزایشی تولید میعانات گازی ناشی از به بهره‌برداری رسیدن فازهای پارس جنوبی و به منظور مقابله با تحریم‌های احتمالی، عملیات ساخت فاز چهارم نیز که در مطالعات اولیه پیش‌بینی شده بود، آغاز شده است و طی برنامه زمانبندی دو ساله مراحل اجرایی آن به اتمام خواهد رسید. شریعتمداری ستاره خلیج فارس با گشایش زنجیره تولید فرآورده‌های نفتی منطق بر استانداردهای روزآمد جهانی علاوه بر تأمین نیازهای داخلی، ایران را در جمع باشگاه صادرکنندگان این محصولات به رقیبی پایدار تبدیل کرده است که امیدواریم با بهره برداری کامل از فازهای در دست احداث افتخارات هر روز افزون شود.

سرمایه مورد نیاز چطور تأمین می‌شود؟

اما مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نیز درباره سرمایه مورد نیاز برای ساخت فاز چهارم ستاره خلیج فارس توضیح داد: این فاز به حدود ۳۵۰ تا ۴۰۰ میلیون یورو سرمایه نیاز دارد. صادق آبادی در مورد نحوه تأمین سرمایه مورد نیاز گفته که سرمایه مورد نیاز از منابع داخلی و باقی مانده منابعی که مصرف نشده است تأمین خواهد شد، اما این یک بروکراسی اداری دارد. از وام ۲۶۰ میلیون یورویی که برای فاز سوم اخذ شده بود حدود ۲۰۰ میلیون یورو باقی مانده است و باید بتوانیم آن را به فاز چهارم منتقل کنیم.

افزایش ظرفیت خوراک پالایشگاه ستاره خلیج فارس به ۵۴۰ هزار بشکه در روز

درباره آخرین وضعیت پالایشگاه ستاره خلیج فارس باید گفت که تا پایان سال ظرفیت خوراک این پالایشگاه به ۵۴۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید که این میزان ظرفیت خوراک یک رکورد محسوب می‌شود. هم اکنون روزانه ۴۰۰ هزار بشکه میعانات گازی از میدان پارس جنوبی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس پالایش می‌شود و تا پایان شهریور این ظرفیت به ۴۵۰ هزار بشکه خواهد رسید و با راه اندازی فاز چهارم این میزان به ۵۴۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت. در این رابطه دادور – مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس – با بیان این‌که دریافت این میزان خوراک یک رکورد برای بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان محسوب می‌شود، گفت: در فاز چهارم پالایشگاه با بهینه‌سازی ظرفیت و رفع گلوگاه‌های تولید ظرفیت پالایشگاه به ۵۴۰ هزار بشکه می‌رسد که این افزایش ظرفیت با هزینه‌ای کمتر از ۱۰ درصد یک فاز پالایشگاه محقق خواهد شد. وی با بیان این‌که هم اکنون در این پالایشگاه روزانه بیش از ۴۳ میلیون لیتر بنزین تولید می‌شود، تصریح کرد: با افزایش ظرفیت پالایش میزان تولید روزانه این پالایشگاه به ۵۳ میلیون لیتر بنزین خواهد رسید. مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس درباره میزان تولید دیگر فرآورده‌های این پالایشگاه نیز گفته که تا پایان امسال ظرفیت تولید این پالایشگاه در نفت گاز و نفت سفید به ۱۷ میلیون لیتر و در گاز مایع به دو هزار و ۵۰۰ تن افزایش می‌یابد. گفتنی است، پالایشگاه ستاره خلیج فارس بندرعباس، بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی و تولید بنزین باکیفیت یورو ۵ در جهان است.

وابستگی بازار پاکستان به واردات محصولات پترو پالایشگاهی و فرصت‌های بی‌نظیر ایران

این کشور درزمینه محصولات پتروشیمیایی به‌شدت وابسته به واردات است. اگرچه واحدهای کوچک و مختصری نظیر واحد پتروشیمی پالایشگاه بلوچستان با ظرفیت ۲۷ هزار بشکه‌ای یا واحد BTX پالایشگاه ملی پاکستان در حال فعالیت‌اند اما نیاز پاکستان به فرآورده‌های پترو شیمیایی بسیار بیشتر از ظرفیت فوق است. توجه به ظرفیت‌های کشور پاکستان به‌عنوان کشوری که از جنبه‌های فرهنگی و سیاسی آمیختگی قابل‌توجهی بافرهنگ و سیاست ایران دارد و همچنین در نظر گرفتن نکته‌های ریز و قابل‌تأمل در خصوص صادرات محصولات پترو پالایشگاهی ایران به پاکستان تحت قالب‌هایی نظیر «توزیع مویرگی محصولات» از طریق خط لوله و یا تانکرهای حامل سوخت که پیگیری و ردیابی آن‌ها بسیار پیچیده بوده و از این حیث می‌تواند کمکی به شرایط اقتصادی کنونی کشور در شرایط تحریمی باشد. مواردی که به نظر با توجه به شرایط تحریمی هنوز مورد غفلت مسئولین کشور و به‌ویژه سیاست‌های کلان وزارت نفت واقع‌شده و امید است که در شرایط کنونی با نگاهی به ظرفیت صادرات محصولات پترو پالایشگاهی نگاهی جدید و تحولی عظیم در صنعت پترو پالایشگاهی کشور ایجاد گردد.



حالی است که ارتباط قوی میان فرهنگ و تمدن ایران و پاکستان تاکنون برقرار بوده است تا جایی که نخست‌وزیر این کشور، بنیان‌گذار جمهوری اسلامی را الگویی برای مردم کشورش و بالطبع خودش برمی‌شمارد که نشان از تأثر شدید فرهنگ و سیاست‌های دو ملت در حال حاضر دارد اما متأسفانه کشورهای عربستان و امارات در صنعت پالایشی و سیاست‌گذاری پاکستان گوی سبقت را از ایران ربوده‌اند و تا قلب صنعت این کشور پیش رفته‌اند.

