



این فصلنامه را می‌توانید در www.opex.ir ببینید

- ۱۳ سرمایه / اقتصاد مقاومتی و صادرات
- ۱۴ از رؤیا تا واقعیت
- ۱۶ آرمان بخش خصوصی؛ حفظ منافع ملی
- ۲۲ تعامل در تنظیم روبه‌های صادراتی با هم‌افزایی در اجرا
- ۲۴ سوآپ را دولت از بین برد
- ۲۶ بخش خصوصی توانایی تبدیل کل نفت به فرآورده را دارد
- ۲۸ ایکو؛ حیات بخش صنایع نفت، گاز و پتروشیمی
- ۳۲ آسیب‌شناسی محدودیت‌های اعمال‌شده در صنعت پتروشیمی
- ۳۵ منع صادرات پتروشیمی؛ تضاد قانونی
- ۳۶ تعامل یا تقابل ؟
- ۳۸ تحریم نفتی و سیاست‌های انرژی
- ۴۰ شرکت‌های خصوصی نفتی موتور محرک اقتصاد آمریکا
- ۴۴ میزان بهره‌وری فرآورده‌های نفتی
- ۴۶ گروه فرآورده‌های نفتی
- ۴۸ مکانیزم فروش نفت کاغذی
- ۵۰ کاهش یا افزایش ؟
- ۵۲ اهتمام اتحادیه برای رفع مشکلات صادرکنندگان سوخت تقطیری
- ۵۳ تولید و صادرات سوخت تقطیری اجتناب‌ناپذیر است
- ۵۴ جلوگیری از فعالیت قاچاقچیان حرفه‌ای !
- ۵۵ دولت گازوئیل را گران کند!
- ۵۸ صادرات گاز ایران از منظر ژئوپلیتیک و ژئواکونومیک
- ۶۲ نفت و سیاست
- ۶۴ چیستی دولتی‌بودن نفت

صاحب‌امتیاز:

اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی

مدیر مسئول:

دکتر سیدحمید حسینی

شورای سردبیری:

وحید ابراهیمی، دکتر سیدمحمد حسینی،

مهندس احمد صرامی

و مهندس نیما اسلامی

دبیر تحریریه:

رضا رضی

دبیر اجرایی:

محسن جندقی

هیأت تحریریه:

مهدی زرین‌نام، اسدالله خسروی

دانش پورشفیعی، سعید بهید، یلدا یزدان‌فرحی

شهاب‌الدین زمانی

مدیر هنری:

حمیدرضا یزدان‌فرحی

دبیر عکس:

امیر نریمانی

ادیت عکس:

سپهر خامه‌ور

طراح لوگو:

؟؟؟؟؟؟؟؟

نمونه‌خوانی و تصحیح:

حسین رستمی

چاپ پویا

خیابان ملت- نرسیده به جمهوری- پلاک ۱۴۴

تلفن: ۶۶۹۴۸۶۷۹

تیراژ: ۵۰۰۰ نسخه

مطالب نشریه لزوماً نظر اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران نبوده و صرفاً دیدگاه نویسنده مطلب می‌باشد.



نفت و محیط زیست

وحید ابراهیمی*



ضرورت پرداختن به محیط زیست در صنعت نفت و صنایع وابسته به آن هنگامی روشن تر می‌گردد که دریابیم حرکت در مسیر توسعه پایدار صنعتی بدون توجه محیط زیست غیر ممکن است. موضوع آلودگی‌های ناشی از نفت و فرآورده‌های آن، طی چند دهه اخیر جایگاه ویژه‌ای در مباحث مربوط به محیط زیست را در جهان به خود اختصاص داده که بار منفی آن، منتقدان را به بحث‌های متنوعی کشانده است.

ورود میلیون‌ها لیتر نفت خام به دریاها بر اثر حوادث مختلف دریایی، تخلیه صدها هزار لیتر زایدات نفتی ناشی

از تردد وسایل نقلیه زمینی، دریایی و هوایی به محیط زیست، آلودگی‌های ناشی از فعالیت صدها پالایشگاه و مراکز صنعتی وابسته، حجم عظیم پساب‌های صنایع و عوامل متعدد دیگر آلودگی‌های زیست محیطی که به گونه‌ای به مواد نفتی باز می‌گردد، همه و همه علامت هشدار است به وسعت دهکده جهانی، که ضرورت پرداختن به محیط زیست را بیش از پیش روشن می‌نماید و گریز از آن را ناممکن می‌نمایند. در این بین برنامه‌های توسعه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی نظیر توسعه میادین مختلف نفتی، توسعه منطقه پارس جنوبی، توسعه پتروشیمی در مناطق ویژه ماهشهر و عسلویه، توسعه پتروشیمی در غرب و شرق کشور از طریق خطوط اتیلن غرب و شرق، در کنار ضعف در انتخاب و انتقال تکنولوژی‌های بروز این صنایع - نظیر تجربه تلخ پتروشیمی ارومیه - چالش‌های زیست محیطی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی کشور ما را مضاعف ساخته است.

کم توجهی به پژوهش، مطالعات کاربردی و داده‌های آماری مورد نیاز، عدم وجود بدنه کارشناسی متخصص و کارآزموده در وزارت نفت و سازمان حفاظت از محیط زیست، عدم وجود تعامل و ارتباط ساختاری و منسجم بین نهادهای متولی در این زمینه، ضعف قوانین، دستورالعمل‌ها و استانداردهای محیط زیستی، کم توجهی به گزارشات ارزیابی، کم توجهی به ریسک مخاطرات زیست محیطی صنایع، عدم وجود نگاه راهبردی و برنامه ریزی بلند مدت و استراتژیک از جمله چالش‌هایی است که حوزه انرژی را در معرض خطر قرار داده است. برای رفع این مشکلات می‌توان راهکارهایی چون توجه به مطالعات جغرافیایی و جانمایی توجه به داده‌های آماری جامع و دقیق و میدانی، توجه به تکنولوژی‌های سازگار با محیط زیست، اهمیت دادن و تقویت بدنه کارشناسی در سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نفت، متناسب و بومی سازی قوانین، استانداردها و دستورالعملها، تدوین استراتژی ارزیابی محیط زیست در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی (SEA) را پیشنهاد داد.

۱- توجه به مطالعات جغرافیایی و جانمایی:

سازمان حفاظت محیط زیست تنها از طریق اعمال داده‌ها و استانداردهای خام جهانی، واحدها را موظف به رعایت این استانداردها می‌نماید. این داده‌ها عمدتاً بدون در نظر گرفتن توان خودپالایی محیط تنها برای یک مجتمع در نظر گرفته شده است. لذا باید از طریق مراکز تحقیقاتی که توانایی مدل کردن منطقه را دارند، ارقام خام جهانی به یکسری استانداردهای منطبق با شرایط هر منطقه تبدیل شود.

۲- توجه به داده‌های آماری جامع و دقیق و میدانی:

لازمه کسب اطلاعات دقیق، بررسی‌های میدانی و کسب داده در پایلوت‌هایی است که اطلاعات ضروری را برای طراحی بدست دهد. استفاده از این روش‌ها در کشور چندان متداول نیست. اگر طراح بخواهد این هزینه‌ها را در کار لحاظ کند، قیمت طراحی بالا رفته و در مناقصه‌ها بازنده می‌شود. به همین دلیل اکتفا به یکسری اعداد استخراجی از کتب و یا داده‌های قبلی و نه چندان دقیق واحدها می‌شود؛ که پس از تایید

کارفرما، بر اساس همان اعداد عمل می‌شود و مشکلات آتی را بدنبال می‌آورد. لذا باید در صنعت جابجفتد که یک طراحی نیاز به کار تیمی و همچنین کسب و استخراج اعداد و اطلاعات صحیح دارد.»

۳- توجه به تکنولوژی‌های سازگار با محیط زیست: امروزه بر روی تکنولوژی‌هایی که دوستدار محیط زیست هستند بیش از گذشته تأکید می‌شود، چرا که معیارها و قوانین بین‌المللی سخت‌گیرانه‌تر شده است. بحث‌های مرتبط با CDM و فرآیندهای پاک نیز امروزه مطرح است. هر چند در این زمینه شاید دانشگاه‌ها به عنوان

مراکز تحقیقاتی وظیفه سنگین‌تری دارند و بایستی با فعالیت پژوهی بر روی این مقوله راه‌های کسب دانش فنی این امر را اکتشاف نمایند.

۴- اهمیت دادن و تقویت بدنه کارشناسی در سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نفت:

تشکیل تیم‌های چند رشته‌ای (multidisciplinary team) می‌تواند یکی از بهترین روشها برای استفاده حداکثری از ظرفیت کارشناسی موجود در دو نهاد و ارتقاء این ظرفیت باشد. در این تیم‌ها متخصصین محیط زیست در کنار کارشناسان مسلط بر فرایندها موجود در صنعت مذکور به همراه دیگر متخصصین مورد نیاز اقدام به انجام مطالعات و ارزیابی‌های جامع محیط زیستی می‌نمایند.

۵- طراحی ساز و کار قوی در جهت قاعده مند نمودن تعاملات:

طراحی و ایجاد مکانیسم قوی در جهت تقویت و قاعده مند نمودن تعاملات سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نفت در این حوزه می‌تواند بسیاری از مشکلات و موانع را از پیش رو بردارد.

وجود یک ارتباط مستقیم، قاعده‌مند و منظم میان این مراکز، استفاده مشترک از آزمایشگاه‌های مجهز ایجاد شده از طریق سرمایه‌گذاری مشترک و اتخاذ راه‌حل برای مشکلات موجود از طریق همکاری و همفکری کلیه نهادها و قسمت‌های مسئول منجر به اخذ تصمیمی خواهد شد که حداکثر منافع در آن لحاظ شده باشد.

۶- متناسب و بومی سازی قوانین، استانداردها و دستورالعملها یکی از نیازهای جدی، بررسی و متناسب‌سازی قوانین کلی و معیارهای جهانی برای مناطق مختلف صنعتی کشور و تعیین و تدوین معیار و استانداردهای متناسب با هر منطقه و تدوین استانداردها و قوانین مورد نیاز است.

۷- تدوین استراتژی ارزیابی محیط زیست در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی (SEA)

ارزیابی زیست محیطی استراتژیک (راهبردی)، فرآیندی سیستماتیک (نظام‌مند) و پویا برای ارزیابی کیفیت زیست محیطی و پیامدهای زیست محیطی دورنماها و اهداف توسعه‌ای است که به کمک سیاست‌گذاری‌ها، برنامه‌ها و طرح‌ها تحقق می‌یابند. هدف از انجام آن لحاظ نمودن یکپارچه ملاحظات بیوفیزیکی، اقتصادی، اجتماعی و سیاسی در سیاست‌ها، برنامه‌ها و طرح‌های توسعه می‌باشد. امید است در سال جدید، مساله مهم محیط زیست در حوزه نفت و فرآورده‌های نفتی بیش از پیش مورد توجه قرار گیرد تا خسارت‌های فراوان زیست محیطی به کمترین حد ممکن برسد که این مهم تنها با مشارکت تولیدکنندگان و هماهنگی مسوولان ممکن خواهد بود.

هدف در اقتصاد مقاومتی آن است که بر فشارها و ضربه‌های اقتصادی ا

گفتگوی دنیای انرژی با معاون وزیر صنعت

کاهش صادرات فرآورده‌های نفتی
را قبول داریم

کاهش صادرات فرآورده‌های نفتی کشور به دنبال تحریم اتحادیه اروپا علیه ایران اگرچه موجب شده تا دست‌اندرکاران این حوزه مهم اقتصادی فعالیت‌های خود دوچندان کنند اما متأسفانه خود دولت، شرکت‌های نفتی و بانک‌ها در چنین شرایطی به جای حمایت ویژه از تولید و صادرات، بعضاً موانع و مشکلاتی نظیر، توقف صادرات نفت خام را انجام می‌دهد. به طور مثال شرکت ملی نفت ایران به هیچ وجه حاضر به فروش اعتباری نفت به بخش خصوصی نیست و بانک‌های داخلی نیز از روند صادرات توسط بخش خصوصی به هیچ وجه حمایت نمی‌کنند، و حاضر نیستند ضمانت نامه صادرات نفت را برای بخش خصوصی صادر کنند. این مشکلات باعث شده تا بخش خصوصی که توانایی بالایی در ارزآوری دارد نتواند عملکرد مناسبی داشته باشد. این موارد بهانه‌ای شد تا با حمید صافدل معاون وزیر صنعت به گفتگو بنشینیم که حاصل آن را در زیر می‌خوانید.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

بخش خصوصی اکنون با مشکلات فراوانی چون کاهش صادرات مواجه است. شما به عنوان معاون وزیر صنعت معدن تجارت آیا کاهش صادرات فرآورده‌های نفتی را تایید می‌کنید؟

بله، صادرات بخش خصوصی در حوزه فرآورده‌های نفتی به علت تحریم‌ها کاهش یافته است اما نباید این کاهش را به کل صادرات غیر نفتی در کشور نسبت داد چرا که صادرات غیر نفتی اکنون از مرز ۳۸ میلیارد دلار گذشته است. اگر به آمارمیزان صادرات غیر نفتی طی ۱۱ ماهه نگریسته شود خواهیم دید که صادرات غیر نفتی کشور در ۱۱ ماهه ابتدای سال جاری به ۴۸ میلیون تن رسیده است این در حالی است که مجموع کل صادرات کشور در این مدت ۷۰ میلیون تن بوده است. درحقیقت باید گفت که در سال ۸۴ به ازای هر سه واحد واردات تنها یک واحد صادرات صورت می‌گرفت اما اکنون ۷۰ درصد ارز حاصل از صادرات برای واردات استفاده می‌شود.

به نظر شما توسعه صادرات غیرنفتی چه اندازه می‌تواند بر رشد پایدار اقتصاد کشور تأثیر گذارد؟ آیا سازمان توسعه تجارت زمینه این مهم را برای فعالان اقتصادی فراهم کرده است؟

از آنجایی که باید اقتصاد نفتی در اداره امور کشور فاصله گرفت بنابراین هر کس دل‌مشغولی‌ای برای اقتصاد ایران دارد باید تمام تلاش‌هایش را برای توسعه صادرات غیرنفتی به کار بندد. در چنین شرایطی هر کس که در کشور به دنبال تولید و اشتغال و به طبع آن رفاه، توسعه اقتصادی، امنیت اجتماعی و ... باید به دنبال صادرات و توسعه صادرات باشد تا بتوان از این محل ارزآوری کرد. سازمان‌های توسعه تجارت در کل دنیا ارتباط نزدیک و گسترده با تجار و فعالان اقتصاد و بازرگانی را یکی از وظایف خود می‌دانند و ما در این سازمان تمام تلاش خود را برای کسب این افتخار به کار بسته ایم. همچنین

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

فراکسیون صادرات به عنوان پایگاهی قابل اتکا پتانسیل خوبی برای گرد هم آمدن دولت، مجلس و بخش خصوصی است تا بتوان از تبحر و تخصص بخش خصوصی استفاده کرد. البته رشد بودجه‌های حمایت و تشویق صادرات با میزان رشد و توسعه صادرات غیر نفتی کشور نامتناسب است در طول دهه گذشته بیش از ۱۱ هزار میلیارد ریال در قالب حمایت و مشوق‌های صادراتی از سوی دولت پرداخت شده است ولی با توجه به آنکه موضوعات اقتصادی و بازرگانی نیاز به تحقیقات، پژوهش، آموزش، برنامه‌ریزی‌های راهبردی کوتاه مدت و بلند مدت دارد تمام تلاش خود را برای فراهم نمودن منابع مالی متناسب با نیازها به کار بسته ایم و امیدواریم که بخش‌های مختلف دولت و مجلس همکاری لازم در این زمینه را انجام دهند.

توان بخش خصوصی در تولید کیفی و توسعه صادرات برای پویایی اقتصاد کشور را چه اندازه می‌بینید تا بتوان از پتانسیل‌های این بخش استفاده شود؟

تأکید بر بهره‌برداری از همه پتانسیل‌ها و توانمندی‌ها برای توسعه صادرات غیر نفتی همراه با حمایت ویژه از فعالان بخش خصوصی ضروری است البته در سال‌های اخیر هماهنگی خوبی بین دستگاه دیپلماسی خارجی کشور و دستگاه‌های اقتصادی بوجود آمده است که از آنها می‌توان به نقش سفارت‌کشی‌ها در برخی کشورهای آمریکای لاتین در صادرات خدمات فنی و مهندسی اشاره کرد. در واقع در سال‌های اخیر برنامه‌های خوبی برای توسعه صادرات کالاهای با فناوری بالا، کالاهای ارگانیک، توسعه زیرساخت‌های صادراتی، تقویت تشکلهای برند سازی و تقویت برند و ... در نظر گرفته و اجرا شده است که امیدواریم با کمک و یاری همه دستگاه‌های ذیربط بتوانیم علی‌رغم همه محدودیت‌هایی که ابر قدرت‌ها به ناحق برای

کشور عزیزمان اعمال کرده اند شاهد توسعه و رشد صادرات غیر نفتی و حضور کالاهای ایرانی در بازارهای هدف باشیم.

از آنجایی که بخش خصوصی از توانایی و تخصص بالایی در تولید و فروش کالا برخوردار است بنابراین در دولت نهم هدف گذاری صادرات ۴۰ میلیارد دلار مد نظر بود که فعالیت‌های بخش خصوصی، بدون احتساب میعانات گازی این رقم به ۵۸ میلیارد دلار رسید، ضمن اینکه در دولت دهم نیز تا پایان سال ۹۰ هدف گذاری ۶۸ میلیارد دلاری صورت گرفته بود که بدون احتساب میعانات گازی ۸۱ میلیارد دلار صادرات صورت گرفته است.

جناب صافدل بخشی از صندوق توسعه ملی به عنوان منبعی برای تأمین نیاز بخش تولید و صادرات اختصاص دارد فکرمی‌کنید چگونه باید از این منبع استفاده کرد تا فعالان بخش خصوصی بتوانند بدون دغدغه از این منبع بهره‌مند شوند؟

من در جلسه اخیر درباره عملکرد مرکز مبادلات ارزی حضور نداشتم اما می‌توان گفت که حضور مرکز مبادلات ارزی طی چند ماه گذشته در مجموع باعث کاهش دامنه نوسان نرخ ارز در بازار شده است. در صورتی که ارز سایر بخش‌ها مانند صندوق توسعه ملی و پتروشیمی که در قانون بالادستی متعهد شده اند هم در مرکز مبادلات ارزی عرضه شود دامنه نوسان نرخ ارز در بازار باز هم کاهش خواهد یافت. شرکت نفت ارز خود را در مرکز مبادلات ارزی عرضه کرده اما پتروشیمی‌ها و صندوق توسعه ملی باید بیشتر در این حوزه فعال شوند. قرار است سازمان حمایت با نگاه حمایت از مصرف‌کننده بررسی‌های لازم را در این زمینه انجام دهد.

می‌توانیم با برگزاری جلسه‌ای فوق‌العاده و با استفاده از کارشناسی سازمان حمایت و تشکیل کمیسیون ماده یک درباره کاهش تعرفه واردات خودرو تصمیم‌گیری کنیم.

چرا خط لوله صلح برای ایران و پاکستان مهم است؟

صادرات گاز ایران دو برابر می‌شود

در صدد صادرات گاز به هماسیگان غربی نیز هستند.

در همین راستا، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه از سال آینده صادرات گاز ایران دو برابر می‌شود، اظهار کرد: در سال آینده ۴۰ میلیون متر مکعب گاز به عراق صادر می‌شود که میزان صادرات کشورمان در این زمینه به ۷۵ میلیون متر مکعب خواهد رسید. وی افزود: از اواخر خرداد سال ۹۲ روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب و از آبان همان سال نیز ۲۰ میلیون مترمکعب گاز به عراق صادر خواهد شد.

اوجی با اشاره به اینکه امسال روزانه حدود ۳۰ میلیون متر مکعب گاز به ترکیه صادر شد اضافه کرد: با اتمام ساخت خط ششم لوله انتقال گاز ظرفیت صادرات ما به این کشور در مرز بازرگان به ۸۰ میلیون متر مکعب افزایش خواهد یافت.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران امسال به رغم صادرات حداکثری گاز به ترکیه هیچگونه افت فشاری در داخل کشور وجود نداشت.

وی با اشاره به آغاز احداث خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان در این کشور گفت: قرارداد ما با پاکستان صادرات روزانه ۲۱ و نیم میلیون مترمکعب گاز است اما پیش بینی صادرات به هند و چین را نیز از طریق این خط لوله کرده ایم.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اضافه کرد: اکنون ۱۰ فاز منطقه عسلویه به بهره برداری رسیده و ۱۹ فاز دیگر به طور جدی در حال اجراست که در چند ماه آینده فازهای ۱۲، ۱۳، ۱۵ و ۱۶ نیز به بهره برداری می‌رسد که گاز خط لوله صلح از این فازها تامین خواهد شد.

در کشورهایی که جغرافیای وسیعی دارند مرزنشینان در معرض تهدیدهای گوناگونی قرار دارند و به دلیل دور بودن از مرکز، اغلب امکانات کمتری در اختیار دارند این امر سبب می‌شود استان‌ها و ایالت‌های مرزی تقاضاهایی داشته باشند که پذیرش آن از سوی مرکز از بایسته‌های پشت سر گذاشتن بحران‌های احتمالی است که از تقاضاهای داخلی ناشی می‌شود.

به عبارتی ایران با انجام این پروژه در درجه اول می‌تواند نیازهای مرزنشینان ایرانی را برطرف کند و در درجه دوم با صادرات گاز برای جمهوری اسلامی ارز وارد کشور کند.

به عقیده کارشناسان، اهمیت دیگر این قرارداد مربوط به مشکلاتی است که از آن سوی مرزها مورد توجه ایران است. ایالت بلوچستان پاکستان را می‌توان از ناامن ترین مناطق این کشور دانست. کوئته مرکز این ایالت شاهد حوادث ناگوار است که آخرین مورد آن کشتار شیعیان است. به گزارش ایرنا، در ۲۸ بهمن سال جاری در یک حادثه تروریستی وحشیانه در شهر کوئته بیش از ۱۰۰ تن از شیعیان این شهر شهید و نزدیک به ۲۵۰ تن از مردم این شهر بشدت زخمی شدند.

بخشی از ناامنی‌های بلوچستان پاکستان ناشی از کمبود امکانات در این منطقه است. با ورود گاز ایران به بلوچستان پاکستان و به خصوص با احداث پالایشگاه چرخ اقتصاد این منطقه به حرکت در خواهد آمد. زیرا احداث خط لوله نیازمند نیروی کار است و به این سبب امتیازات مالی، شغلی و اقتصادی برای مردم منطقه به وجود خواهد آمد. به همین دلیل در کنار امکاناتی که منطقه بلوچستان از گاز ایران کسب می‌کند می‌تواند با استفاده از رونق اقتصادی باعث کاهش مخاطرات امنیتی برای پاکستان و جمهوری اسلامی ایران باشد.

علاوه بر منافع اقتصادی بلندمدتی که ایران به دنبال بازار مصرف است، به لحاظ سیاسی نیز این خط لوله برای ایران مهم است. چرا که غرب به خصوص آمریکا برای عدم قراردادهای نفتی و گازی بین ایران و کشورهای دیگر فشار می‌آورد و در مورد همین خط لوله نیز فشارهایی به هند و پاکستان وارد کرده بود.

به دلیل این اهمیت بود که ایران حتی حاضر شد که امتیازاتی نیز به پاکستان برای این پروژه بدهد و ایران پذیرفت که ۵۰۰ میلیون اعتبار برای احداث خط لوله در خاک پاکستان تامین کند.

صادرات گاز ایران دو برابر می‌شود

قرارداد انتقال گاز ایران به پاکستان در حالی اجزایی شده است که مسئولان بخش انرژی کشور

سرانجام روسای جمهور ایران و پاکستان برای افتتاح مرحله آخر احداث خط لوله صلح به حوالی چابهار رفتند تا پس از دو دهه مذاکره، خط لوله انتقال گاز به پاکستان، وارد این کشور شود. بخش اول این خط لوله به طول ۹۰۰ کیلومتر از عسلویه تا ایرانشهر یک سال و نیم پیش به بهره برداری رسید و ساخت بخش دوم این خط لوله به طول ۱۲۰ کیلومتر از شهر ایرانشهر تا مرز پاکستان نیز سال گذشته آغاز شد. قرار است فاز نهایی این خط لوله نیز به طول ۷۸۰ کیلومتر و قطر ۴۲ اینچ نهایتاً در دو سال آینده در خاک پاکستان به اتمام برسد تا گاز بندر عسلویه به بندر «نوابشا» در جنوب پاکستان منتقل شود.

البته برای اجرایی شدن این قرارداد، دو توافقنامه بین ایران و پاکستان به امضا رسید. اولین قرارداد مربوط است به وام ۵۰۰ میلیون دلاری که قرار است ایران برای ساخت خط لوله انتقال گاز در داخل مرزهای پاکستان به اسلام آباد بپردازد. دومین قرارداد نیز مربوط است به تعهد تهران در مورد ساخت یک پالایشگاه در ایالت بلوچستان پاکستان که مرز مشترکی با جمهوری اسلامی ایران دارد. این پالایشگاه در منطقه جنوب غربی پاکستان موسوم به گوادر - همان منطقه‌ای که بندر معروف و بزرگ گوادر در آن قرار دارد- احداث خواهد شد. هزینه ساخت این پالایشگاه ۴ میلیارد دلار برآورد شده است و ظرفیت آن ۴۰۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. اکنون که جمهوری اسلامی در ساخت پالایشگاه خودکفا شده است به دنبال برداشتن گامی دیگر در جهت ساخت پالایشگاه برای کشورهای دیگر است و پاکستان نیز از این اقدام استقبال می‌کند.

این پروژه برای هر دو کشور از اهمیت شایانی برخوردار است. احداث خط لوله صادرات گاز ایران به پاکستان برای پاکستان از اهمیت زیادی برخوردار است چرا که نیاز پاکستان به انرژی بسیار جدی است و این مسئله در زمستان امسال برای پاکستان دردسرساز شد چرا که در بعضی از شهرهای پاکستان در برخی از روزها ۱۸ تا ۲۰ ساعت برق نداشتند.

علاوه بر این بسیاری از کارخانه‌های این کشور خصوصاً صنعت نساجی به دلیل کمبودهای انرژی تعطیل بودند. از این زاویه که این خط لوله می‌تواند برای پاکستان انرژی مطمئن و بلندمدتی را تامین کند برای پاکستان حائز اهمیت است.

همچنین با توجه به شرایط خاص ایران و تحریم‌هایی که در یک سال اخیر از سوی غرب اعمال شده است و ایران در فروش انرژی خود دچار مشکلاتی شده است، این خط لوله می‌تواند به نوعی تحریم‌ها را دور بزند و در شرایط کنونی اقتصادی کمک جدی به ایران باشد.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟
؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟
؟؟؟؟؟؟؟؟

سیاست نفتی جدید ایران

پالایشگاه‌های کوچک تصمیمی بزرگ

پالایشگاه‌های کوچک از آن جهت اهمیت دارد که ۸۵ درصد تولیدات این پالایشگاه‌ها را فرآورده‌های سبک مثل بنزین، نفت گاز و نفت سفید تشکیل می‌دهد و احداث این نوع پالایشگاه‌ها سیاست جدید وزارت نفت است. بخش خصوصی نیز از این موضوع استقبال می‌کند چراکه با اجرای این طرح شاهد پویایی بیشتر در تولید فرآورده‌های نفتی خواهیم بود. وزیر نفت این خبر را اعلام کرده و با اشاره به برنامه ریزی برای احداث ۳ پالایشگاه جدید ۵ هزار بشکه ای، گفته است: با دستیابی به دانش فنی ساخت پالایشگاه‌های نفت با ارزش افزوده بالا، ایران می‌تواند در سیاست صادرات نفت خام و میعانات گازی تجدیدنظر کند.

اسدالله خسروی

نمی‌گرفت اما اکنون تنها حداکثر ۱۵ درصد از محصولات این پالایشگاه‌ها را فرآورده سنگین تشکیل می‌دهد.

خسروجریدی با اشاره به کشورهایی چون قزاقستان، عراق و افغانستان از این تکنولوژی جدید استقبال کرده‌اند. به طوری که هم اکنون قزاقستان که دارای تنها ۳ پالایشگاه بزرگ است، ۱۲ پالایشگاه کوچک دارد.

رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران درباره احداث پالایشگاه‌های کوچک گفت: در آینده شاهد احداث این گونه پالایشگاه‌ها در سطح کشور خواهیم بود. احداث پالایشگاه‌های کوچک از آن جهت اهمیت دارد که ۸۵ درصد تولیدات این پالایشگاه‌ها را فرآورده‌های سبک مثل بنزین، نفت گاز و نفت سفید تشکیل می‌دهد؛ این در حالی است که حدود ۴۰ درصد از فرآورده‌های پالایشگاه‌های اصفهان و بندرعباس را محصولات سنگین مثل قیر و مازوت تشکیل می‌دهد.

به اعتقاد رئیس هیات مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی،

امکان تولید روزانه ۲ میلیون لیتر بنزین ۱۰۰ LL را داریم که به عنوان سوخت هواپیما و هلیکوپتر قابل مصرف است.

وزیر نفت افزود: نیاز کشور به این نوع سوخت در حال حاضر کاملاً برطرف شده و با توجه به کیفیت تایید شده این سوخت از سوی آزمایشگاه‌های مطرح بین‌المللی، مذاکره برای صادرات این فرآورده آغاز شده است.

پالایشگاه‌های کوچک و بخش خصوصی

موضوع ساخت پالایشگاه‌های کوچک می‌تواند تحول عظیمی در تولید فرآورده‌های نفتی ایجاد کند. برای احداث ظرفیت هر یک بشکه، ۱۰ هزار دلار سرمایه‌گذاری نیاز است، بنابر این یک پالایشگاه ۱۰ هزار بشکه ای حدود ۱۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد. تکنولوژی پالایشگاه کوچک متعلق به بلوک شرق است، به این دلیل احداث این پالایشگاه‌ها برای کشور ما با سرمایه‌گذاری اقتصادی مناسبی قابل اجراست. این تکنولوژی تا سالهای گذشته به دلیل بالا بودن تولید فرآورده‌های سنگین مورد استقبال قرار

رستم قاسمی با تاکید بر خودکفایی کشور در صنعت پالایش نفت، گفت: ایران با دستیابی به دانش فنی ساخت پالایشگاه‌های نفت و تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا می‌تواند در سیاست صدور نفت خام و میعانات گازی تجدیدنظر کند.

وزیر نفت، با اشاره به برنامه وزارت نفت برای افزایش ظرفیت پالایش نفت به میزان روزانه سه میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه، اظهار داشت: این ظرفیت پالایشی از طریق توسعه پالایشگاه‌های موجود، ساخت پالایشگاه‌های جدید و همچنین ساخت پالایشگاه‌های کوچک محقق خواهد شد. قاسمی از دستیابی متخصصان صنعت نفت به دانش فنی ساخت کامل پالایشگاه‌های نفت خبر داد و افزود: ایران با توجه به این قابلیت می‌تواند با پالایش نفت خام خود ضمن تامین کامل نیازهای داخلی به یک صادرکننده عمده فرآورده‌های نفتی تبدیل شود.

وی با اشاره به توانمندی‌های جدید کشور در ساخت محصولات استراتژیک نفتی، اظهار کرد: هم اکنون در واحد کلیلاسیون پالایشگاه آبادان

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

ممنوعیت‌های صادرات محصولات پتروشیمی

فره‌ای ممنوعیت‌های صادراتی

محمد رضا بهرامن*

تولیدی که درگیر این صادرات بودند متضرر می‌شوند. در این میان ایجاد بازارهای جدید نیز هزینه بالایی در پی دارد که در کنار آن مشکلات جدیدتری را برای واحدهای تولیدی به همراه می‌آورد. در شرایط فعلی فعالیت واحدهای تولیدی به صورت رقابتی بوده و به همین علت باید شرایطی ایجاد شود که در یک دوره ۵ تا ۱۰ ساله فعالیت واحدهای تولیدی با موفقیت انجام شود. در غیر این صورت بازارهای به دست آمده به راحتی جای خود را به بازارهای جدید و رقبا واگذار می‌کند. یکی از فاکتورهایی که باید به آن توجه کرد این است که اگر واحدهای تولیدی توان تصمیم‌گیری برای استراتژی‌های تولیدی خود را نداشته باشند، نمی‌توانند فعالیت رو به رشدی را ارائه کنند. از جمله تبعاتی که ممکن است در پی این ممنوعیت‌های صادراتی اتفاق بیفتد مساله احتکار است که در حوزه پتروشیمی و مواد معدنی به خوبی این مساله دیده شد. به همین علت است که باید در فعالیت‌های صادراتی و ممنوعیت‌هایی که در این حوزه در نظر گرفته می‌شود، دقت بیشتری صورت گیرد و سیاست‌هایی که دولت در این زمینه اعمال می‌کند با در نظر گرفتن منافع بخش تولید و فعالان صادراتی باشد.

* عضو اتاق بازرگانی ایران

در زمینه صادرات و ممنوعیت‌های صادراتی باید تاکید کرد که پیدا کردن بازارهای هدف برای افرادی که در حوزه صادرات فعالیت می‌کنند کار ساده‌ای نیست، به همین علت وقتی یک بازار صادراتی جای خود را به کشور دیگر یا رقیب می‌دهد، امکان بازگشت آن به این سادگی نیست و در مواقعی قابل بازگشت نیست. البته باید این مساله را در نظر داشت که کالای ایرانی با توجه به بازارهایی که به عنوان هدف صادرات در نظر دارد، کار تولید را انجام می‌دهد و در این صورت با از بین رفتن این بازارها، هدف این واحدهای تولیدی نیز تغییر می‌کند.

البته باید این نکته را در نظر داشت که نارسایی‌هایی که در داخل کشور به دلیل مسائل ارزی اتفاق افتاد به دلیل ناکارآمدی مستقیم پول کشور بود که در نهایت سبب شد تصمیماتی که به نفع تولید نبود گرفته شود. نکته مهم این است که وقتی کالایی ممنوع می‌شود، عواقبی را برای بخش اقتصاد و تولید به همراه دارد که نمی‌توان آن را به سادگی جبران کرد. از جمله مهم‌ترین این تبعات باید به از دست دادن بازارهایی اشاره کرد که فعالان صادراتی تلاش بسیاری برای به دست آوردن آن انجام داده‌اند. در این صورت با ایجاد ممنوعیت‌های صادراتی، تمامی بنگاه‌های

این پالایشگاه‌ها را می‌توانیم در نقاط مختلف کشور احداث کنیم تا ضمن تامین نیازهای داخلی، فرآورده‌های تولیدی این پالایشگاه‌ها را به دیگر کشورها نیز صادر کنیم.

ارزش ساخت پالایشگاه‌های کوچک صرفاً اقتصادی نیست

همچنین عضو کمیسیون برنامه، بودجه مجلس درباره ساخت پالایشگاه‌های کوچک گفت: تامین اعتبار ساخت پالایشگاه‌های منطقه ای و کوچک آسان تر است و سطح تکنولوژی در این نوع پروژه‌ها راحت تر بومی می‌شود. جعفر قادری تصریح کرد: این استراتژی بسیاری از هزینه‌ها را کاهش می‌دهد. در گذشته پالایشگاه در محل تولید نفت احداث می‌شد و فرآورده به نقطه مصرف انتقال می‌یافت از این رو به دلیل تنوع در فرآورده‌های تولیدی احداث پالایشگاه در کنار محل مصرف و انتقال خوراک آن به وسیله خط لوله، اقتصادی است.

این نماینده مجلس نهم به سطح تکنولوژی پالایشگاه‌های کوچک اشاره کرد و گفت: بومی کردن تکنولوژی این نوع از پالایشگاه‌ها آسان تر انجام خواهد شد و این فرصت را برای استفاده از توان تخصصی داخل مهیا می‌کند.

قادری در ادامه درباره مزیت اقتصادی ساخت پالایشگاه کوچک گفت: به سبب مقیاس کوچک تر این نوع پالایشگاه نسبت به پروژه‌های بزرگ این نوع تاسیسات، تامین اعتبار ساخت پالایشگاه‌های کوچک آسان تر خواهد بود.

وی به رابطه پدافند غیر عامل با ساخت پالایشگاه‌های کوچک پرداخت و تصریح کرد: از مولفه‌های اصول پدافند غیرعامل پراکندگی تاسیسات راهبردی است که در همین جهت ساخت پالایشگاه‌های کوچک و منطقه ای منجر به کاهش حداقلی آسیب در شرایط بحران خواهد شد.

عضو کمیسیون برنامه، بودجه با تاکید بر عدالت اجتماعی و اهمیت توزیع عادلانه فرصت‌های شغلی برای کمیسیون متبوعش، افزود: استراتژی ساخت پالایشگاه‌های کوچک منطقه ای و محلی حمایت می‌شود.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

؟؟؟؟؟؟؟؟

انرژی چیست؟

انرژی انواع متفاوتی دارد: گرما، نور و صوت همگی نوعی انرژی‌اند که به این طرف و آن طرف منتقل میشوند. گرما و نور انرژی تابشی‌اند و اغلب تابش نامیده میشوند. میکروویو (ریز موج) و پرتو ایکس از انواع دیگر تابش است. هر بار که کلید برق را می‌زنیم از انرژی الکتریکی استفاده میکنیم. برق روشنایی و گرما تأمین میکند و بسیاری از اسبابها را به راه می‌اندازد. انرژی شیمیایی در خوردها و سوختها ذخیره شده است. وقتی سوخت میسوزد، یا مواد شیمیایی بر مواد غذایی موجود در بدن اثر میگذارد، این انرژی آزاد میشود.

*** انرژی لازم برای کار کردن:** یک بچه به جرم ۳۰ کیلو گرم برای رفتن به یک طبقه بالاتر به ۷۰۰ ژول انرژی نیاز دارد.

*** انرژی سوختهای فسیلی:** برای به دست آوردن انرژی فسیلی باید نفت، گاز و زغال سنگ را از اعماق زمین استخراج کرد. از نفت پس از پالایش سوختهای مختلفی از قبیل بنزین، نفت چراغ و گازوئیل به دست می‌آید. سوختها در ضمن سوختن، انرژی آزاد میکنند. از این انرژی در گرمایش، در نیروگاهها و در موتور اتومبیل، کامیون، لکوموتیو، کشتی و هواپیما استفاده میشود. میلیونها سال قبل گیاهان و موجودات کوچک در حین رشد از خورشید انرژی گرفتند و پس از مرگ، زیر لایههای سنگی که بعداً به تدریج بر روی آنها رسوب کرده دفن و کمکم به زغالسنگ، نفت و گاز تبدیل شده‌اند. انرژی این سوختهای فسیلی نیز زمانی از خورشید به آنها منتقل شده است.

*** انرژی برای زندگی کردن:** غذایی که میخوریم به ما انرژی میدهد حتی در خواب هم برای گرم نگاه داشتن اعضای بدن و کار کردن آنها به انرژی نیاز داریم. در حال فعالیت برای حرکت دادن ماهیچهها به انرژی بیشتری نیاز داریم.

*** انرژی در گیاهان و جانوران:** درختان سبز از انرژی خورشید استفاده میکنند و غذای خود را از مواد ساده مانند آب و گاز دیاکسید کربن موجود در هوا میسازند. گیاهان نیز مانند هر موجود زنده برای رشد خود به غذا نیاز دارند. ما انرژی مورد نیاز خود را با خوردن گیاهان یا گوشت جانوران گیاهخوار تأمین میکنیم. پس در واقع انرژی خود را از خورشید میگیریم.

*** استفاده از انرژی الکتریکی:** لامپ ۱۰۰ واتی برق هر ثانیه صد ژول و یک تلویزیون رنگی هر ثانیه ۲۰۰ ژول انرژی مصرف میکند. هر یک از صفحههای یک اجاق برقی در هر ثانیه ۱۵۰۰ ژول (توان ۱۵۰۰ وات) مصرف میکند.

*** انرژی برای حمل و نقل:** موتور یک اتومبیل کوچک هر ثانیه ۳۰۰۰۰ ژول انرژی میدهد.

*** انرژی سوختها:** زغالسنگ در هر

بوده‌اند و انرژی دریافتی از خورشید را در حین رشد در خود ذخیره میکردند. سوخت فسیلی بعد از استخراج از درون زمین هرگز با چیزی جانشین نمیشود، پس باید آن را با دقت و احتیاط و بدون اصراف مصرف کرد. متراکم کردن گاز در کپسول یکی از راههای ذخیره‌ی انرژی است. بیشتر ماشینهای خانگی و بسیاری از ماشینهای کارخانه‌های بزرگ برقی‌اند. این برق از طریق سیم از نیروگاه به خانه یا کارخانه انتقال مییابد. اما این ماشینها را نمیتوان زیاد از خط انتقال برق دور کرد. وقتی میخواهید مصرف کنندهای کوچک نظیر چراغ قوه و رادیو را با خود به هم‌جا ببرید، استفاده از برق ذخیره شده در باتری با صرفه‌تر است. وسایل نقلیه نظیر اتومبیل، هواپیما و بعضی از انواع قطار انرژی لازم را از بنزین و گازوئیل و امثال آن میگیرند. این وسایل باید از یک ایستگاه آفدر سوخت با خود بردارند که بتوانند به ایستگاه یا فرودگاه بعدی برسند.

تاریخچه

هزاران سال پیش انسان فقط به انرژی خود و انرژی خورشید دسترسی داشت. بعدها برای تأمین گرما چوب میسوزاند و از جانوران برای باربری و کار در مزرعه استفاده میکرد. از آن پس با انرژی آب رودخانه آسیای آبی و با انرژی باد آسیای بادی و قایق بادی را به راه انداخت. دویست سال قبل ماشینهای بخاری با سوخت زغال، کاخنها و لکوموتیوها را به کار انداختند و استفاده از گاز برای روشنایی و گرمایش آغاز شد. اکنون با وجود اتومبیل و هواپیمای بنزینسوز برای حمل و نقل سریع با وجود الکتریسیته که انرژی تمیز به خانهها می‌آورد، روز به روز مصرف انرژی رو به افزایش است.

*** اندازه گیری انرژی:** انرژی را بر حسب ژول میسنجند. توان یا انرژی مصرف شده در یک ثانیه بر حسب وات اندازه گرفته میشود.

*** انرژی مصرفی انسان:** انرژی غذاها را بر حسب کیلوژول (kj) میسنجند که برابر ۱۰۰۰ ژول است. یک بچه‌ی یازده ساله معمولی هر شبانه‌روز به ده‌هزار کیلوژول نیاز دارد.

هنگامی که بعضی از اتمها با شکستن، یا با پیوستن به یکدیگر، اتمهای جدیدی را به وجود آورند نیز ممکن است انرژی بسیار زیادی آزاد شود. این نوع انرژی را انرژی هستهای مینامند. میتوان از این نوع انرژی برای مقاصد صلحجویانه چون تولید برق، و یا به نیت تخریب، چون ساختن بمب، استفاده کرد.

هر چه در حال حرکت است، انرژی جنبشی دارد. هر چه جسم بزرگتر و یا سرعت آن بیشتر باشد انرژی جنبشی آن بیشتر است. هنگامی که توپی را روبه بالا پرتاب میکنید به آن انرژی جنبشی میدهید. هر چه توپ بالاتر رود حرکت آن کندتر و انرژی جنبشی آن کمتر میشود. اما در این حال، توپ نوعی انرژی، که انرژی پتانسیل نامیده میشود، به دست می‌آورد و ذخیره میکند. وقتی توپ به بالاترین نقطه‌ی ممکن یا اوج میرسد دیگر انرژی جنبشی ندارد، زیرا حرکت نمیکند، اما انرژی پتانسیل دارد. هنگام بازگشت، انرژی پتانسیل آن مجدداً به انرژی جنبشی تبدیل میشود.

پایستاری (بقای) انرژی

گاهی به نظر می‌آید که انرژی مصرف شده است، اما انرژی هرگز از بین نمیرود و فقط به نوع دیگری از انرژی تبدیل میشود. توپی که روی زمین صاف می‌غلتد به تدریج از حرکت باز می‌ایستد، در نتیجه انرژی جنبشی خود را از دست میدهد. علت ایستادن توپ، مالش آن بر سطح زمین است و میگوییم که بین توپ و سطح زمین اصطکاک وجود دارد. این اصطکاک باعث گرم شدن توپ و زمین میشود. انرژی جنبشی توپ به گرما تبدیل شده است اما انرژی کل تغییر نکرده است.

ذخیره سازی انرژی

خیلی چیزها و از آنجمله غذا، انرژی را در خود ذخیره میکنند. غذای ما از گیاهان یا جانوران گیاهخوار تأمین میشود. اما گیاهان از خورشید انرژی میگیرند و در خود ذخیره میکنند. انرژی خورشید در سوختهای فسیلی، نظیر نفت، گاز و زغال سنگ نیز ذخیره شده است. میلیونها سال قبل، اینها درختان زنده و موجودات ظریف دریایی

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟



توصیف می‌نماید.

روشهای تعیین نقطه اشتعال یک مایع در استانداردهای بسیاری تصریح شده‌است. به عنوان مثال تست کردن به روش پنسکی - مارتنز کلوزد کاپ در IP ۲۴۴, ASTM D ۹۳, ۲۷۱۹, ۵۱۷۵۸ DIN, K ۲۲۶۵ and AFNOR JIS ۳۶۷۹ and IP ۳۶۸۰ and EN ۵۲۳ and ۳۶۷۹ ISO با جزئیات کامل آورده شده‌است.

مثال‌ها

بنزین طوری طراحی شده که در موتور خودروها تنها با یک جرقه به احتراق برسد. پیش از احتراق بایستی در محدوده اشتعال پذیری خود با هوا ترکیب شده و در دمایی بالاتر از نقطه اشتعال آن حرارت ببیند و سپس بوسیله شمع موتور مشتعل گردد. سوخت نبایستی در موتور داغ، خودبخود مشتعل گردد. بنابراین بنزین طوری طراحی شده تا نقطه اشتعال پایین و دمای خود احتراقی بالایی داشته باشد.