محصولات پترو شیمیایی نقطه عطف صادرات به پاکستان

به‌رغم وجود طرح‌های پالایشگاهی متعدد در پاکستان، مطالعات نشان می‌دهد

پاکستان درزمینه فرآورده‌های پالایشی با توجه به نیاز روزافزون به این محصولات ظرفیت بالقوه بسیار مناسبی برای فروش محصولات پالایشی ایران به‌خصوص گازوئیل و نفت کوره است. هرچند که از سال ۲۰۲۰ و با اعمال استاندارد IMO، تقاضای گازوئیل برای بانکرینگ در ایران افزایش و تقاضای نفت کوره کاهش خواهد یافت و از همین رو، تبدیل نفت کوره به سایر فرآورده‌ها، اولویت بیشتری نسبت به بازاریابی در جهت صادرات آن دارد. نکته قابل‌توجه در خصوص پالایشگاه‌های کشور پاکستان حضور فعال کشورهای حاشیه خلیج‌فارس علی‌الخصوص امارات متحده عربی و عربستان است. این موارد همه در

بررسی‌ها نشان می‌دهد
علیرغم وجود طرح‌های
پالایشگاهی متعدد در پاکستان،
این کشور درزمینه محصولات
پترو شیمیایی به‌شدت وابسته
به واردات است و همین امر
فرصت بزرگی برای ایران
ایجاد می‌کند

پالایشی ۵۵ هزار بشکه در روز و پالایشگاه ملی با ظرفیت پالایشی روزانه ۷۰ هزار بشکه و پالایشگاه پارکو با ظرفیت پالایشی روزانه ۱۰۰ هزار بشکه از پالایشگاه‌های فعال فعلی پاکستان به شمار می‌روند. این کشور روزانه ۱۲،۳ میلیون لیتر بنزین و ۲۲،۲۷ میلیون لیتر نفت کوره و ۹،۸۳ میلیون لیتر گازوئیل وارد می‌کند. با طرح‌هایی نظیر پالایشگاه خلیفه با ظرفیت پالایشی روزانه ۲۵۰ هزار بشکه که در آینده نه‌چندان دور به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه پاکستان فعالیت خواهد کرد و پالایشگاه سند با ظرفیت روزانه ۹۳ هزار بشکه تا حدودی از میزان وابستگی به واردات این محصولات کم خواهد شد اما بازار کشور

نفت کشور پاکستان با جمعیتی بالغ بر ۲۰۰ میلیون نفر و با تولید ناخالص داخلی ۳۰۵ میلیارد دلار در همسایگی جنوب شرقی ایران واقع است. کشوری که با نگاه به آمار بانک جهانی از سال ۲۰۱۰ رشد قابل‌توجهی در افزایش میزان تولید ناخالص داخلی (GDP) داشته و با دو برابر شدن تولید ناخالص داخلی نیاز این کشور به منابع انرژی به‌طور چشمگیری افزایش یافته است. و همین عامل باعث شده میزان واردات محصولات پترو پالایشگاهی از سال ۲۰۱۰ رشد قابل‌ملاحظه‌ای داشته باشد.

با افزایش پیوسته فعالیت‌های اقتصادی در پاکستان به‌خصوص پس از سال ۲۰۱۰ این کشور همواره با کمبود انرژی مواجه بوده است. این کشور روزانه بین ۹۰ تا ۹۵ هزار بشکه نفت خام تولید می‌کند که با توجه به نیاز ۴۳۰ هزار بشکه‌ای، روزانه ۳۴۰ هزار بشکه نفت خام وارد می‌کند.

پاکستان آینده‌نگر در پالایشگاه‌سازی مطالعات نشان می‌دهد کشور پاکستان درزمینه پالایشگاه سازی در جهت خودکفایی پیش می‌رود. هم‌اکنون پالایشگاه‌های متعددی نظیر آتوک با ظرفیت روزانه ۵۴ هزار بشکه، پالایشگاه بلوچستان با ظرفیت روزانه ۱۲۰ هزار بشکه، پالایشگاه پاکستان با ظرفیت

یادداشت

عرضه مازاد سبب افت قیمت نفت تا ۲۰۲۰ می شود

دنیل فاین

از مدیران مرکز فناوری نیومکزیکو برای سیاست‌گذاری انرژی
یک کارشناس سیاست‌گذاری انرژی اعلام کرد که عرضه
مازاد نفت سبب افت قیمت نفت تا سال ۲۰۲۰ میلادی خواهد شد.
دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا، خواهان قیمت بنزین در
آمریکاست و رقیبانش در حزب دموکرات این کشور، در پی کمبود نفت
هستند تا قیمت‌ها بالاتر برود. این چالش انتخاب‌های ریاست جمهوری
سال ۲۰۲۰ میلادی آمریکاست که در آن مشخص می‌شود ترامپ
دوباره انتخاب می‌شود یا خیر. آیا سازمان کشورهای صادرکننده نفت
(اوپک) و متحدانش آماده هستند محدودیت تولید برای حفظ قیمت
نفت در حدود ۷۰ دلار را ادامه دهند و درامد حاکمیتی را به پهای
کاهش سهم از بازار نفت حفظ کنند؟ جالب است که در نشست آینده
اوپک، مسئله خرید شرکت آنادارکو از سوی شرکت اکسپتیدنل
آمریکا، یکی از مسائل مورد بحث خواهد بود، زیرا شرکت اکسپتیدنل
برای جبران بخشی از بدهی‌های خود به صادرات نفت را به حاکمیت
برساند و از اشتباه محاسباتی جدید به دلیل پرداخت پول بیش از حد
برای خرید آنادارکو، پیشگیری کند. نفت خام شیل تولیدی در منطقه
پریمین در آمریکا، با توجه به افتتاح خطوط لوله با ظرفیت بالا در آینده
نزدیک، باید بازسازی در حال توسعه برای صادرات روزانه یک میلیون
و ۵۰۰ هزار بشکه نفت بیابد که نزدیک به حجم کاهش تولید نفت
زاید و متحدانش از سال ۲۰۱۶ میلادی تا کنون است. آن سبب
زیادی در بازارها وجود دارد که فراتر از تقاضای جهانی نفت است. برای
شرکت نفت اکسون موبیل که در منطقه پریمین آمریکا نیز فعالیت
می‌کند، برای قیمت نفت ۴۰ دلار برای هر بشکه آماده است. هزینه
تولید نفت شرکت آرامکو عربستان، همچنان کمتر از نفت شیل در
آمریکاست. از سوی دیگر، با توجه به دشواری رقابت تولیدکنندگان
گاز در آمریکا در بازارهای جهانی، برخی تولیدکنندگان انرژی در
این کشور آشکارا درباره هدایت سرمایه‌گذاری از گاز به نفت بحث
می‌کنند. بر این اساس، پیش‌بینی می‌شود قیمت نفت شاخص نفت
خام دبلیوتی آمریکا در سال ۲۰۱۹ میلادی ۵۰ دلار برای هر بشکه
باشد، اما انتظار می‌رود در نیمه دوم سال ۲۰۲۰ میلادی اینگین
قیمت دبلیوتی‌ای به ۲۸ دلار به ازای هر بشکه برسد.

یادداشت

آیا ترامپ هم به ذخایر نفتی آمریکا متوسل می‌شود؟

سال گذشته پیش از بازگشت تحریم‌های واشنگتن علیه ایران، گمانه زنی‌هایی درباره احتمال استفاده آمریکا از ذخایر نفت استراتژیک خود برای تعدیل تأثیر تحریم‌ها روی بازارهای بین‌المللی و مهم‌تر از همه قیمت‌های بنزین وجود داشت.

اکنون به نظر می‌رسد با نوسان فوق‌العاده قیمت‌ها، صحبت‌هایی مشابهی دوباره مطرح شده است. گمانه زنی‌های سال گذشته از سوی ربک پری، وزیر انرژی آمریکا رد شده بود و وی اظهار کرده بود که اگر به ذخایر نفت استراتژیک نگاه کنید و ببخواید از آنها برای عرضه به بازار استفاده کنید، تأثیر جزئی و کوتاه مدتی خواهد داشت. این بار نیز واکاوش آشنگتن به قیمت‌های بالاتر نفت برای مصرف کنگران آمریکا می‌رساند. همزمان با آغاز فصل راندگی تابستانی در این کشور بعید است شامل فروش از ذخایر نفت استراتژیک باشد. چندین دلیل برای چنین تصمیمی وجود دارد که نخستین آن احتمال تأثیر معکوس استفاده از ذخایر نفت استراتژیک بر ثبات قیمت‌های نفت و دومی عدم نیاز برای چنین اقدامی است. ذخایر نفت استراتژیک با امنیت ملی مترادف است و هر گونه خدای مبنی بر تصمیم آشنگتن برای استفاده از این ذخایر برای اثبات نگرانی نیست. تأثیر مثبت اما کوتاه مدتی خواهد داشت. اندرو کرچکو، تحلیلگر «ان اس دی گلوبال پالاس» در این باره اظهار کرد: مقررات سخت‌گیرانه برای استفاده از ذخایر نفت استراتژیک وجود دارد و تنها معدودی از دفعات بوده که رؤسای جمهور آمریکا اجازه یافته‌اند برای مقابله با رشد قیمت نفت، از این ذخایر استفاده کنند که مسلماً شرایط مذکور بسیار وخیم‌تر از وضعیت فعلی بازار نفت بوده است. اکنون هیچ جنگی وجود ندارد، در حالی که جورج دبلیو بوش، رئیس جمهور وقت آمریکا در سال ۱۹۹۱ در زمان آغاز عملیات طوفان صحرای عراق، از ذخایر نفت استراتژیک استفاده کرده بود. هم‌اکنون در سال ۲۰۰۵ که طوفان کاترینا خسارات سنگینی به صنعت پالایش نفت منطقه گلف کاست وارد کرد، از این ذخایر برداشت شد. همچنین قیمت نفت وست تگزاس اینترمیدیت در مقایسه با ۱۲۰ دلار در سال ۲۰۱۱ که قیمت نفت در پی جنگ داخلی لیبی صعود کرده بود و باراک اوباما، رئیس جمهور وقت آمریکا به ذخایر نفت استراتژیک متوسل شده بود، بسیار پایین‌تر است. با وجود اینکه شرایط بالای وجود ندارد اما ریسک ژئوپلیتیکی برای عرضه نفت کاملاً باقی دیده می‌شود. اما طبق گزارش‌ها که به تازگی از سوی روزنامه واس‌استریت ژورنال منتشر شده است، سطح ذخایر نفت خارج از ذخایر نفت استراتژیک با سریع‌ترین نرخ از سال ۲۰۱۶، رشد می‌کند و این مسئله نگرانی‌هایی را نسبت به مازاد عرضه به جای کمبود عرضه برانگیخته است. این نگرانی به نوبه خود قیمت‌های نفت را تحت فشارهای کاهش‌ی قرار داده است و به نظر می‌رسد تأثیر بیشتری نسبت به هر گونه برنامه برای برداشت از ذخایر نفت استراتژیک برای کنترل قیمت نفت داشته است. بر اساس گزارش اولیاد پرایس، به طور مختصر کاخ سفید هیچ نیازی و تمایلی برای استفاده از ذخایر نفت استراتژیک برای تحت کنترل نگه داشتن قیمت‌های نفت ندارد.