نقطه اشتعال سوخت دیزلی بین ۵۲ تا ۹۶ درجه سانتی گراد متغیر است. دیزل برای استفاده در موتورهای با تراکم بالا (های کمپرسیون) طراحی شده‌است. در این موتورها، هوا تا زمانی که بالای دمای خوداحتراقی دیزل برسد کمپرس می‌شود؛ سپس سوخت همانند یک اسپری فشار قوی، همزمان با نگهداشتن مخلوط هوا و سوخت در محدوده اشتعال پذیری آنها، به درون موتور تزریق می‌شود. هیچ منبع احتراقی وجود ندارد. بنابراین سوخت دیزلی طوری طراحی شده که نقطه اشتعال بالا و دمای خوداحتراقی پایینی داشته باشد.

نقطه اشتعال‌های سوخت جت، بسیار متغیر و متنوع هستند. هم Jet A و هم Jet A-۱ نقطه اشتعال‌هایی مابین ۳۸ و ۶۶ درجه نزدیک به نفت چراغ موجود در فروشگاه‌ها دارند. درحالی‌که هم Jet B و هم JP-۴ نقطه اشتعال‌هایی بین ۲۳- و ۱- دارند.

تراکم معینی از بخار موجود در هوا جهت پایداری احتراق الزامی می‌باشد و این تراکم برای هر مایع قابل اشتعال متفاوت است. نقطه اشتعال یک مایع قابل اشتعال پایین‌ترین درجه‌ای است که در آن بخار قابل اشتعال به حد کافی برای احتراق، بوسیله منبع احتراق، موجود است.

اندازه‌گیری

اندازه‌گیری نقطه اشتعال به دو صورت اصلی انجام می‌شود: اوپن کاپ و کلوزد کاپ در تجهیزات اوپن کاپ نمونه را درون ظرف سربازی ریخته حرارت می‌دهند و هر چند درجه یکبار، شعله‌ای را از روی سطح آن عبور می‌دهند. نقطه اشتعال اندازه گرفته شده در حقیقت با تغییر ارتفاع شعله از سطح مایع متفاوت خواهد شد و در ارتفاع مناسب اغلب همزمان با نقطه اشتعال رخ می‌دهد. معروفترین نمونه این آزمایشات، اوپن کاپ کیولند (COC) است.

دو نوع تستر «کلوزد کاپ» داریم: نا موازن همانند پنسکی - مارتنز که دمای بخار روی سطح مایع با دمای خود مایع در تراز نمی‌باشند و موازن همانند اسمال اسکیل (که به ستافلس نیز معروف است) که بخار هم دمای با مایع تصور می‌شود. در هر دوی این روش‌ها منبع احتراق را در فضای دربسته‌ای که مایع را در آن ریخته‌اند مهیا می‌کنند. در حالت عادی تسترهای کلوزد کاپ مقادیر پایین‌تری را نسبت به نوع اوپن کاپ نشان می‌دهند. (نوعاً بین ۵ تا ۱۰ درجه سانتی گراد) و تخمین دقیق‌تری از دمایی که فشار بخار به پایین‌ترین حد اشتعال پذیری (LFL) خود می‌رسد ارائه می‌کند.

نقطه اشتعال، بیشتر یک مقیاس تجربی و عملی است تا اینکه یک پارامتر فیزیکی اساسی باشد. مقدار اندازه‌گیری شده بسته به نوع دستگاه و گوناگونی پروتکل‌ها شامل کاهش و افزایش دما (در تسترهای خودکار)، زمان تخصیص داده شده برای هم دما شدن بخار و مایع، حجم نمونه و حتی هم زدن آن، نتیجه‌های متفاوتی خواهد داشت. «ATEX directive» سه آستانه خطر که در آنها بخار احتراق می‌یابد را به طور کلی

گرم ۲۵ کیلوژول انرژی ذخیره دارد. نفت در هر گرم ۴۵ کیلوژول انرژی ذخیره دارد. و نیز سوخت هسته‌ای در هر گرم ۱۴۰۰۰۰۰ کیلوژول انرژی ذخیره دارد.

«گرانروی» چیست؟

«گرانروی» ، «لزجت» یا «ویسکوزیته» (Viscosity)، عبارت است از مقاومت یک مایع در برابر اعمال تنش برشی

دانشنامه حوزه انرژی سرویس اقتصادی

«گرانروی» ، «لزجت» یا «ویسکوزیته» (Viscosity)، عبارت است از مقاومت یک مایع در برابر اعمال تنش برشی.

در یک سیال جاری (در حال حرکت)، که لایه‌های مختلف آن نسبت به یکدیگر جابجا می‌شوند، به مقدار مقاومت لایه‌های سیال در برابر لغزش روی هم گرانروی سیال می‌گویند. هرچه گرانروی مایعی بیشتر باشد، برای ایجاد تغییر شکل یکسان، به تنش برشی بیشتری نیاز است. به عنوان مثال گرانروی عسل از گرانروی شیر بسیار بیشتر است.

با افزایش دما لزجت سیالات مایع کاهش می‌یابد ولی در گازها، قضیه برعکس است، البته درصد تغییرات آن برای سیالات مختلف متفاوت است.

«نقطه اشتعال» چیست؟

«نقطه اشتعال» یا «نقطه احتراق» یا «Flash point» پایین‌ترین درجه دمایی است که در آن از ماده، بخاری قابل احتراق ساطع می‌شود دانشنامه حوزه انرژی سرویس اقتصادی اندازه‌گیری نقطه اشتعال نیازمند یک منبع احتراق می‌باشد. با خارج کردن منبع احتراق از محل، بخار فوق‌الذکر آتش نخواهد گرفت. نبایستی نقطه اشتعال را با دمای خود احتراقی اشتباه گرفت. در دمای خود احتراقی نیازی به منبع احتراق وجود ندارد. نقطه اشتعال، دمای بالاتری است که در آن بخار پس از احتراق به سوختن ادامه می‌دهد. نه نقطه اشتعال و نه نقطه اشتعال، به دمای منبع احتراق که بسیار بالاتر است وابسته نمی‌باشند.

از نقطه اشتعال به عنوان ویژگی توصیفی مواد سوختنی مایع استفاده شده و از آن به جهت توصیف خطرات اشتعال پذیری مایعات استفاده می‌کنند. نقطه اشتعال هم به مایعات قابل اشتعال و هم به مایعات قابل احتراق اشاره دارد؛ و برای هر کدام استانداردهای متفاوتی تعریف شده‌است. مایعاتی با نقطه اشتعال کمتر از ۶۰/۵ درجه سانتی گراد، بسته به استاندارد که اعمال می‌گردد قابل اشتعال، و مایعاتی با نقطه اشتعال بالای این دما قابل احتراق تلقی می‌گردند.

مکلیسم

هر مایعی دارای فشار بخار می‌باشد که تابع دمای آن مایع است. هرچه دما افزایش یابد فشار بخار نیز افزایش می‌یابد. هرچه میزان فشار بخار افزایش یابد تراکم بخار مایع قابل اشتعال در او افزایش می‌یابد. از این رو دما تعیین کننده میزان تراکم بخار مایع قابل اشتعال در هوا می‌باشد.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

استاندارد سازی

نقطه اشتعال مواد براساس روشهای استاندارد آزمایش اندازه گیری می‌شوند. این روش‌های آزمایش، نوع دستگاه مورد نیاز برای اندازه گیری، پارامترهای کلیدی، روش کار اوپراتور و یا دستگاه خودکار، و میزان دقت روش تست را تعیین می‌کنند. روش‌های استاندارد آزمایش توسط کمیته‌های ملی و بین‌المللی بسیاری نوشته و کنترل می‌شوند که مهمترین آنها CEN / ISO Joint Working Group on Flash Point (JWG-FP), ASTM D-۲۸B the Flammability Section و ۴-Energy Institute's TMS SC-B Flammability Panel می‌باشند.

قیر ۶۰/۷۰

تعریف: قیری است که از طریق انجام فرآیند اکسیداسیون بر روی وکیوم باتوم (ماده اولیه تولید قیر که از ته مانده برج تقطیر در خلاء پالایشگاه‌های نفت گرفته می‌شود) در واحد های قیر سازی به دست می‌آید به نحوی که درجه نفوذپذیری (نوعی آزمایش برای تعیین مقدار سفتی قیر) آن بین ۶۰ تا ۷۰ باشد. مشخصات:

۷۰/۶۰ Bitumen		
Test method	Specification	
۷۰-D	۱,۰۶-۱,۰۱	C ۲۵/۲۵@ Specific gravity
۵-D	۷۰/۶۰	C ۲۵@ Penetration
۳۶-D	۵۶/۴۹	Softening point C
۱۱۳-D	min ۱۰۰	Ductility @۲۵ C
۶-D	max ۰,۲	%(Loss on heating (wt
۵-D & ۶-D	max ۲۰	% Drop in penetration after heating
D-۹۲	۲۵۰min	Flash point C
D-۴	min ۹۹,۵	%(Solubility in CS۲ (wt
A.A.S.H.O.T.۱۰۲*	negative	Spot test

کاربرد: استفاده در راهسازی برای مناطق معتدل عمده ترین کاربرد متداول این نوع محصول است. پالایشگاه‌های تولیدکننده: بندر عباس-آبادان-تهران-اراک-تبریز-شیراز

؟؟؟؟؟؟؟؟

افزایش ظرفیت سوآپ نفت ایران

ماه سالجاری بخش نخست آن شامل تاسیسات ساری به بهره‌برداری رسید و تا پایان سالجاری با بهره‌برداری از تاسیسات مغانک، شاهد به بارنشستن این فاز از طرح خواهیم بود.

در این پروژه چهار مخزن ذخیره نفت خام ۴۰ هزار متر مکعبی با سقف شناور در ساری و مغانک، ۲ عدد مخزن ذخیره آب آتش نشانی با سقف ثابت ۶ هزار متر مکعبی در مغانک و ۲ عدد مخزن ذخیره آب آتش نشانی بدون سقف ۶ هزار متر مکعبی در ساری احداث شده است.

فرآورش نفت کشورهای حوزه دریای خزر با هدف افزایش ظرفیت سوآپ نفت این منطقه ژئواستراتژی به ۵۰۰ هزار بشکه در روز تکمیل و راه اندازی شده است.

بر اساس اعلام مسئولان شرکت ملی پالایش و پخش نفتی احداث مخازن تعادلی در حاشیه دریای خزر امنیت تامین خوراک رسانی به تاسیسات پالایشگاهی همچون پالایشگاه‌های نفت تهران و تبریز را تامین می‌کند.

برای انجام مراحل طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی مخازن تعادلی نفت ساری-مغانک حدود ۴۰۰ میلیارد ریال سرمایه گذاری شده که در فاز نخست این پروژه ظرفیت انتقال نفت از پایانه نکا تا تاسیسات ری و در فاز دوم در بخش فرآورش شامل انجام عملیات در پالایشگاه های تهران و تبریز و ساخت پایانه نفتی نکا به بهره‌برداری رسیده است.

پیش بینی می‌شود تا پایان اسفند ماه سالجاری با اجرای پروژه مخازن ساری - مغانک فاز سوم عملیات اجرایی این طرح افزایش سوآپ نفت به‌طور کامل به اتمام برسد.

عملیات اجرایی پروژه احداث مخازن تعادلی ساری - مغانک از پائیز ۸۷ آغاز شد که در بهمن

همزمان با برگزاری سومین کنفرانس وزیران انرژی کشورهای عضو اکو، ایران با بهره‌برداری از یک طرح جدید ظرفیت سوآپ نفت از کشورهای حاشیه دریای خزر را به ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داد.

همزمان با بازیابی برای سوآپ نفت خام کشورهای حاشیه دریای خزر، در شرایط فعلی سه برنامه کوتاه، میان و بلند مدت برای توسعه زیر ساخت‌های ساحلی و بندری افزایش ظرفیت سوآپ نفت در پایانه نفتی شمال (بندر نکا) در دستور کار قرار گرفته است.

بر این اساس به منظور تامین نیازمندی‌های پشتیبانی ناوگان دریایی و انتقال ظرفیت دریافت نفت خام توسعه حوضچه فراگیر پایانه نفتی نکا آغاز شده است.

پیش بینی می‌شود با اجرا و تکمیل طرح‌های مختلف توسعه‌ای، ظرفیت این حوضچه فراساحلی از ۲۰۰ هزار بشکه در روز فعلی به ۵۰۰ هزار بشکه و در سال‌های آینده با اجرای برنامه‌های میان و بلند مدت به ترتیب به ۱,۵ میلیون و ۲,۵ میلیون بشکه در روز افزایش یابد.

با اجرای این پروژه، فاز سوم طرح انتقال و

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

خبر

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

توقف صادرات محصولات پتروشیمی

ظالم به پتروشیمی

یکی از گروه‌های محصولی که در فهرست محدودیت‌ها و ممنوعیت‌های صادراتی قرار گرفته محصولات پتروشیمی است. بر این اساس وزارت صنعت، معدن و تجارت چند ماه پیش به دنبال کمبود مواد اولیه پتروشیمی در بازار داخلی و همچنین افزایش شدید قیمت این مواد صادرات برخی از این محصولات را به منظور تامین نیاز صنایع داخلی محدود و ممنوع کرد. وزارت صنعت، معدن و تجارت همچنین تاکید کرد که واحدهای پتروشیمی بدون تامین نیاز صنایع داخلی حق صادرات محصولات خود را نخواهند داشت.

دکتر سید محمد حسینی

صادرات محصولات خود را ندارند. چندی پیش مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران نسبت به صدور دیر هنگام مجوز صادرات محصولات پتروشیمی اعلام نگرانی کرد و گفت: مصرف مواد اولیه در آغاز سال جاری کاهش می‌یابد در صورتی که نمی‌توان واحدهای پتروشیمی را تعطیل کرد.

بر این اساس واحدهای پتروشیمی نمی‌توانند تعطیل شوند و باید پیوسته به تولید ادامه دهند، حال آن‌که به‌خاطر محدودیت رفت و آمد وسایل حمل و نقل در روزهای نوروز، خرید این محصولات کاهش می‌یابد و در این صورت به گفته مسئولین صنعت پتروشیمی صادرات می‌تواند یک اقدام موثر در حفظ رونق پتروشیمی باشد.

به گفته بیات معمولاً ۱۰ روز قبل از شروع سال و دو هفته بعد از آغاز سال جدید، تردد وسایل سنگین جاده‌ای ممنوع و محدود می‌شود بنابراین امکان نقل و انتقال محصولات پتروشیمی به وسیله کامیون در کشور به طور چشمگیری کاهش می‌یابد.

ممنوعیت صادرات برای حفظ بازار

وزارت صنعت، معدن و تجارت چند ماه پیش به دنبال کمبود مواد اولیه پتروشیمی در بازار داخلی و همچنین افزایش شدید قیمت این مواد صادرات برخی از محصولات پتروشیمی را برای تامین نیاز صنایع داخلی محدود و ممنوع کرد. در ادامه شرکت‌های پتروشیمی بنا به قانون تمام محصولات تولیدی خود را در بورس عرضه کردند که در مقابل به گفته مسئولان پتروشیمی، با مازاد عرضه بیش از ۵۰ درصدی روبرو شدیم. ادعای پتروشیمی‌ها علیه وزارت صنعت، معدن و تجارت

در حالی که مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به ایجاد مشکل برای واحدهای پتروشیمی در پی ممنوعیت‌های صادراتی اظهار کرد: وزارت صنعت، معدن و تجارت به تعهدات خود درباره صادرات پتروشیمی عمل نکرده است.

در زمینه عرضه ارز حاصل از صادراتشان به مرکز مبادلات ارزی عمل نکرده‌اند و اگر آن‌ها ارز خود را وارد این مرکز کنند نرخ ارز در بازار کاهش بیشتری را تجربه خواهد کرد.

صنعت پتروشیمی در انتظار اخذ مجوز صادرات است اما وزارت صنعت، معدن و تجارت بدون دادن مجوز می‌گوید که صادر کنند! از سوی دیگر شرکت ملی پتروشیمی از هدر رفتن تولید در شرایطی که نمی‌تواند واحدها را در نوروز تعطیل کند بیم دارد اما وزیر صنعت، معدن و تجارت احتمال ورشکستگی یا تعطیلی واحدهای پتروشیمی را رد می‌کند.

در حالی که به گفته معاون وزیر نفت تنها ۴۰ درصد از اکثر محصولات پتروشیمی در بورس به دلیل وفور عرضه جذب می‌شود، در مقابل وزیر صنعت، معدن و تجارت تاکید دارد که واحدهای پتروشیمی بدون تامین نیاز صنایع داخلی حق

ممنوعیت صادرات محصولات پتروشیمی در حالی رخ داده که واحدهای پتروشیمی امید داشتند همزمان با نوسان نرخ ارز در کشور با صادرات محصولاتشان به سودهای هنگفتی دست پیدا کنند. از سوی دیگر مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اخیراً با اشاره به این که ممنوعیت‌های صادرات برای واحدهای پتروشیمی مشکل ایجاد کرده است، گفته که «وزارت صنعت و معدن و تجارت به تعهدات خود درباره صادرات پتروشیمی عمل نکرده است».

به گفته عبدالحسین بیات «قرار این بود پس از دو بار عرضه کالا در بورس ممنوعیتی در صادرات وجود نداشته باشد، اما این موضوع رعایت نشده است.» اما در واکنش به این اظهارات وزیر صنعت، معدن و تجارت با رد احتمال ورشکستگی یا تعطیلی واحدهای پتروشیمی به دلیل محدودیت‌ها و ممنوعیت‌های صادراتی گفت: هر محصول پتروشیمی که موظف بوده نیاز بازار داخلی را تامین کند و این کار را انجام داده است هیچ محدودیتی بر سر راه صادراتش نیست. وی افزود: هر شرکتی در این زمینه مشکلی دارد به ما مراجعه کند تا وضعیتش را بررسی کنیم. تنها محدودیتی که در مورد واحدهای پتروشیمی وجود دارد این است که آن‌ها باید نیاز تولیدکنندگان داخلی را در خصوص مواد اولیه تامین کنند و می‌توانند مازاد محصولات خود را نیز صادر کنند. در تازه‌ترین اظهار نظر نیز علی اصغر رمزی، مسئول کمیته تخصصی تنظیم محصولات پتروشیمی گفته هیچ مشکلی بابت صدور مجوز صادرات محصولات پتروشیمی مازاد بر نیاز داخل وجود ندارد و در ماه‌های اخیر ۴۸ فقره مجوز صادرات با تنای ۷۷۳ هزار و ۲۰۰ تن برای واحدهای تولیدی فعال در این حوزه صادر شده است. نکته جالب اینجاست که واحدهای پتروشیمی در شرایطی تاکنون تلاش داشته‌اند که از شرایط پیش آمده برای نرخ ارز حداکثر استفاده را ببرند که به گفته رییس سازمان توسعه تجارت واحدهای پتروشیمی هنوز به تعهد خود

??????????

هنگامی که وزارت صنعت، معدن و تجارت تاکید کرده بود که واحدهای پتروشیمی بدون تامین نیاز صنایع داخلی حق صادرات محصولات خود را نخواهند داشت، بیات تاکید می‌کند که قرار این بود پس از دو بار عرضه کالا در بورس ممنوعیتی در صادرات وجود نداشته باشد، اما این موضوع رعایت نشده است.

وزیر صنعت، معدن و تجارت نیز در واکنش به اظهارات بیات با رد احتمال ورشکستگی یا تعطیلی واحدهای پتروشیمی به دلیل محدودیت‌ها و ممنوعیت‌های صادراتی گفت: هر محصول پتروشیمی که موظف بوده نیاز بازار داخلی را تامین کند و این کار را انجام داده است هیچ محدودیتی بر سر راه صادراتش نیست.

وی افزود: هر شرکتی در این زمینه مشکلی دارد به ما مراجعه کند تا وضعیتش را بررسی کنیم؛ تنها محدودیتی که در مورد واحدهای پتروشیمی وجود دارد این است که آن‌ها باید نیاز تولیدکنندگان داخلی را در خصوص مواد اولیه تامین کنند و می‌توانند مازاد محصولات خود را نیز صادر کنند.

اظهارات وزیر صنعت، معدن و تجارت در حالی است که فعالان صنعت پتروشیمی مدعی هستند که این وزارتخانه هنوز هیچ مجوزی برای صادرات به صنعت پتروشیمی نداده است و تنها فعالان این حوزه را برای مذاکره دعوت می‌کند.

از سوی دیگر مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران اظهار کرده بود که در نوروز به ناچار برای جلوگیری از انباشت و توقف کار واحدها باید بخش قابل توجهی از محصولات را حتماً صادر کنیم.

بیات با تاکید بر این که صادرات محصولات پتروشیمی از مورد نیاز کشور را تامین می‌کند، اظهار کرد: صادرات محصولات پتروشیمی از سوی دیگر گردش اقتصادی را در مدار طبیعی خود حفظ می‌کند.

وی در ادامه خاطر نشان کرد: به گونه‌ای صادرات را برنامه‌ریزی خواهیم کرد که بعد از تعطیلات نوروزی که واحدهای صنایع تکمیلی دوباره به کار و تلاش عادی خود ادامه می‌دهند، محصولات کافی برای عرضه در بورس وجود داشته باشد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با تاکید بر وفور عرضه کالا در بورس گفت: در حال حاضر از صدرصد عرضه بیش از ۴۰ درصد جذب نمی‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در پایان خاطر نشان کرد: به دنبال اخذ مجوز برای صادرات هستیم تا خطوط تولید مجتمع‌های پتروشیمی که عوامل اصلی رونق اقتصادی کشور ما هستند آسیب نبینند.

پتروشیمی متهم!

یکی دیگر از گلایه‌های موجود از صنعت پتروشیمی از زبان رئیس سازمان توسعه تجارت مطرح می‌شود و بر اساس آن واحدهای پتروشیمی هنوز به تعهد خود در زمینه عرضه ارز حاصل از صادراتشان به مرکز مبادلات ارزی عمل نکرده‌اند و

اگر آن‌ها ارز خود را وارد این مرکز کنند نرخ ارز در بازار کاهش بیشتری را تجربه خواهد کرد.

حال آنکه در پاسخ شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران گفته است که در صورت داشتن ارز مازاد، ارز را به نرخ مبادلاتی می‌فروشد اما باید در نظر گرفت که این بخش ارز حاصل از صادرات را برای بازپرداخت فاینانس‌ها، تامین تجهیزات و ... هزینه می‌کند.

از سوی دیگر شرکت ملی صنایع پتروشیمی تاکید دارد که برای انجام پروژه‌های مهر ماندگار از صندوق توسعه ملی وام نگرفته و خود منابع مالی مورد نیاز را تامین کرده است.

همچنین شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در این اواخر در نامه‌ای به تمام شرکت‌ها ابلاغ کرده است که ارز مازاد خود را در اتاق مبادلات ارزی به فروش برسانند.

گرد ممنوعیت صادرات بر تولیدات پتروشیمی هم نشست

عضو کمیسیون انرژی درباره بحران صادرات محصولات پتروشیمی می‌گوید: با ابلاغ دستور ممنوعیت صادرات پتروشیمی انبارهای تولیدکنندگان این محصول استراتژیک در حال سرریز شدن است.

سید مهدی موسی نژاد با بیان این مطلب می‌افزاید: در صنعت نفت به منظور جلوگیری از خام فروشی و حرکت به سمت توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی و ارزآوری برای کشور، باید در این جهت گام‌های اساسی برداشته شود. متأسفانه برخی از واحدهای پتروشیمی در تامین خوراک مورد نیاز مشکل دارند چرا که تامین خوراک پتروشیمی از تعهدات وزارت نفت است که در این زمینه باید سیاست‌گذاری اصولی و تدابیر هوشمندانه‌ای اتخاذ شود.

وی با اشاره به محدودیت صادرات محصولات پتروشیمی می‌گوید: امروزه نیاز درآمد کشور به صادرات است و با محدودیت صادرات تولید محصولات پتروشیمی با مشکل مواجه می‌شود. با ابلاغ دستور ممنوعیت صادرات پتروشیمی انبارهای تولیدکنندگان این محصول استراتژیک در حال سرریز شدن است و اکثر تولیدکنندگان با مشکل مواجه هستند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس نهم با بیان این که باید در حوزه صادرات محصولات پتروشیمی نظارت شود، ادامه می‌دهد: اگر صادرات محصولات پتروشیمی در تامین نیاز بازار داخلی تاثیر منفی بگذارد، به نظارت دولت در صادرات این محصولات بر می‌گردد و این به معنای آن است که نظارت در این شرایط ناکافی بوده، نه این که در صادرات محصولات پتروشیمی مشکل داشته ایم. هم‌اکنون ایران به ارز نیاز دارد و صادرات محصولات پتروشیمی اگر با نظارت همراه باشد، برای کشور مفید است. عضو کمیسیون انرژی مجلس خاطرنشان کرد: رویکرد دولت باید این باشد که ممنوعیت و محرومیت صادرات صنایع پایین دستی و محصولات پتروشیمی برداشته شود.

ممنوعیت صادرات پتروشیمی باید لغو شود

یکی دیگر از اعضای کمیسیون انرژی مجلس نیز درباره تخلفات ممنوعیت صادرات محصولات پتروشیمی می‌گوید: باید به دلیل افزایش ارزآوری محصولات پتروشیمی، همچنین عمل به تاکیدات مقام معظم رهبری مبنی بر حذف خام فروشی، ممنوعیت صادرات محصولات پتروشیمی لغو شود.

سیدسعید حیدری طیب عضو کمیسیون انرژی مجلس با اعلام این مطلب تصریح می‌کند: با توجه به تاکیدات مقام معظم رهبری مبنی جلوگیری از خام فروشی و حرکت به سمت توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی به منظور ارزآوری برای کشور، باید در این جهت گام برداریم.

نماینده مردم کرمانشاه در مجلس شورای اسلامی می‌افزاید: نمایندگان مردم خواستار این هستند که به دلیل افزایش ارزآوری برای کشور، با صادرات محصولات پتروشیمی و عمل به تاکیدات مقام معظم رهبری برای حذف خام فروشی، ممنوعیت صادرات پتروشیمی لغو شود و صادرات این محصولات همراه با نظارت ادامه یابد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس نهم با بیان این که باید بر صادرات محصولات پتروشیمی نظارت شود، ادامه می‌دهد: اگر صادرات محصولات پتروشیمی به نحوی باشد که در مصرف داخل تاثیر منفی بگذارد، به نظارت دولت در صادرات این محصولات بر می‌گردد و این به معنای آن

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

وزارت نفت قول رفع ممنوعیت صادرات می‌دهند. معاون امور حقوقی و مجلس وزارت نفت نیز در مورد مصوبه وزارت صنعت در باره ممنوعیت صادرات برخی از کالاهای پتروشیمی می‌گوید: این معاونت در حال مذاکره و رایزنی برای لغو مصوبه ممنوعیت صادرات برخی از محصولات پتروشیمی هستند.

دکتر شجاع الدین بازرگانی می‌افزاید: این مصوبه نباید منجر به از دست رفتن بازارهای صادراتی ایران شود و شرکت ملی صنایع پتروشیمی چندین بار اعلام کرده که محصولات و فرآورده‌های پتروشیمی پس از رفع کامل نیاز داخلی صادر خواهد شد و مجتمع‌های پتروشیمی آمادگی دارند که نیاز داخلی را تامین و در برخی از موارد نیز با واردات بازار را تنظیم کنند. باید مدیریت بازار حفظ شود و بازارهایی را که با سرمایه‌گذاری‌های فراوان در فضای رقابتی ایجاد شده است، حفظ کرد و از دست دادن بازارهای جهانی شرایط مطلوبی را به همراه نخواهد داشت.

ممنوعیت صادرات مجاز نیست

رئیس اتاق بازرگانی و صنایع و معادن تهران نیز در این باره با تأکید می‌کند: دولت نباید به بهانه تأمین بازار جلوی صادرات را گرفته و در ورود ارز حاصل از صادرات به کشور توقف ایجاد کند. یحیی آل اسحاق می‌گوید: صادرکنندگان کشور توانستند با عبور از کوچه و پس‌کوچه‌های تحریم بازارهای صادراتی خود را حفظ کنند و در چنین فضایی ۲۴ درصد رشد صادرات را تجربه کنند که این موضوع نشاط آور و غرور آفرین است.

رئیس اتاق بازرگانی و صنایع و معادن تهران افزود: علی‌رغم این موضوع و رشد صادراتی که حاصل شده باید به صادرکنندگان دو نکته را متذکر شد: به این معنا که با توجه به اهمیت فرآیند تأمین ارز برای واردات برخی از کالاهای اساسی و داروهای مورد نیاز کشور صادرکنندگان باید تمام تلاش خود را برای بازگرداندن ارز حاصل از صادرات به درون کشور داشته باشند. به هر دلیلی، باید ۱۰۰ درصد ارز حاصل از صادرات به داخل کشور برگردانده شود، چراکه هیچ وجدانی قبول نمی‌کند که ارزی که مشکل‌ده مریض را حل می‌کند، به دلیل مقاصد دیگر به کشور بازگردانده نشود.

آل اسحاق همچنین چند تذکر نیز به دولت می‌دهد و می‌گوید: درست است که هم اکنون کمبود برخی کالاها در کشور وجود دارد و تأمین کالاهای مورد نیاز مردم باید در اولویت قرار گیرد ولی در آن سوی موضوع چنانچه صادرات باشد، نباید به بهانه تأمین معیشت مردم جلوی صادرات را گرفته، چراکه منابع حاصل از صادرات و ارز مرتبط با آن باز هم برای تأمین کالاهای مورد نیاز مردم مورد استفاده قرار می‌گیرد.

با توجه به اهمیت این فرآیند نباید رای به بسته شدن راههای صادراتی کشور داد، چراکه اگر جلوی صادرات را بگیریم به طور قطع افت دیگری را به عنوان عدم تأمین ارز مورد نیاز کشور دامن زده ایم.

باشند. طی نامه‌ای به وزارت صنعت، معدن و تجارت درخواست کرده‌ایم، مجوزهای صادراتی صادر شود و امیدواریم آنها نیز به موقع به داد مجتمع‌های پتروشیمی برسند.

تولید ملی و عدم صادرات

متأسفانه با تأکید و ابراز نگرانی‌های مسوولان بخش خصوصی و حتی مسوولان دولتی، کسانی که باید تصمیم نهایی را درباره رفع ممنوعیت صادرات بگیرند، گویا در خواب هستند. هم اکنون انبارهای ذخیره‌سازی برخی محصولات پتروشیمی پر است و همه می‌دانند که صدور مجوز صادرات محصولات مازاد به منظور تداوم فعالیت خطوط تولید تا پیش از پایان امسال ضروری است.

اصلاً قانون منع صادرات برخی از محصولات پتروشیمی مشکلاتی را برای تعدادی از واحدهای تولیدی به وجود آورده است و در صورت عدم اتخاذ تصمیمی جدی شاهد تشدید مشکلات پتروشیمی خواهیم بود. البته همگان قبول دارند که اولویت فعالیت مجتمع‌های پتروشیمی تأمین نیاز داخلی است و صادرات پس از رفع نیاز داخلی صورت خواهد گرفت. به عنوان نمونه تولید زایلین در کشور کمتر از نیاز داخلی است و شرکت بازرگانی پتروشیمی و چند شرکت پتروشیمی دیگر با واردات این محصول در کنترل و تنظیم بازار همکاری مطلوبی داشته و کمبود زایلین در داخل کشور وجود ندارد. برخی از تولیدکنندگان زایلین خط تولید خود را تغییر داده و اقدام به تولید محصولات دیگر که در داخل کشور نیاز به آنها زیاد است می‌کنند و به همین علت حجم تولید مجتمع‌های تولیدکننده زایلین کاهش یافته است. برنامه ریزی برای تولید و واردات این محصول برای ماه‌های آتی انجام شده و مصرف کنندگان هیچ گونه نگرانی نخواهند داشت.

پارا زایلین و مخلوط زایلین‌ها در صنایع رنگ سازی، صنایع پلاستیکی کاربرد دارند و این محصولات ماده اولیه ساخت الیاف مصنوعی، ترفتالیک اسید، صنایع دارویی، حشره کش‌ها و حلال‌ها هستند.

لغو ممنوعیت؟

هر چقدر مسوولان وزارت صنعت، معدن و تجارت دم از ممنوعیت صادرات می‌زنند مسوولان

است که نظارت در این شرایط ناکافی بوده، نه این که در صادرات محصولات پتروشیمی مشکل داشته ایم. کشور هم اکنون به ارز نیاز دارد و صادرات محصولات پتروشیمی اگر با نظارت همراه باشد، برای کشور مفید است. رویکرد دولت باید این باشد که ممنوعیت و محرومیت صادرات صنایع پایین دستی و محصولات پتروشیمی برداشته شود.

بیات: نگران تولید هستیم

همچنین مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره این معضل می‌گوید: مصوبه ابلاغ شده وزارت صنعت، معدن و تجارت مبنی بر ممنوعیت صادرات برخی از محصولات پتروشیمی، تعدادی از مجتمع‌های تولیدی پتروشیمی را با مشکلات فراوان رو به رو کرده است.

مهندس عبدالحسین بیات می‌افزاید: محصولاتی که صادراتشان متوقف شده در انبارها انباشته شده و متأسفانه به علت این که در هفته پایانی اسفند ماه و نیمه اول فروردین ممنوعیت‌های تردد جاده ای اعمال می‌شود، امکان حمل و نقل وجود نخواهد داشت و این امر شرکت‌های پتروشیمی را با چالش‌های زیادی رو به رو خواهد کرد.

وی با بیان این که امکان توقف تولید وجود ندارد، می‌گوید: نگران تولید هستیم و در صورت عدم صادرات به علت این که در صنایع تکمیلی در پایان سال و ایام تعطیلی سال جدید، تقاضا کاهش می‌یابد و معامله در بورس کالا مانند ایام عادی سال انجام نمی‌شود، تولید مجتمع‌های پتروشیمی با اختلال رو به رو خواهد شد.

بیات تصریح کرد: از وزارت صنعت درخواست داریم هر چه زودتر به اعطای مجوز صادرات اقدام کند تا افزون بر ارزآوری و ایجاد ارزش افزوده، مشکلات ارزی واحدهای پتروشیمی نیز برطرف شود. امکان تأمین کامل نیاز داخلی محصولات پتروشیمی وجود دارد و در صورت هرگونه کمبودی، با واردات می‌توانیم بازار را کنترل و مدیریت کنیم و این مطلب چندین بار به وزارت صنعت اعلام شده است.

وی ادامه می‌دهد: همچنان در حال مذاکره و امیدوار هستیم مسوولان ذیربط همکاری لازم را با شرکت‌های پتروشیمی در روزهای آتی داشته

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

از مسئولان درخواست می‌شود تا به بهانه تامین بازار کشور صادرات را متوقف نکرده و به بخش خصوصی و فعالان اقتصادی اعتماد کنند تا سیاست تشویق جایگزین سیاست تهدید شود. قول می‌دهیم!

در همین حال عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس درباره ممنوعیت صادرات برخی از محصولات پتروشیمی می‌گوید: وزارت صنعت، معدن و تجارت قول مساعد داده است محصولاتی که در بورس عرضه و خریدار نداشته باشد و مازاد نیاز کشور تشخیص داده شود، اجازه صادرات دریافت کند.

موبد حسینی صدر درباره ممنوعیت صادرات برخی از محصولات پتروشیمی و محدودیت های ایجاد شده برای واحدهای پتروشیمی اظهار می‌کند: بر اساس گفت و گوهای انجام شده، مقرر شده است محصولاتی که مازاد مصرف داخل است مجوز صادرات دریافت کند. برخی از گریدهای محصولات پتروشیمی در داخل کشور مصرف ندارد؛ باید با این موضوع به صورت منطقی برخورد و بر اساس نیاز کشور، مجوز صادرات یا عدم آن برای محصولات پتروشیمی صادر شود.

رئیس کمیته پتروشیمی کمیسیون صنایع و معادن مجلس از وعده مسئولان وزارت صنایع خبر داد و گفت: بر اساس تفاهم های انجام شده محصولات مازاد نیاز داخل، اجازه صادرات دریافت خواهند کرد.

کمیته ضد پتروشیمی!

با اعمال ممنوعیت‌های صادراتی درباره محصولات پتروشیمی که شائبه غیر قانونی بودن آنها نیز جدی ارزیابی می‌شود، محصولات پتروشیمی در مجتمع‌های تولیدکننده انباشته شده و با پر شدن انبارها به شکل خطرناک و خارج از شمول ضمانت‌های بیمه‌ای این محصولات خارج از انبارها انباشته شده‌اند.

بر این اساس با توجه به فرا رسیدن تعطیلات نوروز و تعطیلی صنایع تکمیلی و پایین‌دست پتروشیمی، رایزنی شکل‌های صنفی پتروشیمی و شرکت ملی پتروشیمی برای مجاب کردن کمیته ویژه وزارت صنعت، معدن و تجارت برای صدور مجوز صادرات شدت گرفته است و به تازگی شنیده می‌شود کمیته یاد شده مجوز صادرات محصولات پتروشیمی را به صورت موقت صادر کرده است.

در صورت صدور این مجوز که با توجه به وضعیت وخیم صنعت پتروشیمی اجتناب‌ناپذیر به نظر می‌رسد هزار میلیارد تومان پلیمری که در انبارها انباشته شده بود به یکباره وارد بازار جهانی خواهد شد که به معنای ورود ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار تن محصول پلیمری به این بازار و شکست قیمت های جهانی پلیمر به ضرر تولیدکنندگان ایرانی است.

این نحوه ایجاد محدودیت و صدور ناگهانی مجوز صادرات عملاً بازارهای ثابت محصولات پتروشیمی ایران را به شدت متاثر کرده و ایران را به عنوان یک عرضه‌کننده غیر معتبر و غیر قابل

اعتماد در بازارهای جهانی معرفی کرده است.

این تاثیر چنان بوده است که بسیاری از محصولات پتروشیمی ایرانی ۱۵ درصد ارزان‌تر از قیمت‌های متوسط جهانی و عرضه‌های سابق این محصولات به فروش می‌رسد که با توجه به حجم بیش از ۱۰ میلیارد دلاری صادرات محصولات پتروشیمی ایران، این رقم ضرر هنگفتی را متوجه منافع ملی می‌کند.

در چنین شرایطی پتروشیمی ایرانی شکست قیمت این محصولات را در بازار جهانی موجب خواهد شد و بخشی از محصولات پتروشیمی ایران که زمانی به دلیل مدیریت واحد صادرات از جمله گران قیمت‌ترین محصولات در عرصه جهانی بود به نازل‌ترین قیمت‌ها به فروش خواهد رسید.

این امر در عمل به معنای شلیک به بازارهای قدیمی محصولات پتروشیمی ایران در عرصه جهانی خواهد بود بگونه‌ای که نه تنها ایران را در بازار جهانی محصولات پتروشیمی عرضه‌کننده‌ای بی‌ثبات و غیر قابل اتکا معرفی خواهد بلکه صنعت پتروشیمی ایران به عنوان عامل تلاطم در بازارهای جهانی محصولات پتروشیمی شناخته خواهد شد.

در واقع اثرات دراز مدت تصمیمات شتابزده، غیر منطقی و دوگانه وزارت صنعت، معدن و تجارت بسیار از اثرات کوتاه‌مدت آن بر اقتصاد و تولید مجتمع‌های پتروشیمی عمیق‌تر و جدی‌تر خواهد بود.

کمیته تخصصی پتروشیمی که قرار بود به صورت آزمایشی کار کند، نقاط ضعف بسیار زیادی دارد و در نهایت کار به این مساله انجامید که اگرچه در داخل عرضه کافی داشتیم اما صادرات و درآمد ارزی کشور محدود شد و کمیته نتیجه مناسبی نگرفت. نقطه ضعف روش کمیته پتروشیمی یعنی ممنوعیت صادرات، محدود شدن درآمدهای ارزی کشور و تهدید بازارهای صادراتی ایران بود. زیار، رئیس دفتر صنایع پایین‌دستی پتروشیمی در این باره می‌گوید: می‌دانید که اغلب محصولات پتروشیمی صادر می‌شود و بازار داخل کشش محدودی دارد و به طور کلی درباره صادرات محصولات پتروشیمی کمیته تخصصی وزارت صنعت کارنامه خوبی نداشت. انباشت محصولات در شرکت‌های پتروشیمی، عدم

صادرات به موقع، از دست دادن بعضی مشتریان خارجی، آسیب دیدن برند ایران در بازارهای منطقه‌ای، توقف تولید در بعضی مجتمع‌ها یا کاهش تولید محصولات در مجتمع‌های بالادستی به دلیل انباشت محصولات و گنجایش پایین مخازن از جمله نقاط ضعف تصمیم‌گیری مبنی بر ممنوعیت صادرات بوده است.

وی با تاکید بر اینکه این کمیته قرار بود یک کمیته هماهنگی باشد که متاسفانه به یک کمیته تصمیم‌گیری تبدیل شد، می‌گوید: این تصمیم‌گیری عملاً باعث شد نقش وزارت نفت و شرکت ملی پتروشیمی تحت‌الشعاع قرار بگیرد و صادرات کشور به شدت دچار آسیب شود. این کمیته باید یک کمیته هماهنگی باشد نه یک کمیته تصمیم‌گیری چرا که نمی‌شود کل وظایف دستگاه‌های حاکمیتی و دولت را در اختیار یک کمیته قرار دهیم کما اینکه شاید این کار با مشکلات قانونی نیز مواجه باشد. وی تصریح کرد: ضمن آنکه این کمیته تقارن درستی نداشت، قرار بود کمیته به صورت اجماع کار کند اما کمیته را به سمت رای‌گیری بردند و رای‌گیری با توجه به اینکه شرکت ملی پتروشیمی تنها یک رای داشت عملاً به نظر و خواست وزارت صنعت منجر می‌شد.

در این کمیته دو عضو از وزارت صنعت، معدن و تجارت، دو عضو تشکلهای مصرف‌کننده محصولات پتروشیمی، یک عضو ملی پتروشیمی، یک عضو بورس و یک عضو نیز از تشکلهای بالادستی صنعت پتروشیمی حضور دارند.

قرار بود با اجماع و هماهنگی و استفاده از ظرفیت‌های همه دستگاه‌ها و سازمان‌ها به حل مشکلات صنعت پتروشیمی کمک شود و اگر حل مشکل از حیطه دستگاه‌های حاضر در کمیته خارج بود به عنوان بازوی مشورتی، پیشنهادی را به کارگروه اصلی تنظیم بازار ارایه کند اما در عمل این کمیته مشورتی تبدیل به اختیاردار صادرات و تولید محصولات پتروشیمی شد که نتیجه آن انباشت محصولات پتروشیمی در مجتمع‌ها و ضرر به صادرات کشور شد.

دفاع از عملکرد

از سوی دیگر مسوولان وزارت صنعت مدعی

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

هستند که مقدار صادرات محصولات پتروشیمی کافی بوده است! مسئول کمیته تخصصی تنظیم بازار محصولات پتروشیمی در این باره می‌گوید: در طول چند ماه گذشته این کمیته ۴۸ تقاضای صادرات به میزان ۷۷۳ هزار و ۲۰۰ تن محصولات پتروشیمی را بررسی و مصوب کرده است. علی‌اصغر رمزی می‌افزاید: بازار داخلی و نیز صادرات محصولات پتروشیمی پس از تشکیل این کمیته وضعیت مناسبی پیدا کرده و استفاده از سامانه بهین‌یاب برای ثبت نام، بررسی و معرفی واحدهای تولیدی متقاضی خرید از طریق این سامانه به بورس کالا و شفافیت ایجاد شده در تقاضا و عرضه در این زمینه موثر بوده است. روش این کمیته در صادرات محصولات پتروشیمی به این گونه است که در صورت عرضه محصولات به بورس کالا و عدم خرید آن محصول در دو عرضه متوالی توسط خریداران داخلی (واحدهای تولیدی) اطلاعات مربوط به آن محصول از طریق بورس کالا به کمیته تخصصی منعکس می‌شود و کمیته نسبت به بررسی و صدور تأییدیه لازم

برای صادرات آن محصول به میزان مشخص اقدام می‌کند. مدیر کل امور اقتصادی وزارت صنعت، معدن و تجارت گفت: این کمیته در طول چند ماه گذشته ۴۸ تقاضای صادرات را به میزان ۷۷۳ هزار و ۲۰۰ تن بررسی و مصوب کرده است. وی می‌گوید: براساس تصمیمات گرفته شده صرفاً واحدهای تولیدکننده محصولات (مواد) پتروشیمی مجاز به صادرات محصولات خود (مازاد بر نیاز داخلی) می‌باشند. گویاترین شاخص برای بیان عملکرد کمیته تخصصی، وضعیت قیمت و عرضه محصولات پتروشیمی است به طوری که متوسط قیمت های مواد پلیمری در مهر ماه حدود ۵۷۰۰ تومان در هر کیلو در بازار آزاد به حدود چهار هزار تومان کاهش یافته و متوسط قیمت های مواد پلیمری در مهرماه در بورس کالا از حدود چهار هزار و ۶۰۰ به چهار هزار تومان در هر کیلوگرم کاهش یافته است. این در حالی است که اختلاف قیمت بازار آزاد و بورس کالا به طور متوسط از حدود ۱۸۰۰ تومان در هر کیلو به

حدود ۲۰۰ تومان در هر کیلو کاهش یافته است. کاهش قیمت ها در بازار آزاد حدود ۲۴ درصد و در بورس حدود ۱۵ درصد بوده است. وی می‌افزاید: در مهر ماه جاری حدود ۸۴ هزار تن مواد پتروشیمی عرضه می‌شد پس از تشکیل کمیته تخصصی، عرضه به بورس کالا افزایش قابل توجه یافت و در آذر ماه به ۱۹۹ هزار تن رسید. وی گفت: با افزایش عرضه شاهد کاهش قیمت و شاهد کاهش اعتراض واحدهای پائین دستی که مواد اولیه آنها مواد پتروشیمی می‌باشد هستیم. کمیته تخصصی هیچ گونه محدودیتی برای صادرات محصولات پتروشیمی مازاد بر نیاز داخلی ندارد.