مخالفت ایران با تغییر زمان نشست اوپک



نشت ایران مخالفت خود با به تأخیر انداختن زمان نشست رسمی اوپک را به این گروه اعلام کرد.

بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران در نامه‌ای که از سوی رویترز مشاهده شده است نوشت: وی با پیشنهاد اوپک برای تغییر زمان برگزاری نشست رسمی این گروه از تاریخ ۲۵ و ۲۶ ژوئن به اوایل ژوئیه مخالف است. طبق برنامه اوپک، کشورهای عضو این گروه روز ۲۵ ژوئن در وین دیدار خواهند کرد و سپس روز بعد با روسیه و سایر تولیدکنندگان غیراوپک که در توافق کاهش تولید مشارکت دارند، دیدار می‌کنند. با این حال روسیه تعویق زمان برگزاری دیدار تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک به سوم و چهارم ژوئیه را پیشنهاد کرده و گویا عربستان سعودی از پیشنهاد حمایت کرده است اما ایران و سایر کشورها با چنین اقدامی مخالف هستند. زنگنه در این نامه نوشت: من با پیشنهاد تغییر تاریخ نشست مخالف هستم زیرا هیچ دلیلی برای چنین پیشنهادی وجود نداشته است. اوپک عدم کرد الجزایر و قزاقستان نیز در نامه‌های جداگانه دیگری با تغییر تاریخ این نشست مخالفت کرده است. منابع آگاه در اوپک به رویترز گفته‌اند و نزولان و لیبی نیز مخالف تغییر برنامه نشست رسمی هستند. بر اساس گزارش رویترز، منابع متعدد در اوپک اظهار کردند تغییر زمان نشست مستلزم موافقت همه اعضا است. یک گزینه این است که نشست رسمی اوپک در تاریخ مقرر خود برگزار شود اما زمان دیدار اوپک با متحدانش به اوایل ماه میلادی آینده موکول شود.

خط و نشان روس نفت درباره توافق

نفتی روسیه با اوپک

در همین حال، مدیرعامل روس‌نفت اعلام کرد: این شرکت که بزرگترین تولیدکننده نفت روسیه است سرگرم مذاکره با دولت برای جبران ضرری است که از توافق کاهش تولید میان روسیه و اوپک در صورت تمدید آن تا پایان سال متحمل خواهد شد. روسیه و سایر تولیدکنندگان غیراوپک

رویای محال ترامپ

حذف نفت ایران از بازارهای
نخستین و مهم‌ترین هدف آمریکا
خروج از برجام بود. هدفی که برای
آبراه‌های متفاوتی را به کار گرفت اما
به رویای محال دونالد ترامپ تبدیل
ست.

به گزارش ایسنا، ماه گذشته آمریکا نیمی‌ای اعلام کرد که معافیت از برهه‌های نفتی را برای هشت کشور -نننده نفت ایران تمدید نخواهد کرد؛ صمیم برای به صفر رساندن صادرات ایران اتخاذ شد تا ایران این منبع ی مهم را از دست بدهد. در مقابل ای متحده آمریکا به همراه عربستان و امارات متحده عربی، متعهد شدند از جهانی نفت را تأمین کنند.

ف نفت ایران غیر ممکن است

این در شرایطی است که در دوازدهم
شست ماه، محمد سائوسی باریکینو -
ل اوپک - گفت: همانطور که بارها
شده، امکان حذف ایران از بازار
نفط و عواید نفت و علیرغم این که
سو اوپک ادعای جایگزینی نفت ایران
دهاند، باید گفت که اوپک تصمیم‌های
سی می‌گیرد و در این زمینه هیچ
ری ندارد. او با بیان این که سیاست
این است که با مشورت با کارشناسان
انه، همه اعضا در کنار هم بر اساس
جمعی تصمیم بگیرند، اظهار کرد: ابتدا
بیمه داده‌ها و آمارهای منابع ثانویه در

بیژن زنگنه، وزیر نفت
ایران در نامه‌ای که از
سوی رویترز مشاهده شده
است نوشت: وی با پیشنهاد
اوپک برای تغییر زمان
برگزاری نشست رسمی این
گروه از تاریخ ۲۵ و ۲۶
ژوئن به اوایل ژوئیه
مخالف است

جهانی نفت خام در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ میلادی در حال تحقق است. برخی منابع صنعتی در عربستان اعلام کردند که این کشور در ماه مه اسفال ۹ میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه نفت در روز تولید کرد که کمتر از سهمیه تولیدی این کشور در چهارچوب توافق جهانی کاهش تولید نفت است. الفالچ گفت: ما کاری را که برای حفظ ثبات بازار پس از ماه ژوئن لازم است، انجام می‌دهیم؛ برای من، این به معنای کاهش ذخیره‌سازی نفت از سطح بالایی کنونی است.

دیدار روسیه و عربستان

اختلاف‌های نفتی

اما یک سال پیش عربستان

سعودی و روسیه به توافق رسیدند که مسیر جدیدی را برای بازار نفت تعیین کرد و این دو کشور که معمار توافق اوپک پلاس هستند هفته جاری دوباره دیدار می کنند تا اختلاف نظرهای خود درباره این پیمان را حل و فصل کنند. سعودی ها می خواهند کاهش تولید گروه اوپک پلاس پس از پایان مهلت آن در ژوئن، تا پایان سال تمدید شود اما روسیه تمایلی برای ادامه کاهش تولید ندارد. این دو کشور در حال حاضر حتی نمی توانند سایر گروه را برای تغییر زدن نسبت نیم سالانه تولید و بین متقاعد کنند. منافع متفاوت و افزایش نوسان بازار، تصمیم گیری آنها را دشوارتر کرده است. نفت از جنگ های تجاری که آمریکا به راه انداخته و تأثیر تحریم های این کشور روی روند عرضه، ضربه خورده است. در حالی که عربستان سعودی به قیمت های بالاتر نیاز دارد و مشتاقانه تولیدش را کاهش داده است، منافع روسیه چندان مشخص نیست و در کاهش تولید تعلل ورزیده است. جیووانی استانوو، تحلیلگر نفتی در گروه یو ای اس در این باره گفت: انتظار داریم پیام قوی تری از سوی خالد الفلاح، وزیر انرژی عربستان سعودی داده شود اما الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه



می‌گیرند و اگر مسئله‌ای برای آنها منفع
داشته باشد، قطعا به دنبال آن خواهند
رفت. این تحلیل‌گر حوزه نفت تصریح کرد:
تفاتیات اخیر نوعی بازی است که عربستان
و آمریکا علیه کشورهای مختلف به راه
انداخته‌اند و لازم است این شرایط تدابیری
کافی در نظر گرفته شود، چراکه کمک‌های
مالی عربستان به کشورهایی همچون هند
و پاکستان که نیاز مالی دارند هم باید مورد
توجه قرار گیرد. وی با تأکید به این که
دولت‌ها موضوع تحریم نیستند، گفت: یک
راهکار این است که دولت‌ها خریدار نفت
ایران شوند چراکه دولت‌ها و شرکت‌های نفتی
دولتی شریک کمتری با آمریکا دارند.
می‌توانند نفت ما را خریداری کنند و در این
شرایط، می‌توانند مسؤولیت کار را برعهده
بگیرند و با توجه به این که تحریم آمریکا
شامل شرکت‌هایی می‌شود که در آن کشور
سرمایه سهام و به طور کلی منافع خاصی
دارند، لازم است با دولت‌ها وارد مذاکره
شود که معاملات نفتی به صورت دولتی
صورت گیرد.

استفاده کرد اما پالایشگاه‌ها باید هزینه زیادی را برای تغییر طرح خود پرداخت کنند که همین مسأله نیز مشکلات متعددی را به وجود می‌آورد. وی ادامه داد: این در شرایطی است که در برخی پالایشگاه‌ها مشخصات نفت جایگزین شده، شباهت بیشتری با نفت ایران دارد که در این راستا، کار پالایشگاه راحت‌تر است ولی در برخی نقاط باید تغییراتی را در ساختار پالایشگاه انجام دهند که این مسأله نیز هزینه‌های زیادی را به دنبال دارد، اما به طور کلی باید گفت که جایگزین کردن نفت ایران به‌لحاظ محاسبات اقتصادی به گونه‌ای خواهد بود که بسیاری از شرکت‌ها و پالایشگاه‌ها را دچار چالش خواهد کرد. حسینی با اشاره به ادعای برخی کشورها برای جایگزینی نفت ایران، تأکید کرد: یکی از مسائلی که با آن مواجهیم، پشت پرده‌هایی است که اتفاق می‌افتد. برخی از کشورها هر کاری که منفعشان است را به دنبال داشته باشند، انجام می‌دهند و اگر برای آن‌ها هزینه داشته باشد، از آن فاصله