رمزی می‌گوید: در کمیته تخصصی سعی شده است تا برنامه صادرات سال ۹۲ محصولات پتروشیمی را مشخص و بررسی درخواست های صادرات و صدور تأییدیه لازم برای آنها در اولویت کار گیرد.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

بررسی علت توقف صادرات نفت توسط بخش خصوصی

چرا صادرات نفت توسط بخش خصوصی متوقف شد

مجلس شورای اسلامی در اردیبهشت سال جاری با تصویب بخشی از لایحه بودجه سال ۱۳۹۱ به بخش خصوصی اجازه داد تا نسبت به واردات و فروش نفت خام و فرآورده‌های نفتی اقدام کند. همزمان وزیر نفت ایران گفته است که دغدغه‌ای برای فروش نفت به مشتریان خارجی نداریم. نمایندگان مجلس ایران در جریان بررسی جزئیات لایحه بودجه سال جاری ایران که با چند ماه تأخیر صورت گرفت، تصویب کردند که «واردات و فروش فرآورده‌های نفتی با رعایت کیفیت و استانداردهای عرضه هر فرآورده با رعایت قوانین و مقررات مربوط، توسط بخش خصوصی مجاز است.»

را با توجه به تحریم‌های بین‌المللی ایجاد کند، یادآور شد: اما نه تنها تغییری در مقررات ایجاد نشده که حتی شرایط بسیار سخت‌تر از گذشته برای صادرات نفت توسط بخش خصوصی شده است.

حسینی با اشاره به وجود یک شرایط خود تحریمی برای صادرات نفت توسط بخش خصوصی خاطرنشان کرد: این در حالی است که بخش خصوصی ۲ محموله یک میلیون بشکه ای نفت را صادر و منابع مالی حاصل از فروش آن را به خزانه واریز کرده بود.

عضو هیأت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی در پایان تأکید کرد: شرکت ملی نفت، وزارت اقتصاد، بانک مرکزی و برخی از بانکها باید به جای رقابت با یکدیگر شرایط را برای صادرات نفت توسط بخش خصوصی تسهیل کنند.

اخیرا در جلسه کمیسیون انرژی مجلس برخی مسئولان شرکت ملی نفت ایران موضوع فروش نفت به یک دلال مورد بحث و بررسی قرار گرفته بود.

ردپای بانکی‌ها در توقف صادرات نفت توسط بخش خصوصی

عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس در واکنش به توقف صادرات نفت توسط بخش خصوصی گفت: برخی بانک‌ها با گرفتن ضمانت نامه‌های سنگین از صادرکنندگان نفت راه را برای صادرات ناهموار کرده‌اند، که باید در برخی موارد تجدید نظر شود، چراکه حمایت از بخش خصوصی از سوی مسئولان ضروری است.

سید حسین دهنده‌شتی با اشاره به اینکه باید هرچه بیشتر به سمت خصوصی سازی در کشور حرکت کنیم، گفت: در شرایط فعلی باید از هر فرصتی برای سرمایه گذاری در بخش خصوصی بویژه در صنایع داخلی استفاده کرد.

از روند صادرات توسط بخش خصوصی به هیچ وجه حمایت نمی‌کنند، تصریح کرد: بانکها حاضر به صدور ضمانت نامه برای بخش خصوصی برای صادرات نفت نیستند.

این مقام مسئول با تأکید بر اینکه در چند ماه گذشته بخش خصوصی محموله‌های نفت را به بسیاری از پالایشگاه‌های جهان صادر کرده بود، بیان کرد: خود تحریمی منجر به توقف صادرات نفت توسط بخش خصوصی شده است.

وی با تأکید بر اینکه از دو ماه قبل تاکنون هیچ گونه نفتی توسط بخش خصوصی صادر نشده است، اظهارداشت: یکسری موانع مدیریتی در سطح شرکت ملی نفت ایران برای صادرات نفت توسط بخش خصوصی وجود دارد.

ماجرای لج و لج بازی شرکت نفت و بانکها

سیدحمید حسینی هم د در شرایط فعلی قانون و مقررات فعلی به هیچ وجه پاسخگوی نیازهای کشور در شرایط تحریم نیست، گفت: بر اساس شرایط جهانی باید یکسری تغییرات جدید و آسان سازی مقررات برای صادرات نفت توسط بخش خصوصی انجام می‌شد.

عضو هیأت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با اعلام اینکه شرکت ملی نفت به شدت به الزامات و اساسنامه خود پایبند است، تصریح کرد: بر این اساس، این شرکت حاضر به هیچ گونه انعطافی برای مشارکت بخش خصوصی نیست.

وی با تأکید بر اینکه اخیرا فروش نفت به یک دلال در خارج کشور مشکلات مضاعفی را به بخش خصوصی معتمد داخلی ایجاد کرده است، اظهار داشت: فروش نفت به این دلال مشکلات را مضاعف کرده و شرکت ملی نفت و بانکها به هیچ وجه حاضر به هماهنگی بیشتر با یکدیگر نیستند. این مقام مسئول با بیان اینکه در شرایط تحریم باید ستاد تدابیر ویژه در قانون و مقررات تغییراتی

در پی این موضوع وزارت نفت مجوز فروش نفت خام توسط بخش خصوصی را صادر کرد و رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی نیز گفت که به موجب این مجوز، بخش خصوصی می‌تواند صادرات روزانه ۲۰ درصد (معادل ۴۰۰ هزار بشکه) از نفت خام صادراتی ایران را انجام دهد. با این حال ۱۹ شهریورماه بود که اولین محموله نفت ایران توسط بخش خصوصی صادر شد تا شاید ایران بتواند راهی تازه برای دور زدن تحریم‌های سختگیرانه نفتی بیابد. با توافقی که همان زمان انجام گرفت، منابع مالی حاصل از فروش این محموله نفت به صورت تهاتری تسویه حساب شد. برخی مقامات در توضیح شیوه تهاتر اعلام داشتند: با توجه به بدهی دولت به این شرکت خارجی، منابع مالی حاصل از آن با بدهی‌ها تهاتر و تسویه حساب شده است.

اما رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی از توقف صادرات نفت توسط بخش خصوصی به دلیل سنگ اندازی برخی مدیران میانی وزارت نفت خبر داد.

چندی پیش به دلیل اعمال تحریم‌های نفتی علیه ایران میزان صادرات نفت ایران کاهش پیدا کرد و برای آنکه کشور از چنین شرایطی خارج شود، بخش خصوصی پیشنهاد صادرات نفت را به وزارت نفت مطرح کرد. پس از مذاکرات طولانی در نهایت مجوز صادرات ۲۰ درصد از نفت به بخش خصوصی داده شد اما در طول این مدت مشکلاتی که پیش آمد مانع از ادامه این روند شد.

حسن خسروجردی با اشاره به توقف کامل صادرات نفت خام ایران توسط کنسرسیوم بخش خصوصی، گفت: شرکت ملی نفت ایران به هیچ وجه حاضر به فروش اعتباری نفت به بخش خصوصی نیست.

رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با اعلام اینکه بانکهای داخلی هم

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

بورس انرژی ایران رسماً افتتاح شد

بورس مستقل نفت آری یا نه؟

بورس انرژی، به عنوان چهارمین بورس کشور در حالی افتتاح شد که مسوولان مختلف در روز افتتاحیه درباره بورس مستقل نفت نظریه‌های متفاوتی داشتند و گویا درباره راه‌اندازی بورس نفت به نتیجه‌ای واحد نرسیده‌اند. در مطلب زیر نظرات مختلف مسوولان درباره بورس انرژی را در روز افتتاحیه را خواهید خواند. اینکه بورس انرژی مورد بهره‌برداری قرار گرفته خود اتفاقی مبارک محسوب می‌شود اما باید دید آیا این بورس می‌تواند برای بخش خصوصی که عرضه‌کننده فرآورده‌های نفتی خوش یمن باشد یا خیر.

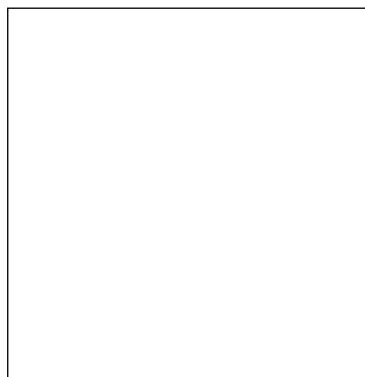
که این نمادها تا تاریخ ۱۹ فروردین ۹۲ به مدت ۲۷ روز ادامه خواهد داشت، افزود: تنها سه روز معاملات متوقف خواهد شد تا فرایند نهایی شود. محمدی گفت: هم‌اکنون ۶۰ نماد در نظر گرفته شده تا زمانی که نقدینگی لازم تامین شود.

وی گفت: مجموعه عرضه‌ها در برق ۳ هزار و ۷۵۰ مگاوات است که ۱۵ نیروگاه قابلیت معاملات در بورس انرژی را خواهند داشت که از جمله آنها نیروگاه پرند، قم، سمنان، کاشان، یزد، نیشابور، مشهد، سمنان و شیرینی است. محمدی در خاتمه گفت: همچنین ذغال سنگ کرمان ۲۰۰ تن با قابلیت افزایش ۲۰۰ تن دیگر به قیمت نقدی هزار ریال و قطران زرد به میزان ۶۰۰ تن و قیمت پایه ۵ هزار ریال که ۲۴۰ تن نیز برای کشف نرخ در نظر گرفته شده در بورس انرژی معامله خواهند شد.

بورس مستقل نفت خام راه‌اندازی می‌شود

همچنین احمد قلعه‌بانی در حاشیه مراسم راه‌اندازی بورس انرژی اظهار داشت: در پایه‌ریزی بورس انرژی کمتر شرایط تخصصی صنعت نفت به خصوص درباره عرضه نفت خام رعایت شده است. وی اظهار امیدواری کرد، اقداماتی از جمله عرضه فراورده‌های نفتی که قبلاً در بورس کالا انجام می‌شد، در بورس انرژی پیگیری و عرضه شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت تصریح کرد: در ادامه برای راه‌اندازی بورس مستقل نفت خام تلاش خواهیم کرد.

وزیر نفت چندی پیش در نامه‌ای به وزیر اقتصاد خواستار تغییر در راه‌اندازی بورس انرژی برای فراهم شدن امکان مشارکت صنعت نفت در این بورس و حتی ایجاد زیرساخت‌های معامله نفت خام شده بود که مورد بی‌توجهی وزارت اقتصاد و سازمان بورس قرار گرفت. بر پایه این گزارش علی‌رغم آنکه بیش از ۹۰ درصد انرژی اولیه کشور از منابع نفت و گاز تأمین می‌شود، با توجه به نحوه



چهارمین بورس کشور، امروز شنبه ۱۹ اسفند ماه با حضور وزرای امور اقتصادی و دارایی و نیرو، رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار، نمایندگان مجلس و مسوولان ارشد بازار سرمایه کشور، رسماً افتتاح شد.

۱۵ نیروگاه آماده معامله در بورس انرژی

مدیرعامل بورس انرژی از قابلیت معامله ۱۵ نیروگاه در بورس انرژی خبرداد. اردشیر محمدی مدیرعامل بورس انرژی در مراسم آغاز کار رسمی معاملات بورس انرژی که صبح امروز برگزار شد، اظهار داشت: معاملات چهارمین بورس کشور امروز ساعت ۱۱ به صورت رسمی آغاز خواهد شد و در روزهای آتی نیز از ساعت ۹ به صورت پیوسته فعالیت خواهد داشت.

وی با بیان این که سه محصول قطران، ذغال سنگ و برق در بورس انرژی معامله خواهد شد، خاطرنشان کرد: به منظور رونق بخشیدن به بازار امروز تدبیری برای اولین خریداران و کارگزاران در نظر گرفته شده که به آنها اهدا می‌شود.

وی افزود: معاملات برق با واحد ریالی انجام خواهد شد بنابراین دامنه نوسانی برای برق در نظر گرفته نشده و تنها بهای برق به اضافه حق آمادگی در آن لحاظ شده است که در نوسانات قیمت برق جا برای رقابت خواهد داشت. محمدی با بیان این

رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار با اشاره به افتتاح رسمی فعالیت بورس انرژی ایران، گفت: چهارمین بورس کشور در حالی فعالیت خود را آغاز کرد که برق نیز علاوه بر زغال سنگ و قطران، میهمان نخستین روز فعالیت بورس انرژی است. به گزارش پول‌نیوز، علی صالح‌آبادی افزود: براساس آخرین هماهنگی‌های صورت گرفته میان بورس انرژی و وزارت نیرو، مقرر شد برق نیز به عنوان یکی از مهمترین حامل‌های انرژی، در روز نخست معاملات رسمی بورس انرژی در این بورس عرضه شود.

سخنگوی سازمان بورس افزود: همه کارگزارانی که مجوز فعالیت در بورس انرژی را از سازمان بورس و اوراق بهادار دریافت کرده‌اند، امکان خرید و فروش حامل‌های انرژی در بورس انرژی را خواهند داشت.

معامله اولین بار پیک برق، همزمان با افتتاح بورس انرژی

مدیرعامل بورس انرژی گفت: بورس انرژی که قرار بود با معامله زغال سنگ و قطران کار خود را آغاز کند با تأمین نقدینگی مورد نیاز از طرف وزارت نیرو و توانیر، معامله اولین بار پیک برق را به بورس انرژی رساند.

شاپور محمدی افزود: بعد از تأمین نقدینگی از طرف وزارت نیرو و توانیر امکان معامله بار پیک برق در روز راه‌اندازی بورس انرژی فراهم شد. وی افزود: با انجام این معامله در اولین روز از راه‌اندازی بورس انرژی، معامله برق به طور منظم تا پایان سال انجام خواهد گرفت و شرکت‌های خریدار به صورت روزانه در سطح بار پیک داد و ستد می‌کنند.

محمدی با اشاره به این که اولین نماد سال آینده در ۱۹ فروردین ۹۲ بازگشایی می‌شود اظهار کرد: نمادها به صورت روزانه همزمان با انجام معاملات بازگشایی می‌شوند و بعد از بازگشایی تا سه روز قبل از تحویل فعال هستند.

یادآور می‌شود که بورس انرژی، به عنوان

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

پذیره نویسی سهام بورس انرژی و ترکیب هیئت مدیره آن عملاً حضور صنعت نفت ایران از این بورس قطع شده است و نقشی در مدیریت آن ندارد. بر این اساس تنها نماینده مرتبط با صنعت نفت در هیئت مدیره بورس انرژی نماینده‌ای از سهامداران صنعت پتروشیمی است که عملاً ارتباط مستقیمی با حوزه انرژی و عرضه آن ندارد. این گزارش حاکی است، نفتی‌ها خواستار بین‌المللی شدن ترکیب سهامداران بورس انرژی برای فراهم شدن امکان خرید و فروش نفت خام دیگر کشورهای منطقه در این بورس و راه‌اندازی یک بورس نفت واقعی بوده‌اند که به این خواسته واقعی نهاده نشده است.

بورس مستقل نفتی ایجاد نمی‌شود

وزیر امور اقتصادی و دارایی گفت: با همگرایی‌هایی که با شرکت ملی نفت انجام شده است، بورس مستقل نفتی ایجاد نمی‌شود و معاملات نفت در قالب بورس انرژی خواهد بود. سید شمس‌الدین حسینی در حاشیه مراسم راه‌اندازی رسمی بورس انرژی در جمع خبرنگاران با اشاره به اینکه اطلاعاتی که در بورس انرژی وجود دارد به روز است، گفت: این مسئله باعث می‌شود که جایگاه ایران در بین کشورهای منطقه بهبود یابد و اگر بورس انرژی منجر به شکل‌گیری بازار فراملی شود در جایگاه ایران نقش مهمی خواهد داشت.

وی اظهارداشت: در کشورهای دیگر بورس انرژی در قالب بورس نفت است ولی به رغم اینکه ایران بیشترین ذخایر نفت و گاز را دارد، در مورد بورس نفت نتوانستیم اقدامی انجام دهیم. حسینی خاطر نشان کرد: اما این مسئله تنها مربوط به ایران نمی‌شود و کشورهای تولیدکننده نفت در این مورد دچار نقص هستند. وزیر امور اقتصادی و دارایی در مورد انتشار اوراق سلف نفتی و عدم انتشار آن در سال جاری گفت: برای عرضه اوراق سلف نفتی اقدامات لازم انجام شده و در همه قوانین و برنامه‌ها این مسئله دیده شده است اما نیاز به هماهنگی لازم بین

نهادهای ذیربط است، به طور مثال اینکه ببینند آیا این اوراق از طریق بانک عرضه شود یا با پشتوانه بانک باشد؟ سخنگوی اقتصادی دولت در مورد وضعیت بانکداری الکترونیکی کشور با توجه به ایام پایانی سال و شب عید گفت: از نظر بانکداری الکترونیکی ایران یک کشور پیش‌تاز در دنیاست و بسیاری از کشورها با مشارکت بانک مرکزی ایران بانکداری الکترونیکی خود را راه‌اندازی کرده‌اند و همه چیز در روزهای تعطیل آغاز سال نو آماده است. این در حالی است که احمدقلعه بانی مدیرعامل شرکت ملی نفت از راه‌اندازی بورس مستقل نفت

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

خبر

???????

خبر

????????

غول‌های پتروشیمی ایران کدامند؟

براساس تازه‌ترین رده‌بندی اعلام شده از سوی سازمان مدیریت صنعتی شرکت پتروشیمی نوری با فروش ۴۰۹۶۱،۲ میلیارد ریال عنوان پرفروش‌ترین شرکت پتروشیمی کشور را در سال گذشته به خود اختصاص داد. پتروشیمی بندر امام (ره) با ۳۰۷۶۱،۹ میلیارد ریال و شرکت بازرگانی پتروشیمی با ۲۹۹۲۱،۹ میلیارد ریال نیز در رده‌های دوم و سوم پرفروش‌ترین شرکت‌های پتروشیمی ایران قرار گرفتند. همچنین شرکت‌های پتروشیمی پارس، جم، مارون، بوعلی سینا، زاگرس، شرکت طراحی و مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی، شازند، امیرکبیر، مبین، پردیس، شهید تندگویان، خارگ، رازی، تبریز، فن‌آوران، مروارید، شیراز، اصفهان، خراسان، کرمانشاه، اروند، غدیر و آبادان نیز از نظر فروش در رده‌های بعدی جای گرفتند.

کمترین میزان فروش در بین شرکت‌های پتروشیمی کشور متعلق به پتروشیمی آبادان به میزان ۱۱۵۸،۳ میلیارد ریال بوده است. همچنین آمار نشان می‌دهد که در سال گذشته فروش تمامی شرکت‌های پتروشیمی کشور با رشد مواجه شده است. همچنین جمع فروش ۲۶ شرکت پرفروش پتروشیمی کشور در سال گذشته به بیش از ۳۰۳ هزار میلیارد ریال رسید. رشد فروش شرکت‌های پتروشیمی در سال گذشته در حالی بدست آمده که وزارت صنعت، معدن و تجارت از چندی پیش صادرات محصولات پتروشیمی را با هدف تامین نیاز صنایع داخلی ممنوع کرد، اقدامی که با اعتراض پتروشیمی‌ها مواجه شد. میزان فروش شرکت‌های پتروشیمی کشور در سال ۱۳۹۰ به شرح زیر است:

(اعداد به میلیارد ریال است)

۱- نوری (برزویه)، ۴۰۹۶۱،۲

۲- بندر امام، ۳۰۷۶۱،۹

۳- شرکت بازرگانی پتروشیمی، ۲۹۹۲۱،۹

۴- پارس، ۲۲۱۸۰،۸

۵- جم، ۲۱۱۱۰،۶

۶- مارون، ۱۷۲۱۲،۰

۷- بوعلی سینا، ۱۵۸۰۵،۰

۸- زاگرس، ۱۴۴۱۵،۹

۹- شرکت طراحی و مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی، ۱۴۱۸۲،۰

۱۰- شازند، ۱۲۹۱۶،۱

۱۱- امیرکبیر، ۱۱۸۶۵،۳

۱۲- مبین، ۸۷۹۵،۶

۱۳- پردیس، ۸۶۹۵،۹

۱۴- شهید تندگویان، ۸۵۶۴،۷

۱۵- خارگ، ۷۶۰۲،۳

۱۶- رازی، ۶۸۱۲،۰

۱۷- تبریز، ۵۵۷۹،۳

۱۸- فن‌آوران، ۴۳۶۷،۶

۱۹- مروارید، ۴۰۴۷،۳

۲۰- شیراز، ۳۷۳۲،۵

۲۱- اصفهان، ۳۱۶۰،۳

۲۲- خراسان، ۳۰۴۹،۶

۲۳- صنایع پتروشیمی کرمانشاه، ۲۵۵۷،۷

۲۴- اروند، ۲۴۴۹،۳

۲۵- غدیر، ۱۵۴۷،۰

۲۶- آبادان، ۱۱۵۸،۳

جزئیاتی از طرح اوراق سلف نفتی

نفت کاغذی کی فروخته می‌شود؟

در مجموع، معاملات پیش فروش را سلف نامگذاری کرده‌اند، این معاملات به دو دسته معاملات سلف و معاملات آتی تقسیم می‌شود که در معاملات آتی، قیمت قطعی نیست و ملاک، قیمت روز کالا در زمان تحویل است؛ اما در معاملات سلف، قیمتی که در زمان انتشار اوراق اعلام شود، ملاک قرار می‌گیرد.

همچنین معاملات سلف در دو دسته ساده یا موازی صورت می‌گیرد که در معاملات ساده، تا زمان تحویل کالا، امکان فروش گواهی از سوی خریداران وجود ندارد و خریداران نمی‌توانند در بازارهای ثانویه حضور یابند اما شرکت کنندگان در معاملات سلف موازی، مجازند گواهی خریداری شده را حتی قبل از تحویل کالا در بازار ثانویه به فروش برسانند.

دانش پور شفیعی

کرده، اما شرکت ملی نفت ایران عرضه کننده این اوراق است. دارایی پایه این اوراق، نفت خام سنگین ایران است که به دو صورت دلاری و ریالی منتشر خواهد شد.

همچنین اندازه هر قرارداد یک بشکه خواهد بود که امکان اختیار فروش تبعی و تسویه نقدی در زمان سررسید از ویژگی‌های آن است. قیمت گذاری این اوراق نیز بر اساس قیمت روز نفت در زمان سر رسید طراحی شده است.

آمادگی بورس برای عرضه اوراق سلف نفتی رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار تهران با بیان اینکه زیرساخت‌های لازم اعم از نرم افزار و سخت افزار و خدمات آموزشی برای عرضه ابزار اوراق سلف نفتی فراهم است، گفت: انتشار این اوراق به هماهنگی بانک مرکزی و شرکت ملی نفت ایران (منتشر کننده) بستگی دارد.

علی صالح آبادی گفت: در نشست هیئت پذیرش بورس انرژی با پذیرش اوراق سلف نفتی موافقت شده و همه مقدمات لازم برای انتشار اوراق سلف موازی نفت در سازمان بورس آماده است. وی اظهار داشت: در قانون بودجه سال جاری به وزارت نفت اجازه داده شده است تا ۱۰ میلیارد تومان از طریق اوراق سلف نفتی و دیگر ابزارها تأمین کند.

رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار با تأکید بر اینکه اوراق سلف موازی نفتی یکی از بهترین راهها برای تأمین مالی در طرحهای نفتی است، تصریح کرد: در صورتی که شرکت نفت درخواست خود را برای انتشار این اوراق اعلام کند ما هم به عنوان سازمان بورس برای انتشار اوراق آمادگی کامل داریم.

رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار درباره زمان عرضه اوراق سلف نفتی گفت: مجوز در قانون بودجه سال ۹۱ آمده است و دیگر نیازی به مجوز جدید وجود نیازی ندارد.

صالح آبادی افزود: در قانون برنامه پنجم تصریح

سرمایه می‌دانند.

دارایی پایه این اوراق، نفت خام سنگین ایران است که به دو صورت دلاری و ریالی منتشر خواهد شد. اندازه هر قرارداد یک بشکه خواهد بود که امکان اختیار فروش تبعی و تسویه نقدی در زمان سررسید از ویژگی‌های آن است.

در معاملات سلف نفتی دارایی پایه یک بشکه نفت بوده که دوره سلف، سه ساله است و سود پیشنهادی شرکت ملی نفت برای اوراق سلف، به صورت ارزی سالانه ۱۰ درصد و به صورت ریالی سالانه ۸ درصد است. قیمت گذاری این اوراق نیز بر اساس قیمت روز نفت در زمان سر رسید طراحی شده است. از سال قبل قرار و مدارهایی برای انتشار این اوراق که به فروش کاغذی نفت نیز معروف شده است، مطرح است. ولی تاکنون نتیجه‌ای عینی از آن به دست نیامده است. رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار تهران از آخرین رایزنی‌ها برای انتشار اوراق سلف نفتی خبر داد و گفت: زیرساخت‌های لازم اعم از نرم افزار و سخت افزار و خدمات آموزشی برای عرضه اوراق سلف نفتی فراهم شده است. سخنگوی سازمان بورس اظهار داشت: اوراق سلف موازی نفتی یکی از بهترین راه‌ها برای تأمین مالی در طرح‌های نفتی است که امیدوارم هر چه سریعتر شرایط برای انتشار آن در کشور مهیا شود.

رئیس سازمان بورس با بیان اینکه نیازی به اخذ مجوز برای انتشار اوراق سلف نفتی نیست، افزود: در قانون برنامه پنجم تصریح شده که در صورت انتشار اوراق سلف نفتی به صورت ارزی باید هماهنگی‌های لازم با بانک مرکزی صورت گیرد که هم اکنون جلسات مسؤولان وزارت نفت و بانک مرکزی برای تسریع در انتشار این اوراق در حال برگزاری است.

سخنگوی سازمان بورس و اوراق بهادار گفت: بازار سرمایه بیش از یک سال است که زیرساخت‌های لازم را برای انتشار اوراق سلف نفتی فراهم

جذابیت معاملات سلف موازی، شرکت ملی نفت را بر آن داشت که این روش معاملاتی را انتخاب کند تا خریداران، انگیزه بیشتری برای حضور در این بازار داشته باشند. وزارت نفت و شرکت ملی نفت برای عرضه اوراق سلف نفتی، به فراهم کردن مستندات قانونی نیاز داشتند که در این راستا، قانون برنامه پنجم، قانون بودجه، مصوبات مجمع عمومی و مصوبات هیات مدیره مدنظر قرار گرفت و با توجه به نوع اوراق هدف، دستور العمل کمیته تخصصی فقهی بانک مرکزی نیز دریافت شد تا هیچ شائبه‌ای در این زمینه نباشد. در این معاملات، دوره سلف، سه ساله و سود پیشنهادی شرکت ملی نفت برای اوراق سلف، به صورت ارزی سالانه ۱۰ درصد و به صورت ریالی سالانه هشت درصد است. همچنین پیشنهاد داده ایم برای تعیین سود ریالی، عدد اولیه ارزی در نرخ تسعیر دلار ضرب شود و سپس سود سالانه هشت درصدی به آن تعلق گیرد. حجم عرضه اولیه یک میلیون و سقف آن، پنج میلیون بشکه نفت خام است و بانک سپه به عنوان کارگزار و عامل عرضه با شرکت ملی نفت همکاری می‌کند.

فروش اوراق سلف نفتی به عنوان روشی نوین در تأمین سرمایه طرح‌های صنعت نفت در حوزه نگهداشت و توسعه میدان‌های مشترک است. شرکت ملی نفت ایران، عرضه کننده اوراق سلف نفتی در کشور است و این اوراق با ضمانت وزارت نفت و در شعب منتخب بانک سپه به فروش می‌رسد. قانون بودجه سال جاری به وزارت نفت اجازه داده است تا ۱۰ میلیارد دلار از طریق اوراق سلف نفتی و دیگر ابزارها تأمین کند.

اوراق سلف نفتی بدون ریسک و پس از انتشار به عنوان یک سرمایه گذاری سودآور در بازار سرمایه است؛ از این رو مسئولان خواستار انتشار سریع تر این اوراق هستند. بسیاری این اوراق را بعنوان ابزار مالی اسلامی تحول بزرگی در بحث سرمایه گذاری و مشارکت مردم و نیز توسعه بازار

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

شده است که در صورت انتشار اوراق سلف نفتی به صورت ارزی باید هماهنگی های لازم با بانک مرکزی صورت گیرد که هم اکنون جلسات وزارت نفت و بانک مرکزی برای تسریع در انتشار این اوراق در حال برگزاری است.

سخنگوی بورس افزود: بازار سرمایه بیش از یک سال است که زیرساخت های لازم را برای انتشار اوراق سلف نفتی فراهم کرده اما شرکت ملی نفت ایران عرضه کننده این اوراق است.

اوراق سلف نفتی مطمئن است، سریع تر منتشر شود

سیدسعید حیدری طیب درباره نقش اوراق سلف در پیشبرد برنامه های صنعت نفت کشور اظهار داشت: اوراق سلف نفتی، سودآور است و پس از انتشار می تواند به عنوان یک سرمایه گذاری سودآور در بازار سرمایه حضور داشته باشد.

این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ادامه داد: وزارت نفت سود این اوراق را تضمین می کند و اوراق سلف نفتی به عنوان یک ابزار جدید می تواند در جمع آوری نقدینگی موجود در جامعه نقش آفرین باشد؛ از این رو موانع پیش روی این طرح هر چه سریع تر از میان برداشته شود.

مدیرعامل بانک سپه پیش تر تاکید کرده بود: ۵۰۰ میلیون دلار اوراق سلف نفتی ارزی و ریالی پس از تایید بانک مرکزی به زودی منتشر خواهد شد. رامین پاشایی افزود: بانک سپه قابلیت انتشار ۱۰ میلیارد دلار اوراق سلف نفتی را دارد که در مرحله اول ۵۰۰ میلیون دلار به صورت ارزی و ریالی منتشر خواهد شد و سود این اوراق نیز از سوی وزارت نفت تضمین شده است.

حجت الاسلام میرتاج الدینی، معاون اجرایی رئیس جمهوری در قانون اساسی هم درباره نقش اوراق سلف در پیشبرد برنامه های صنعت کشور گفت: طرح فروش اوراق سلف نفتی نیز به عنوان یکی طرح های مهم دولت در این زمینه مطرح شده و به زودی در دستور کار قرار می گیرد.

بر اساس این گزارش، نایب رئیس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس نیز با بیان این که در شرایط کنونی، یکی از بهترین روش های تامین مالی در قلمرو صنعت نفت، انتشار اوراق سلف است، افزود: این اوراق هر چه سریع تر عرضه شود.

غلامرضا تاجگردون درباره اوراق سلف با بیان این که انتشار این اوراق، برنامه ای شایسته است، گفت: در شرایط کنونی یکی از بهترین روش های تامین مالی در قلمرو صنعت نفت، انتشار اوراق سلف است.

نایب رئیس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس با بیان این که انتشار اوراق سلف، یکی از راهکارهای تامین مالی برای سرمایه گذاری هاست، افزود: انتشار این اوراق می تواند سهم عمده ای از سرمایه موردنیاز را تامین کند. نماینده گچساران با بیان این که هر شخصی می تواند اوراق سلف را بخرد، افزود: چنانچه بنگاه

های دارای سرمایه و مردم این اوراق را بخرند، علاوه بر تثبیت منابع خود، انگیزه برای سرمایه گذاری بیشتر خواهد شد. این عضو کمیسیون برنامه و بودجه ابراز امیدواری کرد انتشار اوراق سلف سریع تر آغاز شود. در فرآیند انتشار اوراق سلف، مشکلی وجود ندارد.

رستم قاسمی، وزیر نفت، نیز پیش تر گفته بود: فروش اوراق سلف نفتی به مردم، بستر خوبی برای حضور تمام اقشار در توسعه صنعت نفت و گاز ایران فراهم خواهد کرد.

وی ادامه داد: سرمایه گذاری های مردمی ضمن آن که کمک بزرگی به صنعت نفت می کند، سبب سرمایه گذاری بنیادی در کشور خواهد شد.

انتشار اوراق سلف نفتی در گام های پایانی

مدیرعامل بورس انرژی گفت: انتشار اوراق سلف نفتی در گام های پایانی خود قرار دارد و مقدماتی که برای عرضه سلف نفتی در بورس انرژی باید انجام می شد با هماهنگی وزارت نفت، تامین سرمایه امید و بانک مرکزی در حال انجام شده است.

«شاپور محمدی با اشاره به این که، ریسک نقد شونددگی متوجه اوراق سلف نفتی نیست، گفت: از نظر بازدهی هم بازده حداقلی به صورت ریالی (حدود ۸۰ درصدی) و بازده دلاری (حدود ۳۰ درصدی) طی سه سال برای این اوراق در نظر گرفته شده است.

وی گفت: بورس انرژی به عنوان بازاری که معاملات ثانویه این اوراق در آن انجام خواهد شد، همراهی های لازم را با بانک مرکزی، وزارت نفت و تامین سرمایه امید و بانک سپه دارد.

محمدی با اشاره به این که، ممکن است بخشی از عرضه اولیه هم از طریق بورس انرژی انجام شود، تصریح کرد: در این صورت کارگزاری سپه، کارگزار عرضه کننده و سایر کارگزاران خریدار

خواهند بود.

وی در توضیح معاملات ثانویه اوراق سلف نفتی اظهار داشت: آنجا که این اوراق دارای سررسید در سال ۹۴ خواهد بود، اگر قبل از سررسید مردم بخواهند این اوراق را به وجه نقد تبدیل کنند، باید آن را در بورس انرژی عرضه کنند تا به وجه نقد مورد نیاز خود دست پیدا کنند.

وی گفت: البته اگر مردم، نتوانند این اوراق را به خریدارانی که در بازار حضور دارند، بفروشند، بازارگردان این اوراق که شرکت تامین سرمایه امید است، اوراق را از مردم خریداری می کند تا مشکلی در نقدشوندگی این اوراق وجود نداشته باشد. محمدی با اشاره به این که، ریسک نقد شونددگی متوجه این اوراق نیست، خاطر نشان کرد: از نظر بازدهی هم بازده حداقلی به صورت ریالی (حدود ۸۰ درصد طی سه سال) و بازده دلاری (حدود ۳۰ درصد) طی سه سال در نظر گرفته شده است.

وی گفت: اگر قیمت جهانی نفت بالاتر از حدود اعلامی باشد، مردم می توانند به بازده بیشتری دست یابند.

وی افزود: این موضوع برای سرمایه گذاران به صورت آپشنال قابل استفاده است، به این مفهوم که می توانند به بازده حداقلی قناعت کنند یا در بازار از طریق فروش این اوراق به اشخاص دیگر، در صورتی که قیمت نفت بالاتر باشد، بازده بالاتری را هم کسب کنند.

تفاوت سلف نفتی با اوراق مشارکت محمدی با اشاره به این که، باز خرید به وسیله تامین سرمایه امید انجام می شود، اظهار داشت: بنا بر این در سود کوتاه مدت این اوراق اندکی کمتر از ۱۰ درصد دلاری یا ۲۰ درصدی که به عنوان بازده سالانه این اوراق در نظر گرفته شده است، محقق خواهد شد. وی گفت: تامین سرمایه امید به عنوان بازارگردانی که وارد فعالیت می

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

شود، باید دارای یک درآمدی برای این کار باشد، در نتیجه نرخ باز خرید توسط بازارگردان، اندکی پایین‌تر از بازده واقعی است. مدیر عامل بورس انرژی به تفاوت اساسی این اوراق با اوراق مشارکت اشاره و تصریح کرد: اوراق سلف نفتی دارای اختیار فروش تبعی است و خریدار این اوراق در فروش آن مختار است که در سررسید به شرکت نفت بفروشد یا از طریق بازار به دیگران بفروشد، که همین آپشن، این اوراق را متمایز می‌کند، چون بازده این اوراق می‌تواند بیشتر از بازده تعیین شده یا اوراق مشارکت باشد.

وی تاکید کرد: این بازده اضافی یک بازده احتمالی است و معین نیست، بلکه ممکن است در همان سطح اعلام شده باقی بماند که بستگی به شرایط بازار جهانی نفت دارد.

محمدی در پاسخ به این سوال که وزارت نفت چه سطحی را تضمین کرده که سود اوراق سلف نفتی را پرداخت کند، گفت: ۱,۸ برابر قیمت ریالی و ۱,۳ قیمت دلاری تضمین شده است.

وی افزود: یعنی کسی که ۱۰۰ هزار تومان از این اوراق را خریداری می‌کند، وزارت نفت تضمین کرده در سررسید ۱۸۰ هزار تومان خریداری کند

و اگر کسی ۱۰۰ دلار از این اوراق را بخرد، در سررسید ۱۳۰ دلار مبلغ خرید است.

مدیر عامل بورس انرژی در تشریح واژه سلف، گفت: واژه سلف از عقود پذیرفته شده اسلامی است و به صورت تاریخی به طور کامل شناخته شده است. وی ادامه داد: در سلف وجه خرید کالا را خریدار به طور کامل پرداخت می‌کند، اما کالا در آینده تحویل می‌شود که این به کلی با قرارداد فوروارد تفاوت دارد، زیرا در فوروارد و فیوچرز، هم ثمن معامله و هم کالا در آینده ردوبدل می‌شود، در حالی که در سلف شرع اسلامی، خریدار وجه را کاملاً می‌پردازد و کالا در آینده تحویل خواهد شد. محمدی افزود: البته در سلف موازی استاندارد که یک محصول مالی ایرانی است، ویژگی‌هایی وجود دارد از جمله اینکه افراد می‌توانند این اوراق را قبل از سررسید بارها خرید و فروش کنند و این کاری است که توسط سازمان بورس و وزارت نفت طراحی شده است و به عنوان ابزاری جذاب در آینده در بورس انرژی معامله می‌شود. وی در خصوص تفاوت قیمتی نیز گفت: زمانی که اوراق به سررسید نزدیک می‌شود، قیمت به قیمت اسمی نزدیک می‌شود.

وی گفت: در مورد سلف موازی استاندارد نفت چون یک آپشن یا اختیار همراه این اوراق است، قضیه تا حدودی متفاوت بوده و ممکن است در زمانی که به سررسید نزدیک می‌شود، قیمت‌های بازاری به شرطی که از قیمت‌های تضمین شده بالاتر باشند، تعیین‌کننده قیمت سلف موازی استاندارد هم باشند، در واقع از سقف هم تجاوز کند. مدیر عامل بورس انرژی با بیان این که، در اوراق با درآمد ثابت، هر چه به سررسید نزدیک می‌شود، قیمت اوراق به قیمت اسمی نزدیک تر می‌شود، ابراز داشت: در مورد سلف موازی استاندارد که با یک آپشن و اختیار تبعی همراه است، قیمت می‌تواند خیلی بالاتر از قیمت تضمین شده باشد، بسته به این که قیمت بازار نفت چه قیمتی باشد، ولی قیمت کف یک قیمت تضمین شده است و از این رقم پایین‌تر نخواهد آمد.

وی در پایان خاطر نشان کرد: مبنای قیمت نفتی که در سلف نفتی مورد محاسبه قرار می‌گیرد، قیمت نفت عمان و دبی است که در امیدنامه تهیه شده به وسیله تامین سرمایه امید و وزارت نفت تصریح شده و در اعلامیه‌های عرضه هم مبنای محاسبه، قید خواهد شد.

بخشنامه جدید گمرک درباره کالاهای صادراتی

معاون کمک‌های فنی تجاری سازمان توسعه تجارت با اشاره به این که تاکنون ۱۳ پایانه صادراتی مجوز فعالیت را دریافت کرده‌اند، گفت: بخشنامه جدید گمرک درباره معتبر بودن اظهارنامه‌های استانی می‌تواند به کاهش زمان ورود و خروج کالا از گمرک‌های مرکزی کمک کند.

معاون کمک‌های فنی تجاری سازمان توسعه تجارت با اشاره به این که تاکنون ۱۳ پایانه صادراتی مجوز فعالیت را دریافت کرده‌اند، گفت: بخشنامه جدید گمرک درباره معتبر بودن اظهارنامه‌های استانی می‌تواند به کاهش زمان ورود و خروج کالا از گمرک‌های مرکزی کمک کند.

محمد مهدی نهایندی در پاسخ به این سوال چرا که زمان ترخیص برخی از کالاهای صادراتی به شدت افزایش یافته است؟ توضیح داد: مشکل اصلی برخی صادرکنندگان انجام امور گمرکی در گمرک‌های مرزی است که این کار باعث می‌شود حجم ترافیک و تراکم در گمرک‌های مرزی افزایش یافته و زمان ورود و خروج کالا نیز بیشتر شود.

وی افزود: این در شرایطی است که اگر امور گمرکی مربوط به کالاهای صادراتی در هر یک از استان‌های مربوطه انجام شود در زمان رسیدن کالا به گمرک‌های مرزی دیگر ترافیکی ایجاد نخواهد شد و کالا براساس اسناد استان مربوطه به سرعت ترخیص می‌شود.

وی گفت: در همین راستا گمرک ایران اخیراً بخشنامه‌ای را برای اجرا ابلاغ کرد که براساس آن اظهارنامه‌های استانی کالاهای صادراتی معتبر شدند و از این پس امور گمرکی مربوط به این کالاهای در استان مربوطه انجام خواهد شد.

معاون سازمان توسعه تجارت با اشاره به این که همزمان با اقدامات ترم‌افزاری باید روی زیرساخت‌های فیزیکی مانند پایانه‌های صادراتی نیز سرمایه‌گذاری کرد، اضافه کرد: بخش خصوصی در زمینه سرمایه‌گذاری در پایانه‌های صادراتی با محدودیت مواجه بوده و دولت باید در این زمینه راساً وارد شده و سرمایه‌گذاری کند.

نهایندی با بیان این که تاکنون حدود ۱۳ پایانه صادراتی مجوز و پروانه فعالیت را دریافت کرده‌اند، خاطر نشان کرد: در این پایانه‌ها انواع خدمات گمرکی مانند انبارداری به صادرکنندگان ارائه می‌شود.

به گفته وی پایانه‌های صادراتی شامل دو نوع عام و خاص می‌شوند که از جمله پایانه‌های صادراتی خاص می‌توان به پایانه‌های صادراتی گل و گیاه تهران و میوه و تره‌بار مازندران اشاره کرد.

در تازه‌ترین بخشنامه گمرک ایران آمده است: «با توجه به کافی نبودن زیرساخت‌های موجود در مرزها، به منظور تسریع در خروج کالاهای صادراتی از کشور که باعث کاهش هزینه تمام شده کالاهای صادراتی کشور می‌شود و جلوگیری از ازدحام کالاهای صادراتی در مرزهای خروجی، به ویژه مرزهای مشترک با کشورهای عراق و افغانستان و در راستای فراهم کردن امکان استخراج آمار دقیق مبداء تولید کالاهای صادراتی و نیز استفاده بهینه از امکانات کنترلی موجود در گمرک‌های مرزی، شایسته است به طریق مقتضی (از جمله طرح موضوع در جلسات کارگروه توسعه صادرات استان و هماهنگی و همراهی واحدهای استانی ذی‌ربط) ترتیبی اتخاذ شود تا تشریفات گمرکی صادرات کالاهای صادراتی تولیدی هر استان در گمرک‌های

همان استان انجام شود. به این ترتیب محمولات پس از صدور پروانه صادراتی توسط استان مبدا با رعایت کلیه مقررات مربوطه صرفاً برای خروج از کشور به گمرک‌های مرزی هدایت می‌شوند.

بنابراین از آنجا که گمرک‌های مرزی از تاریخ اول بهمن ماه سال ۱۳۹۱ صرفاً به پذیرش اظهارنامه‌های صادراتی محمولات تولیدی همان استان اقدام خواهند کرد، لازم است به طریق مقتضی درباره این موضوع اطلاع‌رسانی شود.

این بخشنامه محمولات صادراتی مشتقات مایع نفت و گاز که مطابق مفاد ماده ۱۴ دستورالعمل پیشگیری و مبارزه با قاچاق کالا و ارز باید در گمرک‌های مرزی مجاز اظهار شوند را شامل نمی‌شود. در سه دهه اخیر، دو موضوع بسیار مهم، ذهن انسان را به طور کلی به خود معطوف داشته است. یکی از تحلیل رفتن منابع انرژی‌های فسیلی و افزایش سریع قیمت آنان، دیگری افزایش بیش از اندازه میزان آلودگی در هوا. این دو معضل انسان را بر آن داشته تا رای حل آنها چاره‌ای اساسی بیندیشد. در خودروهای جدید سبندرها با قدرت تراکم بیشتری ساخته می‌شوند تا از انرژی محرکه شیمیایی بنزین بیشتر استفاده و در نتیجه سوخت کمتری مصرف شود که این موضوع فقط با افزایش خاصیت تراکم‌پذیری بنزین یا درجه اکتان آن امکان پذیر است.