یادداشت

بهره‌وری، شروع حرکت به سمت توسعه یافتگی

ها



در شرایط کنونی، یکی از بهترین مسیرهای حرکت به سمت توسعه و خودکفایی اقتصادی، افزایش بهره‌وری در حوزه‌های مختلف است. حوزه بهره‌وری انرژی با ظرفیت بالقوه قابل توجهی که دارد، برای ایران از اهمیت فوق‌العاده‌ای برخوردار است، زیرا منبع درآمد اصلی در کشور ما درآمدهای حاصل از فروش حامل‌های انرژی بوده و بدون شک مدیریت مصرف انرژی تأثیری مستقیم و بسزا بر قدرت اقتصاد کشور دارد. بر اساس گزارش آماری سالانه بررس انرژی جهان شرکت بریتیش پترولیوم (بی‌پی) در سال ۲۰۱۸، ایران با بهره‌مندی از ۱۵۷ میلیارد بشکه ذخایر نفت خام و تخصیص ۹.۲ درصد از سهم ذخایر جهان در رتبه چهارم دارندگان ذخایر نفت قرار دار؛ همچنین با مجموع ذخایر ۳۳.۵ تریلیون مترمکعب گاز طبیعی پس از روسیه رتبه دوم دارندگان گاز جهانی را به خود اختصاص داده است. از نظر تولید، ایران با تولید سالانه ۲۲۴ میلیارد مترمکعب گاز، سومین تولیدکننده گاز در جهان پس از آمریکا و روسیه است و رتبه چهارم را در بین مصرف کنندگان گاز طبیعی جهان به خود اختصاص می‌دهد. این در حالی است که در تجارت گاز طبیعی با خط لوله، ایران در میان ۲۱ کشور صادرکننده گاز با خط لوله در جایگاه دوازدهم قرار دارد و هیچ سهمی از تجارت گاز طبیعی مایع شده (ال‌ان‌جی) ندارد. با استناد به داده‌های ترازنامه هیدروکربوری سال ۹۵، معادل ۹۹ درصد از سهم حامل‌های انرژی در تولید انرژی اولیه کشور به نفت خام و گاز غنی اختصاص دارد. واردات فرآورده‌های نفتی تنها شامل بنزین موتور بوده و با رشد ۲۱ درصد روبه‌رو بوده است. این در حالی است که خوشبختانه واردات گاز طبیعی با کاهش ۳۵ درصدی نسبت به سال پیش از آن، تراز تجارت گاز طبیعی را در کشور مثبت کرده است. بررسی روند تغییرات انتشار گازهای گلخانه‌ای در بخش‌های مختلف مصرف در کشور نشان می‌دهد که بخش نیروگاهی با سهم ۳۰ درصد در انتشار در رتبه نخست قرار دارد و پس از آن به ترتیب بخش‌های خانگی و تجاری با سهم ۲۵ درصد، حمل‌ونقل با سهم ۲۲ درصد و صنعت با سهم ۱۸ درصد در انتشار گازهای گلخانه‌ای رتبه‌بندی می‌شوند. در گزارش آماری یادشده، نکته مشهودی به ذخایر قابل توجه فسیلی و ظرفیت تولید حامل‌های انرژی نفت‌وگاز اشاره دارد که به دلیل نبود مدیریت صحیح و بهینه مصرف، ما را در تجارت جهانی با کمبود منابع روبه‌رو کرده است و قدرت چانه‌زنی ما را در مدیریت بازارهای مربوطه کاهش می‌دهد. با توجه به شکست فعالیت‌ها در زیربخش‌های سه‌گانه، مصرف‌کننده انرژی، خانگی و تجاری، صنعت و حمل‌ونقل و با استفاده از روش خیره‌سنجی و برآورد ظرفیت فنی، اقتصادی و با توجه به آمار مصارف هر کدام از زیربخش‌ها مطابق ترازنامه هیدروکربوری سال ۹۵ ظرفیت صرفه‌جویی انرژی امکان‌پذیر کل کشور به میزان ۵۰۰ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال برآورد شده است. این میزان شامل ۱۲۴ میلیون بشکه معادل نفت خام برای بخش خانگی و تجاری، ۲۳۳ میلیون بشکه معادل نفت خام برای بخش صنعت و ۱۱۳ میلیون بشکه معادل نفت خام برای بخش حمل‌ونقل است. بنابراین در صورتی که سند سیاست‌گذاری انرژی در کشور بر محور بهره‌وری انرژی تکیه کند و در مرحله نخست به سناریوهای بدون هزینه و کم‌هزینه بپردازد، افزایش قابل توجهی درآمدهای ارزی را شاهد خواهیم بود که هم‌اکنون بدون ارزش افزوده از اقتصاد کشور حذف می‌شوند.

پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مه‌ما تفاه‌نامه همکاری امضا کردند

پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مدیریت پروژه‌های صنعتی ابدال (مه‌ما) تفاه‌نامه همکاری امضا کردند. به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، آزمایش‌های مطالعات الگوسازی ژئومکانیک، مطالعه آسیب سازندی در مغزه، فناوری‌های ازدیاد برداشت نفت و گاز از مهم‌ترین مسائل این تفاه‌نامه است. بر اساس این گزارش، توسعه فناوری‌های صنعت نفت، تجاری‌سازی، فروش خدمات و کالاها و فناوری‌های پژوهشگاه در داخل و خارج از کشور از دیگر مسائلی به شمار می‌آید که قرار است با امضای این تفاه‌نامه پیگیری شود. جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در حاشیه امضای این تفاه‌نامه گفت: در پژوهشگاه علاقه به توسعه شبکه‌های همکاری وجود دارد و هیچ‌گاه تنها به امکانات داخلی سازمان بسنده نخواهیم کرد، زیرا صنعت نفت از یک‌سو با چالش‌های بسیار روبه‌روست و از سوی دیگر از زیرساخت‌ها و نیروی انسانی باتجربه بهره می‌گیرد، از این رو سیاست اصلی این سازمان توسعه شبکه‌ها و شناسایی ظرفیت‌ها در مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی است. وی ادامه داد: امکانات و زیرساخت‌های بسیار مناسبی در شرکت‌های خصوصی و پژوهشگاه وجود دارد که این اشتراکات می‌تواند به انجام پروژه‌های مشترک بزرگی در سطح کشور منجر شود و بسیاری از معضلات صنعت را نیز برطرف سازد. در ادامه عبدالحسین شریفی، مدیرعامل شرکت مه‌ما با تأکید بر اینکه این شرکت به‌دنبال هم‌افزایی در داخل کشور است، تصریح کرد: بیشتر فعالیت‌های این مجموعه در زمینه بالادستی است و چنانچه حمایت‌های بیشتری از این شرکت انجام شود، در زمینه طراحی نرم‌افزارهای مرتبط و فعالیت‌های آزمایشگاهی می‌تواند توانمندی‌های خود را توسعه بخشد. وی اظهار کرد: شرکت‌های خارجی به دنبال فعالیت‌های علمی و پژوهشی با کیفیت بالا و هزینه پایین هستند، از این رو مجموعه ما می‌تواند با ایجاد هم‌افزایی مناسب و استفاده از امکانات پژوهشگاه صنعت نفت به اهداف تعیین‌شده دست یابد. مدیرعامل شرکت مه‌ما به همکاری صنعت و دانشگاه نیز اشاره کرد و گفت: شرکت مه‌ما با بیشتر دانشگاه‌های کشور تفاه‌نامه همکاری امضا کرده است و این موضوع از یک سو می‌تواند دانشگاه‌ها را با فرآیندهای اجرایی و مجموعه ما را با دانش روزآمد دنیا آشنا کند و از سوی دیگر می‌تواند زمینه‌ساز اقدام‌هایی مؤثر برای کشور باشد.