صیخی، ایمان، امید اسپرغم، و محمد ابوالحسنی، ۱۳۸۷، سوخت و محیط زیست، سمینار تخصصی نفت، گاز و محیط زیست، شیراز، مرکز تحقیقات محیط زیست و توسعه پایدار دانشگاه شیراز.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

استراتژیک‌ترین فرآورده نفتی جهان چیست؟

نقش نفت در زندگی جوامع امروز بسیار متفاوت تر از آن چیز است که عامه مردم برای آن متصورند. تا آنجا که کسری و کمبود آن را با زلزله و یا سیل‌های طبیعی در دامن اقتصاد مقایسه می‌کنند. هر مشکلی در تولید تا توزیع آن در هر کجا از جهان، کل جهان بشری را دستخوش نابسامانی می‌کند و حتی تأثیرات خود را بیش از روابط بین‌المللی بر ساختارهای اجتماعی و فرهنگی هر ملت می‌گذارد، همان گونه که کاهش سهم تولید نفت ایران به واسطه تحریم‌های ناپدرانه آمریکا باعث افزایش قیمت تمام‌فروادهای نفتی در سرتاسر جهان مخصوص بازاهای آمریکا می‌شود. درخت نفت آنچنان در زیر ساخت‌های بشری ریشه تنیده که زندگی بی آن میسر نیست. چیزی که می‌بایست به آن توجه کرد ریشه‌های این درخت تنومند است. یکی از مهمترین ریشه‌های درخت نفت بنزین است. بنزین به عنوان مهمترین و یا استراتژیک‌ترین فرآورده نفتی در حال حاضر می‌باشد و میزان تولید، توزیع و تأمین هزینه‌های آن می‌تواند یکی از شاخص‌های تعیین میزان رفاه هر کشور باشد. یکی از دلایل اهمیت بنزین کاربرد آن در صنعت حمل و نقل می‌باشد. در دهکده جهانی با وجود کم رنگ شدن مرزهای بشری فاصله‌ها روز بروز با توسعه زیرساخت‌های حمل نقل کاهش پیدا می‌کند. امروزه بیشتر خانواده‌های آمریکایی و اروپایی و حتی کشورهای پر جمعیت آسیای همچون چین دارای حداقل یک خودروی شخصی می‌باشند و این آمار همچنان در حال افزایش است. لازمه تولید خودروی بیشتر، تولید بنزین بیشتر و به دنبال آن نیاز بیشتر به چنین سوختی است. شاید جالب باشد که بدانید این ماده نخستین بار در آلمان با نام «بنزین» به جهانیان معرفی شد. بر خلاف تصور برخی که فکر می‌کنند نام بنزین از نام برتا بنز گرفته شده، این نام از ماده شیمیایی بنزن می‌آید. در بسیاری از کشورها و زبان‌ها نیز نام آن بنزین یا بسیار شبیه به بنزین است. نام «بنزین» در فارسی نیز از زبان روسی گرفته شده‌است. در بیشتر کشورهای مشترک المنافع بریتانیا، به استثنای کانادا، از عبارت «پترول» (به معنی روغن سنگ) استفاده می‌کنند. عبارت گسولین (به انگلیسی: Gasoline) عمدتاً در آمریکای شمالی به کار می‌رود که معمولاً در کاربردهای محاوره‌ای «گس» (به انگلیسی: Gas) گفته می‌شود که باید بتوان در زمینه کاربرد آن را از سوختهای گازی از قبیل گاز نفت مایع مورد استفاده در موتورهای

درون‌سوز کاملاً متمایز کرد. کلمه «بنزین» در انگلیسی بریتانیایی به یک مشتق دیگر نفت که در چراغ به کار می‌رود اشاره دارد و به هر حال این مورد استفاده امروزه رایج نیست. پیش از اختراع موتورهای درون‌سوز در نیمه‌های قرن نوزدهم، بنزین را در بطری‌های کوچک برای کشتن شمش و تخم آن می‌فروختند. در آن زمان کلمه پترول یک نام تجاری بوده و این روش درمان بعلت خطر شعله‌ور شدن و خطر ایجاد حساسیت پوستی برای مدت طولانی به کار نرفت. در طول جنگ فرانسه-پروس در سال ۱۸۷۱-۱۸۷۰ در پاریس جهت استفاده علیه حمله احتمالی پادشاهی پروس در شهر بنزین ذخیره شد. بعدها در سال ۱۸۷۱ در طول کمون پاریس مخالفان انقلاب شایع کرده بودند که در شهر زنایی (که آن‌ها را نفتی‌ها می‌نامیدند) با استفاده از بطری‌های بنزین ساختمان‌های شهر را به طور عمدی آتش می‌زنند. همچنین از آن به عنوان گاز استنشاقی فرح‌بخش استفاده می‌شد.

چگونگی تولید بنزین

بنزین در پالایشگاه‌های نفت تولید می‌شود. ماده‌ای که با تقطیر از نفت خام جدا می‌شود بنزین طبیعی نام دارد که ویژگی‌های مورد نیاز را برای موتورهای پیشرفته ندارد اما بخشی از مخلوط را تشکیل خواهد داد. توده بنزین شامل هیدروکربن‌ها دارای پنج تا هفت اتم کربن در هر مولکول می‌باشد.

بسیاری از این هیدروکربن‌ها مواد خطرناکی بوده و قوانین مرتبط با آنها توسط OSHA وضع می‌شوند. MSDS برای بنزین بدون سرب حداقل پانزده ماده شیمیایی خطرناک را نشان می‌دهد که در مقادیر حجمی مختلف بنزین از پنج تا ۳۵ درصد وجود دارد. این مواد شامل بنزن (تا پنج درصد حجمی)، تولوئن (تا ۳۵ درصد حجمی)، نفتالن (تا یک درصد حجمی)، تری متیل بنزن (تا هفت درصد حجمی)، متیل تری بوتیل اتر (MTBE) (تا ۱۸ درصد حجمی) و حدود ده ماده دیگر می‌باشد. فرآورده پالایشگاه‌های مختلف با هم آمیخته و بنزین را با خواص مختلف می‌سازد بعضی از فرایندهای مهم عبارتند از: رفرمات که در اصلاح‌کننده کاتالیزوری با عدد اکتان بالا شامل مقدار زیادی ماده آروماتیک و مقدار بسیار کم آلکن‌ها است. بنزینی که توسط کاتالیزور شکسته شده که همچنین گازولین و یا مولکول نفتا نامیده می‌شود از فرایند تجزیه کاتالیزوری با عدد اکتان مناسب محتوای آلکن اولفین‌های بالا و سطح

بالای ماده آروماتیک تهیه می‌شود. هیدروکراکت سنگین متوسط و سبک از هیدروکراک با عدد اکتان متوسط تا پایین و سطح ماده آروماتیک مناسب تهیه می‌شود. بنزین طبیعی مستقیماً از نفت خام با عدد اکتان پایین ماده آروماتیک پایین مقداری از نفت‌ها سیکلو آلکن‌ها و اولفین‌ها ی صفر آلکن‌ها آلکیلات تولید شده در واحد آلکیلاسیون دارای عدد اکتان بالا بوده و آلکن پارافین خالص است عموماً دارای زنجیره‌های شاخه دار است. ایزومرات که جهت افزایش عدد اکتان خود از بنزین طبیعی ساخته می‌شود و مقدار کمی مواد آروماتیک دارد. به طور کلی بنزین معمولی عمدتاً مخلوطی است از پارافین‌ها، آلکن‌ها، نفتن‌ها، سیکلو آلکن‌ها، آروماتیک‌ها و اولفین‌ها آلکن‌ها. نسبت‌های دقیق به عوامل زیر بستگی دارد:

- پالایشگاه نفت که سازنده بنزین است از این نظر که پالایشگاه‌ها یکسری واحدهای پردازش مشابه دارند.
- نفت خام مورد استفاده پالایشگاه در یک روز خاص.
- درجه بنزین و به طور خاص عدد اکتان آن.

امروزه بسیاری از کشورها در مورد ترکیبات آروماتیک بنزین به طور عام بنزن به طور خاص و ترکیب اولفین آلکن محدودیت‌هایی را اعمال می‌کنند. تقاضای اجزای تشکیل دهنده پارافین آلکن خالص با عدد اکتان بالا از قبیل آلکیلات در حال افزایش است و پالایشگاه‌ها مجبور به افزودن واحدهای پردازش جهت کاهش محتوای بنزن هستند. طبق استانداردهای جهانی، میزان بنزن موجود در هر لیتر بنزین نباید بیش از یک درصد باشد.

مهمترین خاصیت بنزین عدد اکتان آن است که نشان دهنده میزان مقاومت بنزین در برابر انفجار زود هنگام در سیلندر موتور است که باعث ضربه زدن به موتور و آسیب‌های جدی به موتور می‌شود. این عدد نسبت به مخلوط ۲ و ۴ - تری متیل پنتان ایزومر اکتان و n - هپتان اندازه گیری می‌شود. معیارهای قراردادی مختلفی برای بیان عدد اکتان وجود دارد بنابراین بسته به سیستم مورد استفاده سوخت‌های مشابه ممکن است اعداد اکتان متفاوت داشته باشند.

ایران با دارا بودن منابع عظیم و استراتژیک نفت و گاز تاکنون علی‌رغم همه تحریم‌ها و بی‌مهری‌های بین‌المللی و عدم همکاری و سرمایه

گذاری نفت از سوی شرکت‌های نفتی اروپایی و آسیایی همچنان از پیشگامان تولید بنزین در جهان می‌باشد. آنچنان که یکی از دغدغه‌های روز دنیا پس از ایجاد پالایشگاه‌های تولید کننده بنزین، استفاده از تکنولوژیهای کارآمد و مدرن در این پالایشگاه‌هاست تا ظرفیت و توان تولید آنها تا حد امکان افزایش پیدا کند، چرا که تولید قطره‌ای بنزین بیشتر، مساوی است با سود قاطع افزون‌تر. به همین دلیل است که ایران از چندسال گذشته، طرح‌های بنزین سازی متعددی را در سراسر کشور کلید زده و با تزریق بودجهای کلان و به موقع به این طرح‌ها، منتظر آغاز فعالیت آنها در روزهای پیش رو هستیم. یکی از مهمترین طرح‌های بنزین سازی توسعه فاز دوم پالایشگاه نفت شازند اراک است که از ویژگی‌های منحصر بفرد آن می‌توان به راه اندازی نخستین طرح پالایشگاه در ایران در این طرح اشاره کرد که این کارخانه جدید از ظرفیت تولید روزانه قابل قبولی برخوردار است.

گفتگوی دنیای انرژی با سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس

مجلسی بدنبال خروج دولت از انحصار فروش نفت

خامکانی «عضو هیئت
رئیس و سخنگوی
کمیسیون انرژی مجلس
شورای اسلامی» را با
هم می‌خوانیم.

فروش بی‌حد و حصر ذخایر ملی و تکیه بودجه‌سنواتی به آن موجب شده تا علاوه بر ناکارآمدی سایر منابع درآمدی دولت در اداره امور کشور همچنان فضا و فرصت‌های موجود اشتغالزایی و توسعه نیز در حوزه نفت ازدست رود. اما از آنجایی که طبق قانون برنامه پنجم توسعه قرار است در راستای صیانت از ذخایر ملی هر ساله اتکاء بودجه به درآمد های نفتی کاهش یابد و تغییراتی نیز در چگونگی فروش این محصول تجدید ناپذیر برای به میدان آوردن بخش خصوصی در این صنعت ایجاد شود، بنابراین مسیر چنین رویکردی ابتدا باید هموار شود تا نه فقط خام فروشی نفت بتدریج پایان پذیرد بلکه با ایجاد اشتغال وسیع در صنایع پایین دستی چون صنایع تبدیلی و فرآوری، از نفت در داخل کشور آنگونه که ارزش افزوده مناسبی را به همراه داشته باشد استفاده شود و از خام فروشی این محصول کمیاب به جد جلوگیری به عمل آید. مزایای خروج از خام فروشی نفت و زمینه سازی برای ورود بخش خصوصی کارآمد به این صنعت مهم ارزش آور همچنین راهکارهای علمی و اصولی استفاده بهینه از نفت طی گفتگویی با دکتر حسین امیری

بلدا یزدان فرجی

تداوم چنین روندی کمک خواهد کرد تا ما کمتر به درآمدهای نفتی وابسته شویم.

به نظر شما فعالیت دولت در بخش نفت چگونه باید محدود شود تا با ورود گسترده بخش خصوصی به حوزه انرژی بتوان نهایت استفاده لازم را از تجارب و تخصص این بخش مهم اقتصادی به عمل آورد؟

مجلس همیشه در چارچوب خاص پشتیبان بخش خصوصی است تا این بخش مهم و با تجربه بتواند در فعالیت های اقتصادی کشور مشارکت عمده داشته باشد. از آنجایی که مطابق قانون با خصوصی سازی، بدنه دولت با واگذاری شرکت ها باید کوچک و نقش حاکمیتی آن نسبت به گذشته پررنگ تر شود بنابراین مجلس اکنون بدنبال آن است تا انحصار دولت را در قطب های اقتصادی چون نفت بشکند و در راستای توسعه بخش خصوصی، فروش نفت را از انحصار دولت خارج کند، چرا که سالهاست دولت نتوانسته است در حوزه نفت و صنایع پایین و بالا دستی در این حوزه مهم اقتصادی متناسب با ظرفیت موجود کشور کارایی لازم را در توسعه صنعت داشته باشد. البته قوانین و مقررات نیز باید به گونه ای وضع و شکل اجرایی به خود گیرد تا بتوان روند حضور بخش خصوصی در صنعت نفت گاز و پتروشیمی به ویژه در بخش صنایع تکمیلی تسهیل شود چرا که اکنون علاوه بر وجود صنعت نفت و گاز، صنایع بالادستی و میان دستی در حوزه پتروشیمی در بیشتر استان ها وجود دارند و چنانچه بخش خصوصی کارآمد با تسهیل امور بصورت گسترده بتواند در صنایع تکمیلی در این بخش وارد عمل شود، زنجیره تولید در چنین صنعتی به خوبی تکمیل خواهد شد زیرا همگام با توسعه صنایع

شود در این راستا علاوه بر توسعه صنعت نفت در حوزه پایین دستی برای تبدیل نفت به فرآوردها باید تحول اساسی نیز در توسعه بخش بالادستی این صنعت مهم ایجاد شود در چنین شرایطی مشارکت بیشتر بخش خصوصی در طرح های توسعه صنعت نفت و تمرکز بر آن ضرورتی اجتناب ناپذیر است هر چند سرمایه گذاری ها در توسعه بخش بالادستی صنعت نفت و گاز ایران در مقایسه با سال های گذشته افزایش یافته است، اما با توجه به ظرفیت ها و قابلیت های موجود کشور و بر خورداری از بخش خصوصی کاربرد در این حوزه فعالیت ها برای پیشرفت کم به نظر می رسد. از سویی دیگر باید تلاش کرد که هزینه های جاری کشور کلا وابسته به نفت نباشد اما متأسفانه در سال های گذشته این وابستگی نه تنها کمتر نشده بلکه بیشتر هم شده است. بنابراین اگر وابستگی کشور به درآمدهای نفتی از بین می رفت اکنون در بحث تحریم ها مشکل کمتری داشتیم. حتی یکی از دلایل این که دشمنان این تحریم ها را علیه ما وضع کردند این است که می دانند هزینه های جاری کشور به نفت وابسته است. بنابراین ما باید هر چه سریع تر وابستگی اداره ی کشور را به درآمدهای نفتی از بین ببریم و هزینه های نفت را صرف زیرساخت های کشور و تولید کنیم. چرا که هر چه تولید در کشور بالا برود درآمدهای مالیاتی نیز متناسب با آن بالا خواهد رفت با این وجود می توان هزینه های کشور را از قبل مالیات تامین کرد. چرا که اگر تولید در بخش های مختلف کشور رونق گیرد به همان موازات صادرات نیز رونق خواهد گرفت و این موضوع یعنی رشد صادرات غیرنفتی قطعاً به اقتصاد کشور کمک شایانی می کند با این وجود مجموعه ی این عوامل رفتن به سمت اقتصاد غیرنفتی را تسهیل کرده و

جناب امیری راهکار مجلس شورای اسلامی بخصوص کمیسیون انرژی برای رهایی بودجه از درآمدهای نفتی آنگونه که با بهره گیری از توان بخش خصوصی، تحولی عمیقی در اقتصاد کشور بوجود آید و نقشه دشمن نیز با تمرکز بر تحریم داد و ستد بین المللی نفت ایران بر آب شود چیست؟

در حقیقت نگرانی مجلس شورای اسلامی همیشه این بوده و هست که چرا با وجود ظرفیت های بالادر حوزه نفت کشور، صنایع پایین دستی (فرآوری و تبدیلی) متناسب با قابلیت های موجود برای تبدیل این محصول تجدید ناپذیر به مشتقات با ارزش افزوده کمتریده می شود تا از هدر رفت منابع ملی بصورت خام بدون ارزش افزوده مناسب در بازارهای جهانی جلوگیری شود. از سوی دیگر عادت دیرینه تداوم خام فروشی نفت و اهتمام به درآمدهای آن برای تامین بودجه سالانه نه تنها سالهاست جلو پیشرفت کشور گرفته است بلکه این رویکرد نامطلوب موجب شده است تا اکنون دشمنان از این موضوع به عنوان نقطه ای ضعف و حربه ای سیاسی برای به زانو درآوردن اقتصاد کشور چون تحریم خرید نفت ایران استفاده کنند. در چنین شرایطی تنها راه برون رفت از این تهدیدها و تحریم ها، بهره برداری بهینه از نفت و حرکت در مسیر تبدیل این محصول به فرآورده است تا بتوان از ذخایر عظیم خدادادی در کشور اشتغالزایی و ارزش افزوده فراوانی حاصل و حقوق نسلهای آینده را نیز با خروج از خام فروشی نفت رعایت شود. علاوه بر این از آنجایی که ایران با در اختیار داشتن منابع عظیم ذخایر نفت و گاز از بزرگترین دارندگان ذخایر جهان بشمار می رود، بنابراین با پیشرفت تکنولوژی ها در دنیا، شرایط فعلی حوزه انرژی نمی تواند پاسخگوی نیازها

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

بالادستی پتروشیمی با ساخت محصولات نهایی می‌توان ارزش افزوده مطلوبی را در این زمینه کسب کرد. بنابراین توسعه پایدار در حوزه نفت گاز و پتروشیمی جز با گسترش صنایع تکمیلی تحقق نمی‌یابد و مزایای آن نیز به گونه‌ای است که سایر صنایع می‌توانند از تولیدات واحدهای میان دستی و تکمیلی استفاده کنند که این روند علاوه بر اشتغالزایی انبوه در کشور موجب می‌شود تا از خام‌فروشی‌ها فاصله گرفت و به سوی فروش محصولات تکمیلی در داخل و خارج پیش رفت.

معمولا در واگذاری برخی شرکت‌های حوزه نفتی به بخش خصوصی (مطابق اصل ۴۴ قانون اساسی) بعضا مقاومت‌هایی از سوی مدیران دولتی به چشم می‌خورد، این برخورد‌ها ناشی از چیست، همچنین مجلس در راستای ورود بخش خصوصی به حوزه نفت و توسعه آن در کشور چه راهکاری دارد؟

اگرچه شرکت‌های زیادی (حدود ۵۰ شرکت) تاکنون در حوزه‌های مختلف نفت و پتروشیمی به بخش خصوصی واگذار شده است و خود وزارت نفت نیز مقاومتی در برابر خصوصی‌سازی ندارد اما بعضا مقاومت‌هایی از سوی بدنه میانی وزارتخانه نفت دیده می‌شود که بدنه دولت نباید در واگذاری‌ها تعلل و یا مقاومت از خود نشان دهد، دست‌اندرکاران این شرکت‌ها معتقدند شرکت‌های نفتی با توجه به حساسیت‌هایی که دارند با شرکت‌های دیگر قابل مقایسه نیستند و واگذاری آنها باید به ظرافت و دقت بالایی صورت گیرد. اما مطابق قانون شرکت‌هایی که باید به بخش خصوصی واگذار شوند نباید با موانع همراه شوند چرا که با واگذاری هر چه سریع‌تر این شرکت‌ها به بخش غیر دولتی به طور حتم کارایی بیشتری به خود می‌گیرند. از سوی دیگر این که مجلس شورای اسلامی برای ورود بخش خصوصی به عرصه فعالیت چه اقدامات حمایتی باید بکار گیرد نیز واضح است چرا که مجلس قصد دارد پای بخش خصوصی به فعالیت‌های اقتصادی باز کند همانطوری که می‌دانید مطابق قانون ۲۰ درصد از نفت کشور به بخش خصوصی داده می‌شود تا آنها بتوانند ارزش افزوده بالایی را از این محصول بکار گیرند اما اکنون با توجه به تبحر و تخصص بخش خصوصی در پویایی اقتصاد کشور مجلس با حمایت از این بخش فعال درصدد است تا میزان ۲۰ درصدی نفت را به بخش خصوصی افزایش دهد و موانع سد راه پیشرفت آنها را مرتفع کند چرا که معلوم شد با تحمیل تحریم نفت ایران بخش خصوصی با فعالیت مضاعف در این صنعت و سایر حوزه‌های مرتبط بخوبی خود را نشان داده است که این ورود تاثیر گذار علاوه بر کاهش محدودیت‌های تحریم سبب تقویت بخش خصوصی و توان داخل شده است. با این وجود چنانچه سرمایه‌گذاری در صنعت نفت انجام نشود و در کنار آن زمینه برای ورود بخش خصوصی البته با حمایت ویژه از این بخش انجام نگردد بی‌تردید در توسعه صنعت نفت و ارزآوری با مشکل جدی مواجه خواهیم شد.

در چنین شرایطی چون بخشی از منابع مهم نفتی در صندوق توسعه ملی ذخیره شده است، این ظرفیت بزرگ برای حمایت از تولید ملی مهیاست تا آنها بتوانند از چنین مزیت و منابعی استفاده بهینه را به عمل آورند چرا که منابع صندوق توسعه ملی با هدف حمایت از بخش خصوصی ایجاد شده است و بخش نفت و گاز و پتروشیمی‌ها می‌توانند از تسهیلات صندوق توسعه ملی برای سرمایه‌گذاری استفاده کنند.

فکر می‌کنید با توجه به مزیت‌های کشور در حوزه‌های نفت و انرژی، رفتار بخش خصوصی با شرکت‌های جهان باید چگونه باشد تا در شرایط تحریم بتوان با رایزنی‌های سیاسی و بازرگانی، تبادلات تجاری و اقتصادی با بازارهای جهانی از سر گرفته شود و در مسیر دور زدن تحریم‌ها گام برداشت؟

بخش خصوصی و دیپلماسی کشور به موجب عضویت ایران در اپک، کشورهای عضو و پیمان‌های اقتصادی منطقه همچنین ایجاد نمایشگاه‌های بین‌المللی باید از موقعیت‌های موجود و قابلیت‌های بالای حوزه نفت و انرژی استفاده کنند. هرچند با تحریم خرید نفت ایران از سوی اتحادیه اروپا و غرب، دولت و مجلس به ویژه کمیسیون انرژی و وزارت نفت، کارهای گسترده‌ای چون شناسایی بازارهای هدف جدید برای فروش نفت و ارتباط‌های غیر مستقیم با تجار اروپایی در راستای دور زدن تحریم‌ها انجام شد، اما باید به این نکته توجه کرد که به کارگیری حداکثری از توان داخلی و اجرای طرح‌های توسعه‌ای در پارس جنوبی و صنایع بالا و پایین دستی نفت گاز و پتروشیمی با اتکا به توان و تخصص بخش خصوصی می‌تواند راهکار مناسبی برای توسعه صنعت نفت و در نهایت خنثی شدن تحریم‌ها دشمن استفاده کرد. بنابراین نمایندگان اقتصادی در سفارت‌خانه‌ها جمهوری اسلامی ایران و فعالان اتاق‌های بازرگانی کشور باید به گونه‌ای حرفه‌ای از موقعیت‌ها که ایران عضو پیمان‌های اقتصادی کشورهای منطقه است استفاده کند و

همانطور که می‌دانید بخشی از منابع صندوق توسعه ملی برای توسعه صادرات و توجه به تولید ملی اختصاص دارد به نظر شما تسهیل‌آموز برای دریافت بخش خصوصی از این منابع چگونه باید باشد تا فعالان اقتصادی بتوانند با برخورداری از پشتوانه مالی، و بدون بروکراسی اداری اقدام به تولید و صادرات کنند؟

از آنجایی که طبق اساسنامه صندوق توسعه ملی عمده مصارف آن باید به بخش تولید ملی، صادرات غیرنفتی و اشتغال اختصاص یابد، بنابراین مأموریت این صندوق همانطور که می‌دانید کمک به تولید داخل و نیز حمایت از عرضه تولیدات ملی به خارج از کشور در راستای توسعه صادرات غیرنفتی کشور است. در حقیقت هدف از این کار تأمین منابع مالی لازم برای تحرک و پویایی بخش‌های مهم اقتصادی ارزآور است تا با تمرکز بر توسعه تولید داخلی و اشتغالزایی انبوه، سایر محصولات داخلی نیز به خارج از کشور هدایت و صادر شود. در هر صورت چون فعالان اقتصادی برای حفظ جایگاه و توسعه مراکز تولیدی خود به منابع مالی نیازمند هستند بنا بر این مسؤلان و دست‌اندرکاران این صندوق نیز باید در همراهی و همگامی خود با تولید کنندگان و فعالان بخش صادرات ابتدا با توجیه طرح‌های و برنامه‌های اقتصادی آنها، تا جایی که امکان دارد با حفظ چارچوب قانونی این قشر فعال را مورد حمایت جدی خود قرار دهند و با رفع موانع سد راه، مسیر دریافت تسهیلات را برای دست‌اندرکاران این بخش هموار کنند، زیرا با توجه به توانمندی، تجربه و تخصصی که بخش خصوصی در فعالیت‌های اقتصادی دارد چنانچه از تسهیلات لازم برخوردار شوند بی‌تردید می‌توان ارزآوری بالایی را نصیب کشور نمود. به هر حال، صندوق توسعه ملی در داخل کشور، تولیدات داخلی را حمایت و مکانیسمی را فراهم می‌کند که محصولات ایرانی در خارج از مرزها و بازارهای مصرفی خارج جذب شوند یعنی تولید ملی را در داخل کشور حمایت کرده و آن را به خارج از کشور هدایت می‌کند.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

و برق می‌تواند به همکاری‌های اعضا و پیشرفت منطقه بیفزاید. البته همه اعضای اکو مزیت‌های متفاوت اقتصادی دارند که این ظرفیت‌ها در کنار توان دیگر کشورها از جمله ایران، می‌تواند اثر هم‌افزایی داشته باشد و ما در کمیسیون انرژی به یقین از نشست وزرای نفت و انرژی اکو در تهران استقبال می‌کنیم. در نهایت حاصل چنین نشست‌هایی می‌تواند به همکاری‌های اقتصادی و صنعتی و کشاورزی و انرژی، گسترش تجارت و به کارگیری شیوه تهاوت و مبادله با پول‌های ملی و ایجاد مقررات هماهنگ گمرکی، آنگونه که ایران قبلاً پیشنهاد کرده است منجر شود.

ارزیابی شما از توان بخش خصوصی برای فروش نفت چیست؟

بخش خصوصی بنا به تبحر، تخصص و تجربه‌ای که دارد از توانایی قابل توجه‌ای در فروش نفت و فرآورده‌های آن برخوردار است. برای کمیسیون انرژی مجلس از فروش نفت به وسیله بخش خصوصی استقبال می‌کند. چرا که این بخش علاوه بر صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی این توانمندی را داراست که در توزیع این محصولات هر چه بیشتر وارد بازارهای جهانی شود با این وجود کمیسیون انرژی برای رفع خلاءهای قانونی به منظور حمایت از حضور بخش خصوصی در صنعت نفت اقدام می‌کند. چرا که فروش نفت توسط بخش خصوصی از سیاست‌های بلندمدت است و برای دور زدن تحریم‌ها فعال کردن بیش از پیش بخش خصوصی ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است. البته چندین شرکت فعال بخش خصوصی آمادگی دارند که علاوه بر فروش نفت وظیفه حمل و نقل آن را نیز به عهده گیرند، این شرکت‌ها حاضر شده‌اند که از صفر تا صد فروش نفت را به عهده بگیرند و وزارت نفت هم باید از این ظرفیت موجود کمال بهره را ببرد. به هر حال فروش نفت از سوی بخش خصوصی یکی از راهبردهای موثر پیشنهادی به وزارت نفت از سوی کمیسیون انرژی است؛ زیرا در شرایط فعلی می‌شود به گونه‌ای عمل کرد که بخش خصوصی وارد صحنه شود و ضرورت عملیاتی شدن این مهم در مقطع کنونی بیش از گذشته احساس می‌شود.

طوری برای پیدا کردن مشتری‌های جدید نفتی و ارتباط غیرمستقیم با تجار اروپایی وارد عمل شود تا تحریم‌ها فقط به چند کشور غربی محدود شود. چرا که تحریم اقتصادی علیه ایران از سوی اتحادیه اروپا اکنون با سیاست‌های ائتلاف بازرگانی کشورهای جهان در تضاد کامل است و همه فعالین اقتصادی بخش خصوصی در دنیا با بن‌بست‌های اقتصادی ایران اسلامی مخالفند زیرا در شرایط کنونی بحران اقتصادی حاکم بر جهان چنین محدودیت‌هایی را مزید بر مشکلات اقتصادی خود میدانند و معتقدند چنین سیاست‌هایی نمی‌تواند نتیجه بخش و کارساز شود زیرا در چنین شرایطی جبران یا جایگزینی بازار ایران برای بخش خصوصی در بازارهای بین‌المللی بسیار دشوار است. پس بنابراین سیاست‌ها و رایزنی‌ها از سوی فعالان اقتصادی و کارشناسان سفارت خانه‌ها باید به گونه‌ای باشد تا بتوان به شیوه‌ای حرفه‌ای از مرزهای باز اقتصادی دنیا برای دورزدن تحریم‌ها بهره برد.

به نظر شما برگزاری نشست‌هایی چون نشست وزرای نفت و انرژی سازمان اکو در ایران تا چه اندازه می‌تواند بزرگ‌توسعه بازار نفت کشور برای فروش محصولات و مشتقات آن هم در شرایط تحریم تأثیر گذار شود؟

همانطور که می‌دانید موقعیت مناسب جغرافیایی ایران برای کشورهای عضو اپک و اکو تأثیر گذار است چرا که جمهوری اسلامی ایران در حوزه انرژی از کشورهای مطرح دنیا به شمار رفته و ما در این حوزه علاوه بر دارا بودن مقام نخست ذخایر هیدروکربوری دنیا، از ظرفیت تولید تأثیرگذاری برخوردار است علاوه بر این ایران از آغاز تأسیس اپک، از اعضای پایه و تأثیرگذار این سازمان بوده و این نقش همچنان ادامه دارد. بنابراین توانمندی‌های ایران به عنوان یکی از بنیان‌گذاران اکو و عضو اپک، می‌تواند نقطه پیوند محور مشترک هر دو سازمان باشد و از این موقعیت خاص برای تسادلات اقتصادی و تجاری آنگونه که اشاره شد استفاده بهینه کند. از سوی دیگر این نوع همکاری‌ها در قالب سازمان‌های منطقه‌ای به یقین به سود ملت‌های منطقه تمام می‌شود که در این راستا سوآپ انرژی، نفت، گاز

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

۷۴ درصد بودجه در اختیار شرکتهای دولتی

بودجه ۹۲ هم بوی نفت می‌دهد!

لایحه بودجه ۹۲ معادل ۷۳۱ هزار میلیارد تومان است که از این رقم، ۷۴ درصد به شرکتهای دولتی اختصاص دارد، ضمن اینکه سقف مصارف ارزی در این بودجه از ۵۱ میلیارد دلار سال ۹۱ به ۳۱ میلیارد دلار کاهش یافته است.

۹۰۰ هزار بشکه در روز

صادرات روزانه ۹۰۰ هزار بشکه نفت در لایحه بودجه سال ۹۲ کل کشور دیده شده است که نسبت به سال قبل از کاهش ۶۷ درصدی صادرات حکایت دارد. دولت در لایحه بودجه سال ۹۲ کل کشور قیمت نفت در بودجه را ۹۵ دلار محاسبه و درآمد نفتی را حدود ۳۱ میلیارد دلار پیش‌بینی کرده است که براین اساس باید گفت دولت در بودجه سال ۹۲ تنها صادرات روزانه ۹۰۰ هزار بشکه نفت را پیش‌بینی کرده است. دولت در لایحه بودجه سال ۹۱ صادرات روزانه ۲ میلیون ۷۴۰ هزار بشکه ای نفت را در نظر گرفته بود که با این شرایط باید گفت در لایحه بودجه سال ۹۲ حدود ۱ میلیون ۸۴۰ هزار بشکه صادرات نفت کاهش پیدا می‌کند. دولت در لایحه بودجه سال ۹۲ نرخ ارز را به میزان ۲۱۳۰ تومان در نظر گرفته است.

ویژگی‌های نفتی بودجه ۹۲

به گفته معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، قیمت نفت هم در لایحه بودجه سال آینده برای هر بشکه صادراتی ۹۵ دلار پیش‌بینی شده است. می‌افزود: بنابراین حاصل محاسبات درآمدهای نفتی عدد ۶۶ هزار میلیارد تومان است که در لایحه ۹۲ دیده شده است.

تراز عملیاتی منفی در بودجه

در بخش منابع لایحه بودجه سال ۹۲ کل کشور میزان درآمدها ۹۱۹ هزار و ۹۵۰ میلیارد و ۵۱۷ میلیون ریال و در بخش مصارف میزان هزینه‌ها یک میلیون و ۲۱۵ هزار و ۴۶ میلیارد و ۵۵۲ میلیون ریال تعیین شده است. با توجه به این که میزان درآمدها و هزینه‌های تعیین شده لایحه بودجه سال ۹۲ معادل ۲۹۵ هزار و ۹۶ میلیارد و ۳۵ میلیون ریال دارای تراز عملیاتی منفی است.

درآمدهای مالیاتی و نفت

در بخش درآمدها میزان درآمدهای مالیاتی ۵۳۰ هزار و ۳۴۴ میلیارد و ۷۵۷ میلیون ریال و درآمدهای ناشی از کالا و خدمات ۲۹ هزار و ۴۵۷ میلیارد و ۴۳۰ میلیون ریال تعیین شده است. در بخش واگذاری دارایی‌های سرمایه‌ای نیز منابع حاصل از نفت و فرآورده‌های نفتی ۶۵۸ هزار و ۷۰۶ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال تعیین شده است.

بودجه در ایران با کسری بسته شده به طوری که این موضوع از تدوین نخستین بودجه توسط صنایع‌الدوله (کسری بودجه ۵۰۰ هزار تومانی) تاکنون (کسری بودجه ۵۴ هزار میلیارد تومانی) در سال ۹۰ بنا به گفته رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس) همواره صادق بوده است.

نخستین بودجه توسط صنایع‌الدوله (کسری بودجه ۵۰۰ هزار تومانی) تاکنون (کسری بودجه ۵۴ هزار میلیارد تومانی) در سال ۹۰ بنا به گفته رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس) همواره صادق بوده است.

کاهش ۲۰ میلیارد دلاری درآمد نفت در لایحه بودجه

در حالی درآمد ریالی نفت در بودجه سال ۹۲ به میزان ۶۶ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است که این رقم در سال گذشته ۶۸ هزار میلیارد تومان بود. دولت در لایحه بودجه سال ۹۲ کل کشور درآمد نفتی را به میزان ۳۱ میلیارد دلار پیش‌بینی کرده است، در حالی که این رقم در قانون بودجه ۹۱ حدود ۵۱ میلیارد دلار بود.

رقم دلاری درآمد نفت در لایحه بودجه ۹۲ با احتساب دلار ۲۱۳۰ تومانی (نرخ شناور مدیریت شده) که به صورت محاسباتی در بودجه دیده شده است، درآمد ریالی نفت در کل کشور در سال ۹۲ به میزان ۶۶ هزار میلیارد تومان خواهد بود که این رقم ریالی از سوی ممیزی اعلام شده است. بانگاسی به قانون بودجه سال ۹۱ باید گفت که دولت در قانون بودجه سال ۹۱ درآمد حاصل از فروش نفت خام به میزان ۵۱ میلیارد دلار تعیین شده بود که این ارز تا مردادماه با نرخ دلار ۱۲۲۶ تومانی و پس از آن با ارز مرکز مبادلات تبدیل به ریال شد که قرار بود، درآمد ریالی قانون بودجه ۹۱ رقم ۶۸ هزار میلیارد تومان باشد که به گفته ممیزی معاون بودجه در نهایت ۴۰ هزار میلیارد تومان درآمد نفتی سال جاری محقق شد.

ممیزی در این رابطه گفت: امسال دولت ۴۰ هزار میلیارد تومان درآمد، از محل فروش نفت کسب کرد. در قانون بودجه سال ۱۳۹۱، درآمد دولت از محل فروش نفت ۶۸ هزار میلیارد تومان پیش‌بینی شده بود، اما ۴۰ هزار میلیارد تومان آن محقق شد. بنابر این درآمد ریالی لایحه بودجه با فرض تصویب ۶۶ هزار میلیارد تومان پیشنهاد دولت، نسبت به مصوب سال ۹۱ فقط دو هزار میلیارد تومان کاهش دارد، اما درآمد ارزی ۲۰ میلیارد دلار کاهش نشان می‌دهد و این تفاوت ناشی از تغییر محاسبه نرخ تبدیل دلار به ریال در بودجه است که از ارز ۱۲۲۶ تومان به مبنای شناور مدیریت شده تغییر کرده و رقم محاسبه دلار در

حجم کل بودجه ۹۲ معادل ۷۳۱ هزار میلیارد تومان است که از این رقم، ۷۴ درصد به شرکتهای دولتی اختصاص دارد، ضمن اینکه سقف مصارف ارزی در این بودجه از ۵۱ میلیارد دلار سال ۹۱ به ۳۱ میلیارد دلار کاهش یافته است.

قیمت نفت ۹۵ دلار

به گفته معاون بودجه معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور قیمت نفت هم در لایحه بودجه سال آینده برای هر بشکه صادراتی ۹۵ دلار پیش‌بینی شده است. بنابراین حاصل محاسبات درآمدهای نفتی عدد ۶۶ هزار میلیارد تومان است که در لایحه ۹۲ دیده شده است.

بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور از حیث منابع بالغ بر هفت میلیون و سیصد و پنج هزار و دویست و شصت و نه میلیارد و نهصد و چهل و هشت میلیون (۷,۳۰۵,۲۶۹,۹۴۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال و از حیث مصارف بالغ بر هفت میلیون و سیصد و پنج هزار و دویست و شصت و نه میلیارد و نهصد و چهل و هشت میلیون (۷,۳۰۵,۲۶۹,۹۴۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال است. این لایحه با بیش از ۲۹ هزار و ۵۰۹ میلیارد تومان کسری بسته شده است.

بررسی درآمدها و هزینه‌های بودجه ای در سال ۹۲ نشان می‌دهد تراز عملیاتی بودجه سال آینده بیش از ۲۹ هزار و ۵۰۹ میلیارد تومان منفی است. به عبارت دیگر، هزینه‌های دولت بیش از ۲۹ هزار و ۵۰۹ میلیارد تومان از درآمدهایش بیشتر است. لایحه بودجه سال ۹۱ نیز با حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان کسری به مجلس شورای اسلامی تقدیم شده بود. در بودجه سال ۹۲ کل کشور، درآمدهای دولت بیش از ۹۱ هزار و ۹۹۵ میلیارد تومان و هزینه‌های دولت بیش از ۱۲۱ هزار و ۵۰۴ میلیارد تومان پیش‌بینی شده است.

معمای بودجه‌ای دولت را باید در تراز عملیاتی (درآمد-هزینه) بودجه و یا به عبارتی، کسری بودجه آشکار دولت جستجو کرد؛ تراز که قرار بود تا پایان برنامه چهارم توسعه (سال ۸۹)، صفر شود، اما این هدف هیچ‌گاه محقق نشد و در دولت دهم نیز چندین برابر شد. البته تراز عملیاتی، زمانی (دوران ریاست فرهاد رهبر بر سازمان مدیریت و برنامه ریزی سابق) داشت کاهش می‌یافت، اما با انحلال سازمان مدیریت سابق، این روند تغییر کرد؛ سازمانی که به گفته کارشناسان، نیاز به تغییر ساختار داشت اما نباید منحل می‌شد.

در همین حال، بررسی‌های تاریخی نشان می‌دهد همواره لایحه بودجه در ایران با کسری بسته شده به طوری که این موضوع از تدوین بررسی‌های تاریخی نشان می‌دهد همواره لایحه

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

گفتگو با رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی

مدیران میانی وزارت نفت
کارشکنی می‌کنند!

می‌گویند دشمن می‌داند که اگر سنگی روی زمین ما می‌اندازد ما هر کدام به تنهایی سعی بر حل آن داریم در حالی که اگر با اتحاد و وحدت هر کدام یک اهرم زیر آن بیندازیم به راحتی می‌شود آن را حرکت داد و از سر راه برداشت اما دشمن می‌داند سنگی بیندازد، یک نفر تا راهکار کنار زدن آن را پیدا کند زمان می‌برد و آنها در آن زمان به مقصد خودشان می‌رسند.

برای این استدلال خود به گزارش اخیر خبر آنلاین در خصوص سوزاندن پروپان در پتروشیمی امام خمینی و عدم اجاره کشتی از بخش خصوصی با وجود ارسال نامه به مدیرعامل این شرکت اشاره می‌کند و می‌گوید: شما اخیراً یک مطلب در مورد پتروشیمی بندر امام و سوزاندن گاز مایع به مدت یکماه در این پتروشیمی نوشتید در حالی که ما همان زمانی که سوزاندن گاز شروع شده بود به شرکت ملی صنایع پتروشیمی نامه نوشته بودیم که کشتی داریم. هر روز هم که پیگیری می‌کردیم جواب نامه چه شد می‌گفتند در کار تایل معاون وزیر است. ولی وقتی شما گزارش را

نوشتید ما را دعوت کردند و گفتند قضیه این گزارش چیست و وقتی پیگیر نامه شدند آن را از بایگانی بیرون کشیدند در حالی که در هر روز پیگیری ما می‌گفتند در دفتر آقای بیات است. اما در طول این یکماه که گاز را می‌سوزاندند حاضر نشدند این محصول را به صورت اعتباری به بخش خصوصی بدهد و یا کشتی ما را اجاره کنند.

حسن خسرو جردی
رئیس اتحادیه
صادرکنندگان فرآورده
های نفت، گاز و
پتروشیمی از مسایلی
برده برداشت که در انتها
به یک جمله ختم شد:
عملکرد کارشکنان نفتی
در بدنه میانی وزارت نفت
مشخص است چرا آنها را
بازخواست نمی‌کنیم؟

علی علیمردانی

از صادرات نفت توسط بخش خصوصی چه خبر؟

تا کنون بخش خصوصی توانسته چند محموله صادر کند و رقم نسبتاً خوبی است اما الان مقداری مشکل برای شرکت هایی که نفت خام را خریداری و صادر می‌کنند ایجاد شده است. در عین حال آدمهایی که پشتیبان این عملیات بودند آدم های قابل قبولی بودند ولی فکر می‌کنم عواملی در داخل، پوست خریزه ای زیر پای آنها گذاشتند که زمین بخورند.

جریان چه بود؟

خارج از ظرفیت بازار به آنها نفت و فرآورده دادند. وقتی شما به اندازه یک کشتی توان عملیات دارید قطعاً به اندازه آن باید نفت خام صادر کنید و بعداً اتمام کار به شما محموله جدید بدهند اما به شخصی که ظرفیت صدور یک کشتی را داشت معادل ظرفیت چند کشتی نفت و فرآورده دادند و قطعاً در چنین شرایطی از پیش مشخص است که با سر، زمین خواهد خورد.

اما مدیرعامل شرکت ملی نفت معتقد است ناکامی را باید در عملکرد بخش خصوصی جستجو کرد؟

به عقیده بنده پشت تمام این مسایل اراده ای بود که بخش خصوصی در این راه زمین بخورد. شما شاهد هستید به فرد یا شرکت کم توانی چند محموله اعتباری می‌دهند ولی به کنسرسیومی که بیش از ۶۵ عضو دارد و کارآمدترین متخصصین نفت در آن حضور دارند حاضر نیستند به صورت اعتباری کالا بدهند. از طرف دیگر عده ای فکری می‌کنند خریداران نفت و فروشندگان تجهیزات و دکلهای حفاری دست به سینه صف ایستاده اند تا به ایران کالا بدهند و ناجوانمردانه مدیران بالایی نفت را میکوبند که رانت می‌دهند.

ظاهراً الان صادرات نفت توسط بخش خصوصی متوقف شده است؟
الان تقریباً به حداقل رسیده است.

قرار بود ۲۰ درصد صادرات روزانه نفت خام توسط بخش خصوصی صادر شود. اصلاً چنین برنامه ای محقق شد؟

خیر، ۲۰ درصد صادرات یعنی ۴۰۰ هزار بشکه در روز؛ دولت نتوانست بیش از فروش سنتی خود به چند کشور صادر کند. طبیعی بود که بخش خصوصی به این عدد نرسید. بگذارید به نحوی دیگر به این سوال پاسخ دهم واقعاً به نظر می‌رسد عزمی در درون بدنه میانی وزارت نفت وجود دارد تا جلوی صادرات نفت گرفته شود. در شرایطی که ما مدیرانی داریم که با یک تلفن و به اعتبار اسمشان طرفهای خارجی کشتی به ایران می‌فرستند می‌بینیم که اینها کنار گذاشته شده اند و از آدم هایی استفاده می‌کنیم که واقعاً اطلاعات کافی از وضعیت روز ندارند. تمام اینها نشان می‌دهد که عزمی که باید در نفت وجود داشته باشد، وجود ندارد. ما آدم های تاثیرگذار و پرنفوذ در دنیا را کنار گذاشته ایم و این خود بزرگترین اشتباه ماست.

معتقدید دست های پنهانی تلاش دارند در مسایل نفتی ایران سنگ اندازی کنند؟

بنده به کارشکنان اعتقاد دارم؛ در عراق وقتی صدام از بین رفت و شکست خورد در بخش نفت تنها چند مهره کلیدی خط خوردند معنی این است که از قبل آدم داشتند. ما کشوری هستیم با ۱۵ همسایه، و همه دنیا می‌دانند بدون ما نمی‌توانند در منطقه سلطه داشته باشند؛ یک حکومتی آمده که جلوی آنها ایستاده اسلام سیاسی اقتصادی فرهنگی را بعد از صد سال بیدار کرده و سیاست های آنها را اعمال نمی‌کند. و شاهرگ حیاتی دنیا

نفت این منطقه است. بنابراین بی قید و شرط آنها آدم هایی در سیستم نفتی کشور ما دارند.