گفتگو: **مرحان طباطبایی**

نفت در ادبیات سیاسی

ما ایرانیان، دوران تلخ و شیرین زیادی را پشت سر گذاشته و تورق تاریخ سیاسی ایران، بیانگر آن است که همواره طلای سیاه در مسیر استفاده ابزاری کشورها و اهرم فشار علیه ایران قرار گرفته است. با این همه اگر چه تحریم از دیرباز و در مقاطع مختلف، پیشوند نفت کشور بوده، اما آنچه در دوره کنونی به چشم می‌آید، در تمام دوران تاریخ کشور بی‌سابقه و منحصر است؛ روندی که هدف نهایی آن صفر کردن صادرات نفت ایران است.

دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری ایالات متحده آمریکا که در سال ۹۷ باوجود تلاش‌های گسترده و اعزام نمایندگان ویژه به پایتخت مشتریان نفتی ایران، در تحریم نفتی ایران ناکام ماند و نتوانست صادرات نفت کشور را به‌طور کامل قطع کند، بار دیگر در تلاش برای صفر کردن صادرات نفت ایران است. کارشناسان داخلی و خارجی متفق‌القول هستند که صادرات نفت ایران صفر نمی‌شود تا آرزوی محال رئیس‌جمهوری آمریکا برای این دوره از فعالیت سیاسی او ثبت شود. با این حال ناگفته پیداست که لغو معافیت‌های نفتی برای خریداران نفتی ایران، شرایط متفاوت‌تری را برای کشور رقم زده که بهره‌گیری از ابزارهای مناسب می‌تواند این راه را آسان‌تر کند و حساسیت مقطع کنونی، وظیفه همه دست‌درکاران نفتی را ویزه کرده است. چگونگی و چرایی رفتار سیاسی اقتصادی مشتریان نفتی، رقای ایران و رهبران سیاسی کشورهای و سناریوهای که باید در دستور کار ایران قرار گیرد، از محورهای گفت‌وگو با محمدحسین عادل‌ی از سیاستمداران حوزه انرژی و بین‌الملل است که سابقه دبیر کلی مجمع کشورهای صادرکننده گاز (بی‌جی‌سی‌اف) را هم در کارنامه خود دارد.

وی در این گفت‌وگو بر اتخاذ دیپلماسی انرژی به فرماندهی واحد وزارت نفت تأکید می‌کند و در این میان توصیه‌هایی به تولیدکنندگان عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و همچنین ایران به عنوان یکی از اعضای این سازمان دارد و در توصیف رفتار برخی اعضا می‌گوید: این، هم خیانت در همسایگی و هم خیانت در اوپک است. باید بداندن ممکن است روزی هم نوبت آنها برسد. یکجانبه‌گرایی مرز نمی‌شناسد و در بلندمدت می‌تواند گریبان همه را بگیرد. عادل‌ی در بخش دیگری از گفت‌وگو با اشاره به اینکه گاز طبیعی مایع شده (ال‌ان‌جی)، سوخت مهم چند دهه آینده است، اشاره دارد که با وجود آنکه اکنون هاله‌ای از تحریم، کشور را فرا گرفته، باید سرمایه‌گذاری در این زمینه به‌ویژه در بخش ال‌ان‌جی هدایت شود و ایران اهتمام و نگاه تازه‌ای به گاز طبیعی داشته باشد. متن کامل این گفت وگو به شرح زیر است:

■ در شرایط موجود که همه تلاش‌های تحریمی، نفت ایران را نشانده رفته است، دیپلماسی انرژی ایران در چه مسیری باید قرار گیرد؟

فکر می‌کنم خوشبختانه وزارت

عادل‌ی بایسته‌های دیپلماسی انرژی ایران را تشریح کرد؛

وزارت نفت فرمانده مقابله با تحریم‌ها



■ یعنی در این زمینه مشکلی نخواهیم داشت؟

خیر؛ البته به این معنا هم نیست که ما با چالش فروش نفت روبه‌رو نیستیم، بلکه حتی باید سازکارهای تازه‌ای را تعریف کنیم. مانند گذشته شاید توانیم قراردادهای بلند ساده داشته باشیم. باید شیوه‌های جدید بازاریابی، بازار هدف و مشتریان هدف جدید، سیاست فروش و حتی قراردادهای فروش، از نو و مطابق با شرایط حاضر تعریف شوند.

■ با توجه به بروز بدیده بایک زنجانی‌ها در تحریم‌های گذشته، آقای زنگنه نیز از ظهور دوباره آن ابراز نگرانی و اعلام کرد هم کار خودمان را برای فروش نفت انجام می‌دهیم و هم جلو ظهور بایک زنجانی‌ها را می‌گیریم.

نگاه شما در این باره چیست؟

این نگرانی وزیر نفت مهم و موضوعی کلیدی است، بنابراین باید سازکارهای قابل قبول را در زمینه فروش نفت به کار ببندیم. آنچه پیش‌تر اتفاق افتاد، در واقع فروش نفت به برخی اشخاص بود. آن کار نه تنها موفق نبود، بلکه با فساد توام شد. ما نهایتاً می‌خواهیم نفت را به مصرف‌کننده‌ها بفروشیم و پول آن به جیب مردم برود. باید مکانیزمی را عملیاتی کنیم که اطمینان دهد از این طرف، نفت فروش می‌رود و از دیگر سو درآمد آن عاید کشور می‌شود.

■ به نظر می‌رسد در شرایط موجود، کشورهای صادرکننده نفت اوپک و غیراوپک نقش ویژه‌ای خواهند داشت. این نقش‌افزایی باید به چه سمتی باشد؟

در مورد کشورهای عضو و غیرعضو اوپک چند نکته را می‌توان مدنظر قرار داد. نخست اینکه طرح کاهش تولید در حدی که وجود دارد باید ادامه یابد. قیمت نفت در سایه همین طرح محدودیت تولید توانسته در سطح ۶۵ تا ۷۵ دلار برای هر بشکه قرار گیرد. عربستان و روسیه از این بابت باید بسیار خوشحال باشند، زیرا به‌ویژه درباره عربستان با کسری بودجه‌ای که دارد، نیازمند قیمت بالای نفت است، بنابراین به نفع اوپک و غیراوپک است که به طرح محدودیت تولید ادامه دهند. نکته دوم این است که متأسفانه عربستان و امارات اعلام کرده‌اند که بنا به دستور آمریکا آماده‌اند کمبود تولید نفت ایران را جبران کنند. این کار هم خیانت به

اگر در موضوع تحریم،

اجماع نظر با محور وزارت نفت

ایجاد شود و این وزا رتخانه،

فرماندهی این کار را در اختیار

داشته باشد، باید حمایت‌های

همه ارکان در زمینه نفت،

انرژی، سیاست داخلی و

خارجی، چه به شکل مستقیم

یا غیر مستقیم، حول فرماندهی

واحد وزارت نفت باشد

خود استفاده کنیم که این ابزاری بسیار مؤثر برای مواجهه با چالش نفتی تحریم و دیگر تحریم‌ها خواهد بود، زیرا ماهیت این تحریم، سیاسی بین‌المللی است. نکته دوم آنکه، این یک واقعیت است که نفت کالایی راهبردی برای رشد اقتصادی جهان به شمار می‌رود و به‌سادگی نمی‌تواند هر روز بازار آن متزلزل باشد. چه آنکه این مسئله افزون بر کشورها، به بازار جهانی هم آسیب می‌زند و اقتصاد جهانی را متزلزل می‌کند. به هر رو در پاسخ به پرسش شما باید بگویم که ادعای آمریکا برای صفر کردن صادرات نفت ایران به‌سادگی قابل تحقق نیست.

آمریکا از یکسو ونزوئلا را تحت فشار قرار داده و از دیگر سو در لیبی و الجزایر ماجراجویی می‌کند و با فشار بر روسیه و دیگر کشورها می‌خواهد نفت شیل خود را بفروشد. با توجه به بالا بودن هزینه نفت شیل در عین حال و با توجه به مقدار تولید بالا و با توجه به مقدار مناسب بفروشد، با نفت ایران از بازار جهانی از نظر قیمت گرفتن همه این موارد، حذف نفت ایران از بازار جهانی از نظر عملیاتی هم امکان‌پذیر نیست. نکته دیگر که باید در نظر داشته باشیم، این است که با فرض آنکه برخی کشورها حتی کشورهای بزرگ، از ترس آمریکا خرید نفت از ایران را کاهش دهند، در بازار نفت و گاز جهانی همیشه یکسری معامله‌گر نفتی وجود دارند که در حال انجام معاملات مختلف هستند و ممکن است از این طریق استفاده شود، بنابراین فکر می‌کنم این ادعای آمریکا بسیار سنگین است و احتمال تحقق آن به نظر من بسیار مشکل و نزدیک به صفر است و اتفاق نمی‌افتد.

■ آمریکا همیشه نفت ایران را اسلح سیاسی دانسته و بار دیگر در اندیشه صفر کردن صادرات نفت ایران است. در این شرایط چگونه باید عمل کرد؟ آیا این هدف‌گذاری آمریکا محقق می‌شود؟

من فکر می‌کنم در این باره دو نکته وجود دارد: نخست آنکه ما باید درایبیم که در برابر یک چالش سیاسی بین‌المللی قرار داریم، نه چالش بازاریابی برای فروش نفت، بنابراین برای مقابله با این چالش باید از سیاست‌های بین‌المللی و دیپلماتیک

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد:

استفاده از کارت سوخت از ۲۰ مردادماه امسال اجباری شد

ایران پرداخت خواهند کرد. همچنین اگر عده‌ای از هموطنان که کارت هوشمند سوخت خود را گم کرده‌اند و در فراخوان پیشین از طریق سامانه دولت همراه ثبت‌نام نکرده‌اند، می‌توانند با مراجعه به دفاتر پلیس ۱۰۰ و یا سامانه دولت همراه (به ترتیبی که متعاقباً اعلام می‌شود)، برای صدور کارت هوشمند سوخت المثنی اقدام کنند.

با طی کردن فرآیند لازم، شماره حساب کارت اعتباری خود را ثبت کرده‌اند، نیازی به ثبت نام دوباره ندارند و کارت هوشمند سوخت آن‌ها بر اساس ثبت‌نام پیشین، صادر و از سوی شرکت ملی پست ایران به آن‌ها تحویل داده خواهد شد. این دسته از هموطنان هزینه صدور کارت سوخت المثنی را برابر تعرفه مصوب، هنگام دریافت کارت، به مأموران شرکت ملی پست

شورای اسلامی، عرضه بنزین در جایگاه‌های عرضه سوخت سراسر کشور از تاریخ ۲۰ مردادماه امسال فقط با ارائه کارت هوشمند سوخت، امکان‌پذیر خواهد بود. بر اساس این اطلاعیه، آن دسته از صاحبان خودروها که کارت هوشمند سوخت خود را گم کرده و بر اساس فراخوان پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، اطلاعات خود را در سامانه دولت همراه درج

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در اطلاعیه‌ای اعلام کرد که عرضه بنزین به خودروها از ۲۰ مردادماه امسال فقط با ارائه کارت هوشمند سوخت انجام می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از وزارت نفت، در اطلاعیه شماره ۴ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران آمده است: در اجرای سیاست‌های دولت و مجلس