طی چند سال گذشته تغییرات مدیریتی زیادی در نفت صورت گرفته است. این تغییرات کمکی نکرده است؟

این افراد در سیستم های بالای مدیریتی نیستند؛ جاهای کلیدی هستند، هر مدیری هم که می‌آید سرجای خود می‌مانند.

مثلاً هزینه انتقال هر تن مازوت از جنوب به شمال ۱۴۰ هزار تومان است اما اگر همین مازوت از شمال بصورت سوآپ وارد شود علاوه بر اینکه این هزینه را در پی ندارد، بلکه ما هزینه ترانزیت هم می‌گیریم و در جنوب به آنها معادل آن را تحویل می‌دهیم. اما باید در شرایط فعلی شخصی را پیدا کنیم که ۷۰۰ هزار تن سوآپ را به حد اقل رسانده است. شما به این فرد چه می‌گویید؟

با به گزارش غلطی که به آقای میرکازمی وزیر سابق نفت دادند و منجر به توقف سوآپ شد و بعد از آن گفتند گزارش غلط به وی داده شده بود. به نظر شما به شخصی که این گزارش غلط را داده است که نتیجه آن باز شدن چندین پرونده در دادگاه بین‌المللی بر علیه نیکو شد، قزاقستان با بی اعتمادی به ایران نگاه کرد و کشورهای دیگر را جایگزین کرد و لوله شمال بلا استفاده ماند چه می‌گویید؟

در گذشته هنگامی که همه وزرا گسترش پالایشگاه ها را جزو اولین برنامه های خود عنوان می‌کردند. کسانی می‌آمدند و اعلام می‌کردند که احداث پالایشگاه ها در کشور اقتصادی نیست و اگر این سرمایه را در بخش دیگری فعال کنیم بهتر است و باید بنزین کشور را از دیگر کشورها تامین کنیم. اما این سوال ایجاد می‌شود که واقعاً ساخت پالایشگاه در آن زمان به صرفه نبوده؟ چطور

??????????

است که سنگاپور به عنوان یک کشور غیر نفتی در زمینی حدوده دو هزار و ۵۰۰ هکتاری در سال ۲۰۰۵، ۳۷ میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار فراورده نفتی صادر کرده است؟ (این کشور نفت را می‌خرید و با فراورش آن در پالایشگاه‌های خود فراورده‌ها را از جمله بنزین به ما می‌فروخت.) برای آن کشور که نفت را از خلیج فارس می‌برد اقتصادی بود برای ما نبود؟ شما یک اسم روی این افراد بگذارید.

برای صادرات بنزین و گازوئیل برنامه‌ای دارید؟

معتقدم با گسترش تولید، بنزین به اندازه مصرف داخل تولید می‌شود که اگر قاچاق انجام نشود به راحتی می‌توان نیاز داخل را تامین کرد. متأسفانه از روش‌هایی برای مقابله با قاچاق استفاده می‌کنیم که مشکل را حل نمی‌کند. ضمن آنکه ما هم هیچ وقت در چنین شرایطی نمی‌توانیم روی صادرات بنزین و یا گازوئیل حساب کنیم. به عنوان مثال امارات متحده عربی با وجود آنکه یک کشور ثروتمند است (البته مصرف این کشور بیش از تولید آن است) اما تا کنون موفق نشده ایم به آنها بنزین یا گازوئیل بفروشیم. چرا که لنج‌های قاچاق ما به نزدیکی آب‌های امارات می‌روند و محموله را در کشتی که برای جمع‌آوری محموله‌های قاچاق لنجر انداخته نزدیک می‌شوند و با ۲۰۰ دلار زیر نرخ بین‌المللی می‌فروشند و بر می‌گردند. این کشتی هم به عنوان واردات قانونی به سمت امارات می‌رود. بنابراین در چنین شرایطی رفتن به سمت صادرات بنزین و گازوئیل منطقی نیست مگر آنکه فکری به حال قاچاق این فراورده‌ها بشود.

در شرایطی که خبر می‌رسد برای قاچاق گازوئیل کیلومترها خط لوله کشیده می‌شود به نظر نمی‌رسد این قاچاق از طریق قاچاقچیان خرد صورت بگیرد که بشود آن را براحتی مهار کرد.

دقیقاً، ریشه اصلی گسترش قاچاق سوخت در سودآوری بالای آن است و وقتی یک عملیات سودآور باشد برای انجام آن تیم درست می‌شود؛ به طور قطع این محموله‌ها از سیستم پالایشگاه‌ها و پخش تامین می‌شود؛ (گازوئیل در مغازه‌ها که تولید نمی‌شود که به راحتی قابل تامین باشد؟) بخش خصوصی فاسد هم در کنار این افراد فاسد تیم تشکیل می‌دهند. بنابراین جمع‌آوری اینها در بخش خرد توسط یک نفر امکان‌پذیر نیست.

روش مدیریت حاکم بر صنعت پتروشیمی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

به نظر می‌رسد شرایط فعلی زمان گذار است و چون زمان گذار است قضاوت در مورد نحوه مدیریت خیلی درست نیست. در حال حاضر بخش خصوصی در مقابل بخش دولتی واکنش نشان می‌دهد و تلاش دارد مدیریت کار خود را خود به دست بگیرد و معتقد است وقتی پتروشیمی به آنها واگذار شده پس آنها هم باید فروش محصولات خود را انجام دهند و کار به دست بازرگانی

است. اما اروپا برای کنترل وارداتش استانداردها را در هر بخش به شکلی تعریف کرده است که هر کسی نتواند کالاهای خود را به آنجا انتقال دهد. ما هم برای خیلی از کالاهایمان باید این اراده را داشته باشیم که استانداردها را بالا ببریم، چرا که امروز اروپا برای واردات استانداردهای خود را بالا برده و ممکن است در سالهای آینده کشورهای دیگر نیز استانداردهای خود را بالا ببرند. ممکن است رقابتی ما در قطر استانداردهای تولیدات خود را به شکلی بالا ببرند که ما بازار رقابت را به همین دلیل از دست بدهیم. ما باید از باب رقابت این کار را بکنیم نه اینکه از این بابت که محصولات ما دارای استانداردهای بین‌المللی نیست، اما به هر حال نباید فراموش کرد که ما استانداردهای خاصی که برای کنترل واردات در نظر می‌گیرند را کم داریم.

وضعیت صادرات فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی در سالجاری چگونه خواهد بود؟

صادرات فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی امسال اگرچه از نظر حجمی برابر با سال گذشته خواهد بود اما از نظر درآمدناشی از صادرات قطعاً با کاهش ۱۵ تا ۲۰ درصدی نسبت به سال گذشته مواجه خواهیم شد.

اگر مشابه میزان سال گذشته صادرات داریم پس چرا کاهش ۱۵ تا ۲۰ درصدی درآمدها پیش بینی می‌شود؟

در یک مقطعی صادرکنندگان تولیدات خود رابه علت تغییر نرخ ارز محصولات را به قیمت پایین صادر کردند و به همین دلیل درآمد کم شده است. اگر یک مقطعی هم صادرات در برخی از محصولات پتروشیمی ممنوع نمی‌شد از نظر کمی و ارزشی هم می‌توانستیم مشابه سال گذشته عمل کنیم.

پتروشیمی سپرده نمی‌شود. به هر حال در شرایط فعلی همکاری لازم میان دولت و بخش خصوصی ضعیف است یک حالت بی‌اعتمادی بوجود آمده است. بنابراین یک مدیر هر چقدر هم قوی باشد در این فضای ایجاد شده کاری از دستش بر نمی‌آید. این یک نکته اما نکته دوم در این بخش بر می‌گردد به این مساله که این بازار و البته بسیاری از بازارهای دیگر یک ابزار حمل و نقلی می‌خواهند. اما در شرایط فعلی علی‌رغم آنکه دولت تاکید کرده این بخش را باید به دست بخش خصوصی سپرد اما در این بخش نیز شاهدیم که بسیاری از مسوولان تلاش دارند تا با خرید کشتی کار را به دست خود بگیرند. در حالیکه در شرایط فعلی دست بخش خصوصی بازتر از دولت است. اما به جای اختصاص بودجه به خرید کشتی به بخش خصوصی بعضاً مشاهده می‌شود که ۵ تا ۶ شرکت مختلف برای خرید یک کشتی اقدام می‌کنند که در نهایت منجر به افزایش قیمت می‌شود. در واقع یک هماهنگی مشخص وجود ندارد.

یعنی برخی از مدیران دولتی از ارائه خدمات حمل و نقل دریایی فراورده‌های نفتی به بخش خصوصی خودداری می‌کنند؟

صددرد. تا جایی که مطلع هستم دولت با سپردن کار به دست بخش خصوصی موافق است اما هنوز بعضی از بخش‌های دولتی اصرار دارند خودشان یک چنین ناوگانی را بوجود بیاورند. خوب وقتی دولت همچنین ناوگانی داشته باشد بیشتر در چشم هست تا بخش خصوصی و قطعاً همین اقدام دولت دودش قطعاً به چشم خود دولتمردان خواهد رفت. واقعاً نمی‌دانیم چه اصراری است که برخی از مدیران تلاش دارند وارد مساله خرید کشتی شوند. ما نمی‌گوییم همه ناوگان دریایی در یک شرکت جمع شود اما قطعاً می‌توان با مدیریت واحد به نحوی مساله را پیش برد که حداقل رقابت ناسالم شکل نگیرد.

الان محصولات پتروشیمی ایران استانداردهای لازم را دارند؟

خیلی از کالاهای دارای استاندارد بین‌المللی

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

گفتگو با نایب رئیس اتاق ایران

توسعه بازار بین‌المللی فرآورده‌های نفتی؛ اولویت اصلی سال ۹۲

در ۳۰ تا ۵۰ سال آینده با توجه به رشد سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی‌های نو نسبت به سهم سوخت‌های فسیلی در تأمین انرژی‌های جهان ما در زمان طلایی برای حداکثر بهره‌وری از ثروت‌های نفتی و گازی کشور بسر می‌بریم. در راستای درک چالش‌ها و موانع فعلی پیش‌رو در جذب و توسعه بازارهای هدف با دکتر پدram سلطانی نایب‌رئیس اتاق بازرگانی و صنایع و معادن و کشاورزی اتاق ایران به گفت‌وگو پرداختیم. او با تأکید بر این که شرایط تحریم ممکن است، برنامه ریزی‌ها را جابجا کند، توسعه میادین نفتی و گازی و افزایش فروش فرآورده‌های نفتی و توسعه بازارهای هدف را از مهمترین مهمترین اولویت بین‌المللی صنعت نفت در سال آینده می‌داند. متن این گفت‌وگو را بخوانید:

بلدا یزدان‌فرجی

با توجه به کاهش تولید ۶۷ درصدی نفت در بودجه سال ۹۲ و افزایش مصارف داخلی پروژه‌های عمرانی دچار چه چالشی خواهد شد؟

میزان فروش نفت و فرآورده‌های آن براساس گمانه زنی کمتر از نصف و در حدود یک سوم سال گذشته است و محرومیت از درآمد ارزی در شرایط تحریم اقتصادی موجب کسری بودجه کشور شده است و این کسری بودجه توسعه و تجهیز پروژه‌های نفتی و گازی را با محدودیت مواجه کرده و میزان سهم ۱۴/۵ درصدی شرکت نفت هم از محل تخصیص توسعه میادین نفتی و گازی نیز دچار کاهش شده و فاینانس‌های خارجی تقریباً متوقف شده است. بخش دیگر افزایش هزینه‌های ربالی و سرمایه‌گذاری در داخل به واسطه تورم است و هزینه تمام شده آن‌ها در مقایسه با پیش‌بینی‌ای که در ابتدای پروژه شده افزایش قابل ملاحظه‌ای داشته است.

ظرفیت استخراج نفت به طور ارادی به علت محدودیت در ذخیره‌سازی کاهش یافته و امکان ذخیره‌سازی بیشتر در نفتکش‌ها را نداریم. با توجه به نرخ تورم قیمت کالاها افزایش یافته، اما قیمت حامل انرژی ثابت مانده و برخلاف قانون هدفمندسازی حرکت کردیم و در مصرف داخلی نیز افزایش داشتیم و در کنار این مسائل با توجه به بحران سرمایه‌گذاری در صنعت نفت در آن بخش از پروژه‌های سرمایه‌گذاری مشترک با کشورهای دیگر عامل سیاسی در کنار سرمایه‌گذاری مانع از پیشرفت شده و فشار کشورهای قدرتمند بر دولت‌های این کشورها در شرایط تحریم باعث به تأخیر افتادن پروژه‌ها شده است و از سوی دیگر این کشورها با بهره‌برداری از شرایط موجود، قصد چانه زنی و گرفتن امتیازات بالاتر را دارند.

مهمترین اولویت بین‌المللی صنعت نفت در سال آینده کدام است؟

بستگی به شرایط محیطی و مقدرات کشور دارد. تحریم‌ها می‌توانند بسیاری از برنامه ریزی‌ها را جابجا کنند. در شرایط بقا و تشدید تحریم‌ها تأمین هر چه سریعتر ارز جهت نوسازی پالایشگاه‌ها، راه‌اندازی پروژه‌های پالایشگاهی، افزایش ظرفیت تولید و بالا بردن کیفیت فرآورده‌ها شاید در اولویت بالاتری قرار بگیرند، اما به طور کلی در شرایط عادی اولویت با توسعه میادین نفتی و گازی و خصوصاً میادین مشترک است. به این جهت که سهم بازار ایران را از تولید جهانی کسب کنیم و ارتقاء بدهیم، در واقعیت چشم‌اندازی از رشد تقاضا از سوخت‌های فسیلی در دنیا وجود دارد که در ۳۰-۵۰ سال آینده با رشد سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی‌های نو در تأمین انرژی‌های جهانی از میزان رشد آن کاسته می‌شود و این پروسه‌ی زمانی، زمانی طلایی برای استفاده بهینه با بالاترین بهره‌وری از ثروت‌های نفتی و گازی کشور است. از طرفی صنعت نفت لازم است با افزایش فروش فرآورده‌های نفتی و توسعه بازارهای هدف در این عرصه در راستای افزایش درآمد ارزی و ایجاد منابع مالی برای تأمین پروژه‌های توسعه‌ای گام بردارد.

در جذب و توسعه بازارهای هدف، موانع و نقاط ضعف ما کدام هستند؟

سرمایه‌گذاری در مقیاس کلان برای کشورهایی که نظام مالی توسعه یافته‌ای ندارند و این نظام تأمین مالی در یکپارچگی و ارتباط نهادینه با نظام تأمین مالی دنیا قرار ندارد، نیاز به مشارکت مالی با کشورهای توسعه یافته و شرکت‌های چند ملیتی دارند. ایران، عراق، عربستان،

ونزوئلا... عمده کشورهای صادرکننده هستند. به جهت کلان بودن سرمایه‌گذاری در میادین نفت و گاز و حفظ قدرت به عنوان صادرکننده در اوپک و خارج از اوپک نیاز به جذب منابع مالی دارند. سوء مدیریت و کنار گذاشتن مدیران توانمند، عدم ثبات در نظام مدیریتی که باعث به تأخیر افتادن برنامه ریزی‌ها در پروژه‌های کلان می‌شود، و عدم حضور شرکتهای چند ملیتی در پروژه‌ها - با توجه به اینکه فن آوری نوین تا حد زیادی در انحصار شرکت‌های بزرگ و چند ملیتی است - ما را به سمت فن آوری درجه ۲ و ۳ که می‌تواند باعث کاهش استحصال نفت از میادین نفتی متناسب با تکنولوژی روز دنیا شود سوق می‌دهد. در بعد داخلی نیز، عدم ورود سرمایه‌گذاری خارجی، توقف فاینانس، افزایش تورم، رکود اقتصادی، افزایش مطالبات معوقه بانک‌ها، گردش و تأمین منابع مالی را در راستای توسعه صنعتی به تعویق انداخته است.

با توجه به تحریم‌ها تمرکز بر تسهیل روابط و برگشت به بازارهای اروپا و یا سرمایه‌گذاری در کشورهای عضو بریکس را مناسب‌تر می‌دانید؟

اروپا بازار سنتی ایران است و در مطالعات و اکتشافات جدید، منطقه‌ای فقیر از حیث سوخت‌های فسیلی است و بازار بالقوه‌ای برای کشورهای تولیدکننده است، اما در شرایط فعلی و با توجه به تحریم‌های اقتصادی روابط ایران و اروپا به سرنوشت مذاکرات گره خورده است.

در حال حاضر با اروپا همکاری نداریم، اما پیشنهادهایی صورت گرفته و در دور بعدی مذاکرات امکان رسیدن به توافق هست، کشورهای بریکس، به غیر از روسیه که با تولید ۱۰ میلیون و ۳۷۰ هزار بشکه در روز اولین تولیدکننده دنیا

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

می شود نسبت به خرید نفت از ایران محتاطانه عمل کردند. اقتصادهای بزرگ دنیا که نیازمند نفت ایران هستند و قدرت چانه زنی بیشتری در تأمین و حفظ استقلال سیاستهای خود دارند هم در این مسیر تمکین کردند و در دوره های زمانی ۶ ماه خرید نفت را کاهش می دهند. دلالت نفتی نیز با این میزان همکاری در بین کشورها خواستار خرید نفت ایران در بازار سیاه با تخفیف بالا شدند. با توجه به شرایط موجود باید امیدوار باشیم مذاکرات سیاسی منجر به کاهش تحریم نفتی شود.

ریشه اصلی نوسانات و تأخیر در اجرای قراردادهای بین‌المللی در بسترهای داخلی و یا تحریم اقتصادی می دانید؟

مسائل داخلی موجب سریع تر شدن آهنگ تحریم ها و بروز و ظهور شدیدتر مشکلات ناشی از تحریم شدند. سوء مدیریت داخلی و افزایش فشارهای خارجی برهم اثر تشدید کننده داشته اند؛ هر چه تحریم ها بیشتر شود، سوء مدیریت های داخلی هم بیشتر شده است.

طی یکسال گذشته به بازی گرفته شدند. دستاورد این اتفاق برای شرکت های خصوصی مجالی برای کسب تجربه بود، اما فقدان توان مالی گلوگاه عرض اندام این بخش است و با توجه به شرایط موجود بخش خصوصی هم قادر به جوابگویی کامل نیازها نیست.

با توجه به تحریم اقتصادی و بدهی دولت، کاهش بودجه و نوسانات نرخ ارز چه مکانیسمی برای قراردادهای بین‌المللی فروش نفت مناسب تر می دانید؟

ما در شرایطی هستیم که مذاکرات سیاسی راهگشای تنگنای فروش نفت است، با مرور کشورهای خریدار نفت طی یکسال گذشته، کشورهای اروپایی با اقتصاد بحران زده (یونان، اسپانیا، ایتالیا) علیرغم ناباوری به امکان و توان ایشان به توقف خرید نفت از ایران به این اقدام دست زدند، کشورهای عضو جنبش عدم تعهد آنهایی که در سیاست مستقل تر عمل می کردند با این باور که در صورت تبادل با ایران سایر منافع سیاسی، اقتصادی... با تهدید جدی مواجه

و بزرگترین رقیب ماست و در جریان تحریم ها با بالاتر رفتن قیمت نفت سود بیشتری برده است، هند و چین با توجه به نیاز استراتژیک به نفت ایران، در شرایط فعلی علیرغم فشارهای بین المللی ارتباط خودشان را قطع نکرده اند. اما به طور کلی کشورهای اروپایی، هند، چین، ژاپن، کره و تا حدودی برزیل و آفریقای جنوبی بهترین بازارهای ما هستند.

رکود اقتصادی در ایران باعث توقف فعالیت شرکت های مهندسی و تعدیل نیروی کار آمد شده، ادامه این روند تا چه اندازه بر اجرای پروژه ها تاثیر گذار است؟

به طور کلی در رکود اقتصادی روند مهاجرت افزایش پیدا می کند، اما در حوزه ی نفت و گاز آمار دقیقی موجود نیست. کنار گذاشتن متخصصین بیشترین لطمه را به شرکت های دولتی زده است، در واقع بخش خصوصی واقعی مدیر توانمند را کنار نمی گذارد، در سال های اخیر به خاطر ناتوانی و به بن بست رسیدن روشی که در اقتصاد ما حکمفرما بود شرکت های خصوصی

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

؟؟؟؟؟؟؟؟

مسائل زیست محیطی در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی

کننده خروجی از کوره ها و ... بررسی شده است. برای این صنایع نوعی از نفت و گاز در نظر گرفته شده و روشهای جلوگیری در منبع انتشار آلاینده ها ارزیابی گردیده است.

یکی از منابع آلودگی عمده محیط زیست و بالاخص هوا، منابع صنعتی بخصوص آلودگی های حاصل از صنایع نفت و گاز و همچنین صنایع مرتبط می باشد که سبب انتشار انواع مشکلات زیست محیطی از جمله بیماری های تنفسی، آلودگی رودخانه و دریاها و ... می گردد. بدیهی است یکی از موثرترین روش ها، شناسایی این منابع و جلوگیری از انتشار آنها در مرحله شیوع می باشد. در این ارزیابی منابع مختلف آلودگی هوا که ناشی از صنایع نفت و گاز می باشد شناسایی شده و روش های قطع این آلودگی ها در منبع مورد بررسی قرار گرفته است. در این راستا آلودگی های حاصل از نشتی های موجود در فرآیندها (شیرها و اتصالات)، انتشار ترکیبات فرار آلی (VOCs) از حوضچه های تصفیه پسابهای صنعتی، آلودگی های حاصل از فلرها، گازهای زائد خروجی از آشغال سوزها، ترکیبات آلوده

بلدا یزدان فرجی

هستند. به عنوان نمونه ممکن است واحدهای MTBE در مراحل تولید زیان چندانی حاصل ننمایند، اما خود محصول مخرب محیط زیست بوده و اثرات پوستی غیرقابل جبرانی را ایجاد می نماید. بنابراین براساس اینکه مواد تولیدی، واسطه های و اولیه چه باشد پیامدهای مختلفی را مشاهده می کنیم.

در کشورهای پیشرفته، چنین صنعتی را با گستردگی و پیچیدگی های بیشتری می بینیم که آلودگی خطوط تولید و محصولات تولیدی را تا حد بسیار مطلوبی تحت کنترل دارند. چرا صنایع نفت، گاز و پتروشیمی ما در این مورد توانایی لازم را ندارند؟

آنچه اهمیت دارد، توانایی واحدها در کنترل آلاینده ها و ممانعت از نفوذ آنها به محیط می باشد. اگر این توانایی بالا باشد، مشکل کمتری را به دنبال خواهد داشت. تا جایی که ما مطلع هستیم، فعالیت های مناسب قابل قبولی جهت بررسی میزان آلودگی مواد، غلظت مواد پراکنده در محیط و اثرات تخریبی آنها در واحدهای نفت، گاز و پتروشیمی کشور صورت نپذیرفته است. به طور مثال، در پتروشیمی اصفهان که مورد بحث قرار گرفت، تاکنون هیچ اقدام مؤثری در مورد تهیه آنالیز مواد خروجی و میزان آلودگی آنها انجام نشده است.

از مشکلات دیگر این صنایع ندادن اطلاعات لازم به مراجع ذی ربط می باشد. صنایع نفت و پتروشیمی جواب پرسش ها و اطلاعات درخواستی را به سختی می دهند. در کنار این معضل، مشکل دیگری نیز وجود دارد که آن عدم توان علمی لازم جهت به دست آوردن اطلاعات و آمار ضروری می باشد. بررسی اثرات تخریبی و

است؟ در صنایع پتروشیمی و پالایشگاههای نفت و گاز، براساس نوع مواد واسطه های و محصول نهایی تولید شده، آلودگی های محیط زیست متفاوت است. میزان پراکندگی هر یک از این مواد در محیط زیست، اثرات مختلفی را بدنبال خواهد داشت. یکی از بارزترین این آلوده کننده ها گوگرد می باشد.

به طور مثال، جمع آوری گوگرد در محیط باز و بی توجهی نسبت به انبار کردن آن، مشکلات عدیده ای را برای همسایگان واحدهای تصفیه گاز شهید هاشمی نژاد یا کنگان ایجاد کرده است. دامداران و کشاورزان این مناطق از این آلودگی ها، زیان های عمده ای دیده و مساله را به حیطه دادگاه و مراجع قضایی کشانده اند. ما همچنین در مراحل مختلف ساخت و فرآیندهای تولیدی صنعت گاز، آلودگی های شدیدی از جمله رها کردن پساب ها، فاضلاب های تولیدی و میعانات و گازهایی که در فضا آزاد می شوند را مشاهده می کنیم.

موارد مذکور، مربوط به صنایع گاز است که جزو پاک ترین صنایع محسوب می شود؛ وقتی مجتمع های پتروشیمی (مانند مجتمع های بندر امام، اصفهان و خارک) را بررسی می کنیم، واحدهای تولیدی مختلفی را مشاهده می کنیم که در تمام مراحل (از مرحله تهیه مواد اولیه گرفته تا مراحل فراوری، تولید، انبار و انتقال محصول)، دارای مشکلات زیست محیطی متعددی می باشند. مثلاً پتروشیمی اصفهان که مواد آروماتیکی مانند بنزن تولید می کند، به دلیل رعایت نکردن مسائل ایمنی در فرآیندهای تولیدی و پرت های متعدد، محیط اطراف را با مواد سرطان زا و بسیار مہلک، آلوده می کند. در کنار این مجتمع ها، واحدهایی را می بینیم که محصولات آنها مخرب محیط زیست

در جامعه جهانی نظریه جدیدی در حقوق بین الملل در مورد محیط زیست در حال شکل گیری است که «محیط زیست مشترک» نام دارد و به طور کلی ناشی از این اصل است که کره زمین، محیط زیست غیر قابل تفکیکی را تشکیل میدهد که تمامی جوامع نسبت به آن مسئولند. اما متأسفانه، الگوهای توسعه صنعتی که امروزه در دنیا حاکم می باشد و بینشی که کشورهای صنعتی دارند، این احتمال را که بتوان مسائل محیط زیست سیاره را در زمین و هوا و دریا، در سطح جهانی، به نتایج مناسبی رهنمون ساخت، بعید به نظر می رسد. در این میان آب که از مهمترین عوامل زندگی و بقای موجودات زنده در روی کره خاکی به شمار رفته و از آسیب پذیری بسیار بالایی نیز نسبت به افزایش کمی و کیفی آلاینده ها برخوردار می باشد، مطمئناً یکی از ارکانی است که توجه به آن در هر برنامه و رویکردی (در هر سطح و گستره ای) لازم و اجتناب ناپذیر می باشد. به کرات در رسانه های عمومی شنیده ایم که صنایع نفت و گاز کشور، به خصوص صنایع پتروشیمی که ذاتاً جزو صنایع آلوده کننده محیط زیست هستند، در زمینه رعایت مسائل محیط زیستی استاندارد یا جایزه جدیدی گرفته اند. تبلیغات در این زمینه به حدی است که حتی سایتهای اینترنتی ویژه ای برای اطلاع رسانی در مورد مسائل زیست محیطی به وجود آمده است. اما در مقابل، برخی کارشناسان نظرات متفاوتی دارند. در این زمینه، گفتگویی با مهندس ماشاء... توحیدی، کارشناس آلودگی هوا انجام شده که از نظر تان می گذرد:

نحوه و میزان آلوده سازی محیط زیست از سوی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی چگونه

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

مسائل زیست‌محیطی این صنایع بسیار سخت بوده و تخصص‌های ویژه‌ای می‌طلبد. واحدهای پتروشیمی به‌دلیل پیچیدگی و گستردگی مواد مصرفی، تولیدی و تنوع سیستم‌های کنترلی به‌کار گرفته‌شده، از لحاظ بررسی‌های زیست‌محیطی شرایط به مراتب سخت‌تری را نسبت به صنایع دیگر دارند؛ لذا بررسی آنها نیازمند توان کارشناسی بالا و اطلاعات دقیقی می‌باشد؛ این مشکل از ندادن اطلاعات اساسی‌تر است. زیرا وقتی اطلاعات ناصحیح ارائه شود و مورد استفاده کارشناسان سازمان حفاظت محیط زیست قرار گیرد، ممکن است راه‌حل پیشنهاد شده کارشناسان محیط‌زیست به صنایع نفت و گاز اجرا شود اما فایده‌ای حاصل نمی‌گردد. زیرا مشکل به درستی شناخته نشده و روش حل نیز به ما جوابی نخواهد داد. بنابراین مشکلات اساسی، نداشتن توانایی علمی لازم جهت کسب اطلاعات و همچنین عدم همکاری لازم و مناسب این صنایع جهت ارائه اطلاعات به کارشناسان محیط زیست می‌باشد.

ما تعدد صنایع نفت، گاز و پتروشیمی را در اطراف خلیج فارس شاهد هستیم که گفته می‌شود این تنوع، بر اثر آلاینده‌گی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، رو به نابودی است. به‌عنوان نمونه، گوگرد پتروشیمی رازی در محیطی باز انبار شده که در فضا پراکنده می‌شود و همچنین غلظت آمونیاک در هوا در اطراف آن به حدی است که افراد مستقر در آن محدوده را دچار مشکلاتی چون سوزش چشم و حلق می‌نماید. در کنار آن پساب کلیه واحدها به‌صورت مشهود و مستقیم وارد خورها و آب خلیج شده که موجب کدر شدن آب سواحل می‌گردد. با وجود وضوح این گونه آلاینده‌گی‌ها، مشاهده می‌کنیم که شرکت‌های پتروشیمی مانند رازی و بندر امام خود را تحت گواهینامه ISO ۱۴۰۰۰ و به‌عنوان صنعت سبز معرفی می‌نمایند. دلیل این تناقضات چیست؟

بررسی کارشناسی جامع و گرفتن گواهینامه ISO ۱۴۰۰۰، دو مقوله کاملاً متمایز می‌باشند. گواهی ISO ۱۴۰۰۰ تنها به‌صورتی داده می‌شود که فعالیت‌هایی را در زمینه رسیدن به استانداردهای زیست‌محیطی آغاز کرده باشد. یعنی دریافت گواهینامه ISO ۱۴۰۰۰ بدین معنی است که شما یک گواهی دریافت کردید که نشان می‌دهد، شما تنها فعالیت‌هایی را برای رفع مشکلات زیست‌محیطی آغاز کرده‌اید و مقوله‌ای که باعث شود فعالیت‌ها به سرانجام برسد و پی‌گیری‌های مناسب صورت پذیرد، مساله کاملاً جداگانه‌ای است.

مسئولین مربوطه از این دریافت گواهینامه سوء استفاده می‌کنند و آن را نشان «مطابقت کامل فعالیت‌های خود با استانداردهای زیست‌محیطی» معرفی می‌نمایند. ISO ۱۴۰۰۰ بدین معنی است که شما می‌خواهید صنعت سبز بشوید و با این مطلب که صنعت سبز هستی کاملاً تفاوت دارد. مضافاً، ما وقتی از نزدیک با مجتمع‌های صنایع

نفت روبرو می‌شویم، مشاهده می‌کنیم که حتی طبق معیارهای ISO ۱۴۰۰۰ که دریافت کرده‌اند نیز عمل نمی‌کنند. در رابطه با این گواهینامه‌ها بررسی باید از ابتدا تا انتها و به اصطلاح از تولد تا مرگ صورت پذیرد. یعنی شما باید پیامدهای مواد اولیه مصرفی را بررسی کنید، در رابطه با تولید و فرآیندهای آن ارزیابی‌های لازم را انجام دهید و در آخر محصول تولیدی و اثرات مصرف را نیز مورد بررسی قرار دهید. شما اگر یک ماده پلیمری و یا لوله PVC را تولید نمودید باید اثرات آن را بر روی مصرف‌کننده و طبیعت و در آخر، نحوه تجزیه و بازگشت آن را به طبیعت مورد بحث و بررسی قرار دهید. از نظر ISO ۱۴۰۰۰ بروز مشکل در هر یک از مراحل اهمیت داشته و در جهت رفع آن باید اقدامات لازم صورت پذیرد. متأسفانه از این استانداردها و گواهینامه‌ها در صنایع کشور ما در راستای صحیح استفاده نشده و تنها به عنوان یک وسیله تبلیغی استفاده می‌گردد.

همچنین باید بررسی کرد که صنعت مورد نظر ما از کدام مرجع علمی این گواهینامه و استاندارد را دریافت نموده است. متأسفانه بسیاری از مراکزی که تحت عنوان مراکز علمی ارائه‌کننده گواهینامه داریم، خود از صلاحیت لازم بی‌بهره‌اند. زیرا نه توان کارشناسی لازم را دارند و نه تعهد لازم را که عدم توانایی‌های خود را اعلام کنند تا چاره دیگری اندیشیده شود. از اینرو، باید یک مرکز علمی معتبر در کشور تاسیس شود که فعالیت‌های مراکزی که تاییدیه‌های علمی و گواهینامه صادر می‌نمایند را مورد بررسی و تایید قرار داده و نحوه فعالیت‌های آنها را ارزیابی نماید.

استاندارد ISO ۱۴۰۰۰ تنها مربوط به صنایع و تکنولوژی‌های مختلف نیست؛ بلکه همان مرکز علمی و تحقیقی صادرکننده مدرک نیز، خود در ابتدا باید ISO ۱۴۰۰۰ دریافت کرده باشد. ما در کشور، مراکز تحقیقاتی معتبر مطابق با استانداردهای جهانی نداریم. اگر برخی صنایع با وجود آلوده‌سازی محیط زیست، گواهینامه‌های متعدد از مراکز خارجی دریافت می‌کنند، ممکن است این تاییدیه‌ها متعلق به مراکز خارجی باشد که صلاحیت و اعتبار لازم را ندارند. اگر ما از مراکز

ذیصلاح جهانی گواهینامه دریافت کردیم، در آن صورت می‌توانیم به عملکرد خود افتخار کنیم.

ما در خود صنایع نفت و گاز و پتروشیمی شاهد مراکز محیط زیستی هستیم که در برخی واحدها مانند محیط زیست پتروشیمی، برنامه‌هایی برای کاهش اثرات زیست‌محیطی تدوین شده است. ارتباط این مراکز با سازمان حفاظت محیط زیست چگونه است؟

اینجانب از واحدهای مختلفی مانند پلی‌اکریل اصفهان، پتروشیمی‌های اصفهان و شیراز و واحدهای متعدد نفتی در جزیره خارک بازدید کرده‌ام. این واحدها دارای مراکز محیط زیست می‌باشند که برخی افراد مطرح جامعه علمی نیز با آنها همکاری می‌نمایند. اما طبق بررسی‌های ما، متأسفانه کار این واحدها به هیچ عنوان مطابق استانداردها و ضوابط زیست‌محیطی نمی‌باشد. در بسیاری از این واحدها امکانات و تخصص‌های لازم جهت آنالیز دقیق مواد منتشره در محیط وجود ندارد. این مسئله اولین گام در بهبود معضلات زیست‌محیطی است. ما واحدی را داشتیم که به مدت ۵ الی ۶ سال با مسئولان آن مکاتبه نمودیم تا بالاخره توانستیم برخی اطلاعات مورد نیاز خود را به‌دست آوریم. اولین گامی که این صنایع باید در جهت رفع مشکلات زیست‌محیطی بردارند، تهیه آمار و اطلاعات دقیق و ارائه آسان و سریع آن به کارشناسان محیط زیست می‌باشد.

پیش از احداث یک مجتمع پتروشیمی یا پالایشگاه نفت، مطالعات امکان‌سنجی اقتصادی، فنی، بازاریابی و غیره در مورد آن صورت می‌پذیرد. مشاهده مسائلی از قبیل راه‌اندازی واحد MTBE یا همجواری منطقه عظیم پتروشیمی ماهشهر با خور موسی که از لحاظ ورود و خروج آب تازه به خور شرایط مناسبی ندارد، نشان می‌دهد که معمولاً در این امکان‌سنجی‌ها به مسائل محیط زیستی توجه نمیشود. دلیل فقدان کارشناسی و لحاظ نکردن عوامل زیست‌محیطی در احداث واحدها چیست؟

مشکل اصلی در این زمینه، همان عدم وجود

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

کارشناسان آگاه و متخصص است که مورد بحث قرار گرفت. طیف وسیعی از کارشناسانی که امروزه در بحث محیط زیست در واحدهای محیط زیست صنایع مذکور و یا مراکز دیگر فعالیت می‌کنند، راه به جایی نداشتند، لذا به ناچار سر از این قسمت درآورده‌اند. افرادی که تخصص مدیریت محیط زیست و یا حیات وحش دارند، وقتی وارد حوزه کارشناسی در مورد آلودگی‌های نفت، گاز و پتروشیمی می‌شوند، نتیجه‌ای بهتر از این را به همراه نخواهند آورد. نکته مورد توجه دیگر، این است که امروزه باید ۴۰ درصد از هزینه احداث واحدها به سیستم‌های کنترلی و تصفیه «سپاس و پس‌ماندها» تعلق گیرد. در مورد طرح‌هایی با هزینه احداث چندین میلیارد تومانی، این رقم نسبتاً بالا می‌باشد. وقتی اصلاح یک واحد صنعتی آلوده‌کننده که ۱ الی ۲ میلیارد تومان خرج دارد، بتواند از راه‌های ناصحیح با ۵۰ هزار تومان حل شود، دیگر کار به جایی که آن خرج گزاف را به‌دنبال داشته باشد، کشیده نمی‌شود. وقتی این مسائل دست‌به‌دست هم می‌دهند، ضررها و پیامدهای خطرناکی را بدنبال می‌آورند که برخی از این پیامدها را امروز و از این پیشتر را در آینده مشاهده خواهیم کرد.

نکته‌ای که در کنار آموزش کارشناسان محیط زیست کارآمد می‌تواند مورد توجه قرار گیرد، مسئله توجه به محیط زیست در رشته‌های مهندسی می‌باشد. اگر به آموزش نیروهای متخصص در زمینه نفت، گاز و پتروشیمی نگاهی بیاندازیم، درمی‌یابیم که مهندسان رشته‌های مربوطه مانند طراحی فرآیند، پالایش و غیره در زمینه مسائل زیست‌محیطی، نهایتاً دو واحد و آن هم غالباً به‌صورت اختیاری آموزش می‌بینند. در این زمینه چه توجهاتی باید صورت پذیرد؟

پس توجه به اهمیت روزافزونی که مسائل زیست‌محیطی در دنیا پیدا کرده‌اند و همچنین موارد فراوان آلودگی‌ها و تخریب محیط زیست در کشور ما، اهمیت‌ن دادن به مسائل مربوط به اصول حفاظت محیط زیست، روشی غلط است که در آینده خسارات جبران‌ناپذیری را برای خود این صنایع بوجود می‌آورد. بی‌توجهی به مسائل زیست محیطی زیان‌هایی از جمله جمع‌آوری واحدهای آلاینده، تغییر روش‌ها و نیاز به طراحی‌های مجدد را به‌دنبال خواهد داشت. از طرفی، در بسیاری از واحدها مشاهده می‌کنیم که آلاینده‌های محیط زیست، ناشی از اشتباهات طراحی و مهندسی می‌باشد. به‌طور مثال، اگر طراحی یک برج جذب، یک خط لوله و یا حتی یک پمپ و شیر به‌درستی صورت پذیرد، درصد قابل توجهی از آلودگی‌های فعلی را نخواهیم داشت. ما نیاز به مهندسان شیمی داریم که شناسایی ضعف سیستم‌ها را از طریق روش‌های ایمنی و خطر چون FMEA، HAZOP و غیره انجام داده و سیستم‌های کنترلی مناسب را طراحی نمایند. ما نه در زمینه‌های طراحی و مهندسی افرادی را داریم که به مسائل محیط زیست آشنا باشند

و نه کارشناسان زیست‌محیطی که به روش‌ها و فرآیندهای به‌کاررفته در یک پالایشگاه و یا یک واحد پتروشیمی آگاهی داشته باشند. برنامه‌ریزی صحیح هم در جهت رفع این مشکل مشاهده نمی‌شود. زیرا مدیران ما اهمیت این مسئله را درک نمی‌کنند. بنابراین در راس نیازها، ما به یک مدیریت آگاه نیازمندیم تا اهمیت موضوع را درک کرده و زمینه تربیت متخصصان مورد نظر را فراهم آورد. در این صورت می‌توانیم محیط زیست را از مشکلاتی که امروزه با آن دست به‌گریبان است نجات دهیم.

اگر کارشناسانی داشته باشیم که آمار و ارقام صحیحی از میزان آلودگی‌ها بدست آورند و متخصصانی تربیت کنیم که معضلات فرآیندها را شناسایی کنند و راه‌حل صحیحی را پیش رو بگذارند، به نظر شما، آیا ساختار مدیریتی کشور به‌گونه‌ای هست که منافع اقتصادی را کنار گذاشته و با آینده‌نگری نسبت به مسائل زیست‌محیطی، در برنامه‌های خود تجدیدنظر به عمل آورد؟

بنده وارد این مقوله نمی‌شوم، اما رنگ رخساره خبر می‌دهد از سر ضمیر. ما در این زمینه مشکلات اساسی داریم. هم متخصصان و هم مدیران یک مجموعه باید اهمیت موضوع را دریابند و در جهت رفع مشکل گام بردارند. یک مدیریت اگر کارآمد باشد، نیروهای کارآمدی را فراهم می‌آورد که این نیروی کارآمد به‌دلیل انجام کار صحیح، موجبات ارتقای همان مدیر را فراهم می‌کنند. اما اگر مدیریت ناآگاه باشد و به مسائل جانبی و منافع آنی اهمیت دهد، موجب منزوی‌شدن و کناره‌گیری نیروی متخصص می‌گردد و او را مجبور به خروج از سیستم می‌نماید. بنابراین در زمینه محیط زیست، نحوه مدیریت و میزان آگاهی مدیر نقش بسیار اساسی را عهده‌دار می‌باشد.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

؟؟؟؟؟؟؟؟

پیش‌نیازهای تدوین استراتژی محیط زیستی آلودگی‌های ناشی از نفت و فرآورده‌ها

؟؟؟؟؟؟؟؟



پرداخته می‌شود و سپس برخی راه کارهای برون رفت از این چالشها ارائه می‌گردد.

لازم به ذکر است که این مطالب خلاصه و جمع بندی نظرات و دیدگاه های کارشناسان و صاحب نظران در این زمینه می باشد که از خلال ساعت‌ها مصاحبه و نظر خواهی تحلیل گران گروه با ایشان بدست آمده است.

الف: برخی مشکلات و چالشها:

۱- کم توجهی به پژوهش، مطالعات کاربردی و داده های آماری مورد نیاز

برخی ابعاد این مشکل به این شرح است:
۱.۱. فقدان مطالعات جامع جغرافیایی و

جامعایی

۱.۲. عدم وجود و یا عدم امکان دسترسی به داده های آماری دقیق و به روز

۱.۳. کم توجهی به مطالعات تکنولوژیک در راستای بهره گیری از فناوری های نو

۲- عدم وجود بدنه کارشناسی متخصص و کارآزموده در وزارت نفت و سازمان حفاظت از

محیط زیست

۳- عدم وجود تعامل و ارتباط ساختاری و منسجم بین نهادهای متولی در این زمینه

۴- ضعف قوانین، دستورالعمل ها و استانداردها محیط زیستی

۵- کم توجهی به گزارشات ارزیابی

۶- کم توجهی به ریسک مخاطرات زیست محیطی صنایع

۷- عدم وجود نگاه راهبردی و برنامه ریزی بلند مدت و استراتژیک

ب: راه کارهای پیشنهادی:

باتوجه به مشکلاتی که در سطور بالا به صورت گذرا اشاره گردید در ادامه به تعدادی از راهکار های پیشنهادی برای رفع و یا به حد اقل رساندن تبعات این مشکلات اشاره می شود:

۱- توجه به مطالعات جغرافیایی و جامعایی: سازمان حفاظت محیط زیست تنها از طریق

که شرایط برای دستیابی به پیش‌نیازهای زیر مهیا گردد:

۱- ایجاد فضای مفاهمه و درک مشترک از مشکلات و مسائل بین مسوولین وزارت نفت و سازمان حفاظت از محیط زیست

۲- توافق همه مسوولین بر ضرورت ایجاد مکانیسم تعامل موثر و راهبردی بین نهاد های موثر در این زمینه

۳- توافق بر ضرورت تدوین استراتژی محیط زیستی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی

۴- تعیین پیش نیازها تدوین استراتژی محیط زیستی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی

۵- تاکید بر ایجاد مراکز فعال و قوی در جهت تحقیق و پژوهش و خوراکدهی فکری مستمر به

دست‌انداران و مدیران

۶- اعمال نظارت علمی و برخوردار از اختیارات قانونی و سازمانی لازم جهت پایش مستمر تدوین و اجرای استراتژی محیط زیستی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی

اما استراتژی زیست محیطی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی چیست؟

استراتژی را بنابه یک تعریف در یک جمله اینگونه می‌توان خلاصه کرد:

«راهنمای حرکت از وضع موجود به سمت وضع مطلوب»

آنچه مسلم است اگرچه طی سالهای اخیر تلاشهایی در جهت گنجاندن ملاحظات زیست محیطی در برنامه‌ریزی های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی توسط سازمان حفاظت محیط زیست و این صنایع صورت گرفته، لکن وضع موجود از دید اکثر تحلیل گران و دست اندرکاران با وضع مطلوب فاصله طولانی دارد.

با توجه به این مطالب در ادامه این سطور در ابتدا به صورت گذرا به معرفی برخی چالشها و

گلوگاه های موجود بر سر «راه تدوین استراتژی محیط زیستی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی»

ضرورت پرداختن به محیط زیست در صنعت نفت و صنایع وابسته به آن هنگامی روشن تر می گردد که دریابیم حرکت در مسیر توسعه پایدار صنعتی بدون توجه محیط زیست غیر ممکن است. موضوع آلودگی های ناشی از نفت و فرآورده های آن، طی چند دهه اخیر جایگاه ویژه ای در مباحث مربوط به محیط زیست را در جهان به خود اختصاص داده که بار منفی آن، منتقدان را به بحث های متنوعی کشانده است.

موضوع آلودگی های ناشی از نفت و فرآورده های آن، طی چند دهه اخیر جایگاه ویژه ای در مباحث مربوط به محیط زیست را در جهان به خود اختصاص داده که بار منفی آن، منتقدان را به بحث های متنوعی کشانده است.

ورود میلیونها لیتر نفت خام به دریاها بر اثر حوادث مختلف دریایی، تخلیه صدها هزار لیتر زایدات نفتی ناشی از تردد وسایل نقلیه زمینی، دریایی و هوایی به محیط زیست، آلودگیهای ناشی از فعالیت صدها پالایشگاه و مراکز صنعتی وابسته، حجم عظیم پساب های صنایع و عوامل متعدد دیگر آلودگی های زیست محیطی که به گونه ای به مواد نفتی باز می گردد، همه و همه علامت هشدار است به وسعت دهکده جهانی، که ضرورت پرداختن به محیط زیست را بیش از پیش روشن می نماید و گریز از آن را ناممکن می نمایاند. در این بین برنامه های توسعه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی نظیر توسعه میادین مختلف نفتی، توسعه منطقه پارس جنوبی، توسعه پتروشیمی در مناطق ویژه ماهشهر و عسلویه، توسعه پتروشیمی در غرب و شرق کشور از طریق خطوط اتیلن غرب و شرق، در کنار ضعف در انتخاب و انتقال تکنولوژیهای بروز این صنایع - نظیر تجربه تلخ پتروشیمی ارومیه- چالشهای زیست محیطی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی کشور ما را مضاعف ساخته است.

مجموعه این دغدغه ها زمانی قابل حل است

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

تولید گردد.

البته طی سالهای گذشته تلاشیهای از سوی سازمان محیط زیست در جهت نیل به این اهداف شکل گرفته لکن این تلاشها بنا به اذعان برخی مسئولین سازمان کارایی و نتایج مورد انتظار را در پی نداشته است.

۳- ارزیابی ریسک مخاطرات فعالیت‌های صنعتی نفتی و هزینه‌های آن:

در صورتی که ریسک و هزینه‌هایی که آلودگی‌های صنعت بر جامعه و طبیعت متحمل می‌سازد به صورت دقیق ارزیابی و احصا شود، دیگر توجهات فنی و اقتصادی که مبنایی برای کم توجهی به محیط زیست توسط صاحبان و مدیران صنایع است جایگاهی نخواهد داشت.

به واسطه این ارزیابی‌ها می‌توان با روشن ساختن زبان‌های اقتصادی و زیست‌محیطی حاصل از فعالیت واحدها، مدیران را نسبت به مسئله محیط‌زیست حساس نموده و راههای جلوگیری از آلودگی را برای آنان روشن ساخت.

۴- برگزاری دوره‌های آموزشی و فعالیت‌های ترویجی:

آگاه‌سازی مدیران از طریق کلاس‌های آموزشی که توسط سازمان حفاظت محیط زیست، دانشگاه و یا مدیریت‌های HSE برگزار می‌شود، در جهت ایجاد حساسیت در زمینه محیط زیست بسیار مؤثر می‌باشد.

باید نگرش درازمدت را از طریق دوره‌ها و نشست‌های توجیهی سازمان حفاظت محیط‌زیست

به مدیران صنعت نفت آموزش داده و برای مدیران پروژه‌های بزرگی چون عسلویه و منطقه آزاد ماهشهر کلاسهای متنوع ترتیب داده و مسائل لازم به ایشان انتقال داده شود.

۵- مدیریت بحران‌های زیست محیطی
هر چند رعایت قوانین زیست‌محیطی سبب کنترل آلاینده‌ها و آلودگی‌ها می‌شود، لیکن وقوع حوادث غیرمترقبه در حوزه صنایع آلاینده، در صورت نبود مدیریت وضعیت‌های اضطراری می‌تواند عمق فاجعه حاصل را چندین برابر وسعت دهد. حوادثی نظیر سوانح دریایی برای نفت‌کش‌ها می‌تواند مثال خوبی در این حوزه باشد.

۶- لزوم اقدامات تعدیلی برای واحدهای قدیمی:

همان‌طوری که اشاره شد برخی واحدهای صنایع نفتی (مانند پالایشگاه آبادان) در گذشته ساخته شدند که در آن زمان رعایت استانداردهای زیست محیطی چندان اهمیت نداشت. لیکن اکنون به دلیل نقش غیرقابل انکار این واحدها در صنایع کشور توان توقف فعالیت آنها وجود ندارد. از طرفی دیگر نمی‌توان با این توجه از آلودگی‌های حاصل از این مواد چشم‌پوشی نمود.

لذا بایستی با مدیریت صحیح این آلودگی‌ها و تدوین قوانین تازه و تعدیل آلودگی‌ها بر طبق این قوانین از بار آلودگی این صنایع کاست با آنها را به روز نمود و بدین ترتیب به مقابله با اثرات نامطلوب آنها برخاست.

۱۲- ایجاد مرکز تصمیم‌سازی و سیاست

در صنعت مذکور به همراه دیگر متخصصین مورد نیاز اقدام به انجام مطالعات و ارزیابی‌های جامع محیط زیستی می‌نمایند.

۵- طراحی ساز و کار قوی در جهت قاعده‌مند نمودن تعاملات:

طراحی و ایجاد مکانیسم قوی در جهت تقویت و قاعده‌مند نمودن تعاملات سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نفت در این حوزه می‌تواند بسیاری از مشکلات و موانع را از پیش رو بردارد.

وجود یک ارتباط مستقیم، قاعده‌مند و منظم میان این مراکز، استفاده مشترک از آزمایشگاه‌های مجهز ایجاد شده از طریق سرمایه‌گذاری مشترک و اتخاذ راه‌حل برای مشکلات موجود از طریق همکاری و همفکری کلیه نهادها و قسمت‌های مسئول منجر به اخذ تصمیمی خواهد شد که حداکثر منافع در آن لحاظ شده باشد.

۶- متناسب و بومی سازی قوانین، استانداردها و دستورالعملها

یکی از نیازهای جدی، بررسی و متناسب‌سازی قوانین کلی و معیارهای جهانی برای مناطق مختلف صنعتی کشور و تعیین و تدوین معیار و استانداردهای متناسب با هر منطقه و تدوین استانداردها و قوانین مورد نیاز است.

۷- تدوین استراتژی ارزیابی محیط زیست در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی (SEA)

ارزیابی زیست محیطی استراتژیک (راهبردی)، فرآیندی سیستماتیک (نظام‌مند) و پویا برای ارزیابی کیفیت زیست محیطی و پیامدهای زیست محیطی دورنماها و اهداف توسعه‌ای است که به کمک سیاست‌گذاری‌ها، برنامه‌ها و طرح‌ها تحقق می‌یابند. هدف از انجام آن لحاظ نمودن یکپارچه ملاحظات بیوفیزیکی، اقتصادی، اجتماعی و سیاسی در سیاست‌ها، برنامه‌ها و طرح‌های توسعه می‌باشد.

می‌بایست یک چارچوب کشوری برای بکارگیری روش‌های ارزیابی زیست محیطی استراتژیک (راهبردی) در بخش آثار زیست محیطی سیاستگذاران، برنامه‌ها و طرح‌ها طراحی شده، ظرفیت‌های فنی و اداری لازم برای اعمال ارزیابی زیست محیطی استراتژیک در کشور ایجاد و تقویت شود که در آن مدل‌های عملی لازم برای بهره‌گیری کارآمد از شیوه‌های ارزیابی

اعمال داده‌ها و استانداردهای خام جهانی، واحدها را موظف به رعایت این استانداردها می‌نماید. این داده‌ها عمدتاً بدون در نظر گرفتن توان خودپالایی محیط تنها برای یک مجتمع در نظر گرفته شده است. لذا باید از طریق مراکز تحقیقاتی که توانایی مدل کردن منطقه را دارند، ارقام خام جهانی به یکسری استانداردهای منطبق با شرایط هر منطقه تبدیل شود.

۲- توجه به داده‌های آماری جامع و دقیق و میدانی:

لازمه کسب اطلاعات دقیق، بررسی‌های میدانی و کسب داده در پایلوت‌هایی است که اطلاعات ضروری را برای طراحی بدست دهد. استفاده از این روش‌ها در کشور چندان متداول نیست. اگر طراح بخواهد این هزینه‌ها را در کار لحاظ کند، قیمت طراحی بالا رفته و در مناقصه‌ها بازنده می‌شود. به همین دلیل اکتفا به یکسری اعداد استخراجی از کتب و یا داده‌های قبلی و نه چندان دقیق واحدها می‌شود؛ که پس از تایید کارفرما، بر اساس همان اعداد عمل می‌شود و مشکلات آتی را بدنبال می‌آورد. لذا باید در صنعت جا بیفتد که یک طراحی نیاز به کار تیمی و همچنین کسب و استخراج اعداد و اطلاعات صحیح دارد.

۳- توجه به تکنولوژی‌های سازگار با محیط زیست:

امروزه بر روی تکنولوژی‌هایی که دوستدار محیط زیست هستند بیش از گذشته تأکید می‌شود، چرا که معیارها و قوانین بین‌المللی سخت‌گیرانه‌تر شده است. بحث‌های مرتبط با CDM و فرآیندهای پاک نیز امروزه مطرح است. هر چند در این زمینه شاید دانشگاه‌ها به عنوان مراکز تحقیقاتی وظیفه سنگین‌تری دارند و بایستی با فعالیت پژوهی بر روی این مقوله راه‌های کسب دانش فنی این امر را اکتشاف نمایند.

۴- اهمیت دادن و تقویت بدنه کارشناسی در سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نفت:

تشکیل تیم‌های چند رشته‌ای (multidisciplinary team) می‌تواند یکی از بهترین روش‌ها برای استفاده حداکثری از ظرفیت کارشناسی موجود در دو نهاد و ارتقاء این ظرفیت باشد. در این تیم‌ها متخصصین محیط زیست در کنار کارشناسان مسلط بر فرایندها موجود

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

توصیه‌های مرکز پژوهش‌ها به پالایش و پخش نفتی؛

اتانول جایگزین سهموم بنزینی شود

اجرای می‌تواند زمینه‌ساز استفاده بیشتر از انرژی‌های پایان ناپذیر، پاک و کم بها باشند. استفاده از بیواتانول به عنوان سوخت تجدیدپذیر و دوستدار محیط زیست نتایج مثبتی دارد که در ذیل به اختصار به آنها اشاره شده است:

- تولید بیواتانول می‌تواند با جذب مقادیر قابل توجهی از ضایعات کشاورزی و ضایعات تولید صنایع جانبی بخش کشاورزی، جنگل داری و دامداری کمک بزرگی به اقتصاد این بخش‌ها داشته باشد.

- تولید این ماده می‌تواند با بهره‌گیری از بسیاری از مواد اولیه دارای ارزش اقتصادی منفی از قبیل پساب‌ها و ضایعات کارخانه‌های تولیدی و حتی برخی پسماندهای شهری علاوه بر ایجاد ارزش افزوده بالا به حفاظت از محیط زیست نیز یاری برساند.

- تولید بیواتانول می‌تواند به عنوان یک سوخت غیرفسیلی، تجدیدپذیر و دوستدار محیط زیست بخشی از نیاز کشور به واردات بنزین و ماده زیان‌آور MTBE را تامین کند.

- گسترش صنعت اتانول با داشتن چندین صنعت جانبی در کنار خود و صنایع و مصارف پایین دستی متعدد، تاثیر قابل توجهی بر توسعه صنعتی کشور و اشتغال زایی مستقیم و غیرمستقیم خواهد داشت.

با توجه به مطالب گفته شده استفاده از بیواتانول به جای MTBE از سه جهت حائز اهمیت است که در این گزارش مورد بحث قرار گرفته‌اند و نتایج آنها به شرح زیر است:

از نظر فنی: استفاده از بیواتانول در بنزین از نظر فنی امکان پذیر بوده و می‌توان از بنزین به علاوه ۵ تا ۱۵ درصد اتانول برای سوخت خودروهای معمولی، بدون اینکه تغییر خاصی مورد نیاز باشد، استفاده کرد.

از نظر زیست محیطی: همان طور که گفته شد بیواتانول چون از مواد اولیه زیستی تهیه می‌شود دوستدار محیط زیست بوده و در صورت وارد شدن به محیط زیست بر خلاف MTBE خطری برای محیط زیست نخواهد داشت، ضمن این که با مصرف آن به دلیل کاهش مصرف بنزین، آلودگی‌های ناشی از مصرف بنزین کاهش می‌یابد.

از نظر اقتصادی: استفاده از اتانول به جای MTBE از نظر اقتصادی توجیه دارد، زیرا قیمت تمام شده مخلوط بنزین + اتانول در مقایسه با قیمت تمام شده مخلوط بنزین + MTBE کمتر است، ضمن اینکه در صورت استفاده از اتانول هزینه‌های اجتماعی ناشی از مصرف بنزین نیز سالیانه به میزان ۸۰ میلیارد تومان کاهش می‌یابد.

مرکز پژوهش‌های مجلس با اشاره به ضرورت حذف ماده سمی MTBE از ترکیب بنزین خواستار اضافه شدن اتانول به عنوان یک سوخت زیست محیطی در ترکیب بنزین خودروهای ایرانی شد تا همزمان با افزایش عدد اکتان، حجم آلایندگی‌ها هم کاهش یابد. دفتر مطالعات انرژی، صنعت و معدن مرکز پژوهش‌های مجلس با انتشار گزارشی درباره بایدها و نبایدهای استفاده از بنزین اتانولی در سبد سوخت خودروهای ایرانی، اعلام کرد: بنزین به عنوان یکی از حامل‌های اصلی انرژی به رغم کاربرد برای افزایش سطح رفاه جامعه، به عنوان یکی از بزرگترین منابع آلوده کننده محیط زیست چه در سطح جهانی و چه در سطح ملی به شمار می‌رود.

بر این اساس اگر چه مدت زمان زیادی از حذف سرب و جایگزینی MTBE به جای آن نمی‌گذرد، اما مصرف این ماده نیز نگرانی‌های زیست محیطی متعددی به همراه دارد که شاید بزرگترین آنها پایداری این ماده سمی در چرخه حیات بشری باشد.

این در حالی است که استفاده از اتانول به عنوان جایگزینی برای MTBE، منجر به کاهش خطرات زیست محیطی، کاهش خروج ارز و افزایش سطح اشتغال خواهد شد. اتانول به عنوان یکی از مواد اکسیژنه بالا برنده عدد اکتان بنزین موتور و جایگزین ماده افزودنی تترا تیل سرب اکتون به صورت کاملاً جدی و گسترده در جهان مطرح شده و لازم است که استفاده از این ماده به عنوان یک افزودنی به سوخت مصرفی کشور و همچنین جایگزینی برای MTBE مورد توجه قرار گیرد.

کشورهای بزرگ صنعتی جهان، کاربرد اتانول در سوخت خودروها را گام نخست برای کاهش وابستگی به منابع پایان پذیر سوخت‌های فسیلی می‌دانند و این اقدام را مانند سکوی پرشی برای حرکت به سمت استفاده از سوخت‌های زیستی با عنوان منابع انرژی تجدیدپذیر و دوستدار محیط زیست در نظر می‌گیرند.

ایران توانمندی‌های فراوانی برای تولید انرژی‌های نو و تجدیدپذیر دارد، اما تاکنون استفاده اندکی از این پتانسیل خود به عمل آورده است. نا آشنایی، عدم تسلط علمی و تکنولوژیکی و همچنین عدم تامین اعتبار طرح‌ها و پروژه‌های وابسته به انرژی‌های نو از جمله علل عقب ماندن ایران در استفاده از این نوع انرژی‌هاست.

دستاوردهای تولید بنزین اتانولی در ایران گسترش مطالعات در این زمینه و خارج شدن از فاز مطالعاتی و رسیدن به فازهای

پژوهی:

با توجه به اینکه بسیاری از چالش‌ها در زمینه محیط زیست صنعت نفت و صنایع وابسته به آن چالش‌ها ساختاری و ناشی از نحوه مدیریت و برنامه ریزی در این حوزه است ایجاد یک کانون تفکر که مأموریت آن سیاست پژوهی، تصمیم سازی، انجام مطالعات راهبردی و آسیب شناسی این حوزه باشد و بتواند در کنار انجام مطالعات فنی به تحلیل فرایندهای مدیریتی موثر بر محیط زیست و پیشنهاد و ارائه راهکارهای در این حوزه باشد ضروری مینماید. این مراکز تفکر علاوه بر موارد فوق توانایی برقراری ارتباط بین صنعت نفت و مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی را فراهم نماید.

جمع‌بندی و پیشنهاد نهایی:

از آنجاکه امروزه برنامه ریزی‌ها و تصمیمات کوتاه مدت جوابگوی معضلات و چالشهای محیط زیستی ناشی از صنایع نیست و در کشور های توسعه یافته تمامی اقدامات محیط زیستی در قالب استراتژی‌های بلند مدت محیط زیستی طرح ریزی و پیگیری می‌شود، ضروری است تمامی نهادهای موثر و درگیر در این زمینه مانند سازمان حفاظت محیط زیست، وزارت نفت، وزارت جهاد کشاورزی، وزارت بهداشت، وزارت راه و ترابری (سازمان بنادر و کشتیرانی و سازمان هواشناسی)، مجلس شورای اسلامی، وزارت کشور و مراکز تحقیقاتی و مطالعاتی، ضمن تشکیل کارگروهی که زیر نظر ریاست جمهوری فعالیت می‌نماید به تدوین استراتژی محیط زیستی در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی اقدام نمایند.

این استراتژی در صورتی که با دقت تدوین و با عزم جدی مسئولین اجرا گردد می‌تواند به شاه کلید حل معضلات محیط زیستی صنعت نفت و صنایع جانبی آن تبدیل شود و حتی می‌تواند به عنوان یک مدل و الگوی موفق برای بقیه صنایع تبدیل گردد.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

اقتصاد مقاومتی؛ اینبار در حوزه انرژی

توهم نفتی داریم!

ما نفت خام را به صورت عمده‌ای و با کشتی‌هایی با حجم هزاران تنی صادر می‌کنیم و این خام فروشی عایدات بسیار کمی برای ما دارد. در روز حدود ۶۰ میلیون لیتر بنزین می‌سوزانیم که معادل ارزش یک تن طلا است و این هزینه از بیت المال و یارانه‌ها تامین می‌شود و در واقع در اقتصاد ما هر کسی بیشتر مصرف کند بر خوردارتر می‌شود. در حالی که سالانه تنها دو تن طلا در کشور تولید می‌شود. اگر ما روزی ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام صادر کنیم در مجموع سهم هر ایرانی با توجه به جمعیت از بودجه کشور حدود ۱۸۲ هزار تومان است. که تنها ۶۷ هزار تومان آن از بخش نفت تامین می‌شود و این با آمارهای منتشر شده بسیار فاصله دارد. ما در کشور دچار توهم نفتی هستیم و تصورمان از درآمدهای نفتی بسیار بیش از چیزی است که واقعیت دارد.

در غرب دولت‌ها مالیات را افزایش می‌دهند تا با بالا رفتن قیمت‌ها میل مردم به مصرف انرژی کاهش یابد اما ما درصد بالایی از هزینه انرژی را در قالب یارانه‌ها پرداخت می‌کنیم که نهایتاً ثروتمندان از آن برخوردار می‌شوند. قدیری ابیانه اضافه کرد: در این شرایط است که درآمدهای دولت‌های غربی از مالیات سوخت بیش از درآمد ما در صادرات نفت خام است. وی گفت: کسی که در ایران یک باک ماشین بنزین می‌سوزاند به اندازه مصرف برنج ۱۰ خانوار از یارانه‌ها استفاده می‌کند.

دومین همایش اقتصاد مقاومتی با رویکرد تخصصی به حوزه انرژی در دانشگاه علم و صنعت ایران برگزار شد.

سید مسعود میر کاظمی در این همایش گفت: از شهریور سال ۱۳۸۹ که مقام معظم رهبری بحث اقتصاد مقاومتی را مطرح کردند تاکنون تعبیر مختلفی از آن شده برخی آن را اقتصاد تدافعی می‌دانستند و برخی اقتصاد ریاضتی، اما همان طور که ایشان بعداً فرمودند اقتصاد مقاومتی اقتصادی است که حتی در شرایط بحران هم بتواند رشد و حرکت خود را ادامه دهد و در عین حال مقاومت لازم در برابر شوک‌های وارده را داشته باشد. وی افزود: در اقتصاد مقاومتی باید شاخص‌های کلان کشور حفظ شود اما متأسفانه پیش از این رشد اقتصادی ما ثبات نداشته و نرخ تورم به غیر از یکی دو سال دو رقمی بوده است.

رئیس کمیسیون انرژی ادامه داد: علت دشمنی غرب و تحریم‌ها این است که جمهوری اسلامی حرف جدید دارد و آن‌ها نمی‌خواهند اجازه دهند کشوری خارج از چهارچوب فعلی فعالیت کند. میر کاظمی در خصوص راه کارهای مقابله با فشارها و اقتضاهای اقتصاد مقاومتی گفت: اولین بخش حضور واقعی مردم است، دشمن به دنبال تحریم است تا رشد اقتصادی ما را دچار لطمه کند و در پی آن بیکاری و کاهش درآمد خانواده‌ها و ایجاد نارضایتی از نظام شکل گیرد برای جلوگیری از هدف دشمنان باید شرایطی فراهم شود که مردم در بخش‌های مختلف اقتصاد وارد شوند. و بایستی موانع را کنار زد.

میر کاظمی گفت: در سال ۸۶ بودجه جاری کشور ۴۰ هزار میلیارد دلار بود که این میزان در سال ۹۰ به ۸۲ هزار میلیارد دلار افزایش یافت و در سال جاری بودجه جاری کشور ۱۰۱ هزار میلیارد دلار است که قطعاً محقق نخواهد شد. ما نیاز داریم اگر درآمدهای نفتیمان پایین می‌آید از ناحیه درآمدهای غیر نفتی کسری ارز را جبران کنیم تا با نوسانات قیمت ارز و کالاها روبرو نشویم.

میر کاظمی درباره بودجه دولت گفت: قاعداً باید بودجه جاری دولت کاهش پیدا کند و روند افزایشی سال‌های گذشته متوقف شود و باید مشخص کرد چه میزان درآمد از حوزه‌های غیر نفتی می‌توان حاصل کرد.

توهم نفتی

قدیری ابیانه، سفیر سابق ایران در ایتالیا می‌گوید: قیمت سوخت در کشور باید واقعی شود و نرخ فعلی بسیار پایین است به عنوان مثال قیمت بنزین در کشورهای ترکیه، هلند، هند و پاکستان به ترتیب ۲۳۲/۰۹ - ۲۰۹ - ۱/۴۲ و یک دلار است که با قیمت بنزین در کشور ما بسیار فاصله دارد. وی گفت: در حال حاضر روش مدیریت ما این گونه است که برای جلوگیری از فقیرتر شدن فقرا یارانه‌هایی را پرداخت می‌کنیم که ثروتمندان ۴۰ برابر از آن برخوردارتر می‌شوند. اقتصاد ما اقتصاد اسراف و اتلاف سرمایه و انرژی است.

قدیری ابیانه ضمن انتقاد از فرهنگ کار در کشور گفت میزان ساعت مفید کاری در سال ۹۰ یک ساعت و ۴ دقیقه بود و در سال جاری به ۲۲ دقیقه کاهش یافته است و در ایران به ازای هر ۴ نفر یک نفر کار می‌کند در صورتی که به عنوان مثال در انگلیس از هر ۲ نفر یک نفر شاغل است و میزان ساعت کاری مفید آن‌ها چندین برابر ما است. وی گفت: در صورتی که اقتصاد مقاومتی در کشور محقق نشود اقتصاد ریاضتی احتیاج ناپذیر خواهد بود. سفیر سابق ایران در ایتالیا اضافه کرد: در کشور ما کارخانه‌ها و همچنین جوانان به جای خلق ظرفیت‌ها همه به دلیل توهم درآمد نفتی تنها مطالبه‌گرند و میزان کار آن‌ها بسیار

پایین است. وی خاطر نشان کرد: در صورت اجرای کامل طرح هدفمندی یارانه‌ها بسیاری از صنایع از جمله صنایع خودرو سازی به دلیل از بین رفتن تقاضاهای کاذب ناشی از یارانه‌ها رو به از مهلال خواهند رفت.

این کارشناس ادامه داد: برخی به بهانه تحریم‌ها و فشار اقتصادی از یارانه‌های بخش انرژی حمایت می‌کنند در صورتی که در شرایط تحریم جلوگیری از اتلاف انرژی و سرمایه‌های کشور ضروری‌تر است.

قدیری ابیانه گفت: بنابراین اگر قیمت‌های حامل‌های انرژی واقعی شوند و این سرمایه‌ها در جایی مناسب‌تر هزینه شود نتایج پربارتری برای کشور به ارمغان خواهد آورد. وی گفت: مردم بودجه کشور را بودجه خود نمی‌دانند و مسئولین هم فکر می‌کنند هر طور بخواهند می‌توانند آن را به مصرف برسانند. ابیانه ادامه داد: صنایع جدید در کشور تنها در صورتی باید شکل بگیرند که با لحاظ قیمت‌های واقعی سود آور باشند.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

؟؟؟؟؟؟؟؟

بازی گردانان بازار انرژی جهان پس از ۲۰۲۵

از اقیانوس ۲۰۲۵ میلادی به بعد تنها پنج کشور غرب آسیا شامل ایران، عربستان سعودی، کویت، عراق و امارات با دارا بودن ۷۰ درصد از ذخایر و منابع نفت و گاز طبیعی جهان، عمده ترین تولید کننده و بازیگران اصلی بازار سوختهای فسیلی خواهند بود. بازیگران سیاست جهان در شرایط کنونی رویکرد سیاسی- نظامی دوران جنگ سرد را به رویکرد اقتصادی، فرهنگی، نظامی تغییر داده اند و در راستای افزایش تاثیر و کارکرد این رهیافت به ارتقای رشد اقتصادی در سطح ملی و بین‌المللی بر مبنای انباشت سرمایه و حداکثر سازی منافع ملی روی آورده اند تا بتوانند با دست یافتن به رشد اقتصادی، رفاه، امنیت و درآمد سرانه بالا شرایط جوامع خویش را ارتقاء بخشیده و منابع مالی لازم برای توسعه قدرت در ابعاد مختلف را به دست آورند و تاثیر گذاری بیشتری در روابط بین الملل داشته باشند.

پیمان جنوبی

مرکزی و جنوبی» به ترتیب نام با سهم ۴،۷۹ و ۳،۹۵ درصدی از کل ۱۸۵،۳ تریلیون متر مکعب گاز طبیعی اثبات شده در جهان به ترتیب ۲۶،۵ و ۵،۲ درصد از تولید حدود ۳۰۶۶ میلیارد متر مکعبی گاز طبیعی جهان را در سال ۲۰۰۸ به خود اختصاص داده اند و با ادامه روند برداشت به این شکل، عمر ذخایر گاز طبیعی این مناطق به ترتیب تا ۴،۸ و ۴ سال بعد به اتمام خواهد رسید.

برابر این گزارش کشورهای منطقه «آفریقا» و «حوزه اقیانوس آرام» به ترتیب نام با سهم ۷،۹۲ و ۸،۳۲ درصد از کل ذخایر گاز طبیعی جهان در سال ۲۰۰۸ به ترتیب ۷ و ۱۳،۴ درصد از تولید گاز طبیعی جهان در این سال را به خود تخصیص داده اند و ذخایر گاز طبیعی این کشورها در صورت ادامه برداشت مطابق سال ۲۰۰۸، به ترتیب تنها تکاپوی ۶۸ و ۳۷ سال آینده را خواهد کرد.

همچنین نتایج پژوهش سال ۲۰۰۹ شرکت بریتیش پترولیوم مندرج در ترازنامه هیدروکربوری سال ۱۳۸۷ نشان می دهد، کشورهای «اروپا و اورآسیا» و کشورهای «غرب آسیا» به ترتیب با سهم حدود ۳۴ و ۴۱ درصدی از کل ذخایر گاز طبیعی جهان در سال ۲۰۰۸، معادل ۳۵،۵ و ۱۲،۴ درصد از تولید جهانی گاز طبیعی را به خود اختصاص داده اند. با ادامه روند برداشت به این شکل، عمر مخازن گاز طبیعی این کشورها به ترتیب تا حدود ۵۸ و ۱۹۹ سال دیگر به اتمام خواهد رسید.

بر این اساس ملاحظه می کنیم با روند فعلی تولید و با توجه به ذخایر گاز طبیعی در مناطق مختلف جهان، کشورهای منطقه «غرب آسیا» با عمر ذخایری حدود ۱۹۹ سال، بیشترین عمر مخازن را در جهان دارا هستند که تقریباً چیزی حدود سه برابر عمر مخازن گاز طبیعی در دیگر نقاط جهان است.

توضیح: نتایج فوق با توجه به ذخایر اثبات شده تا پایان سال ۲۰۰۸ به دست آمده که با آمارهای سال ۲۰۰۹ اختلاف معنی داری ندارد. در صورت اکتشاف جدید و تغییر در تولید در سالهای بعد از ۲۰۰۹ شاهد تغییرات در عمر میادین نفتی خواهیم بود.

مناطق مختلف جهان در این سال، کشورهای منطقه «آمریکای شمالی» و «آسیا و حوزه اقیانوس آرام» به ترتیب نام با سهم ۵،۶۴ و ۳،۳۴ درصدی از کل ذخایر نفتی جهان، به ترتیب ۱۶،۰۵ و ۹،۶۹ درصد از تولید نفت خام جهان را به خود اختصاص داده اند و با ادامه روند برداشت به این شکل عمر مخازن نفتی این کشورها به ترتیب تا ۱۴،۸ و ۱۴،۵۲ سال پس از سال ۲۰۰۸ به اتمام خواهد رسید.

کشورهای منطقه «اروپا و اورآسیا» و «آفریقا» نیز به ترتیب نام با سهم ۱۱،۳ و ۹،۹۸ درصدی از کل ذخایر نفتی جهان در سال ۲۰۰۸، به ترتیب ۲۱،۵ و ۱۲،۵۷ درصد از تولید نفت خام جهان را به خود تخصیص داده اند و با ادامه برداشت به این شکل، عمر میادین نفتی این کشورها در صورت ادامه برداشت مطابق سال ۲۰۰۸ تنها تکافوی ۲۲،۱۵ و ۳۳،۴۵ سال را پس از ۲۰۰۸ خواهد داشت.

نتایج بررسی نشان می دهد کشورهای «آمریکای مرکزی و جنوبی» و منطقه «غرب آسیا» به ترتیب با سهم ۹،۷۹ و ۵۹،۹۵ درصدی از کل ذخایر نفتی جهان در سال ۲۰۰۸، با سهمی معادل ۸،۱۷ و ۳۲،۰۲ درصد از تولید جهانی نفت خام، بیشترین عمر مخازن را دارا خواهند بود به شکلی که با ادامه تولید با روند سال ۲۰۰۸ عمر ذخایر نفتی مناطق فوق به ترتیب ۵۰،۴۸ و ۷۸،۸۶ سال پس از ۲۰۰۸ برآورد می شود.

ذخایر گاز طبیعی

بررسی های صورت گرفته در خصوص ضریب ذخیره به تولید گاز طبیعی حاکی از آن است که با توجه به آمار ذخایر و حجم تولید گاز طبیعی در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۰۸، متوسط عمر مخازن گاز طبیعی منطقه غرب آسیا در بخش ذخایر گاز طبیعی حداقل ۱۲۱ سال و حداکثر ۱۸۱ سال بیشتر از دیگر مناطق جهان است.

نتایج پژوهشهای صورت گرفته توسط بریتیش پترولیوم (BP) نشاندهنده آن است که با توجه به ذخایر اثبات شده گاز طبیعی تا پایان سال ۲۰۰۸ و روند تولید در مناطق مختلف جهان در این سال، کشورهای منطقه «آمریکای شمالی» و «آمریکای

قدرتهای بزرگ، اهداف اقتصادی، سیاسی، فرهنگی، رفاهی و امنیتی را در پرتو برتریهای فناوری و افزایش قدرت رقابتی دنبال می کنند، چرا که دست یافتن هر بازیگر به فناوری برتر برای خلق ثروت و ارتقای سطح بهره وری و کارآمدی ملی، راهبردی ضروری در عصر کنونی برای دست یافتن به زندگی بهتر است. تمامی جوامع برای تحقق اهداف خویش به رشد اقتصادی نیازمندند و رشد اقتصادی نیز نیازمند تامین پایدار انرژی است.

مطالعات جهانی حاکی از آن است که منابع هیدرو کربوری تا سال ۲۰۵۰ میلادی سهم عمده ای را در سبد انرژی جهان بعهده خواهند داشت و بررسی روند ذخایر و منابع هیدروکربوری و توزیع جغرافیایی آن در سطح جهان نیز نشان دهنده آن است که از اقیانوس ۲۰۲۵ میلادی به بعد تنها پنج کشور خاورمیانه شامل عربستان سعودی، ایران، کویت، عراق و امارات با دارا بودن ۷۰ درصد از ذخایر و منابع نفت و گاز جهان، عمده ترین تولید کننده و بازیگران اصلی بازار سوختهای فسیلی خواهند بود.

نگاهی به ذخایر اثبات شده ۷۵۴،۱۲ میلیارد بشکه ای نفت خام و ۷۵،۹۱ تریلیون متر مکعبی گاز طبیعی در منطقه غرب آسیا (مطابق آمار سال ۲۰۰۸) نشاندهنده آن است که ۵۹،۹۵ درصد از کل ذخایر ۱۳۳۳ میلیارد بشکه ای به اثبات رسیده نفت در جهان (بدون احتساب ۱۵۰،۷ میلیارد بشکه شنهای نفتی کانادا) و ۴۱،۰۳ درصد از کل ذخایر اثبات شده گاز طبیعی ۱۸۵،۳ تریلیون متر مکعبی جهان در منطقه غرب آسیا قرار گرفته است.

ذخایر نفت خام

بررسی ها در خصوص ضریب برداشت نفت خام حاکی از آن است که با توجه به آمار ذخایر و حجم تولید نفت خام در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۰۸، متوسط عمر مخازن نفت منطقه غرب آسیا در بخش ذخایر حداقل ۲۸ و حداکثر ۶۴ سال بیشتر از دیگر مناطق جهان است. نتایج این پژوهش نشان می دهد که با توجه به ذخایر اثبات شده نفت خام تا پایان سال ۲۰۰۸ (بدون در نظر گرفتن شنهای نفتی کانادا) و روند تولید نفت خام در

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

حضور بخش خصوصی در هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟



۱۳۹۲ ارائه آخرین دستاوردهای فن آوری روز در حوزه صنعت نفت و گاز گسترش تعامل با سایر کشورها و نیز رقابت با شرکتهای نفتی مشابه در سطح جهان. کمک به تقویت توان ساخت داخلی از طریق تبادل اطلاعات فنی آشنایی صنعتگران صنعت نفت، گاز و پتروشیمی نسبت به دستاوردهای نوین صنعت عقد قراردادهای بازرگانی در زمینه مبادله کالا، خدمات و اطلاعات فنی. توسعه اشتغال در عرصه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی. حضور تجار و صنعتگران بین‌المللی از سراسر جهان در نمایشگاه جهت کمک به توسعه صادرات تولیدات داخلی کمک به ایجاد بازارهای جدید خارج از کشور جمهوری اسلامی ایران در راستای توسعه بازارهای هدف. برگزاری سمینارهای مختلف برای تسهیل در نیل به اهداف تعیین شده. معطوف نمودن توجه مدیران تصمیم گیر در سطح کلان در راستای رسیدن به اهداف برنامه پنج ساله پنجم توسعه و چشم انداز ۲۰ ساله توسعه اقتصادی کشور در بخش نفت، گاز و پتروشیمی. ارتقای جایگاه و موقعیت نمایشگاه در منطقه و جهان ایجاد انگیزه جهت سرمایه گذاری بخش های مختلف خصوصی، تعاونی و دولتی، داخلی و خارجی در صنایع نفت و گاز ایجاد حس خود باوری و خود انکابی ملی در نیروهای متخصص و مدیران و سرمایه گذاران داخلی جهت انجام مطالعات و تحقیقات در زمینه های اکتشاف، استخراج، فراوری و توزیع و صادرات محصولات

فروردین تا یکم اردیبهشت ۱۳۹۲ با حضور گسترده تشکل ها و انجمن های صنفی و شرکت های فعال صنعت نفت در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران برگزار خواهد شد. اسحق رویور افزود: نمایشگاه هجدهم با هدف ترسیمی روشن از ظرفیت همکاری های سازمانی بخش دولتی و بخش خصوصی برای تحقق افزایش تولید ملی و حمایت از کار و سرمایه ایرانی برگزار خواهد شد. رویور تصریح کرد: معرفی بیشتر جذابیت های صنعت نفت ایران با هدف جذب سرمایه های ایرانی و داخلی، از دیگر اهداف این نمایشگاه است. مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت گفت: آشنایی با فناوری های روزآمد جهان و ایران و ایجاد زمینه برای انتقال دانش فنی با هدف دستیابی به قدرت برتر منطقه، از جمله هدف های برگزاری نمایشگاه هجدهم خواهد بود و می تواند اقتصاد فنی و صنعتی جمهوری اسلامی ایران را در صنعت نفت به جهانبان نشان دهد. وی افزود: شرکت کنندگان در نمایشگاه هجدهم در قالب ۹ گروه تخصصی پیمانکاران عمومی، مهندسان مشاور، مراکز پژوهشی و آموزشی، خدماتی (فنی و بازرگانی)، بهینه سازی مصرف سوخت، پیمانکاران ساختمان و نصب، شرکت های فناوری، سازندگان تجهیزات و قطعات مرتبط با صنعت نفت و تولیدکنندگان و صادرکنندگان فرآورده های نفتی، پتروشیمی و شیمیایی حضور می یابند. رویور تصریح کرد: انجمن ها و تشکل های صنعت نفت با اعلام حضور فعال خود می توانند بر کیفیت این رویداد بزرگ بیفزایند. مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت و مدیر هجدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: هجدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، ۲۹ فروردین تا اول اردیبهشت سال آینده همچون سال های گذشته برگزار می شود. اهداف کلی نمایشگاه هجدهم اهداف کلی نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی

برگزاری نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی توسط کشوری که در تحریم به سر می برد می تواند پیام مهمی به جهانیان داشته باشد؛ عزم جدی برای شکست تحریم. تحریم نفتی ایران به تنهایی می تواند اهمیت هجدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی را نشان دهد. در این بین حضور پررنگ بخش خصوصی در نمایشگاه مهم امسال می تواند رهگشای بسیاری از مسائل و مشکلات بخش خصوصی نفت باشد؛ مشکلاتی مانند کاهش صادرات فرآورده های نفتی، کمبود خوراک پتروشیمی ها، مسائل مهم ارز و نرخ گذاری محصولات با رایزنی های نمایشگاهی می تواند حل و فصل شود. سال گذشته در نمایشگاه هجدهم، مجموع فضای اختصاصی به غرفه های شرکت های داخلی ۲۸ هزار و ۶۲۳ متر است که حدود ۱۹ هزار و ۵۰۰ متر آن در فضای بسته و ۹ هزار و ۱۲۳ متر در فضای باز قرار دارد. همچنین از مجموع فضای اختصاصی به غرفه های شرکت های خارجی ۸ هزار و ۳۷۷ متر است که حدود ۷۵۰۰ متر آن در فضای بسته و ۸۷۷ متر در فضای باز قرار داشت و کشورهای اتریش، اسپانیا، امارات، انگلیس، ایتالیا، ایران، آلمان، ترکیه، سوئیس، چین، روسیه، سنگاپور، سوئد، فرانسه، کره جنوبی، مالزی، نروژ، هلند، هند، ازبکستان، استرالیا، اکراین، اندونزی، آمریکا، برزیل، پاکستان، تایلند، ترکمنستان، رومانی، زامبیا، ژاپن، سودان، عراق، عمان، فنلاند، قزاقستان، کامرون، کانادا، کویت، لیبی، مراکش، مغولستان، مکزیک و نیجریه در آن نمایشگاه حضور داشتند و پیش بینی می شود نمایشگاه امسال نیز پررونق باشد. مدیر برگزاری هجدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تشکیل ۹ گروه تخصصی برای حضور شرکت کنندگان با هدف کیفی تر شدن این نمایشگاه را مهمترین ویژگی نمایشگاه امسال دانست و گفت: نمایشگاه هجدهم از ۲۹

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

اهداف و محورهای هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی

مبادرت به این کار می‌کرد، نقش یک نمایشگاه کوچک را داشت. تاریخ نمایشگاه به ۲۸۰۰ سال قبل از میلاد باز میگردد و فنیقیها اولین قومی بودند که در سرزمین سوریه امروزی به برگزاری نمایشگاه پرداختند، البته نمایشگاه‌های آن زمان محدود و ساده بود، تکامل بازارهای محلی، هسنة‌های اولیه تشکیل نمایشگاه‌های منطقه ای را فراهم کرد و به تدریج نمایشگاه بین‌المللی بوجود آمد. با آغاز رنسانس در اروپا و تحولات سریع دانش و صنعت، رفته رفته بر حجم کالاها و تولیدات اضافه شد و به منظور یافتن بازاری جهت فروش آن کالاها، برگزاری نمایشگاه مورد توجه بیشتری قرار گرفت و با توسعه تجارت بین الملل، نمایشگاه از جایگاه ویژه‌ای در میان ملل مختلف جهان برخوردار گشت. در سال ۱۸۳۰ بزرگترین نمایشگاه جهانی که تا آن زمان سابقه نداشت در فرانسه برگزار گردید. اولین نمایشگاه واقعی آنگونه که امروزه می‌شناسیم در سال ۱۸۵۱ با عنوان «نمایشگاه جهان» در «کریستال پالاس» لندن برگزار گردید، در این نمایشگاه پیشرفتهای امپراطوری بریتانیا به نمایش گذاشته شد.

نقش نمایشگاه‌ها در گسترش بازرگانی خارجی
مسئله نمایشگاه‌ها یکی از موثرترین راه‌های تحقق توسعه صادرات غیر نفتی هستند. این منظور در صورتی جامه عمل می‌پوشد که نمایشگاه را وسیله بدانیم نه هدف. نمایشگاه مطلوب، نمایشگاهی است که به اهداف از پیش تعیین شده نایل آید. دستیابی به رشد اقتصادی پایدار و توسعه همه جانبه، نیازمند پیروی از الگوهای مناسب توسعه اقتصادی است. تحقیقات کارشناسان امور اقتصادی در نیمه دوم قرن بیستم نشان می‌دهد کشورهایی که الگوی توسعه صادرات استفاده کرده اند، به رشد اقتصادی بالا و پایداری دست یافته اند. تجربه کشورهای شرق آسیا نگاه بر آن است که سرمایه‌گذاریهای انجام شده نتوانسته است با کسب سهم بیشتر تولیدات ملی در بازارهای جهانی، به رشد بنیانهای اقتصادی کمک کند. برای جمهوری اسلامی ایران نیز که برنامه اقتصاد بدون نفت را در دستور کار خود قرار داده است، تلاش برای گسترش بازارهای صادراتی، افزایش سهم در تجارت بین‌المللی و رشد صادرات غیر نفتی، بعنوان یک وظیفه و آرمان ملی، مطرح است. در این راستا، هرآنچه که بتواند به توسعه صادرات غیر نفتی کمک کند، باید مدنظر سیاست‌گذاران، برنامه‌ریزان و فعالان اقتصادی قرار گیرد. حفظ بازارهای سنتی و تلاش برای یافتن بازارهای تازه برای صدور کالاهای غیر نفتی، به فعالیت هدفمند و گسترده در امور تبلیغات و بازاریابی نیاز دارد. دولت و بخش خصوصی برای

۱- معطوف نمودن توجه مدیران تصمیم‌گیر در سطح کلان در راستای رسیدن به اهداف برنامه پنج ساله پنجم توسعه و چشم‌انداز ۲۰ ساله توسعه اقتصادی کشور در بخش نفت، گاز و پتروشیمی.

۱۱- ارتقای جایگاه و موقعیت نمایشگاه در منطقه و جهان
۲۱- ایجاد انگیزه جهت سرمایه‌گذاری بخش‌های مختلف خصوصی، تعاونی و دولتی، داخلی و خارجی در صنایع نفت و گاز
۱۱- ایجاد حس خودباوری و خودانگیزی ملی در نیروهای متخصص و مدیران و سرمایه‌گذاران داخلی جهت انجام مطالعات و تحقیقات در زمینه‌های اکتشاف، استخراج، فراوری و توزیع و صادرات محصولات

سال گذشته نیز هجدهمین دوره این نمایشگاه از ۲۹ فروردین الی اول اردیبهشت سال ۱۳۹۱ در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد. در این نمایشگاه ۱۲۵۵ شرکت حضور داشتند که سهم شرکت‌های خارجی ۳۱۵ شرکت از ۴۴ کشور بود. کشورهای حاضر در نمایشگاه هفدهم عبارت بودند از:

آلمان، اتریش، ارمنستان، ازبکستان، اسپانیا، استرالیا، اسلواکی، امارات، اندونزی، اوکراین، انگلیس، ایتالیا، ایران، برزیل، بلژیک، تایلند، ترکمنستان، ترکیه، چین، رومانی، روسیه، ژاپن، سوئیس، سودان، سنگاپور، سوئد، عراق، عمان، فرانسه، فنلاند، قزاقستان، کامرون، کانادا، کویت، کره جنوبی، لیبی، مالزی، مراکش، مغولستان، مکزیک، نروژ، نیجریه، هلند، هند. در این دوره کل سالن‌های نمایشگاه بین‌المللی تهران تحت پوشش نمایشگاه هفدهم قرار گرفت و متراژ مفید آن به ۴۵۵۸۳ متر مربع رسید. نقش نمایشگاه‌های بین‌المللی در بازاریابی محصولات شرکت‌های ایرانی

نمایشگاه‌های بازرگانی به عنوان یکی از ابزار ترویج در بازاریابی صنعتی با گردهم آمدن فروشندگان و خریداران در یک مکان نمایش مستقیم و سه بعدی کالاها و خدمات کشف و آشکارسازی عناصر مؤثر ولی مخفی خرید (نظیر مدیران مهندسان و) مرتفع ساختن اهداف فروش و غیرفروش و برجسته نمودن نقاط ضعف و قوت محصولات شرکت‌ها نقش بسزایی در بازاریابی کالاها و خدمات شرکت‌ها ایفا می‌کنند.

امروزه نمایشگاه نسبت به بازارهای عصر بابلی‌ها که در مسیر حرکت کاروان‌ها برپا می‌شد، دچار تغییرات چشمگیری شده است. در آن زمان، بازار کانون اصلی فروش کالا و ارائه اطلاعات و خدمات بشمار می‌رفت. در واقع از هنگامی که بشر به دادوستد کالا پرداخت، محلی که در آنجا

جمهوری اسلامی ایران به عنوان دومین تولیدکننده نفت در کشورهای عضو اوپک، با پتانسیل یازده درصد از کل ذخایر نفت جهان و ۱۸ از ذخایر گاز طبیعی هر ساله میزبان برگزاری نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی است که از نظر گستردگی و تعدد شرکت‌کنندگان در زمره پراهمیت‌ترین نمایشگاه‌های تخصصی در حوزه صنعت نفت و گاز در سطح جهان به شمار می‌آید. حضور شرکت‌های معتبر خارجی از کشورهای مختلف و تولیدکنندگان صنعتگران داخلی فرصت مغتنمی را برای ایجاد همکاری متقابل با توجه به فراهم بودن امکان سرمایه‌گذاری و عقد قرارداد در فضای مشترک ایجاد می‌نماید.

هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ۲۹ فروردین الی یکم اردیبهشت ۱۳۹۲ در زیرگروه‌های تخصصی:

- پیمانکاران عمومی
- مهندسين مشاور
- مراکز پژوهشی و آموزشی
- خدماتی (فنی و بازرگانی)
- بهینه‌سازی مصرف سوخت
- پیمانکاران ساختمان و نصب
- شرکت‌های فناوری
- سازندگان تجهیزات و قطعات مرتبط با

صنعت نفت

- تولیدکنندگان و صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی، پتروشیمی و شیمیایی برگزار می‌گردد. بر اساس اعلام برگزارکنندگان، اهداف کلی نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی عبارتند از:
 - ۱- ارائه آخرین دستاوردهای فن‌آوری روز در حوزه صنعت نفت و گاز
 - ۲- گسترش تعامل با سایر کشورها و نیز رقابت با شرکتهای نفتی مشابه در سطح جهان.
 - ۳- کمک به تقویت توان ساخت داخلی از طریق تبادل اطلاعات فنی
 - ۴- آشنایی صنعتگران صنعت نفت، گاز و پتروشیمی نسبت به دستاوردهای نوین صنعت
 - ۵- عقد قراردادهای بازرگانی در زمینه مبادله کالا، خدمات و اطلاعات فنی.
 - ۶- توسعه اشتغال در عرصه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی.

- ۷- حضور تجار و صنعتگران بین‌المللی از سراسر جهان در نمایشگاه جهت کمک به توسعه صادرات تولیدات داخلی
- ۸- کمک به ایجاد بازارهای جدید خارج از کشور جمهوری اسلامی ایران در راستای توسعه بازارهای هدف.
- ۹- برگزاری سمینارهای مختلف برای تسهیل در نیل به اهداف تعیین شده.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

رسیدن به هدف توسعه صادرات باید با هماهنگی و یکدلی مشکلات را از پیش راه بردارند و بستر مناسب برای توسعه صادرات را فراهم سازند. یکی از ابزارهای مهم برای رونق بخشیدن به صادرات و انجام فعالیت مستمر در تبلیغات و بازاریابی کالاهای صادراتی، نمایشگاه‌ها می‌باشند.

اهداف شرکت در نمایشگاه‌ها

اصولا نمایشگاه‌های خارج از کشور با دو هدف برگزار می‌شوند:

۱- نمایشگاه‌هایی که همراه با عرضه کالا، فروش آنها نیز انجام میگیرد. در این نمایشگاه‌ها بازرگانان فقط به قصد فروش در نمایشگاه شرکت میکنند تا هزینه‌های مترتب بر شرکت در نمایشگاه را تامین نمایند.

۲- نمایشگاه‌هایی که به صورت تجاری است و عرضه کالا بدون فروش آن انجام می‌شود. در این نمایشگاه‌ها، شرکت کنندگان سعی می‌کنند نمایندگی کالاهای خارجی را احراز نمایند و در حین برگزاری نمایشگاه برای کالاهای خود بازاریابی تجاری و عملی نمایند. تحصیل یک بازار مستمر برای فروش کالاها هدف اصلی حضور در نمایشگاه است. تجاری که بتوانند نمایندگی معتبری در خارج بدست آورند و سرویس دهی آنها به طور منظم و صحیحی باشد، موفق خواهند بود در غیر اینصورت ناموفق می‌باشند. لازم است قبل از شرکت در هر نمایشگاه ضمن بررسی‌های لازم، اهداف شرکت در نمایشگاه مشخص شود. یک مدیر صنعت، یک تولید کننده و یا یک بازرگان قبل از شرکت در نمایشگاه باید

پاسخهای قانع کننده و موثری برای این تصمیم داشته باشد. برای شرکت در یک نمایشگاه می‌توان اهداف زیر را برشمرد.

- الف- فروش بیشتر و افزایش سهم بازار
- ب- معرفی کالاهای جدید
- ج- بدست آوردن شهرت و اعتبار و معروفیت
- د- اخذ سفارش کلان برای آینده (پیش فروش کردن)
- و- برقراری ارتباط با جامعه و مصرف کنندگان (فعالیت روابط عمومی)
- ز- ایجاد ذهنیت قوی و مثبت به نفع محصول و شرکت
- ح- القاء یک طرز فکر یا اندیشه جدید در مصرف کننده

ط- پیدا کردن پیمانکاران و تامین کنندگان مواد اولیه

ه- جمع آوری نقدینگی
بررسی عوامل موثر در حضور موفقیت آمیز در یک نمایشگاه

نمایشگاه از جمله موثرترین روشها جهت معرفی خدمات و نمایش کالاها و محصولات به شمار زیادی از مشتریان بالقوه و بازدیدکنندگان تلقی می‌گردد. غرفه داران باید درصدد باشند تا با شرکت در نمایشگاه، ارتباطات تجاری موجود خویش را تقویت نموده و مشتریان تازه ای نیز برای خود دست و پا کنند. شرکت در نمایشگاه بخشی از سیاستهای تبلیغاتی و بازاریابی هر شرکت تولیدی-خدماتی را تشکیل میدهد. در این زمینه آنچه برای یک مدیر شرکت حائز اهمیت است، آگاهی و درک او از داده‌ها و ستانده‌های

حاصل از شرکت در یک نمایشگاه است. دکتر «آلن کونوپاکی» مشاور امور نمایشگاهی و رئیس سازمان تحقیقاتی «اینکام اینترنشنال» چنین اظهار میکند: «سهم نمایشگاه‌ها در بازگشت سرمایه ده به یک است»، البته بسیاری از غرفه داران به دلیل آنکه از نمایشگاه‌ها به گونه ای درست بهره برداری نمیکنند، منافع و مزایای چشمگیر آن را به راحتی از دست میدهند. امروزه موفق ترین غرفه داران کسانی هستند که آمادگی کامل دارند تا مدت زمان بیشتری را با بازدیدکنندگان صرف کنند، نه آن افرادی که فقط به ارائه بروشور و کاتالوگ و یا جمع آوری کارت ویزیت میپردازند.

دلایل موفقیت نمایشگاه‌ها عبارتند از:

- ۱- فراهم بودن امکانات برای ارتباط مستقیم رو در رو بین تولید کننده (فروشنده) با خریدار و مشاهده عینی کالا و مذاکره با یکدیگر که بهترین موفقیت را برای فروش کالا ایجاد می‌کند.
 - ۲- فروشنده یا بازاریاب بلافاصله پس از رویت کالا توسط خریدار عکس العمل وی را مشاهده خواهد کرد.
 - ۳- دسترسی و پیدا کردن خریدارانی که نام و نشان در هیچ کاتالوگ و یا کتاب راهنمایی ندارند.
 - ۴- بررسی ویژگیهای کالاهای رقیب، مقایسه قیمتها، تعیین نقاط ضعف و قوت کالاها و در نتیجه ارائه درست و صحیح کالاها.
- مجموعه این دلایل شرکت در نمایشگاه‌های بین‌المللی را یک فرصت طلایی جهت ایجاد ارتباط، اطلاع رسانی و پیشبرد فروش برای شرکت‌های بزرگ و موفق دنیا نموده است.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

خبر

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

گفتگو با احمد صرامی عضو هیأت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی

توسعه بازارهای هدف تنها از دروازه اندیشه استراتژیک می‌گذرد

اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی در سالی که گذشت رویدادهای بسیاری را تجربه کرد. موافقت با فروش نفت توسط بخش خصوصی، ممنوعیت صادرات فرآورده‌های پتروشیمی، کاهش صادرات اعضا از جمله اتفاقاتی بود که در سال ۱۳۹۱ رخ داد. اجرای تحریم نفتی توسط غرب نیز از مهمترین رویدادهای اقتصادی سال گذشته بود که بر عملکرد اتحادیه تأثیر گذاشت و نمایشگاه امسال نفت، گاز و پتروشیمی تهران فرصتی برای فعالان نفتی ایجاد کرده تا توانایی‌های خود را محک بزنند. دنیای انرژی با احمد صرامی عضو هیأت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی درباره هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز و پتروشیمی تهران و همچنین مهمترین مسائل سالی که گذشت گفتگویی انجام داده که از نظر می‌گذرد.

نقش نمایشگاه‌های بین‌المللی نفت در توسعه بازارها در شرایط تحریم چیست؟

بنده اصولاً با برگزاری نمایشگاه به شکلی که الان می‌بینیم کاملاً مخالفم. در تمام ممالک دنیا آنچه که مورد نظر است توانمندی تولید و عرضه محصول نهایی است و البته این محصول می‌بایست تمام استانداردهای ملی و بین‌المللی را پاس کند. خریدارانی که وارد نمایشگاه می‌شوند انتظار دارند که یک خودباوری محض در صنعت نفت را نظاره گر باشند. در واقع چنانچه منطق بازدید حکم می‌کند این محصول است که حرف می‌زند نه فرایند تولید نه نام تولید کننده البته بحث برند از این مقوله جداسست. ما به سادگی به طرف مقابل این را حکم می‌کنیم که به تجهیزات شما نیاز داریم در واقع ایشان را در یک موقعیت برتر برای نقش آفرینی قرار می‌دهیم. و حالا تصور کنید نمایشگاه براساس محصولات نفتی گاز و پتروشیمی برگزار شود. از نظر روانی و علم بازاریابی چنانچه طرف خریدار سطح کیفیت شما را ببیند ناخواسته رغبت پیدا می‌کند از دریچه فروش تجهیزات و اقلام مصرفی صنعت وارد شود. پیشنهاد می‌کنم مسئولین امر در سال‌های آینده نسبت به ارتقاء جایگاه محصولات و با نگرش عرضه محصول با کیفیت و قابل رقابت با بازارهای بین‌المللی این نمایشگاه را برگزار کنند. در تمام دنیا در هر سطحی حتی ۸ کشور صنعتی تعاملات صنعتی در بالاترین سطح ممکن انجام می‌شود. این بدان معناست که در جهان امروزی صرف تولیدکننده ویا صرف مصرف‌کننده مطرح نیست. قالب Wto این امکان را فراهم آورده است که عرضه و تقاضا با مکانیسم بهتر و شفاف‌تر نیازهای جوامع صنعتی را برآورده سازد. روش کنونی در برگزاری نمایشگاه به نوعی انتقال تقاضای خرید تجهیزات برای صنعت نفت بدون کلام است و البته این امر از دید تیزبینانه

عرضه‌کنندگان بسیار باهوش دور نمی‌ماند. دلگیری دیگر بنده کم لطفی شرکت برگزار کننده نمایشگاه است که از تشکلهای حق اسپانسر می‌طالبه کرده است و این باید از نظر حقوقی پی‌گیری شود. فرض محال چنانچه درست باشد آیا در شرایط فعلی که تمام تشکلهای درگیر و دار تحریم، مالیات مضاعف، مشکلات تولید اعضاء، کم رنگ شدن حمایت‌ها و سخت شدن صادرات برخی اقلام صادراتی به دلایل بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها به سر می‌برند این هزینه‌های گزاف را تحمیل کنند و جالب اینکه با نوعی چانه زنی بصورت حراجی مبالغ را بالا می‌برند و این جای تأسف دارد.

پیشنهادات و انتظارات بخش خصوصی از دولت برای تسهیل امور و حمایت از تولید و صادرات بنده به عنوان عضو کوچک از خانواده صادرات این کشور و با اعلام حمایت از تصمیم جمعی همکاران محترم به عرض می‌رسانم خواسته ما به طور جمعی و در روز ملی صادرات به گوش مسئولین رسید و بنده به جهت پرهیز از موازی گویی و تبعیت از وحدت رویه این انتظارات را عیناً تکرار می‌کنم:

دولت از صادرکنندگان خواسته تا برای کمک به تامین نیاز ارزی کشور ارز حاصل از صادرات را در مرکز مبادلات ارزی عرضه کنند. در همین حال وزیر صنعت، معدن و تجارت هم تأکید کرده که ارز صادراتی اگر در خدمت تولید قرار نگیرد به طور قطع به اقتصاد کشور لطمه وارد خواهد کرد. این وضعیت در حالی به وجود آمده که صادرکنندگان هم ۲۰ خواسته اصلی خود را از دولت مطرح کردند.

چندی پیش همایش بررسی نقش تشکلهای صادراتی در توسعه صادرات غیرنفتی با حضور

مسئولان وزارت صنعت، معدن و تجارت، اتاق بازرگانی ایران و همچنین کنفدراسیون صادرات و نمایندگان تشکلهای صادراتی کشور برگزار شد که در جلسه اصلی‌ترین درخواستهای خود را از دولت در شرایط فعلی مطرح کردیم. در آنجا مطرح شد بهترین کار در شرایط فعلی حمایت مطلق از صادرات غیرنفتی و دخالت نکردن دولت در این حوزه است و تولید مهمترین بخش در صادرات است و اگر صادرات افزایش پیدا کند، در واقع عرضه ارز در بازار افزایش پیدا کرده و قیمت ارز کنترل می‌شود.

و این که دولت در شرایط کنونی به هیچ وجه نباید از حمایت‌هایش کم کند. زمانی که ما در چنین شرایط سختی شاهد رشد ۲۹ درصدی صادرات غیرنفتی هستیم، چرا نتوانیم به رشد بیشتری دست پیدا کنیم. ۲۰ خواسته اصلی به شرح ذیل است البته می‌توان به موضوعات دیگر هم اشاره کرد:

۱- با عنایت به این که شرایط بین‌المللی حاکم بر اقتصاد کشور، شرایطی تاریخی، حساس و ویژه است، مدیریت شرایط فعلی نیازمند نگاه، رویکرد و برخورد ویژه است. بنابراین از دولت درخواست می‌شود استراتژی تسهیل در برابر تحریم را در دستور کار خویش قرار دهد.

۲- حمایت از تولید ملی، توسعه صادرات و نیز تحقق اقتصاد مقاومتی مستلزم همدلی و همکاری صمیمانه قوای سه‌گانه با یکدیگر، همکاری نزدیک نهادها و تشکلهای اقتصادی بخش خصوصی با هم و نیز تعامل و مشورت مستمر دستگاههای دولتی و نهادهای و تشکلهای بخش خصوصی با یکدیگر است.

۳- با توجه به تحریمهای اقتصادی و شرایط ویژه کنونی اقتصاد کشور، سیاستها و برنامه‌های راهبردی اقتصادی و صادراتی و قوانین و مقررات

ناظر بر تولید و صادرات باید از ثبات لازم برخوردار باشند.

۴- با توجه به هزینه‌های تحمیلی بر صادرات کشور ناشی از تورم، قانون هدفمند کردن یارانه‌های انرژی و تحریم‌های اقتصادی اتخاذ و اجرای سیاست‌های حمایتی، تشویقی و حفاظتی جهت حمایت از صادرات مورد درخواست است.

۵- با توجه به بحران مالی جهانی و شرایط ویژه حاکم بر تولید و صادرات کشور و افزایش هزینه‌های تولید و مبادله و به منظور جبران ضرر و زیان وارده به صادرکنندگان انتظار دارد:

الف- بانک مرکزی نسبت به برقراری ثبات در بازار ارز، تک نرخی کردن ارز و قبول نرخ واقعی ارز بر پایه حکم قانون برنامه پنجم توسعه کشور اهتمام کند.

ب- اعتبارات جواز و مشوق‌های صادراتی با استفاده از منابع مالی قانون هدفمند کردن یارانه‌های انرژی و نیز منابع مالی صندوق توسعه ملی تامین و پرداخت شود.

ج- سیاست‌ها، قوانین، مقررات، آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های حمایت از صادرات با مشارکت اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، اتاق تعاون و کنفدراسیون صادرات ایران و تشکلهای صادراتی بازنگری و اصلاح شود.

د- در خصوص هدفمند کردن و پرداخت به موقع و بروز جواز و مشوق‌های صادراتی از طریق تشکلهای صادراتی اهتمام ویژه به عمل آید.

۶- نظر به بالا بودن قیمت تمام شده کالاهای تولیدی و صادراتی از یک سو و کمبود نقدینگی و سرمایه در گردش واحدهای تولیدی و صادراتی از دیگر سو و در نتیجه کاهش توان رقابت‌پذیری صادرکنندگان در بازارهای هدف صادراتی، اختصاص منابع مالی پایدار جهت تامین نقدینگی و سرمایه در گردش بنگاههای تولیدی و صادراتی در راستای کمک به توانمندسازی بخش خصوصی مورد تقاضا است.

۷- نظر به نوسانهای اخیر در بازار ارز، تخصیص ارز جهت تامین مواد اولیه، ماشین‌آلات خطوط تولید و کالاهای واسطه‌ای واحدهای تولیدی - صادراتی و بنگاههای صادراتی مورد انتظار است.

۸- به منظور بهبود مستمر محیط کسب و کار، رعایت اخلاقی حرفه‌ای، توسعه تفکر تشکلی گرای، فرهنگ‌سازی جهت تولید کالاهای صادراتی، نهادسازی و رویه‌سازی در عرصه اقتصادی، اجرای سریع، دقیق و کامل قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار باید در دستور کار بخشهای دولتی و خصوصی قرار داده شود.

۹- زیان وارده به تولیدکنندگان و صادرکنندگان ناشی از افزایش هزینه‌های تولید و مبادله به دلیل اعمال تحریم‌های اقتصادی باید توسط دولت محاسبه و پرداخت شود.

۱۰- اصلاح فضای کسب و کار، اصلاح محیط قانونی و مقرراتی و تعریف الزامات رونق تولید و توسعه صادرات از سوی دستگاههای تقنینی و

اجرائی کشور، به خصوص توسط سازمان حمایت از تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان، در راستای رقابتی شدن کالاهای و محصولات داخلی به منظور تحقق استراتژی توسعه صادرات غیر نفتی مورد توجه و اهتمام ویژه قرار داده شود.

۱۱- کمیته مشترک فی مابین وزارت صنعت، معدن و تجارت، اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، اتاق تعاون و کنفدراسیون صادرات ایران در سطوح ملی و استانی، به منظور شناسایی و پیشگیری از تبعات احتمالی ناشی از تحریم‌های اقتصادی بر توسعه صادرات غیرنفتی تشکیل شود.

۱۲- تشکیل ستادی در وزارت صنعت، معدن و تجارت با عضویت دستگاهها و نهادهای قانونی بخشهای دولتی و خصوصی به منظور اتخاذ تدابیر ویژه جهت برون رفت از شرایط ویژه فعلی ناشی از تحریمهای اقتصادی تحمیلی به کشور، مورد انتظار است.

۱۳- با توجه به نقش بخش خصوصی و به ویژه تشکلهای صادراتی در توسعه صادرات غیرنفتی کشور بر ضرورت ایفای نقش فعال تشکلهای صادراتی در مباحث مرتبط با توسعه صادرات کشور و متقابلاً توجه ویژه دستگاههای دولتی به نظرات و پیشنهادات تشکلهای صادراتی به هنگام تدوین سیاستها و برنامه‌های راهبردی و قوانین و مقررات مرتبط با صادرات تاکید می‌شود.

۱۴- کاهش حقوق ورودی مواد اولیه موردنیاز واحدهای تولیدی- صادراتی به منظور کاهش قیمت تمام شده کالاهای تولیدی و افزایش توان رقابت‌پذیری کالاهای صادراتی در بازارهای هدف صادراتی مورد درخواست است.

۱۵- در راستای تشویق تولیدکنندگان و صادرکنندگان به تولید و صادرات کالاهای با ارزش افزوده بالاتر، صادرات خدمات فنی و مهندسی، خدمات فناوری اطلاعات و ارتباطات، گردشگری، کالاهای های-تک و کالاهای و خدمات دانش بنیان مورد حمایت جدی تر قرار داده شود.

۱۶- نظر به سهم بالای کرایه حمل و نقل

داخلی و بین‌المللی محموله‌های صادراتی در قیمت تمام شده کالاهای صادراتی، تسهیل و حمایت از حمل و نقل کالاهای صادراتی به بازارهای هدف ضروری است.

۱۷- نظر به محدودیتهای ایجاد شده برای شرکت‌های دولتی در زمینه انجام مبادلات مالی و کالایی در خارج از کشور، زمان کنونی بهترین زمان برای نقش آفرینی بیشتر بنگاههای بخش خصوصی در حوزه تجارت خارجی است. بنابراین با توجه به این فرصت مناسب، بر ضرورت استفاده کشور از ظرفیت و توانمندی بخش خصوصی جهت نقش آفرینی بیشتر در صحنه‌های بین‌المللی تجارت تاکید می‌شود.

۱۸- تحقق اهداف نهضت کاهش قیمت تمام شده مستلزم تقسیم کار ملی بین بخشهای خصوصی و دولتی است و ضرورت دارد کلیه دستگاههای دولتی و تشکلهای بخش خصوصی این موضوع را در سطح بنگاههای تحت پوشش خود اجرایی کنند.

۱۹- به منظور کمک به حضور پایدار و رقابتی در بازارهای جهانی، بر برندسازی و ترویج برندهای ملی، بنگاهی و محصول در عرصه صادرات، ارتقای بهره‌وری، افزایش کیفیت کالاهای تولیدی و بهبود مستمر بسته‌بندی کالاهای صادراتی تاکید می‌شود.

۲۰- اجرای سریع، صحیح و کامل قوانین و مقررات حمایت از تولید و صادرات و به ویژه مصوبات کارگروه صادرات کشور و بالادست مصوبه کارگروه موصوف در زمینه کاهش نرخ سود تسهیلات صادراتی مورد تقاضای اکید است.

با توجه به تحولات سال ۹۱ عملکرد اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی را مناسب می‌دانید؟

برای پاسخ به این سوال ما باید تمام نهادهای اقتصادی در همه حوزه‌ها را داشته باشیم و النهایه با جمع بندی منصفانه به خروجی‌ها که البته باید عملیاتی باشد و یا به عنوان برنامه‌های واسطه‌ای و یا پل ارتباطی برای دیگر برنامه‌ها به کار گرفته

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟
؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟
؟؟؟؟؟؟؟؟

- ۱۱- سیاستهای بهینه صادرات و واردات برق
- ۱۲- وضعیت عرضه و تقاضای انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور و پیش‌بینی آن در افق چشم‌انداز
- ۱۳- اولویت‌بندی تولید انرژی‌های تجدیدپذیر با توجه به پتانسیل تولید و سرمایه‌گذاری مورد نیاز
- ۱۴- تدوین سیاستهای بهینه تعامل با شرکتهای بین‌المللی نفت و گاز در اکتشاف، تولید و توسعه میادین نفت و گاز کشور
- ۱۵- ارزیابی عملکرد قراردادهای بیع‌متقابل و چشم‌اندازها
- ۱۶- ارزیابی قراردادهای مشارکت در تولید در اکتشاف، تولید و توسعه میادین نفت و گاز از دیدگاه منافع ملی

در خصوص اهدافی که اشاره شد، اینکه تا چه اندازه نایل شده ایم، آمار و ارقامی است که وزارتخانه ها، سازمان ها و تشکلهای آرایه می دهند که غالباً نسبی است و با مقایسه زمان های مشابه در مقطعی از زمان مورد ارزیابی قرار می گیرد و البته تمام این خروجی ها باید به رشد اقتصادی مورد نظر خاتمه پیدا کند. در برنامه پنجم اقتصادی پیش بینی ها بر اساس ۸ رقم خورد ولی متأسفانه ظاهراً در حول و حوش ۳ بوده که چنانچه پارامترهای مختلف اقتصادی همچون رکود، تورم، نرخ بیکاری، نرخ ارز، سرمایه‌گذاری در بخش تولید و موانع صادرات را به همین منوال داشته باشیم سال آینده رشد اقتصادی کمتری را شاهد خواهیم بود. از طرفی چنانچه بخواهیم عملکرد دولت را در سال حمایت از تولید ملی و کار و سرمایه ایرانی مورد مذاکره قرار دهیم علیرغم سعی فراوان ایشان که البته گهگاه از سوی برخی گروه ها در برخی مسایل مورد بی‌مهری قرار گرفت سال سختی را برای تولید کنندگان و صادرکنندگان رقم زد به طور مثال: طبق قانون هدفمندی یارانه ها مقرر بود دولت ۳۰ درصد منابع حاصل از اجرای این قانون را به بخش تولید کشور اختصاص دهد اما به دلیل عدم تحقق این موضوع، فشار ناشی از افزایش قیمت حامل های انرژی بر هزینه های تولید افزوده شد و بخشی از تولید به صورت کامل از حیز انتفاع خارج شد و حتی توجیه اقتصادی بسیاری از تولیدات از بین رفت.

با حجم سنگین معوقات بانکی مانع از ارائه تسهیلات به بخش های تولیدی شد و اگر تسهیلات بانکی در اختیار بخش های تولیدی قرار می گرفت هم سرمایه در گردش واحدهای تولیدی تامین میشد و هم این واحدها می توانستند خود را فناوری های نوین تجهیز کنند که متأسفانه این اتفاق رخ نداد.

از طرفی در سال جاری کاهش ارزش پول ملی و افزایش هزینه های ارزی واحدهای تولیدی را بیش از پیش تحت فشار قرار داد، که امیدواریم در سال آینده با بهره گیری از الگوی اقتصاد مقاومتی، حمایت های جدی تری از بخش های تولیدی

۹. برگزاری سمینارها و کارگاه های آموزشی و پژوهشی در حوزه مدیریت بهینه سازمانی و کلان در کشور، با دعوت از اساتید برتر خارجی و داخلی. مسوولین کشور در سه قوه و در کارگروه های تخصصی به طرح و بررسی کلیات اقتصاد پرداختند و در شاخه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و با اجماع نظر اهداف ذیل را دنبال می کردند هدف این گروه، بررسی مسائل استراتژیک در زیربخشهای انرژی شامل صنایع نفت و گاز (بالادستی و پایین‌دستی)، برق و انرژی‌های تجدیدپذیر با تأکید بر جنبه‌های اقتصادی، بین‌المللی و زیست‌محیطی در راستای توسعه اقتصادی کشور و در چارچوب اهداف سند چشم‌انداز است.

برخی از این مسائل استراتژیک به شرح زیر است:

- ۱- منافع بین نسلی در بهره‌برداری از ذخایر نفت و گاز کشور
- ۲- مدیریت بهینه مخازن نفتی، ازدیاد برداشت، تولید صیانتی و حداکثرسازی ارزش اقتصادی ذخایر نفتی کشور
- ۳- حداکثرسازی ارزش اقتصادی و ذخایر گاز کشور با تأکید بر تولید صیانتی از میدان گازی پارس جنوبی

۴- سیاستهای بهینه بهره‌برداری از میادین مشترک نفتی و گازی

۵- سیاستهای بهینه پالایش و تأمین فرآورده‌های مورد نیاز کشور

۶- تراز گاز کشور و امکان‌سنجی صادرات گاز طبیعی با توجه به منافع نسلهای آینده

۷- الگوی جامع بخش انرژی کشور با توجه به منافع نسلهای آینده در افق چشم‌انداز

۸- امکان‌سنجی روند صادرات نفت خام در افق چشم‌انداز

۹- مسائل استراتژیک در عرضه و تقاضای سوختهای فسیلی در افق چشم‌انداز

۱۰- مسائل استراتژیک در عرضه و تقاضای برق در افق چشم‌انداز

شود برسیم. فلذا چون در این مجال نمی‌گنجد و احتمالاً انحراف از مقصود خواهیم داشت با کمی چرخش در حوزه مدیریت کلان کشور؛ موضوع را دنبال کنیم. در واقع از آنجاییکه بررسی عملکرد از مباحث ارزیابی در حوزه مدیریت و مخصوصاً مدیریت استراتژیک متأثر است؛ بهتر دانستم که طرح موضوع مورد اشاره را از دید این بخش و از نقطه بالاتر که مقوله مدیریت کلان است دنبال کنیم. در سال ۹۱ اهم فعالیت‌ها در حوزه کلان اقتصادی عبارت بودند از:

۱. بررسی چالش‌های موجود در زمینه مدیریت کلان اجرایی در سطح کشور و سازمانها و نهادها.
۲. آینده نگری و ارائه راهکارهای لازم برای نیل به وضعیت مطلوب مدیریتی در کشور.
۳. بررسی دستاوردهای نوین مدیریت در جهان و بومی سازی این تجارب برای استفاده در ایران.
۴. بررسی ارزیابی و نقد عملکرد مدیریتی کشور در حوزه های سیاسی، اقتصادی، اجتماعی، فرهنگی، رسانه ای و... در سطح کلان و خرد.
۵. بررسی و ارائه راه حل ها و راهکارهای مناسب جهت افزایش کیفیت مدیریتی در سازمان های خرد و کلان دولتی، خصوصی و تعاونی و طراحی سناریوهای آینده نگر در جهت پیشبرد اهداف سازمانی.

۶. مطالعه و بررسی نقاط ضعف و قوت، کاهش یا افزایش بهره وری زیان دهی و سود دهی شرکت ها، موسسات، کارخانجات و آرایه راهکارهای مناسب مدیریتی در جهت بهبود وضعیت موجود.

۷. شناخت و بررسی مدیریت بازارهای داخلی و خارجی در جهت نیل به اهداف استراتژیک مدیریتی موسسات دولتی، خصوصی و تعاونی و ارائه راهبردهای مطلوب در زمینه ترمیم وضعیت بازار و بازاریابی.

۸. ارائه بهترین روش های کلیدی در جهت تبدیل یک حوزه مدیریت تاکتیکی به یک مدیریت سازمان استراتژیک در جهت تسلط بر بازار عرضه و تقاضا

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

انجام شود.

نوسانات نرخ ارز بر صادرات فرآورده های نفتی چه تاثیری داشت؟

در حوزه صادرات هر آنچه متغیر است حایز اهمیت است و باید با تامل و تعمق بیشتر و با برنامه ریزی دقیق تر به روز رسانی شود. اینکه شما با چه ارزی از ممالک دنیا مبادلات ارزی انجام می دهید و یا اینکه آن ارز چه قدرتی در بازار دارد و چه بخشی از اقتصاد، بازرگانی، تولید و صنعت را پوشش می دهد مهم است و در محاسبات بلاشک اثر گذار است اما آنچه باعث تداوم و پویایی اقتصاد در هر رشته ای می شود ثبات نرخ ارز است. برای رسیدن به جواب راه های زیادی وجود دارد ولی آیا همه آنها دارای اصالت و پختگی کامل که جمیع انتظارات یک جامعه رو به رشد و توسعه یافته را برآورده کند می باشد. از گوشه و کنار مطالب مختلفی از صاحب نظران می بینیم که الحق بعضی از آنها با جوهره خدمت، کسوت، تجربه و البته برگرفته از متدهای به روز اقتصادی گرفته شده و یا به عنوان پیشنهاد بکر برای گزار از شرایط فعلی ارایه طریقی شده است. اقتصاد دستوری جایی از اعراب در شرایط کنونی و در نظام اقتصادی یکپارچه جهانی ندارد. بازار عرضه و تقاضا چنانچه توزیع عادلانه منابع به طور کامل صورت بگیرد خود تعیین کننده است. بر اساس متون اقتصادی و تحقیقات، نرخ ارز، دست کم در کوتاه مدت، رابطه نزدیکی با صادرات دارد. آنچه تاکنون پژوهشگران کمتر بدان توجه کرده اند، این است که نوسانات و تغییرات مداوم نرخ ارز نیز در طول زمان ممکن است بر صادرات تاثیر بگذارد. بدین ترتیب که نوسانات نرخ ارز در شکل گیری انتظارات صادر کنندگان تاثیر می گذارد و، با مبهم کردن قیمت کالاهای صادراتی در آینده، آنان را در شرایط عدم اطمینان قرار می دهد.

بر این اساس، نوسانات نرخ ارز در طول زمان به ایجاد نوعی مخاطره و عدم اطمینان می انجامد و از این طریق باعث کاهش صادرات - از جمله صادرات غیرنفتی - می گردد. ما چون از نگاه صادرات به مقوله ارز نگاه می کنیم بسیار دلچسب خواهد بود چنانچه این ارز هر روز بالاتر رود ولی هر بالا رفتنی پایین آمدنی نیز دارد که بعضا خیلی خطرناکتر می تواند باشد. به گونه ای که تمام سود حاصل از تجارت را به یکدفعه می بعد. در ایران به دلیل عدم استفاده از پرداخت های متعارف همچون اعتبارات اسنادی که خریدار و فروشنده را به ضابطه مندی دعوت می کند متاسفانه بعضا به سوء استفاده بعضی همکاران می انجامد به طور مثال در شرایط بسیار ایده آل ارز با نرخ بالا مبالغی تحت عنوان پیش پرداخت در یافت می کنند و چنانچه به دلیلی نرخ ارز پایین بیاید فروشنده دو راه بیشتر ندارد یا انجام تعهد با زیان و یا فسخ معامله و البته راه سومی هم وجود دارد مذاکره مسالمت آمیز.

به هر حال چنانچه میزان تقاضای روزانه

ارز و میزان واردات در مقطعی از زمان روشن شود به کشف قیمت واقعی و عملیاتی خواهد انجامید ضمن آنکه سیاست های ارزی دولت نیز با شفافیت تمام و به دور از هر بزرگ نمایی می بایست اعلام شود. به هر حال روش های مقطعی و با زیر فشار گذاشتن صرافی ها و یا اینکه صادر کنندگان را ملزم به امضا تعهد نامه و یا سپرده گذاری و یا فروش در بازار مبادلات ارزی روش های خوبی نیست. دولت باید بداند که بازرگانان افراد باهوشی هستند که در شرایط فشارهای بیرونی و درونی در حال تجارت هستند و به بازاریابی و تولید و صادرات اهتمام دارند.

در شرایط تحریم چگونه می توانیم صادرات نفت را انجام دهیم؟

سوآپ، ترانزیت و بانکرینگ به نوعی یک تعامل اقتصادی کاملا پیشرفته مبتنی بر ارزش های شناخته شده یک کشور دارای پتانسیل های تولیدی و صادراتی است. البته سوآپ و ترانزیت برای همه گونه کالا قابل انجام است. بانکرینگ در واقع نوعی تامین سوخت به صورت خرده فروشی به کشتی است.

در باب سوآپ و ترانزیت چنانچه سیاست های دولت و اراده مسئولان وزارت نفت و دیگر سازمان های نظارتی بر استفاده حداکثری از امکانات کشور ایران باشد که ظاهرا هست به در آمد های فراوان ارزی خواهد انجامید.

ب توجه به موقعیت ژئوپولیتیکی ایران در سطح منطقه و دسترسی سریع و آسان به آبهای گرم گه از آرزو های هر کشوری است می توان از آن به یکی از ابزار خدادادی برای تعاملات اقتصادی نام برد. به گونه ای که سوآپ و ترانزیت میلیون ها تن انواع فرآورده های نفتی برای تقاضای داخل و خارج ارزآوری غیر قابل تصویری را به دنبال خواهد داشت و اغراق نخواهد بود چنانچه با برنامه ریزی دقیق صورت پذیرد درآمدهای صادرات نفت را پشت سر بگذارد. متاسفانه در چند سال اخیر در حوزه ترانزیت و سوآپ علیرغم سرمایه گذاری

بخش خصوصی که البته کم هم نبوده است شاهد از دست رفتن مشتریان بالفعل در این حوزه و کم شدن اعتبار سرمایه گزاران در بازار بین المللی بوده ایم. و حتما خوانندگان عزیز با کمی اشراف به این گونه بازارها پی به حساسیت موضوع می برند. در باب مقوله ترانزیت و سوآپ به همین نکته کفایت می کنیم که از حیث عرضه و تقاضا در بهترین حالت ممکن قرار داریم. نیم نگاهی به کشورهای همسایه همچون عراق، افغانستان، پاکستان، کشورهای حوزه قفقاز و خلیج فارس ما را به بهترین پاسخ ممکن می رساند و آن حرکت به سوی جلو و عقد قرارداد های کلان است. این کشور ها یا خریدار هستند یا فروشنده و یک واسطه توانمند مانند ایران دیگر چه می خواهد. به نظر بنده کمی همت و البته حمایت. این یک حرکت رو به جلو با منفعت دوطرفه برای ایران و دیگر کشورهاست. و اگر زمام امر را به بخش خصوصی واگذار کنند قطعا در صحنه بین الملل خوش خواهند درخشید.

در باب مساله بسیار حیاتی بانکرینگ باید بدانیم که روزانه بیش از ۱۵ میلیون تن نفت خام توسط ۱۲۰۰۰ کشتی در طی یک سال جابجا می شود. نکته جالب این است که سالانه ۶ میلیارد دلار درآمد عاید کشورهای خلیج فارس می شود. و این تنها در خصوص تنها عملیات بانکرینگ است. ما بازار خدمات جانبی صنعت بانکرینگ را هم داریم که شامل خدمات بازرسی فنی کشتی ها، تامین آب آشامیدنی، تامین اذوقه، خدمات پشتیبانی و...

می باشد و تمام اینها یعنی ارز اوری. از فواید بانکرینگ می توان به اسجاد رونق اقتصادی، ارزآوری، کاهش بیکاری و افزایش قدرت حاکمیت در منطقه نام برد. در حال حاضر بندر فجیره در امارات متحده عربی بدلیل فرصت پیش امئه در طول جنگ تخمیلی عراق علیه ایران گوی سبقت را ربوده است و یکی از ۴ بندر مهم فعال در عملیات بانکرینگ در کنار سنگاپور، ع هوستون و رتردام می باشد. در این خصوص می طلبد با توجه به پتانسیل های موجود در ایران و منطقه به نیازهای این صنعت توجه خاص بویژه در ایجاد

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

هفتمین همایش سالانه اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی برگزار شد

نادیده گرفته شدن ظرفیت‌های بخش خصوصی نفت

اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی در سالی که گذشت رویدادهای بسیاری را تجربه کرد. موافقت با فروش نفت توسط بخش خصوصی، ممنوعیت صادرات فرآورده های پتروشیمی، کاهش صادرات اعضا از جمله اتفاقاتی بود که در سال ۱۳۹۱ رخ داد. اجرای تحریم نفتی توسط غرب نیز از مهمترین رویدادهای اقتصادی سال گذشته بود که بر عملکرد اتحادیه تاثیر گذاشت و نمایشگاه امسال نفت، گاز و پتروشیمی تهران فرصتی برای فعالان نفتی ایجاد کرده تا توانایی های خود را محک بزنند. دنیای انرژی با احمد صرامی عضو اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی درباره هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز و پتروشیمی تهران و همچنین مهمترین مسائل سالی که گذشت گفتگویی انجام داده که از نظر می‌گذرد.

جذب خود کند تا از ظرفیت و تجربه بسیار بالای آنها در عرصه های مختلف استفاده شود. وی افزود: علاوه بر جذب نیروهای با تجربه، این اتحادیه کنسرسیوم نفت خام را تشکیل داد این کنسرسیوم خیلی زود توانست با بهره گیری از توان متخصصین و مدیران باتجربه قبلی نفت خود را در عرصه بین المللی مطرح کند و وارد مذاکره تجاری شود علاوه بر این اتحادیه فرآورده های نفتی موفق شد کنسرسیوم حمل و نقل دریایی را در این بحران بوجود آورد. خسرو جردی با بیان این که بخش خصوصی بنا به سهم خود توانسته است در پویایی اقتصاد گام بردارد افزود: با همدلی و همفکری که اکنون در اتحادیه ایجاد شده است می توان در رشد صادرات و تولید نسبت به گذشته سهمیم شد چرا که بخش خصوصی واقعا می خواهد برای مملکت کار کند. این فعال بخش خصوصی افزود: با وجودی که بخش خصوصی از توان بالایی برخوردار است اکنون این بخش برای پویایی اقتصاد کشور دست یاری به طرف دست اندرکاران دولتی دراز می کند و خواهان حمایت جدی است. وی با این ادبیات که بخش خصوصی دشمن دولت نیست و همیشه دوستدار ملت و منافع ملی و نظام است اظهار داشت: بخش خصوصی بازوی قدرتمندی دارد و امروز به برکت وجود تشکل قوی و تشکیلات منظم نمی خواهد سرخود عمل کند، اما توقع هم ندارد توانمندی های آن نادیده گرفته شود و از ظرفیت ها و توان آن استفاده نشود چرا که ظرفیت این تشکل برای صادرات امروز حدود ۲۵ میلیارد دلار است. خسرو جردی در ادامه این همایش از مدیران دولتی حاضر درخواست کرد تا مشکلات اتحادیه را حل کند و برای بخش خصوصی سناریویی تعریف کنند. وی افزود: مدیران دولتی چنانچه به بخش خصوصی نقش راه بدهند بی تردید تحرک خاصی در اقتصاد کشور وجود می آید چرا که این بخش به خوبی می تواند سفارشات خود را در عرصه های تولید و صادرات عملی کند. او با بیان این که

مشکلی برای این کشور پیش بیاید بدیهی است دودش به چشم همه خواهد رفت پس بنابراین به دولت پیشنهاد شد از ظرفیت بسیار عظیم بخش خصوصی در انجام امورات اقتصادی استفاده کند. وی افزود: پیشنهاد بخش خصوصی این بود که اصل ۴۴ که مقام معظم رهبری نیز بر اجرای دقیق آن مصر بودند بموقع اعلام کند تا مطابق قانون مردم در توسعه اقتصاد سهمیم شوند، اقتصادی که می بایست به بخش غیر دولتی واگذار و توانمندی های بخش خصوصی به عرصه ظهور گذاشته می شد. خسرو جردی با بیان این که از دولت خواهش کردیم تحریم امروز فقط تحریم دولت نیست و این مشکلات خواه ناخواه گریبانگیر همه صاحبان صنایع و فعالان اقتصادی را می گیرد افزود: اعتقاد بخش خصوصی بر این بود که برای دور زدن تحریم ها باید دولت بخش خصوصی را به بازی بگیرد. چرا که ایجاد تحرک و فعالیت در اقتصاد از سوی بخش خصوصی به جهت توانمندی و قدرت مانوری که دارند می توانند در کنار دولت موثر واقع شوند اما خوشبختانه دولت جواب مثبتی به بخش خصوصی نداد. این فعال بخش خصوصی در ادامه گفت: البته دولت برای اولین بار در طول تاریخ به بخش خصوصی اجازه داد وارد فروش نفت خام شود و فرآورده های نفتی را نیز به نام خود صادر و وارد کند حتی مجلس هم نسبت به این موضوع خوشبین و موافقت کرد. خسرو جردی با بیان این که چنین رویکردی شاید نعمت بسیار بزرگ و فرصتی طلایی برای بخش خصوصی بود تا این بخش بتواند توان خود را در عرصه تجارت و بازرگانی در این حوزه نشان دهد گفت: البته احساس مسئولیت در این کار نیز خیلی هم آسان نبود چرا که دولت در شرایطی این موضوع را پذیرفت که دیر شده بود. این فعال اقتصادی گفت: البته با موافقت دولت و مجلس بر فعالیت بخش خصوصی در بخش نفت اتحادیه فرآورده های نفتی ما نیز موفق شد بسیاری از مدیران برجسته، کارآمد و با تجربه بازنشسته دولتی را

هفتمین همایش سالانه اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی که اخیرا در مرکز همایش های بین المللی صدا و سیما با هدف تحلیل نقش بخش خصوصی در تحقق اقتصاد مقاومتی برگزار شد متفاوت از همایش های سال قبل بود چرا که در این همایش علاوه بر بررسی ضرورت سرمایه گذاری در بخش تولید و صادرات فرآورده های نفتی موضوع اقتصاد مقاومتی مدنظر سخنرانان در این همایش ملی بود مدعوین این همایش را علاوه بر فعالان بخش خصوصی نمایندگان دولتی، سازمانها و نهادها، مسئولان رده بالای کشوری چون رئیس سازمان بازرسی کل کشور، معاون وزیر صنعت معدن تجارت، رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز، نایب رئیس اتاق بازرگانی صنایع و معادن ایران، معاون وزیر نفت و رئیس اتاق بازرگانی تهران بودند که همه بر حمایت از تولید داخل و توسعه بخش صادرات تاکید داشتند تا در شرایط تحریم با رویکرد اقتصاد مقاومتی تحول و تحرکی ویژه در اقتصاد کشور ایجاد شود.

ظرفیت صادراتی ۲۵ میلیارد دلاری بخش خصوصی چرا نادیده گرفته می شود
رئیس هیات مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی در این همایش با ایراد سخنانی به اتفاقات تنش و مشکلات سال گذشته در حوزه صادرات نفت گاز و پتروشیمی اشاره کرد و گفت: بسیاری از واحدهای تولیدی و صادرکنندگان چه خصوصی و دولتی در این شرایط سخت چالش های بزرگی را پشت سر گذاشتند و البته تجربیات خوبی را هم کسب کردند. حسن خسرو جردی با بیان این که بخش خصوصی از دولت خواست برای منافع ملی ارزش قائل شود تا این بخش بعنوان بازویی قوی در بحرانی که گریبانگیر کشور شده به عنوان یک بسیجی با پارتیزان ظاهر شود گفت: جنگی که با رویکرد اقتصادی از سوی دشمن علیه ایران شروع شده است فقط دولت را درگیر نکرده و چنانچه هر

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با تاکید بر این‌که هیچ‌گاه درهای وزارت نفت به روی بخش خصوصی بسته نبوده است، گفت: در گذشته استانداردهایی برای ورود به تجارت نفت وجود داشته که کار را مشکل می‌کرد و از سوی دیگر بخش خصوصی ما هم تجربه‌ی زیادی در تجارت نفت نداشت، اما ضوابط و مقررات در طی زمان تسهیل شده و اکنون بخش خصوصی به سادگی می‌تواند در بخش نفت خام و بخش فرآورده‌های نفت وارد شود.

وی با اشاره به این‌که ضوابط خاصی برای ورود بخش خصوصی به تجارت نفت وجود ندارد، تاکید کرد: باید بپذیریم که عرصه، عرصه‌ی آسانی نیست. در شرایط کنونی هم تجارت نفت دشوار شده و هم از سوی دیگر صنعت نفت ایران در نوک پیکان دشمنان قرار دارد. دشمنان در تجارت نفت از معاملات گرفته تا بخش بانکی، جابه‌جایی، بیمه و غیره موانعی گذاشته‌اند تا کار را دشوار کنند. خطیبی با تاکید بر این‌که علی‌رغم میل دشمن برای کم‌رنگ کردن حضور ما در تجارت نفت امید می‌رود حضور ایرانیان روزبه‌روز پررنگ‌تر شود، گفت: به دلیل حساسیت‌ها مطمئنیم بخش خصوصی می‌تواند با انعطاف بیشتری حرکت کند. بخش دولتی و بخش خصوصی می‌توانند مکمل یکدیگر باشند.

دولت بخش خصوصی را تقویت می‌کند

نماینده ایران در اوپک با اشاره به نوا بودن بخش خصوصی در تجارت نفت گفت: وظیفه‌ی ما این است که بخش خصوصی را تقویت کنیم؛ در این راستا در تجارت نفت باید اطلاعات لازم را در اختیار بخش خصوصی بگذاریم و این احساس وظیفه را تاکنون داشته‌ایم بنابراین در همایش دو روزه بازاریابی نفت، تمام ضوابط مختلف تجارت بین‌المللی نفت را تشریح کردیم و نتیجه‌ی آن کتابچه قطوری شد که در اختیار بخش خصوصی قرار گرفت.

وی با اشاره به این‌که بازار نفت، بازار فرآورده‌های نفتی، ابعاد مالی، مسائل بیمه، مسائل حقوقی، مسائل دعاوی همگی تشریح شدند، گفت: معتقدیم بخش خصوصی را باید از نظر اطلاعات توانمند کنیم، در صورت نیاز باز هم می‌توانیم کارگاه و سمینار برگزار کنیم و اطلاعات هر بخش را در اختیار بگذاریم.

خطیبی با اشاره به ابعاد مختلف تجارت نفت اظهار کرد: درست است که ما در قسمت‌های مختلف قرارداد، تحلیل و عملیات فعال هستیم، اما بخش مالی، اموال عمومی و متعلق به همه مردم است، بنابراین طبق قانون عایدات فروش نفت باید به بانک مرکزی ریخته شود.

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با تاکید بر این‌که بخش مالی از حیطه وظایف ما خارج است، گفت: هر توافقی که بانک مرکزی با اتحادیه انجام دهد را می‌پذیریم و قبول می‌کنیم چون متولی مباحث مالی بانک مرکزی است، اما خارج از چارچوب، دست ما بسته است.

لزوم داشتن دید بلندمدت در تجارت نفت

کند. وی در ادامه اظهاراتش در این همایش تاکید کرد: در برنامه پنجم توسعه آمده است مالیات برای روغن‌ها و فرآورده‌های قیری در صادرات وضع شود که این یک ظلم است و در حقیقت شاید یک سوءاستفاده تلقی شود چرا که درست است که در برنامه سال آینده باید هرچه درآمدهای دولت از نفت به سمت مالیات شیب شود حرکتی اقتصادی و بجای می‌باشد و این مورد قبول همه است اما می‌توان روش‌هایی را برای مالیات پیشنهاد داد که موجب درآمد زایی مضاعف دولت شود. این فعال بخش خصوصی اضافه کرد: موضوعی که در صادرات روانساز شده است بنابراین مانع ایجاد کردن برای آن، ظلم است بنابراین بخش خصوصی در خواست دارد از آنجایی که سازمان توسعه تجارت و وزارت صنعت و معدن و تجارت امضاکننده این مطلب یعنی بحث عدم اخذ مالیات از روغن، فرآورده‌های قیری در صادرات بوده اند که خود آقای وزیر دستور بررسی آنرا نیز داده است خواهش می‌شود که معافیت این دو کالانیز جزوفتی‌ها محسوب نشود اما متأسفانه هنوز از وزارت اقتصاد و دارایی جوابی برای روان سازی صادرات این نوع کالاها دریافت نشده است.

محدودیتی برای صادرات نفت توسط بخش خصوصی نداریم

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با بیان این‌که عایدات فروش نفت باید به بانک مرکزی ریخته شود، اظهار کرد: بخش مالی تجارت نفت، اموال عمومی محسوب شده و با این‌که متولی آن دولت است، اما عایدات فروش نفت متعلق به همه مردم است بنابراین طبق قانون به حساب بانک مرکزی ریخته می‌شود و بخش‌های مالی از حیطه‌ی وظایف وزارت نفت خارج است.

محمدعلی خطیبی طباطبایی در هفتمین همایش سالیانه اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با تاکید بر مشکلاتی که استکبار جهانی برای ایران ایجاد کرده است، گفت: استکبار جهانی در حال حاضر ناامید از همه‌جا عرصه‌ی اقتصادی ایران را هدف قرار داده و با ایجاد محدودیت جنگ اقتصادی راه انداخته است.

وی افزود: با همت دولت و ملت از این عرصه سربلند بیرون می‌آییم؛ از دشمن انتظاری جز خصومت نیست و همان‌طور که در عرصه‌های مختلف اهالی صنعت توانستند به درستی بدرخشند، در این عرصه هم انتظار می‌رود میدان‌داری شود. نماینده ایران در اوپک با تاکید بر این‌که دولت به تنهایی نمی‌تواند کاری انجام بدهد، گفت: دولت قصد ندارد که به تنهایی وارد عرصه شود، بلکه به کمک فعالان بخش اقتصادی باید فعالیت کند و انتظار می‌رود بخش دولتی و بخش خصوصی خوش بدرخشند.

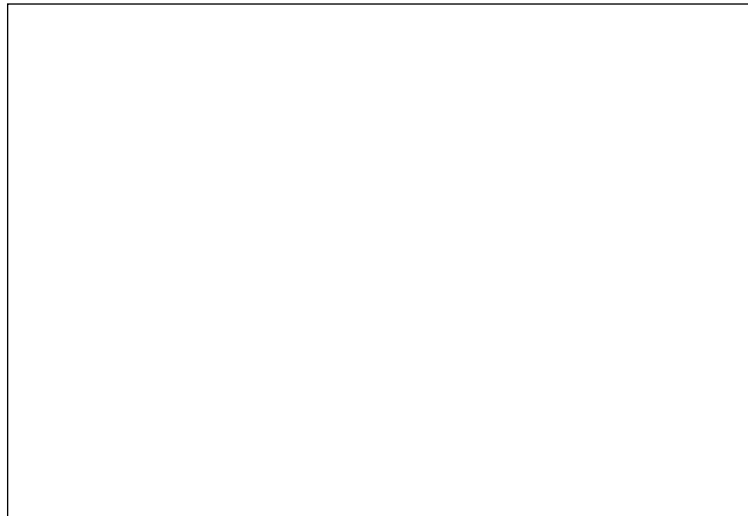
خطیبی با اشاره به این‌که محدودیت‌های بین‌المللی فرصت استثنایی برای بخش خصوصی است که خود را محک بزند، گفت: این شرایط فرصتی برای بخش خصوصی است که جایگاه خود را تثبیت کند.

اکنون بخش خصوصی با مشکلات عدیده مواجه است گفت: اگر به بحث صادرات نگریسته شود خواهیم دید که فعالان این بخش در مواقع دریافت کالا... در گمرک ساعتها و حتی روزها معطل می‌شوند بنا براین از مسولان درخواست می‌شود که دست اندرکاران گمرک در مسیر روان سازی بخش صادرات و حمایت از بخش خصوصی اقدام کنند.

این فعال بخش خصوصی در رابطه با واردات و کنترل آن نیز گفت: باید واردات کشور نیز کنترل شود این رویکرد حتی در کشورهایی که امروزه شعار تجارت جهانی WTO را سرمی دهند مثل کشورهای اروپایی، برای کنترل واردات خود تعرفه ای بر روی کالاها نگذاشته اند اما استاندارد ها را بالا برده و به شکلی تعریف از آن استفاده بهینه می کنند پس کنترل واردات یک اصل است. او با بیان این که اصل کنترل واردات در دست دولت است و شاید بخشی از آن نیز به مردم برگردد افزود: به هر حال دولت می‌تواند جلوی کالاهای غیر ضروری را بگیرد ما بخش دیگر به چگونگی مصرف مردم برمی گردد طبیعی است که بخش خیلی خواهان مصرف کالاهای لوکس هستند که این موضوع نیز با تولید کیفی و فرهنگ سازی استفاده از تولید داخل باید حل شود چرا که این جور نیست که همه چیز دست دولت باشد زیرا بخشی از آن دست خود مردم است از سوی دیگر اگر باییم کلیه کالاهای داخل کشور که حدود ۷ هزار کالای صادراتی است استفاده شود مشکلی اقتصاد کشور را تهدید نمی‌کند. وی در مورد قابلیت‌های صادرات کشور نیز گفت: درباره صادرات روغن و قاچاق آن بشدت گرفتار هستیم و شرکت‌هایی که سالم عمل می‌کنند هم تجارت آنها به خاطر قاچاق افت کرده است و اکنون متحمل فشار زیادی هستند به طور مثال در عرصه روغن وقتی در برش روغن‌های که ریسایکل است و چنانچه روی زمین ریخته شود سال‌های سال اثر نامطلوبش از بین نمی‌رود بخش خصوصی به جهت جلوگیری از دور ریز و تلف آن که تبعات منفی بالایی را دارد وارد عمل شده و این روغن‌های سوخته را جمع‌آوری می‌کند که بخشی از آن به صورت روغن پایه و بخشی دیگر به نام سوخت تقطیری که مقدارش به ۲۰ هزار تن در سال هم نمی‌رسد برای ارزآوری و درآمدزایی بکار می‌گیرد اما متأسفانه وقتی می‌خواهد آنرا صادر کند با مشکل جدی مواجه می‌شود، و باید از هفت خان رستم عبور کند. خسرو جردی با بیان این که مراد این نیست که کنترلی در محصولات و کالاهای صادراتی انجام نشود تصریح کرد: از آنجایی که قاچاق در کشور به خاطر اختلاف نرخ بالای داخل و خارج زیاد انجام می‌شود نمی‌توان به نیروهای نظارتی گفته شود که نظارت نکنند چرا که اصولاً این حرف غلطی است اما عرض ما این است که از آنجایی که برای شرکت‌های بخش خصوصی موضوع خوشنامی درست شده است درخواست می‌شود این که حداکثر ۷۲ ساعت کالا ها را در گمرکات نگه دارند، و بعد اگر آزمایش نمونه کسب شد تکلیف معلوم شود، اما اگر جواب مثبتی حاصب نشد اجازه دهید در این عرصه آن شرکت خوشنام با تعهدی که دارند اقدام به فعالیت

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

به چگونگی تشکیل ستاد مبارزه با قاچاق کالا در حوزه نفت و فرآورده های آن اشاره کرد و افزود: ابتدا در تمام استان ها تیمی تشکیل شد و از هزار دویست واحدی که از صنعت و معدن و تجارت مجوز فعالیت داشتند مشاهده شد که فقط ۲۴۵ واحد واقعا با همه اشکالاتی که داشتند کار می کنند و بقیه به گونه ای صوری کتر می کردند و از مزایای سایر شرکت هایی که مجوز داشتند استفاده می بردند. وی افزود: محور اصلی ستاد مبارزه با قاچاق در حقیقت رویکردی با جلوگیری از انحراف در تجارت دارد تا تجارت از مسیر تولید جعلی و قاچاقی کالا تامین نشود با این وجود شالوده این کار توسعه تولید داخل است تا تامین کالا و مایحتاج و نیازمندی ها با محوریت تولید داخل صورت گیرد. ایوبی افزود: بنابراین اگر نیاز جامعه بصورت قانونی تامین شود ولو چنین نیازی مصرف سیگار باشد محصول آن اگر چه زیان لخش است ولی وقتی برای کشور ۶۰ میلیارد دلار که خودش چند میلیارد دلار است، بت تولید داخل جلومصرف ارز را می گیرد و اگر تامین قانونی نباشد همین را قاچاق می کند که خسارتش چند برابر است در چنین شرایطی هم سیگار آلوده وارد کشور می شود و هم دلال بازی و رانت و گرفتاری ها و فساد اقتصادی به وجود می آید و دولت نیز به حق خود نمی رسد. رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز در ادامه تصریح کرد: علیرغم اینکه وزارت بهداشت و درمان بشدت مخالف تولید و مصرف سیگار است اما ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز در همین موضوع به تولید ورود پیدا کرد. او گفت: الان ستاد از تولید سیگار حمایت می کند چرا که تولید این کالا در کشور رشد خوبی دارد و واردات آن نیز در حال قانونی شدن است. وی با بیان این که تولید سیگار در داخل نزدیک ۳۵-۴۰ درصد حجم قاچاقش را پایین آورده است گفت: موانع سد راه این نوع تولید نیز اکنون برطرف شده است. وی افزود: اکنون نیز موضوع فرآورده های نفتی در جلسات اتحادیه ها که اعضای آن اکنون در این جمع حضور دارند به ستاد آمده و نسبت به موضوعات مختلف نظری می دهند که البته ما نیز بر اساس نظرات فعالان این بخش مهم اقتصادی بررسی هایی لازم را انجام می دهیم. اما بعضی از آنها به هرنحوم ممکن پروانه تاسیس می گیرند و بعد بر اساس آن پروانه خواهان تجهیزات مورد نیاز هستند، اما بنا شده است تا پایان سال جاری آنچه را که ان شرکت تولید می کند باید روی محصول قید کند نه یک کلمه عامی را بکار ببرند، با این حال برخی می گویند چرا باید اینها در بازار تولید باشند و چه کسی دارد تخلف می کند حتی اگر دستگاه های دولتی هم بیاید در صدور پروانه تخلف کند باز از یک جا منشا دارد. ایوبی افزود: برخی تحت عنوان فعالان صادر کننده فرآورده های نفتی کل مواد پارانای را می ریزند و می برند و چه بسا بالاتر از اینها هم خیلی محصولات خود را به افغانی ها داده یعنی بازار نفت ما را هم خراب می کنند بنابراین در چنین شرایطی که برخی صادر کنندگان در حال زیاندهی اقتصاد کشور هستند غریب می شوند تا



انعطاف ها در اختیار ما است و برخی نیز نیست. نماینده ما در اوپک با اشاره به صادرات هفت نوع نفت خام در ایران گفت: انواع نفت کوره ای نیز صادر می شود و می توانیم نفت کوره را از ماهشهر به کمک بخش خصوصی صادر کرد. هم چنین امکان صادرات مایعات گازی از عسلویه، پارس جنوبی، کنگان، مارون و ... نیز است. وی با ابراز امیدواری نسبت به توانمند شدن بیشتر بخش خصوصی گفت: امیدواریم بتوانیم بخش خصوصی خود را در بازار جهانی نفت با بخش خصوصی سایر کشورها مقایسه کنیم.

مجوز صادر کنندگان متقلب باطل می شود

رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز نیز در این همایش بیان داشت: این نکته را در اکثر نشست ها و گردهمایی که بخش خصوصی برگزار می کنند مطرح می شود و آن اینکه منشا بسیاری از گرفتاری های کشور در حوزه اقتصاد و آنچه را که موجب انحراف اقتصادی می شود این است که بخش قابل توجهی از بخش خصوصی متأسفانه منافع ملی را نادیده می گیرند، بنابراین چنین موضوعی خود منشا رانت و انحراف را در کشور بوجود می آورد. ایوبی اظهار داشت، با چنین رویکردی باید گفت، فعالیت این بخش نه می تواند کمکی به اقتصاد ملی کند و نه در سرمایه گذاری کشور موثر واقع شوند، بلکه تداوم چنین روندی حتی به زیان تولید و تجارت نیز در کشور می انجامد. وی در ادامه خاطرنشان کرد: اکنون یکی از گرفتاری و مشکلات اقتصاد کشور این است که با گذشت ۳۴ سال از پیروزی انقلاب اسلامی در بسیاری از موضوعات مهم اقتصاد هنوز در مراحل اولیه کار قرار گرفته ایم و این موضوع نمی گذارد اقتصاد در مسیر پیشرفت کلی قرار گیرد. ایوبی با بیان این که چنین روند شومی متأسفانه منشا خیلی گرفتاری ها، فساد و بدبختی های دیگری می شود افزود: دستگاه های دولتی و نظارتی نیز برای حفظ اقتصاد ملی و منافع آن بالاجبار دست به اقداماتی می زنند و آن بخشی هم که می خواهد سالم کار کند، آن را هم به زحمت می اندازد و

وی با تأکید بر این که ورود بخش خصوصی به تجارت بین المللی نفت مبارک است، گفت: خواهش ما این است که با دید بلندمدت بخش خصوصی وارد عرصه شود؛ اگر دید بلندمدت وجود داشته باشد مشکلات به سرعت پشت سر گذاشته می شود.

خطیبی تصریح کرد: در بخش ورود، تجارت پیشرو است اما چنانچه بخش خصوصی بخواهد در تجارت بین المللی نفت ورود اصولی داشته باشد، در کنار ورود به تجارت نفت، باید وارد بخش پالایشگاهی نیز شود. ورود به بخش پالایشگاهی باعث می شود که بخش خصوصی جایگاه ویژه ای پیدا کند.

سوآپ نفت از داخل به خزر

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر این که اجاره و خرید پالایشگاه کار اصولی است، به سوآپ اشاره کرد و گفت: در حال حاضر خط لوله نکا وجود دارد که از طریق آن سوآپ نفت و فرآورده های نفتی از شمال به داخل کشور صورت می گیرد، اما پیشنهاد برعکس این مسیر داده شده به گونه ای که نفت به منطقه خزر برده و صادر شود.

وی با اشاره به این که در صورت مشاهده بخش های داخلی و خارجی می توان نفت خام را به خزر منتقل کرد و تجارت داشت، گفت: این کار به تنهایی توسط دولت درست نیست.

خطیبی با اشاره به سنگینی حجم مبادله در بخش نفت خام خطاب به بخش خصوصی گفت: در بخش نفت خام نیاز به سرمایه ی بیشتر است و مباحثی وجود دارد که باید تلاش شود در آنها تجمیع صورت گیرد.

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به لزوم تشکیل کنسرسیوم برای ارتقاء بخش خصوصی گفت: ما هیچ محدودیتی در مورد بخش نفت خام برای ورود بخش خصوصی قائل نیستیم. در بخش های فروش نفت خام و فرآورده های نفتی و گاه و بیگاه وارداتی که صورت می گیرد هیچ محدودیتی نداریم، اما باید توجه داشت که برخی

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

فعالین واقعی شناخته شده و خوشنام که سابقه خوبی در امر صادرات دارند مشخص شوند و غیرخوشنامها نیز باید سند بگذارند و بروند برای مراحل بعدی تا اعتبار لازم را کسب .ایوبی افزود: بخش قابل توجهی از قاچاق فرآورده های نفتی که تحت صادرات هیدروکربن همین شرکت هایی هستند که به ستاد مراجعه کرده و خود را فعال بی غل و غش و خوشنام معرفی کردند. اما با گرفتن استعلام از فعالیت آنها مشاهده شد که بعضا با تقلب شروع به کار کرده اند. پس در چنین شرایطی باید این بساط نا مطبوع و رانت زایم شود تا فعالان به اصطلاح اقتصادی که هیچ گاه منافع ملی را در نظر نمی گیرند با فعالان خوشنام و متعهد تمیز داده شوند چراکه انسان هم هرچه پولدارتر می شود طمعش بیشتر می شود. وی خاطر نشان کرد: به هر حال ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز ۹۵ درصد حجم کالاهای خروجی کشور که کالاهای نفتی است و به قولی سرمایه ملی است را بشدت رصد و بررسی میکند اما باید گفت: قاچاق اصلی در ورود فرآورده های نفتی است، درست است که بحث اختلاف قیمت کشور در سمت مرز وجود دارد ولی هیچ کدام از این ها نمی تواند بهانه شود با این وجود الان مجبور شدیم روی ضوابط خوشنامی شرکت ها یک تجدیدنظر انجام شود. ایوبی بابیان این که الان چندین ماه است به صادر کنندگان وقت داده شده است تا بر اساس خوشنامی شرکت مدارک خود را به این ستاد ارایه دهند گفت: متأسفانه برخی در ارایه مدارک به ستاد سهل انگاری میکنند که باید مجوز فعالیت آنها لغو شود اما کسانی که آمدند و حداقل مدارکشان را تحویل دادند درست است که هنوز عملکرد و نوع فعالیت آنها بررسی نشده اما باید با قوانین و مقررات تطبیق داده شود بنابراین شرکت هایی که قبلا خوشنام بودند پرونده تشکیل دادند که لیست اینها شرکت ها اعلام خواهد شد. وی افزود: یک بحث دیگری که ستاد مبارزه با قاچاق بشدت در آن حوزه فعال است تسهیل در تجارت خارجی است چون هر چه در اینجا تسهیل باشد صرفه قاچاق هم در آن وجود دارد اما این تسهیل نباید منشأ شرکتهای داشته باشد و انحصار در صادرات ایجاد کند. حال این موضوعات چیزهایی است که خیلی مدنظر ما نیست برخی صادرات قیر می کنند زمانی که به بندر عباس می رویم حالا چقدر برده معلوم نیست ۵۰ تا کانتینر قیر پر کرده ۲ ردیف جلوی کانتینرو یک بشکه ۲۲۰ لیتری بشکه های صادراتی، قیر گذاشته و بقیه بشکه ها نفت و گاز است البته ما قیر را زیاد کنترل نمی کنیم چرا که از شرایط دستورالعمل ما نیست اما باید به آن صادر کننده گفت: اینجا که هیچ مانعی نداری این خود یک نوع تسهیل صددرصدی است در حالی که دارد قاچاق نفت و گاز می کند. پس بنابراین ستاد مجبور است با اقدامات خود تر و خشک را با هم بسوزاند. بنا نیست نه دولت این برنامه را دارد نه به نفع اقتصاد کشور هست نه دستگاهی در این قسمت هست که بخواهد مضیقه ایجاد کند همه در خدمت دولت اقتصاد تولید سرمایه گذاری هستند درست

است که اشکالاتی در اقتصاد و پایه هست ولی دیگر در اصل آن که وجود ندارد. این مقام مسئول افزود: آنجایی که مشکل و مانع و سختگیری برای صادر کنندگان ایجاد می شود عملکرد بخشی از اشخاصی است که در بخش خصوصی کار می کنند پس اگر روی چارچوب و ضابطه منافع ملی خط قرمز ستاد باشد همه مسائل حل شده است. ایوبی اضافه کرد: بخش قاچاق فرآورده های نفتی ۳ سال قبل برآورد روزانه قاچاق ۲۵ میلیون لیتر نفت و گاز بنزین بوده است که اگر اینها را در دلار ضرب کنید متوسط آن رقمی نجومی است بنابراین چقدر باید زحمت کشیده شود تا صادرات فرآورده های نفتی کنترل شود البته با این تدابیری که ستاد اتخاذ کرده است و طرح هایی که دارد و کارهای زیرساختی که بنا کرده است الان حداکثر ۵/۵ میلیون برآورد میدانی شده است. پس بنابراین این گام بسیار بزرگی است یکی از کارها کنترل سهمیه هاست. وی به وجود سامانه ای به نام «تجارت آسان» در این ستاد اشاره کرد و افزود: هرکس درخواست صادرات فرآورده نفتی دارد باید به این سامانه بیايد بعد دستگاه متولی: در حوزه کشاورزی، جهاد کشاورزی، در حوزه صنعت، صنعت و تجارت و در حوزه های مختلف دستگاه باید بیايد ببیند درست می گوید یا نه چرا که یکی می گوید من ۱۰۰ هکتار زمین کشاورزی دارم ۱۰۰ تا چاه دارم ۴۰ میلیون سوخت می خواهم بنابراین این باید اول برود در جهاد کشاورزی، گفته های وی را بررسی کند ببیند درست می گوید یا نه، بعد به وزارت نفت اعلام کند و آن هم تایید کند و تخصیص دهد. او گفت: این سامانه را از ۸۹/۱۱ رسماً مورد بهره برداری قرار دادیم و از آن موقع تا بحال ۱۶ میلیارد لیتر اختلاف میان تایید دستگاه متولی است و آنچه وزارت نفت و اگذار کرده است. ایوبی اضافه کرد: حالا اختلاف بین درخواست کننده و دستگاه متولی دو برابر این است یعنی ۱۶ میلیارد لیتر ظرف دو سال و نیم ستاد با این طرحی که مدیریت می کند برعوض فرآورده های نفتی با کمک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی تازه آنچه را که شرکت ملی پخش الان ارایه می دهد

هم معتقدم تا ۳۰ درصد اضافه دارد. وی تصریح کرد: اکنون در وزارت نفت طرح های مختلفی در حوزه نفت و حمل و نقل پایه ریزی شده است مثلاً الان کارت سوخت نفت و گاز صادر شده است. اگر به استان های مرزی بروید بصورت کیسه ای این کارت را می برند و آنجا با کامیون های محلی و متفرقه قاچاق می شود البته ظرف کمتر از ۳ ماه، استان هرمزگان را کنترل کردیم ۷ هزار کارت سوختی که از سایر استان ها به این استان آمده بود را جمع آوری شد پس منشأ قاچاق فراوان است البته در استان های دیگر هم دارد این اتفاق می افتد این بخش دارد به شدت دنبال می شود همین امسال علیرغم اینکه ۲ انگیزه قوی برای قاچاق سوخت وجود دارد که الان این انگیزه بسیار قوی است، حساب کنید ۱۰ لیتر را در مرز ترکیه می گیرد از این طرف مرز بگیرد برود آن طرف مرز اینجا هم بخرد ۵۰۰ تومان، اگر دلالی بخواهد بفروشد ۶۵۰۰ تومان، بخاطر این سود حاضر است مقابل تانک هم بایستد اما این ۱۰ لیتر را ببرد آن طرف مرز، ضمن اینکه عده ای از افراد سودجو برای درآمد دلاری این کار را می کنند به هر حال یک بخش مربوط به فروش سوخت است بعد هم دلار را که می آورد می فروشد. چند برابر سود می کند علیرغم این انگیزه های قوی امسال کاری کردیم قاچاق افزایش پیدا نکند

اقتصاد مقاومتی در شرایط کنونی توجیه ندارد

سید حمید حسینی عضو اتحادیه تولید کنندگان و صادر کنندگان فرآورده های نفتی نیز در این همایش درباره بحث اقتصاد مقاومتی گفت: بحث اقتصاد مقاومتی باید یک توجیهی پشت آن باشد که اگر نباشد خیلی نمی تواند معنی بدهد. وی افزود: قاعدتاً هر کس این اقتصاد را مطرح می کند و به آن اعتقاد دارد باید بتواند طبق شرایط اقتصاد روز دنیا ثابت کند که تا ۲ سال بتوانیم در این شرایط اقتصادی بنامیم و مقاومت کنیم اتفاقاتی می افتد که وضعیت ما از وضعیت فعلی و از این گردنه عبور کنیم. این فعال بخش

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

بخواهیم با این بی‌اعتمادی برخورد کنیم این بخشی که الان به پیشران اقتصاد کشورمان تبدیل شده را بخواهیم دچار آسیب و مشکل کنیم قطعا خودمان را از درون تهی خواهیم کرد له هر حال موضوع اقتصاد مقاومتی یعنی اینکه شانه‌هایمان را به هم بچسبانیم و از نیروی خودی برای همگرایی و هم‌افزایی نیرو استفاده کنیم نه اینکه بخواهیم با بی‌اعتمادی این نیروها را تقسیم کنیم. او تصریح کرد: تاریخ کشور ما نشان می‌دهد که ایران همواره در منطقه سرآمد تجارت بوده امروز هم این توانمندی تاریخی سرشتی می‌تواند به کمک اقتصاد کشورمان بیاید، قطعا با توسعه صادرات و تقویت آن می‌توانیم در این شرایط هم صادرات را پیشران توسعه اقتصاد کشورمان قرار دهیم. سلطانی با بیان این که علیرغم تمام مشکلاتی که برای اقتصاد کشور به وجود آمده صادرکنندگان ما از توانمندی‌های خودشان در شرایط فعلی توانستند نمودهای بسیارمتمیزی را نشان دهند افزود: امروز شبکه‌ای که فعالان اقتصادی ما در سراسر دنیا به وجود آورده اند هیچ زمانی برای کشور ایران وجود نداشته شبکه تجاری که فعالان اقتصادی ما الان در بسیاری از کشورها ایجاد کرده اند، حرکتی در توسعه فعالیت‌های لجستیک و حمل و نقل خود ایجاد کردند هیچگاه در شرایط عادی این فرصت برایشان فراهم نمی‌شده انعطافی که درانتخاب و اختیار کشورهای متعامل خودشان ایجاد کرده اند و به‌عبارتی حرکتی که از وابستگی اقتصاد کشورمان به اقتصاد کشورهای اروپایی به سمت شرکای آینده اقتصاد کشورمان در آسیا هست شروع شده اینها دستاورد است. وی افزود: آیا ما می‌خواهیم اینها را حفظ کنیم یا اینکه در این انبوهی مشکلات اینها را هم می‌خواهیم زیر مشکلات موجودمدفون کنیم او پیشنهاد کرد: امروز شرایط اخذ مالیات بر صادرات نیست امروز باید صادرات را حمایت کرد امروز زمانی است که ما علیرغم اینکه سالها این ارزو داشتیم که تراز تجاری کشورمان بدون نفت مثبت شود داریم به این سمت حرکت می‌کنیم چرا می‌خواهیم این حرکت را کند کنیم و متوقف کنیم امروز شاهد این هستیم که در صنعت پتروشیمی ظرفیت‌های بسیار خوبی برای تولید و تجارت فراهم شده چرا می‌خواهیم با وضع عوارض و حرکت‌هایی که از پایگاه منطق اقتصادی محکمی برخوردار نیست لطمه بزنیم. این فعال بخش خصوصی اضافه کرد: صحبتی را که بخش خصوصی از ماه‌ها پیش کرده بود که پرهیز کنید از اینکه ارز را چندنرخ کنید، امروز می‌بینیم که به جهت کمبود منابع ارزی کشور ناگزیر دارد به این سمت حرکت می‌شود و به تدریج ارز مرجع دارد یک به یک از کالاهایی که مشمولش بودند دارد برداشته می‌شود ارز مبادله‌ای هم که متاسفانه با تخصیص زمان‌های چند ماهه دارد به واردات تعلیق پیدا می‌کند این حرکت به اجبار دارد در اقتصاد کشورمان رخ می‌دهد اگر این کار را روز اول کرده بودیم نه نیازی به بگیر و ببند در بخش صادرات داشتیم و نه رانت‌هایی به وجود می‌آمد که فسادهایی که بعضا در کشور در گوشه و کنار می‌بینیم و می‌شنویم بسیاری ریشه در این رانت

ایران نیز در این همایش خواستار اعتماد سازی بین دولت و بخش خصوصی شد و تصریح کرد: یادمان باشد موقعی که رویکرد دولت در اوایل تصدی دولت نهم نسبت به مبارزه با قاچاق تغییر پیدا کرد و رفتار بیشتر به سمت پلیسی تا رفتار اقتصادی نسبت به این معضل اقتصادی سوق پیدا کرد. وی مشکلات و معضلات قاچاق افزایش پیدا کرد. وی اضافه کرد: در آن موقع مقدار زیادی از فرآورده‌های نفتی برای مدت طولانی در بنادر به عبارتی بیخود و بیهوده انبار شده بود و زمانی که تعامل متولی این موضع با تشکل رسمی این بخش آغاز شد آرام آرام گره این موضوع گشوده شد و در تمام این سالهایی که همکاری وجود داشته همواره حرکت، یک حرکت رو به جلو بوده و به‌عبارتی فعالان اقتصادی صحیح‌العمل سوق پیدا کردند که در اتحادیه نظم پیدا کنند و کنار هم باشند و از این طریق ارتباط خودشان را با مجموعه بگیرند و بی‌این که این تجربه گرانبها را نباید فراموش کرد گفت: اکنون کشور ما در شرایطی قرار دارد که اشتغالی در اقتصاد رو به فزونی است چرا که سوءمدیریت‌ها باعث افزایش مشکلات و مسایل و مصایب تولید و صادرات شده و اگر در این فضا نوع و نحوه مدیریت یک مدیریت عصبی توأم با بی‌اعتمادی باشد قطعا نتیجه نخواهیم گرفت و مشکلات بیشتر خواهد شد بنابراین عرض می‌کنم تجارب ارزشمند همکاری با بخش خصوصی را پاس بداریم و آنها را تقویت کنیم و در شرایطی که ما با چنین مشکلاتی مواجه هستیم بزرگترین سرمایه ما برای حل مشکلاتمان اعتماد است که اگر میان بخش خصوصی و سازمان‌های دولتی از بین برود مطمئنا مشکلات ما بیشتر خواهد شد. سلطانی تصریح کرد: در شرایطی که کشور با مشکلات عدیده ناشی از تحریم دست و پنجه نرم می‌کند اتفاقاتی هم در اقتصاد افتاده است که شاهد رشد صادرات در سالهای گذشته علیرغم تحریم‌ها هستیم، امسال هم به تناسب میزان افزایشی که در تحریم‌ها وجود دارد باز هم صادرات سربلند بیرون آمده به عبارتی در کلیه فعالیت‌های اقتصادی که در کشور در جریان است صادرات موفق تر از همه در مواجهه با مشکلات فعلی عمل کرده است. دکتر سلطانی افزود: اگر

خصوصی اضافه کرد: بحث اقتصاد مقاومتی را می‌شود اقتصاد مردمی نامید یعنی اقتصادی که متکی بر تولیدات داخل است و می‌شود بسیاری بحث‌هایی را در این اقتصاد مطرح کرد، پالایشگاه‌ها ساخت وابستگی کمتر به خارج را می‌شود مطرح کرد بنابراین اگر نگاه اقتصاد مقاومتی قبلا ۴ درصد واردات نسبت به تولید ناخالص ملی کشور بوده چرا آن را به ۱۷ درصد نمی‌رسانیم در حالی که در ۳۰ سال گذشته ما ۶۰۰ درصد تورم داشتیم چرا ۱۶۰۰ درصد بودجه کشور افزایش پیدا کرده است. وی اظهار داشت: سال ۶۸ بودجه ۸۰۰ میلیارد تومان بوده سال ۷۸، ۸ هزار میلیارد تومان بوده سال گذشته ۱۵۰ هزار میلیارد تومان بوده، ۱۶ برابر شده ۱۶۰۰ برابر شده بودجه کشور به همان نسبت هم وابستگی ما به نفت افزایش پیدا کرده بودجه‌ای که الان نفت کمتر از ۸۵ دلار بفروشیم مشکل داریم، او با بیان این که نفت سال ۷۵ تا ۸۰ میلیارد دلار کمتر بفروشیم بودجه متعادل نیست افزود: آیا در شرایط اقتصاد مقاومتی شروع کردن ۲۰ فاز پارس جنوبی اصلا منطقی است؟ آیا منابع امکانات ما ایجاب می‌کند اینقدر پروژه در نفت باز شروع کنیم پالایشگاه شروع کنیم خیلی بحث‌های منطقی و کارشناسی می‌شود به این اقتصاد مقاومتی زد که هم دیدگاه‌ها بخش خصوصی را مطرح کرد و هم اینکه اگر اشتباهاتی در این مسیر هست وظیفه ما هست که بگوئیم جالب است که همه اپوزیسیون هستند؛ مجلس و دولت و بازارو نماینده مجلس و ... همه موضع انتقادی و اپوزیسیون دارند حالا چه کسی می‌خواهد جوابگو باشد، لایذ بخش خصوصی باید پاسخگو باشد بنابراین این هم از پدیده‌های عجیب کشور است که همه ناراضی هستند حسینی خاطر نشان کرد: نمی‌خواهیم فعالان اقتصادی و مسئولان را بیشتر دلسرد و نگران کنیم اما با نقطه نظرات آقای خسرو جردی اگر بتوانیم این فضا را بهبود بخشیم فکر می‌کنم این بحث می‌تواند مقداری کمک کند که از این دلسردی که بعضا در بنگاه‌های اقتصادی ایجاد شده جلوگیری شود.

تراز تجاری کشور بدون نفت مثبت است
دکتر پیرام سلطانی نایب رئیس اتاق بازرگانی

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟

ها دارد ای کاش این فضای اعتماد مثل گذشته بین دولت و بخش خصوصی وجود داشت. سلطانی افزود: این را باید گفت که نگران این هم نباشیم که ارز حاصل از صادرات به کجا می‌رود کسی که دارد فعالیت اقتصادی می‌کند حتماً ارزش را به کشور بازمی‌گرداند. در فضای ایده‌آلی نباید فکر کنیم و حرکت کنیم. کسانی که اهل صنعت و اقتصاد فعالیت در حوزه اقتصادی هستند می‌دانند که رسیدن به بهره‌وری صددرصد یک امری ناممکن است ولی حرکت به آن سمت ممکن است، لذا در یک فضای ایده‌آلی انتظار داشته باشیم که تا آخرین دلار فعالیت اقتصادی به کشور بازگردد ممکن نیست. فعالان اقتصادی ما رفته‌اند آنجا شرکت باز کرده‌اند فعالیت‌هایی دارند انجام می‌دهند هزینه‌هایی را می‌کنند برای اینکه این ارز را برگردانند ما جزو کسانی بودیم بعنوان فعالان اقتصادی نفت و پتروشیمی که سالها چشمان را به بخش صادرات بستیم بنابراین این حرکتی که اکنون آغاز شده حتماً اگر با اعتماد به بخش خصوصی ادامه پیدا کند تامین ارز لازم برای کشور از محل صادرات فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی حرف‌گذاشتنی نیست. مطمئناً فعالان اقتصادی در این عرصه و در تمام عرصه‌هایی که مجال حرکت در شرایط فعلی وجود دارد سربازان حفظ و حراست از کيان این کشور و از تمامیت ارضی این کشور و بخصوص از سلامتی اقتصادی این کشور هستند امیدواریم این سرمایه با توجه مسوولان پاس داشته شود.

عملکرد فعالان اقتصادی نباید به گونه‌ای باشد که از سازمانهای نظارتی بترسند

همچنین فرزاد مخلص الاثمه مدیرکل نظارت و بازرسی امورنفت در سازمان بازرسی کل کشور نیز با بیان این که سوالاتی که مطرح می‌شود این است که برخی از مدیران دستگاه اجرایی می‌گویند از سازمان بازرسی و دستگاه نظارتی می‌ترسیم من پاسخگو همکاران سایر همکاران را در دیوان محاسبات که نهاد ارشد مجلس است وزارت اطلاعات که نهاد ارشد نظارتی دولت هست بعنوان نماینده سازمان بازرسی کل کشور نهاد ارشد قوه قضائیه چند نکته را عرض می‌کنم، پاسخ این سوال یک پاسخ کنکوری کوتاه دارد. وی افزود: پاسخ کنکوری که می‌گویند از سازمان بازرسی می‌ترسیم نمی‌توانیم فلان کمک را به بخش خصوصی بکنیم فلان حرکت اقتصادی را در مسیر توسعه کشور انجام بدهیم پاسخ این است که چرا زمانی که برخی از شما مدیران دست به اختلاس و رشوه‌گیری و رشوه دادن می‌کنند آن موقع چرا از دستگاه نظارتی از خدا نمی‌ترسند، زمانی که کاری را می‌خواهند در چارچوب اختیاراتشان انجام بدهند از پاسخگویی گریزانند و آنجا نگران نظارت هستند ما فکر می‌کنیم که این حرف‌ها البته خواهشمان از شما فعالان بخش خصوصی این است که هر جا با این سوال مواجه شدید یک نمونه مثال بزنید. از سازمان بازرسی که اینها موردی را خواسته‌اند کمک کنند برای مسیر توسعه کشور و ما مانع شدید. صادقانه مواردی را بگویند که ما

ورود پیدا کردیم و مشکلات بخش خصوصی را در صنعت نفت حل کردیم و برطرف کردیم اگر یک اسلوب و چارچوبی دارد این بحث اقتصادی دو تا نگاه کلان در دنیا وجود داشته در رابطه فساد اداری و اقتصادی یک نگاه قدیمی هست که مدت زیادی در این کشور ما حاکم بود و الان نیز کم و بیش ریشه فکری‌اش در برخی از مدیران کشور هست که فکر می‌کنند فساد اداری روغن چرخ دنده توسعه است، و توسعه اقتصادی اتفاق نمی‌افتد الا اینکه در حاشیه این توسعه اقتصادی و اداری هم شکل بگیرد. وی اضافه کرد: مطالعات متعددی در جهان و مراکز معتبر بین‌المللی و در داخل کشور انجام شده که چنین موضوعات را رد می‌کند الان نگاه جدید در دنیا فساد اداری و فساد اقتصادی ضد توسعه است بنابراین کشور توسعه نیافته‌ای پیدا نمی‌شود که در شاخه فساد اداری و اقتصادی جزو رتبه‌های افتضاح جهان باشد، این شاخص‌هایی که معمولاً منتشر می‌شود بعنوان شاخص فساد اقتصادی شاخص ترجمه غلطی است که در رسانه‌ها می‌آید که فساد اقتصادی ایران مثلاً ۱۴۴ است و نروژ فلان رتبه است، این ترجمه رسانه‌ای غلط است چرا که هنوز یک مدل بین‌المللی برای اندازه‌گیری فساد بین کشورها پیدا نشده است، دلایل هم این است که فساد مختصاًش در کشورهای مختلف متفاوت است یک جا یک رفتاری فساد اقتصادی قلمداد می‌شود و در کشور دیگری نباشد، عرف کشور اخلاق آنجا مذهب و قوانین آنها رفتارهایی را فساد اداری می‌داند و جای دیگر نمی‌داند. وی اظهار داشت: مثلاً در فساد اخلاقی بسیاری از رفتارها در یک کشور اروپایی نه تنها فساد اخلاقی نیست بلکه هتجار اخلاقی باشد اما در یک کشور اسلامی فساد اخلاقی باشد، بنابراین جور در نمی‌آید، بنابراین با یک شاخص بین‌المللی بگوییم کدام کشور فساد اخلاقی‌اش بیشتر است کدام کمتر است اگر می‌گوییم بر اساس شاخص خودمان می‌گوییم. این شاخصی که منتشر می‌شود شاخص مهمی هم هست و عموماً توسط سازمان شفافیت بین‌الملل منتشر می‌شود یک شاخص احساس فساد است، می‌آیند می‌گویند عوض اینکه بگویند کدام کشور از چه کشوری از

لحاظ اندازه فساد اقتصادی و اداری بالاتر یا پایین‌تر است بگوییم ببینیم مردم کدام کشور بیشتر احساس فساد دارند خودشان قضاوت کنند. هم قوانین و هم عرف هم چارچوب مذهبی و اعتقادی و رفتاری خودشان را اطلاع دارند ببینیم مردم چه می‌گویند. این شاخص که مطرح می‌شود شاخص احساس فساد است، با بیان این که سازمان‌هایی در جامعه هست که برای کنترل شفافیت فعالیت می‌کنند. وی افزود: در این شرایط بعنوان سازمان بازرسی کاری که کرده ایم به نفع بخش خصوصی این است که حوزه اختیاراتی که مدیران دولتی می‌خواهند اینها را به صورت قانونی تدوین کردیم. مثلاً در حوزه میادین مشترک نفت و گاز الان همه دغدغه‌های کشور از مردم عادی تا مدیران و متخصصان، نقشی‌ها غیرنفتی‌ها این است که میادین مشترک عقب است اگر می‌خواهد برود برای توسعه نیاز به اختیاراتی دارد که رفته مجلس برای وزارت نفت به صورت قانون گرفتیم تحت عنوان استثنای طرح‌های توسعه نگهداری خرید تجهیزات مواد برای میادین مشترک استثنای شوند از قانون برگزاری مناقصات. حتماً وزیر نفت و دیگران که از این اختیارات استفاده می‌کنند باید پاسخگو باشند. مخلص الاثمه افزود: مورد دیگر بحث نهاد تنظیم مقررات است بنابراین معتقدیم مشکلات بخش خصوصی با دولت حل نمی‌شود الا اینکه یک نهاد تنظیم‌کننده‌ای بین بخش خصوصی و دولت وجود داشته باشد، قانون مرز بین اجرای قانون و حوزه عملیات و اجرا مرز بین قانون و حوزه اجرا لایه‌ای است به نام مقررات که این اصول باید تحت هر شرایطی رعایت شود.

؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟؟