

شرکت لوله سازی اهواز
Ahwaz Pipe Mills

کارخانه تولید لوله اسپیرال (SAWH)
در این کارخانه لوله‌هایی از قطر ۶۱۰ الی ۲۵۵۰ میلیمتر به روش SAWH مارپیچی با استاندارد AWWA-C200 تولید می‌شود.

www.apm-ir.com

اولین و بزرگترین تولید کننده انواع لوله‌های فولادی نفت، گاز و پتروشیمی برای مصارف ترش و غیر ترش و آب با پوشش 3LPE و FBE

دانش

شماره ۶۱۲

نیفت

حامی رسانه ای ساخت داخل



وزیر نفت در برنامه «نگاه یک» اطمینان داد:

دو تابعیتی‌ها را معرفی کنند، برکنار می‌کنیم

صفحات ۸ و ۹

شنبه ۱۴ بهمن ماه ۱۳۹۶ - ۳ فوریه ۲۰۱۸ - سال سیزدهم ۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

سازمان اداری استخدامی، پست «قائم مقام» در وزارتخانه‌ها و سازمان‌های دولتی را حذف کرد؛

خداحافظی
خانم شاهدایی از سمت
قائم مقامی وزیر نفت؟!!

صفحه ۳

یادداشت‌های تحلیلی

سازمان متعالی
سازمان بهره‌ور
دکتر محمدعلی محمدی

صفحه ۱۳

چالش‌های سرمایه‌گذاری
و تکنولوژی در توسعه
صنعت نفت ایران
دکتر رضا پدیدار

صفحه ۱۲

تشکیل وزارت
انرژی همچنان
در محاق!
احمد مددی

صفحه ۲

ضرورت حضور همه
جانبه‌چهار شرکت اصلی
وزارت نفت در نمایشگاه
بین‌المللی کیش
محسن آقایی

صفحه ۱۷

توسعه صنعت نفت
در سایه توافق
برجام
سید نورالدین شهنازی‌زاده

صفحه ۳

نگاه تحلیلی دانش نفت به عوارض سنگین تصویب پاداش سنوات پایان خدمت در کمیسیون تلفیق مجلس؛

زلزله انسانی در نفت؟!!

یادداشت مرتبط؛ آزمون بزرگ مجلس در مواجهه با کارکنان صنعت نفت

اعتماد مدیران صنعتی و نفتی کشور
به مهندسان و متخصصان ایرانی جواب داد؛
راه‌اندازی موفقیت آمیز
پمپ‌های کرایوزنیک
ساخت ایران
در فازهای ۱۷-۱۸
پارس جنوبی

مهندس مهدی فرج پور: از این پس، در هر کجای دنیا نیازی به پمپ‌های بالابشگاه‌ها و خطوط انتقال نفت و آب باشد بزودی خواهید شنید که می‌گویند بروید و از ایران بخرید

صفحه ۱۵



خبر خوش نوروززاده در بیست‌و‌هشتمین اجلاس مدیران نگهداری و تعمیرات صنعت پتروشیمی؛

به ظرفیت اسمی تولید
محصولات پتروشیمی نزدیک می‌شویم

صفحه ۸



دفاع قاطع رئیس سابق حراست و بازرسی
هلدینگ خلیج فارس از عملکرد شفاف
این واحد در دوره فعالیت خود

جهان سوم جایی است که اگر بخواهی خانه ات آباد شود، باید کشورت
ویران شود و اگر بخواهی کشور را آباد کنی، خانه ات ویران می‌شود

صفحه ۷



تلفن: ۰۲۱-۸۸۷۱۵۵۲۸-۹
www.deylamanfilter.com



طراح و سازنده انواع فیلترهای صنعتی و سیستم‌های فیلتراسیون



- Gas Scrubber Internals
- Oil & Gas Process Packages
- Oil & Gas Separator Internals



تلفن: ۰۲۱-۸۸۷۱۵۵۲۸-۹
www.petroham.com

PETROHAM
PROCESS SOLUTIONS
شرکت فن آوران پترو تجهیز رهام

تشکیل وزارت انرژی همچنان در محاق!



احمد مددی

آبان ماه گذشته بود که خبری دال بر اینکه: «سران قوا در جلسه هماهنگی درباره تشکیل وزارت انرژی توافق کرده‌اند.» نقل محافل اقتصادی کشور شد. هر چند این خبر خیلی زود به فراموشی سپرده شد و حتی قائم مقام وزیر نیرو هم آب پاکی را روی همه ریخت که: «موضوع تشکیل وزارت انرژی در هیئت دولت و مجلس هنوز جدی نیست ...»، اما به واقع نمی‌توان از مزایای سرشار تشکیل «وزارت انرژی» به راحتی چشم پوشی کرد و خیلی راحت از روی نام آن گذشت.

یکشنبه ۱۰ آذر ۱۳۸۷ سنگ بنای تشکیل وزارت انرژی در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گذاشته شد. حمیدرضا کاتوزیان، رئیس وقت کمیسیون انرژی مجلس از پیشنهاد ادغام دو وزارتخانه نفت و نیرو برای تشکیل وزارتخانه انرژی در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی خبر داد و گفت: «تشکیل وزارت انرژی از ادغام دو وزارتخانه نفت و نیرو در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در دست بررسی است.» البته بررسی کمیسیون انرژی مجلس آن روزها به مثابه بررسی‌هایی شد که معمولاً به هیچ نتیجه روشنی در کشور منتج نشده است! مثل تحقیق و تفحص‌ها و پیگیری‌های بی نتیجه که خروجی اش تقریباً هیچ است!

بدین ترتیب این ایده تا سالها در مراکز تصمیم گیری کشور به فراموشی سپرده شد تا اینکه در آذرماه ۱۳۹۴ باز هم تشکیل وزارت انرژی پس از ۷ سال دوباره بر سر زبانها افتاد و این بار سازمان مدیریت میدان دار شد و خواستار انحلال وزارت نیرو و تشکیل وزارت انرژی گردید. سازمان مدیریت در پیش‌نویس لایحه برنامه ششم توسعه به دولت پیشنهاد کرد، مأموریت‌ها، وظایف و مؤسسات و شرکتهای مرتبط با بخش انرژی از وزارت نیرو تفکیک و پس از ادغام با وزارت نفت، وزارت جدید انرژی تشکیل شود.

امسا هدف از تشکیل وزارت انرژی از نگاه سازمان مدیریت چه بوده است؟ این سازمان در آذرماه ۹۴ می‌گوید: «به‌منظور ایجاد هماهنگی، انسجام بخشی و ارتقای بهره‌وری انرژی و نیز مدیریت جامع، هماهنگ و نظام‌مند منابع حیاتی (از قبیل هوا، آب، خاک و تنوع زیستی) مبتنی بر توان و پایداری زیست‌بوم به‌ویژه با افزایش ظرفیت‌ها و توانمندی‌های حقوقی و ساختاری مناسب همراه با رویکرد مشارکت مردمی، تا پایان سال اول برنامه، «وزارت انرژی» از محل تفکیک مأموریت‌ها، وظایف و مؤسسات و شرکتهای

مرتبط با بخش انرژی از وزارت نیرو و همچنین ادغام با وزارت نفت و «سازمان حفاظت محیط زیست، منابع طبیعی و آب» از محل تجمیم مأموریت‌های امور آب به‌همراه سازمان‌ها و شرکتهای وابسته از وزارت نیرو، سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری از وزارت جهاد کشاورزی و سازمان محیط زیست، با تجمیم تمامی منابع، امکانات و اختیارات موجود تشکیل و زیر نظر رئیس جمهور اداره می‌شود.» بر اساس این پیشنهاد، پس از تجمیم وظایف، مأموریت‌های واحدهای ادغامی یادشده به‌پیشنهاد سازمان (مدیریت) به تصویب هیئت وزیران می‌رسد. سال‌های ۹۴ و ۹۵ هم که تمام شد، دوباره طرح تشکیل وزارت انرژی به بایگانی سپرده شد تا مهر ماه ۱۳۹۶ در این تاریخ صدای این طرح دوباره از مجلس بلند شد. آنجایی که نایب رئیس اول کمیسیون ویژه تولید ملی مجلس شورای اسلامی از طرح تشکیل دو وزارتخانه «آب، محیط زیست و منابع طبیعی» و «انرژی» در مجلس خبر داد. عباس پای‌زاده می‌گوید: «در این طرح پیشنهادی پیش بینی شده تا بخش مدیریت منابع آب وزارت نیرو و سازمان محیط زیست و منابع طبیعی زیر چتر یک وزراتخانه با نام «وزارت آب، محیط زیست و منابع طبیعی» فعالیت کرده و همچنین

بخش تامین و توزیع برق وزارت نیرو در وزارت نفت ادغام شده و از ادغام این دو بخش «وزارت انرژی» تشکیل شود.» این نماینده مجلس با بیان اینکه در موضوع حفظ منابع آبی کشور دیگر در شرایط آزمون و خطا نیستیم، تصریح کرد: «ما به اتفاق سایر نمایندگان مجلس به این جمع بندی رسیدیم تا پیشنهاد طرح تشکیل دو وزارتخانه «آب، محیط زیست و منابع طبیعی» و «انرژی» را با محوریت فرار از بحران‌ها و چالش‌های زیست محیطی، مورد پیگیری قرار دهیم.» پای‌ زاده در پایان تاکید کرد: «ما پیرامون این طرح رایزنی و تبادل نظر لازم را با نمایندگان داشته‌ایم و نواقص آن مورد بررسی قرار داده‌ایم و حتی پیرامون این طرح با آقای لاریجانی مذاکراتی هم انجام شده است.» در همین حال، به نظر می‌رسد

که طرح تشکیل وزارت انرژی در وزارت نفت طرفداران پروپاقرصی دارد تا جاییکه معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت از این طرح حمایت جدی کرده است. مهندس بیطرف اخیراً در خصوص احتمال و ضرورت تشکیل وزارت انرژی اظهار داشته: «تشکیل وزارت انرژی همیشه به عنوان یک طرح مطرح بوده و در قانون برنامه سوم توسعه هم این موضوع بوده است، اما همیشه تنوع و تعداد شرکت‌های وابسته به هر دو وزارت خانه و تداوم تصدی دولت در این زمینه مانع اصلی کار بوده، اما اگر نرخ حامل‌های انرژی واقع بینانه شود و بتوان بسیاری از این شرکت‌ها را به بخش خصوصی را واگذار کرد و زمینه‌های تمرکز دو وزارت خانه روی مقولات سیاست گذاری و برنامه‌های کلان ایجاد شود، طبیعتاً امکان این کار فراهم می‌شود.» البته بیطرف در ادامه تصریح کرده که: هنوز فکر می‌کنم که این شرایط فراهم نیست و تنها به عنوان اظهارنظر و طرح مطرح است.» به هر حال تشکیل وزارت انرژی مزایای بیشماری دارد که مهم‌ترین مزیت آن فرماندهی یکپارچه انرژی در همه حوزه‌های نفت، آب، برق و... خواهد بود. امید است حالا که این طرح به یک قدمی اجرا توسط دولت و تصویب در مجلس رسیده است و حتی به گفته نایب رییس اول کمیسیون ویژه تولید ملی مجلس با رییس مجلس نیز رایزنی‌های لازم شده است، دوباره به یکپارچه به بوته فراموشی سپرده نشود تا ۲ سال دیگر دوباره از ذهن‌های افراد دیگری فوران نماید!

گزارش دانش نفت از یک تودیع و معارفه؛ بیطرف تاکید کرد:

ضرورت تبدیل دانشگاه صنعت نفت به دانشگاه‌های رده اول در سطح ملی و مطرح در سطح جهانی



دانشگاه صنعت نفت باید به برندی معتبر در سطح ملی و جهانی بدل شود

بیش از ۶۰ سال سابقه فعالیت دانشگاه صنعت نفت آن هم در ارائه رشته‌های تخصصی صنعت نفت، اعتبار و سرمایه‌ای ویژه برای دانشگاه کسب کرده است و به دلیل همین سابقه و نقش موثر، فارغ‌التحصیلان بسیاری از این دانشگاه در سال‌های گذشته در بخش‌های مختلف صنعت نفت مشغول به کار شده‌اند

تشریح سیاست‌های وزارت نفت درباره دانشگاه صنعت نفت

بیطرف در این نشست ضمن تشریح سیاست‌های مدنظر وزارت نفت درباره دانشگاه صنعت نفت، بر ضرورت ارتقای سطح کیفی این مجموعه تاکید کرد و در عین حال که سابقه درخشان دانشگاه صنعت نفت را مورد اشاره قرار داد، یادآور شد: نمی‌توان امروز صرفاً با استناد به سوابق گذشته اقدام کرد. دانشگاه صنعت نفت در شرایط حاضر هم باید جزو بهترین‌ها قرار گیرد-وی در توضیح بیشتر گفت: دانشگاه صنعت نفت

در همین حال، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت بر ضرورت ارتقای کیفیت سطح فعالیت‌های آموزشی و پژوهشی در دانشگاه صنعت نفت تاکید کرد و گفت: این دانشگاه باید در زمره دانشگاه‌های رده اول در سطح ملی قرار گیرد و در بلندمدت به دانشگاهی مطرح در سطح جهانی بدل شود. حبیباله بیطرف ضمن قدردانی از زحمات دلسوزانه دکترهاشمی، دکتر سلحشور را به دلایل مختلف از جمله آشنایی با حوزه منابع انسانی وزارت نفت، تحصیل در دانشگاه صنعت نفت و سابقه مدیریت و فعالیت به عنوان عضو هیئت علمی و استاد تمام این دانشگاه و همچنین مسئولیت‌پذیری و پرکاری، بهترین گزینه برای سرپرستی دانشگاه صنعت نفت عنوان کرد-وی با اشاره به مقطع دانشگاهی، یادآور شد: این چالش‌ها در دانشگاه‌های وابسته به دستگاه‌های اجرایی نمود مضاعف پیدا می‌کند و از این رو، مدیریت دانشگاه‌هایی از این دست، سخت و پیچیده است.سلحشور، دانشگاه صنعت نفت را سرمایه ملی خواند و ابراز امیدواری کرد: تعامل این دانشگاه با صنعت نفت، می‌تواند آینده روشنی را پیش روی این مجموعه قرار دهد.

تحلیل گفتمان

بر تقویت رابطه دانشگاه و صنعت تاکید کرد و گفت: این ارتباط نباید اسمی‌باشد. باید از حضور متخصصان صنعت نفت در کارگاه‌های آموزشی و پژوهشی دانشگاه بهره‌مند شد و در مقابل، هیئت علمی‌دانشگاه هم باید در ارتباط تنگاتنگی با صنعت نفت باشد. دانشگاه‌های دیگر از چنین امتیازی برخوردار نیستند و این شرایط می‌تواند برای دانشگاه صنعت نفت مزیت نسبی ایجاد کند.

تغییر در نوع نگرش به مقوله جذب ضروری است

وی در ادامه بر ضرورت تغییر نگرش به مقوله جذب و اشتغال میان دانشجویان دانشگاه صنعت نفت تاکید کرد و گفت: دانشجویان و فارغ‌التحصیلان این دانشگاه باید نگاه خود را از مطالبه‌گری اشتغال با اتکا به فشار قانون و دستورعمل‌ها و الزام و... به اشتغال بر مبنای استقبال صنعت نفت تغییر دهند. پیش از این، به درخواست جذب ۱۵۰ نفر از فارغ التحصیلان دانشگاه صنعت نفت در فاز نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس اشاره کرده بودم که در کمال تعجب شاهد بودیم- از میان ۱۵۰ نفر، تنها ۲۱ نفر برای کار در این پالایشگاه اعلام آمادگی کردند. بیطرف از زمانی که در وزارت نیرو به عنوان مجری طرح کارون ۳ در اطراف ایزد مشغول به کار بود، یاد کرد و گفت: آن زمان، حدود ۶ نفر از شرکتهای کاتادایی به عنوان شرکت ناظر در کنار ما کار می‌کردند و جالب بود که با وجود اصالت کاتادایی، برای‌شان مهم نبود در کاتاد، آمریکا، آلمان، ایران یا حتی بیابان‌های اطراف ایزد مشغول کار باشند. آنچه برای‌شان موضوعیت داشت، تنها ماهیت کار بود نه مکان آن.بیطرف، ضرورت توجه به سیاست‌ها و اولویت‌های وزارت نفت را هم مورد تاکید قرار داد و افزود: دانشگاه صنعت نفت باید در تطبیق فعالیت‌های آموزشی متناسب با نیازهای وزارت نفت، پیشگام باشد و در تراز علمی‌مناسبات قرار گیرد. وی در پایان بار دیگر از خدمات ارزنده دکترهاشمی‌قدردانی کرد و با توجه به ویژگی‌های دکتر سلحشور برای تصدی این مسئولیت، عنوان کرد: انتخاب دکتر سلحشور، حجت را بر دانشگاه صنعت نفت تمام کرد و امیدواریم در آینده بیش از پیش، شاهد رشد بالنده این مجموعه باشیم.

شرکت‌های ایرانی برندگان اصلی مناقصات فرعی فاز ۱۱ پارس جنوبی هستند

وی با تاکید بر این که حداکثر در یک ماه آینده نتیجه بررسی پاکت‌های مالی برای انتخاب پیمانکار ایرانی از سوی توتال نهایی می‌شود، افزود: جکت، تاپ ساید، خط لوله دریایی، سکو و نصب آن از بخش‌هایی هستند که برای آن مناقصه برگزار شده است.مشکین فام با تاکید بر این که به محض انتخاب پیمانکار، فاز ۱۱



دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از اعلام اسامی برندگان مناقصه‌های فرعی فاز ۱۱ پارس جنوبی در یک ماه آینده خبر داد و گفت: عمده شرکت‌های حاضر در این مناقصه‌ها ایرانی هستند. محمد مشکین‌فام با اشاره به این که پاکت‌های مالی بخش‌های فاز ۱۱ پارس جنوبی به جز بخش حفاری باز شده است، تصریح کرد: اسامی پیمانکاران اجرایی فاز ۱۱ پارس جنوبی که عمدتاً ایرانی هستند پس از بررسی از سوی شرکت توتال اعلام و با آنها قرارداد امضا می‌شود.

در جلسه کمیته مشاوران مدیریت مخازن شرکت نفت؛ طرح توسعه پیشنهادی ویتترسهل آلمان برای میدان دهلران بررسی شد

اعلام مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، برنامه اولیه شرکت آلمانی، دستیابی به اهداف تولیدی مدنظر شرکت ملی نفت در این میدان و حفظ آن است. میدان دهلران، میدانی مشترک در جنوب‌غربی ایران است که در سال ۱۹۷۲ کشف شد. این میدان در جنوب‌غربی لرستان، ۲۲ کیلومتری جنوب‌غربی شهر دهلران، ۲۲۰ کیلومتری شمال غرب اهواز و در اطراف میدان‌های آبان، دانان و چنگوله و تاقیدس‌های سیاه کوه و اناران قرار دارد و دارای داده‌های لرزه‌ای سه‌بعدی است.



دانش نفت: طرح توسعه میدان دهلران که از سوی شرکت ویتترسهل (wintershall) آلمان ارائه شده است، در جلسه اخیر کمیته مشاوران مدیریت مخازن شرکت ملی نفت ایران مورد بررسی قرار گرفت. کمیته مشاوران مدیریت مخازن و اعضای این کمیته و کارشناسان مربوطه، به منظور بررسی طرح توسعه میدان دهلران برگزار شد و برنامه پیشنهادی شرکت ویتترسهل آلمان برای توسعه این میدان نفتی مورد ارزیابی و بررسی قرار گرفت. بر اساس

کردن سامانه مخازن و تاسیسات و فعال بودن اتاق بحران، بهره‌یز از تردهای غیرضروری در شب و ایجاد تمهیدات لازم برای نقاطی که سابقه یخ‌زدگی دارند از دیگر موارد ضروری در این زمینه است.محمدرضا مام‌بیگی، مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق هم در این نشست اظهار کرد: در این منطقه همه تمهیدات لازم برای مقابله با شرایط سرد زمستانی اندیشیده شده است.وی گفت: تولید گاز در شرکت بهره‌بردار ی نفت و گاز شرق مطابق با برنامه تولید تکلیفی پیش می‌رود و در صورت نیاز با پالایشگاه شهیدهاشمی‌نژاد، آماده تولید مازاد هستیم.شایان ذکر است که با کاهش شدید دمای هو، روز گذشته مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری میدان نفتی مورد ارزیابی و بررسی قرار گرفت. بر اساس



دانش نفت: شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با توجه به سرد شدن هوا، برای تامین حداکثری سوخت زمستانی آماده است. رامین حاتمی‌در نشست «کمیته بحران مقابله با عوارض عوامل جوی» با بیان این‌که شرکت‌های تابع مناطق عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران همسو با ستاد تهران باید آمادگی بیشتری برای مواقع بحرانی و بروز عوامل جوی داشته باشند، افزود: در این زمینه حضور مسئولان و افراد مرتبط با تولید و در دسترس بودن آنها ضرورت دارد.مدیرعامل شرکت مناطق مرکزی ایران اظهار کرد: همچنین ماشین‌آلات باید همواره‌آماده استفاده باشد و از جاده‌های دسترسی به چاه‌ها، بازرسی مستمر به عمل آید.به گفته وی، اطمینان از عملکرد ژنراتورها، چک

سازمان اداری استخدامی، پست «قائم مقام» در وزارتخانه‌ها و سازمان‌های دولتی را حذف کرد؛

خداحافظی خانم شاهدایی از سمت قائم مقامی وزیر نفت؟!!

دانش نفت: بر اساس بخشنامه ای که بموجب قانون خدمات کشوری از سوی سازمان امور اداری و استخدامی کشور به تمام وزارتخانه‌ها ابلاغ شد، از این پس سمت قائم مقام وزیر در هیچکدام از وزارتخانه‌ها قانونی نخواهد بود. بر این اساس، بایستی به انتظار بنشینیم و ببینیم که سمت قائم مقامی وزارت نفت با بخشنامه جدید حذف خواهد شد یا خیر؟ به بیان دیگر آیا خانم مرضیه شاهدایی با پست قائم مقامی وزیر نفت خداحافظی خواهد کرد؟ هر چند خبرهایی دال بر فرا رسیدن بازنشستگی خانم شاهدایی نیز شنیده می‌شود.

اما اصل خبر چه بود؟

سازمان اداری استخدامی پست «قائم مقام» در وزارتخانه‌ها و سازمان‌های دولتی را حذف کرد. صفدري، معاون سازمان اداری استخدامی در نامه‌ای که جنبه عمومی و فراگیر برای همه وزارتخانه‌ها و دستگاه‌های دولتی دارد، خطاب به تقوی نژاد، رئیس کل سازمان امور مالیاتی آورده است: نظر به اینکه به موجب بندهای ج و د ماده ۲۹ قانون مدیریت خدمات کشوری سازماندهی وزارتخانه‌ها و مؤسسات دولتی با احتساب بالاترین مقام اجرایی دستگاه حداکثر در ۴ سطح پیش‌بینی شده است که سطح دوم آن معاون وزیر یا معاون



رئیس سازمان می‌باشد و پیش‌بینی سطح دیگری به عنوان (قائم‌مقام) در وزارتخانه‌ها و مؤسسات دولتی منطبق با قانون نبوده و مغایر با اصل تناسب مسئولیت و اختیار می‌باشد و با توجه به تأکید رئیس محترم جمهور در خصوص حذف پست‌های سازمانی با عنوان قائم‌مقام در ساختار دستگاه‌های اجرایی اعلام می‌دارد. پست سازمانی شماره ۷ تحت عنوان قائم‌مقام هماهنگی در امور مالیاتی از مجموعه ساختار تفصیلی آن سازمان حذف

می‌گردد بدیهی است ادامه اشتغال افراد در پست سازمانی قائم‌مقام و همچنین صدور احکام انتصاب با این عنوان به کارکنان آن سازمان و نیز پرداخت هرگونه وجهی بابت اشتغال در پست یا با عنوان مذکور از تاریخ وصول این نامه فاقد اعتبار می‌باشد. خبرگزاری فارس در این باره گزارش داد: در فصل چهارم قانون مدیریت خدمات کشوری طبق ماده ۲۹ دستگاههای اجرایی مکلفند سازمان‌های، طراحی و تنظیم تشکیلات خود را متناسب با و یژگیهای مربوط در چهارچوب الگوها، ضوابط و



شاخصه‌ایی که سازمان تهیه و به تصویب هیأت وزیران می‌رسد با رعایت موارد ذیل انجام دهند: الف - سقف پستهای سازمانی با رعایت راهبردهای مذکور در فصل دوم این قانون و با پیشنهاد دستگاه و تأیید سازمان به تصویب هیأت وزیران می‌رسد. ج - به منظور کوتاه نمودن مراحل انجام کار و سلسله مراتب اداری، سطوح عمودی مدیریتی در دستگاههای اجرایی ملی و استانی با احتساب بالاترین مقام



اجرایی در هر واحد سازمانی، به قرار ذیل تعیین می‌گردد: وزارتخانه‌ها و مؤسسات دولتی: حداکثر در (۴) سطح است. در حال حاضر اغلب وزارتخانه‌ها از جمله وزارت کشور، کار، فرهنگ و ارشاد، اطلاعات، ارتباطات، جهاد کشاورزی، نفت، صنعت، راه و شهرسازی و همچنین بانک مرکزی و بسیاری از سازمان‌های دولتی تابعه این وزارتخانه‌ها، دارای پست سازمانی «قائم مقام» هستند که با این ابلاغیه باید پست‌های سازمانی مذکور حذف شود.

از سوی نصرت رحیمی، استعفای عارفی پذیرفته شد: عباس بنی شریف، سرپرست شرکت سرمایه گذاری اهداف شد



ظرفیت‌های موجود در انجام وظایف محوله و افزایش ثروت بازنشتگان صنعت نفت کوشا باشید. ضمناً بدینوسیله از خدمات گسترده و زحمات ارزشمند جناب آقای اصغر عارفی در طول تصدی مسئولیت مدیریت عاملی شرکت، تقدیر و تشکر نموده و برای ایشان آرزوی توفیق روزافزون دارم. گفتنی است: عباس بنی شریف پیش از این سمت، عهده دار معاونت مالی و بودجه شرکت اهداف بوده است.



دانش نفت: نصرت رحیمی، رئیس هیات رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت در حکمی، عباس بنی شریف را به عنوان سرپرست شرکت سرمایه گذاری اهداف منصوب کرد. در این حکم تصریح شده است: با توجه به استعفای آقای دکتر عارفی و نظر به تعهد، تجارب و عملکرد مثبت، جنابعالی را به عنوان سرپرست شرکت سرمایه گذاری اهداف منصوب می‌نامیم. امید است با اتکا به ایزد متعال و با بهره گیری از تمامی امکانات و

مهندس سپهری، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تشریح کرد: جزئیات حضور شرکت ملی حفاری در مناقصات بین‌المللی



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران جزئیات حضور شرکت ملی حفاری ایران در مناقصات بین‌المللی صنعت حفاری منطقه خاورمیانه را تشریح کرد. به گزارش دانش نفت، سپهر سپهری درباره حضور شرکت ملی حفاری ایران در مناقصات بین المللی صنعت حفاری منطقه خاورمیانه، گفت: هم اکنون توسعه فعالیت‌ها ابتدا با دو اولویت عراق و عمان

و سپس قطر در دستور کار قرار گرفته است.وی با اعلام اینکه اخیراً شرکت «انی ایتالیا» از شرکت ملی حفاری ایران برای حضور در سه مناقصه حفاری در عراق دعوت کرده است، تصریح کرد: بر این اساس پیشنهاد حضور در سه منطقه و حفاری ۱۲، ۱۵ و ۶ حلقه چاه از سوی شرکت انی مطرح شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به سابقه همکاری مشترک این شرکت با انی ایتالیا در پروژه توسعه میدان نفتی دارخوین، اظهار کرد: علاوه بر حضور در این منطقه مذاکرات با شرکت ملی حفاری عراق با اولویت توسعه فعالیت‌های حفاری در منطقه بصره آغاز شده است.وی با اشاره به ظرفیت تولید روزانه ۳.۵ میلیون بشکه نفت در بصره عراق، تأکید کرد: با توجه به حسن همجواری، مرز مشترک، وجود منطقه آزاد اروند و پائین بودن هزینه‌های شرکت ملی حفاری در مقایسه با شرکت‌های اروپایی می‌توانیم در پروژه‌های حفاری نفت و گاز عراق و سپس عمان حضور داشته باشیم.

مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مطرح کرد؛

امید به افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت کشور

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با بیان این که هم‌اکنون ۲۴۰۰ جایگاه CNG در سطح کشور فعال است و روزانه بیش از ۲۰ میلیون متر مکعب CNG توزیع می‌شود، افزود: جایگزینی این مقدار سی‌ان‌جی سبب صرفه جویی همین مقدار مصرف بنزین شده است، اگر روند کنونی مصرف سی‌ان‌جی را نداشتیم، مصرف بنزین در سطح کشور به ۱۰۶ میلیون لیتر می‌رسید.موسوی خواه همچنین از زحمات و خدمات ارزشمند علی مهرابی، مدیر پیشین طرح‌های سی‌ان‌جی قدرانی کرد.وی با ابراز خرسندی از انتصاب حمید قاسمی‌ده چشمه به عنوان مدیر جدید طرح‌های سی‌ان‌جی ضمن آرزوی موفقیت برای وی خواستار همکاری کارشناسان مدیریت طرح‌های

سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با وی شد.حمید قاسمی‌داری لیسانس مهندسی الکترونیک و فوق لیسانس مدیریت پروژه از دانشگاه کالگرب کانادا، صنعتی شریف است و تاکنون مدیر طرح‌های مهندسی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، مجری طرح DMC شرکت نفت و گاز پارس، مجری و جانشین مجری طرح‌های پشتیبانی صنعتی شرکت نفت و گاز پارس، مدیر اجرایی خط لوله مرکز کشور شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مجری طرح‌های استانی پتروشیمی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مدیر اجرایی پتروشیمی‌لردگان و مدیر مهندسی پتروشیمی‌لردگان را در سوابق کاری خود ثبت کرده است.

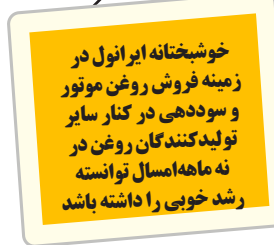
مدیرعامل شستا اعلام کرد؛

«واگذاری برخی از شرکت‌ها» و «شفافیت» در اولویت کاری شستا

با بیان اینکه شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) با همراهی هلدینگ‌ها و شرکت‌های تحت پوشش پروژه‌های مهمی‌را در دست افتتاح دارد، تصریح کرد: انشالله این طرح‌ها در ایام دهه مبارک فجر با حضور ریاست‌جمهور و وزیر محترم تعاون و کار و رفاه اجتماعی افتتاح خواهد شد. مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) همچنین اعلام کرد: با مشارکت سازمان تامین اجتماعی



در مرحله نخست، ۱۶۷ شرکت و بنگاه اقتصادی کوچک شستا، شناسایی و در قالب بورس کالا و فرا بورس به بخش خصوصی عرضه می‌شود.



دانش نفت: مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (شستا) در بازدید از چهاردهمین نمایشگاه نمایشگاه نفت و انرژی کیش با تبیین برنامه گسترده مدیریت جدید شستا در راه بالندگی و ارتقای حقوق ذینفعان گفت: جایکسازای و واگذاری شماری از شرکت‌ها، جوانگرایی و شفافیت، سودآوری و پاسخگویی ازجمله اولویتهای شستا است.

مرتضی لطفی ضمن بازدید از

توسعه صنعت نفت در سایه توافق برجام

سید نورالدین شهنازی‌زاده

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت



۲ سال از توافق برجام گذشت؛ توافقی که نه تنها در توسعه تعاملات بین‌المللی صنعت نفت ایران اثرگذار بود، بلکه در تقویت انگیزه، توان و قابلیت‌های شرکت‌های داخلی فعال در این صنعت نیز نقش بسزایی ایفا کرده است.

صنعت نفت ایران که تا پیش از تحریم‌ها با صادرات کمتر از یک میلیون بشکه نفت در روز، خود را به تدریج برای معامله نفت با غذا یا دارو آماده می‌کرد، پس از اجرای توافق برجام با صادرات بیش از ۲ میلیون بشکه نفت در روز، به سرعت به بازار جهانی نفت بازگشت و کمی‌آنطرفتر، با به‌کارگیری دیپلماسی انرژی موفق توانست اعتبار و جایگاه کشور را در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) نیز تحکیم کند.امروز اگر تولید روزانه نفت کشور به مرز چهار میلیون بشکه رسیده و در فروش و صادرات نفت، دغدغه‌ای از بابت دلال‌ها و واسطه‌ها نداریم و شاهد تنوع مشتریان راهبردی‌مان هستیم، از آن روست که برجام دستمان را در بازار جهانی نفت باز کرده است؛ این روند افزایش تولید نفت در کشور قرار است به روند فزاینده خود ادامه دهد و در این میان، میدان‌های غرب کارون در سال‌های آینده نقش اساسی‌تری ایفا خواهند کرد. امروز ظرفیت تولید در میادین مشترک غرب کارون فرا تر از ۳۰۰ هزار بشکه در روز است و تولید و توسعه در این میدان‌ها تا رسیدن به ظرفیت تولید روزانه بیش از یک میلیون بشکه نفت با قوت ادامه پیدا می‌کند. از سوی دیگر، اگر امروز بر ازدیاد برداشت از میدان‌های نفت و گاز تأکید می‌کنیم و به تحقق این هدف امید داریم، از آن روست که برجام، دریچه تعامل با جهانیان را به روی صنعت نفت کشورمان گشود و به این باور رسیدیم که می‌توانیم با بهره‌مندی از فناوری‌های روزآمد دنیا و انتقال آن به داخل، ضریب بازیافت از مخازن را افزایش دهیم. الزام افزایش ضریب بازیافت در میادین نفتی به ویژه در میدان‌های مشترک از جمله میدان‌های غرب کارون خودنمایی می‌کند و خوشبختانه به این منظور، برنامه‌های خوبی مدنظر قرار دارد.اگر امروز مقدمات برگزاری مناقصه برای توسعه یکی از بزرگترین میادین نفتی کشور فراهم شده و در انتخاب شرکت‌کنندگان در مناقصه وسواس به خرج می‌دهیم، از آن روست که شرایط کشور و توافقات حاصل شده، تعامل با دنیا را امکانپذیر کرده و حق انتخابمان را برای توسعه میادین افزایش داده است.اگر برای مطالعه میدان‌ها، بیش از ۳۰ تفاهم‌نامه یا شرکت‌های داخلی و خارجی امضا کرده‌ایم و شرکت‌های بزرگ و مطرحی در دنیا با هزینه‌های خود، نسبت به مطالعه میادین نفت و گاز ما اقدام کرده و نتایج مطلوبی از این مطالعات در اختیار ما گذاشته‌اند، از آن روست که به تداوم همکاری‌ها و تعاملات با ایران در سایه توافق برجام امیدوارند. هم‌اکنون ظرفیت تولید روزانه نفت در میدان آزادگان (آزادگان شمالی و جنوبی) به نزدیک ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسیده و افزون بر طرح توسعه یاران شمالی و فاز نخست طرح توسعه یادآوران و آزادگان شمالی که سال ۹۵ افتتاح شد، امسال میدان مشترک یاران جنوبی نیز در مدار تولید قرار گرفته است. این توسعه شتابان در غرب کارون را باید در نتیجه اولویت‌بخشی به این منطقه عملیاتی استراتژیک در کشور و رویدادهای جنبی موثر دیگری مانند رفع تحریم‌های ظالمانه علیه ایران دانست. اگر امروز شاهد شکل‌گیری شرکت‌های ایرانی اکتشاف و تولید هستیم که هر کدام همکاری خود را با شریکان خارجی آغاز کرده‌اند و برای توسعه میادین نفت و گاز کشور با تکیه بر توانمندی‌های خود و تجربه و سرمایه شرکت‌های بین‌المللی اعلام آمادگی می‌کنند، از آن روست که‌امکان اجرای قراردادهای جدید نفتی با همکاری شرکت‌های بین‌المللی فراهم شده و الزام وزارت نفت بر ضرورت مشارکت شرکت‌های ایرانی، مسیر را برای نمایش و افزایش توانمندی‌های آنان هموار کرده است. البته بدیهی است در دوران تحریم نیز فعالیت‌های صنعت نفت ادامه داشت، اما با صرف زمان بیشتر، هزینه‌های گزاف‌تر و با راندمان پایین‌تر؛ نقایصی که تبعات مالی ناشی از آن بعضاً هنوز هم بر روی دوش صنعت نفت سنگینی می‌کند.باید بپذیریم برجام، هزینه‌های توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های نفت و گاز ما را کاهش داد و راهی که دوران تحریم بر ورود کالاهای راهبردی مورد نیاز صنعت نفت ایران بسته بود، باز کرد. چه بسیار پروژه‌هایی که فرایند تکمیل و بهره‌برداری از آن به دلیل عدم دسترسی به یک کالای حیاتی، متوقف شده بود و حال آنکه پس از برجام، نه تنها قطعات و تجهیزات توقیف شده ما آزاد و مشکل تامین بسیاری از تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت کشور حل شد، بلکه‌امضای قرارداد با سازندگان برتر بین‌المللی به منظور انتقال فناوری ساخت برخی کالاهای استراتژیک به کشور نیز امکانپذیر شد. کاهش قابل توجه هزینه‌های توسعه و بهره‌برداری، تسهیل دریافت مطالبات نفتی، افزایش تولید و صادرات نفت، افزایش تولید گاز، توسعه تعاملات بین‌المللی، تسهیل در تامین تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت، احقاق حقوق حقه ایران در اوپک و بازگشت به بازار جهانی نفت، امضای قرارداد با کنسرسیوم‌های خارجی-ایرانی در حوزه‌های مختلف از جمله توسعه میادین، ساخت تجهیزات و مسائل زیست محیطی با در نظر گرفتن اصل انتقال فناوری و موارد دیگری از این دست، همه را می‌توان به نوعی متاثر از مواهب برجام قلمداد کرد.امروز خرسندیم که توافق برجام به‌رغم کارشکنی‌های عبث آمریکا همچنان پایدار است و برآیند از این فرصت به بهترین شکل ممکن برای توسعه همکاری‌های بین‌المللی، ارتقای ظرفیت‌های داخلی و ادامه حرکت در مسیر رشد و اعتلای صنعت نفت کشور استفاده کنیم.

حل چالش‌های حوزه انرژی کشور نیازمند

مدیریت راهبردی

سیروسی وطنخواه مقدم



دبیر ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی معاونت علمی وفناوری ریاست‌جمهوری

مقوله‌ای راهبردی همچون انرژی را باید راهبردی مدیریت کنیم؛ نگاهی که کمتر در کشور وجود داشته است. اگر مسئله مدیریت انرژی مورد غفلت قرار گیرد، بی شک به یکی از مشکلات جدی در حوزه انرژی تبدیل می‌شود. چرا که انرژی مقوله‌ای راهبردی است و نمی‌توان تنها از جنبه تکنیکی به آن نگریست. انرژی، منبع و پایه هر مسئله‌ای در جامعه است و نیاز به مدیریتی راهبردی دارد؛ نگاهی که کمتر در کشور وجود داشته است. بنابراین مقوله‌ای راهبردی همچون انرژی را باید راهبردی مدیریت کنیم و در انجمن انرژی نیز باید به این نکته توجه شود. منظور از مدیریت انرژی در کشور مدیریت کل این زنجیره ارزش انرژی است و باید در تمام حامل‌های انرژی از مرحله عرضه تا مصرف این مبحث مدیریت در نظر گرفته شود. ایران کشوری غنی از منابع انرژی همچون نفت، گاز، خورشید، باد و زمین گرمایی است با این وجود وضعیت مناسبی در بهره وری و مدیریت این انرژی نداریم. سه عامل محیط زیست، اقتصاد و سیاست‌های داخلی و خارجی همبستگی با موضوع انرژی دارد. در واقع مدیریت انرژی را باید مدیریت این سه عامل دانست. امروزه در کنار ضرورت توجه به مدیریت سبید انرژی و سهم حامل‌های انرژی، نیازمند سبید سیاستی هم هستیم. مشخصه بارز این سبید سیاست‌ها، پویایی و یکپارچه بودن است. بر این اساس، فناوری بازیگر اصلی در حوزه مدیریت انرژی است و در این حوزه فناوری‌های نرم و سخت تاثیرگذار هستند و این فناوری‌ها هستند که دانش و نیازهای کشور را به سمت حل یک مسئله پیش می‌برند و می‌توان مدیریت را نیز نوعی فناوری محسوب کرد. در حال حاضر نوآوری و خلاقیت در دنیا حرف نخست را می‌زند و این نشان می‌دهد باید با نوآوری حوزه انرژی را مدیریت کرد. رویکرد برافکن برای رفع چالش‌های حوزه انرژی، استفاده از ایده‌های نو و توسعه کسب و کارهای استارت‌آپی و دانش‌بنیان است. توسعه شتابدهنده‌های تخصصی و استارت‌آپ‌های انرژی، از نیازهای کشور است که در برنامه‌های اصلی ستاد انرژی هم قرار گرفته است.

اخبار نفت

کلیات لایحه بودجه سال ۹۷ کل کشور تصویب شد

نمایندگان مردم در مجلس شورای اسلامی با کلیات لایحه بودجه سال ۹۷ موافقت کردند.

نمایندگان در نشست علنی نوبت صبح روز چهارشنبه، ۱۱ بهمن‌ماه مجلس شورای اسلامی، کلیات لایحه بودجه سال ۹۷ کل کشور را با ۱۸۲ رأی موافق، ۳۳ رأی مخالف و ۶ رأی ممتنع از مجموع ۶۲۲ نماینده حاضر در مجلس تصویب کردند. لایحه بودجه سال ۹۷ کل کشور مشتمل بر یک ماده واحده و ۲۲ تبصره است.

تاج‌گردن خبر داده:

توافق ضمنی دولت و مجلس درباره عدم افزایش قیمت حامل‌های انرژی

رئیس کمیسیون تلفیق بودجه ۹۷ گفت که دولت و مجلس توافق ضمنی درباره عدم افزایش قیمت حامل‌های انرژی دارند. غلامرضا تاجگردن با اشاره به مخالفت کمیسیون تلفیق با افزایش قیمت حامل‌های انرژی، اظهار کرد: دولت اصراری بر افزایش قیمت حامل‌های انرژی ندارد و تقریباً توافق ضمنی در این باره صورت گرفته است. وی افزود: البته دولت به دنبال این است که مجوزی داشته باشد که اگر زمانی شرایط مناسب بود و خواست قیمت‌ها را بالا ببرد این اختیار را داشته باشد که به نظرم دولت به استناد قانون هدفمندی این اختیار را دارد و نیاز به مصوبه جدید مجلس نیست و فکر می‌کنم دولت هم با این روش اجمالا موافق باشد.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت:

سامانه «ایفکو آژما» به روزآمدسازی استانداردهای مصرف سوخت کمک می‌کند

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، راهاندازی سامانه «ایفکو آژما» را گامی موثر در مسیر روزآمدسازی استانداردها و معیارهای مصرف سوخت در کشور دانست و گفت: با بهره‌مندی از این سامانه، ارتباط منسجمی میان مراکز آزمایشگاهی و شرکت‌های بازرسی فعال در حوزه انرژی برقرار می‌شود.

علی وکیل‌ی در همایش «معرفی سامانه ایفکو آژما» گفت: این سامانه در اجرای قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی نقش بسزایی دارد و به شناسایی ظرفیت‌های موجود در بخش‌های آزمایشگاهی و مراکز تحقیقاتی و صنعتی و همچنین به اشتراک گذاشتن دانش فنی بین مجموعه‌های ذی‌ربط کمک می‌کند. وی از همکاری سازمان ملی استاندارد و دانشگاه تهران که در طراحی و راهاندازی این سامانه نقش قابل توجهی داشته‌اند قدردانی کرد و از همه آزمایشگاه‌ها و شرکت‌های بازرسی فعال در کشور دعوت کرد که هرچه زودتر در این سامانه ثبت نام کنند.

عملیات ایمنی پیش از راهاندازی در تاسیسات فرآورش گاز هنگام اجرا شد

مطالعات و عملیات بازرنگری ایمنی پیش از راهاندازی (PSSR) در تاسیسات فرآورش گاز میدان هنگام انجام شد.

شرکت نفت فلات قاره ایران اعلام کرد: مطالعات و عملیات بازرنگری ایمنی پیش از راهاندازی (Pre Start-up Safety Review)، تاسیسات فرآورش گاز میدان هنگام انجام و این تاسیسات آماده راهاندازی شد. بر اساس این گزارش، این نخستین بار در شرکت ملی نفت ایران است که عملیات بازرنگری ایمنی پیش از راهاندازی (PSSR) اجرا می‌شود. این عملیات با نظارت امور HSE شرکت نفت فلات قاره ایران و گروه اجرایی PSSR و همکاری و هماهنگی مدیریت مهندسی و ساختمان این شرکت و منطقه عملیاتی قشم برنامه‌ریزی و اجرا شده است.

اعتماد مدیران صنعتی و نفتی کشور به مهندسان و متخصصان ایرانی جواب داد؛

راه‌اندازی موفقیت آمیز پمپ‌های کرایوژنیک ساخت ایران

در فازهای ۱۸-۱۷ پارس جنوبی

مهندس مهدی فرج پور، رئیس هیات مدیره کارخانه تولید پمپ‌های صنعتی ایران:

ایران به تکنولوژی ساخت پمپ‌های کرایوژنیک دسترسی پیدا کرد و باعث حیرت و تعجب جهانیان شد



گفتگو: سهیل زمانی

دانش نفت: در صنعت امروز، گسترش و طراحی محصولات جدید و همگام بودن با تکنولوژی‌های روز دنیا، یکی از عوامل اصلی بقای شرکت‌ها محسوب می‌شود. بنابراین نیاز روزافزون کشور به بومی‌سازی تولید محصولات، قطعات و تجهیزات خارجی و جلوگیری از واردات بی‌رویه کالاها، صنعتی، باعث توجه ویژه و افزایش حمایت‌های دولتی از شرکت‌های دانش‌بنیان به‌ویژه در بخش‌های تحقیقاتی و پژوهشی شده است. در این راستا، تشکیل واحد تحقیق و توسعه به عنوان هسته اولیه فعالیت‌های تحقیقاتی و پژوهشی در شرکت‌ها، باعث نوآوری و ارتقای سطح دانش فنی در تولید و افزایش کیفیت در محصولات می‌شود. شرکت پمپ‌های صنعتی ایران نیز از جمله همین شرکت‌هاست که از چندسال پیش با تحقیق و مطالعه در خصوص ساخت پمپ‌های کرایوژنیک، این مهم را در دستور کار خود قرار داد و به رغم مسایل و مشکلات بسیاری که در این زمینه، با آن دست به گریبان بود، موفق به تست این دستاورد و پس از موفقیت، ثبت و هم اکنون راه‌اندازی آن و جلوگیری از خروج بیشتر ارز از ایران عزیز شد. این شرکت از سال ۱۳۵۶ ساخت کپچ بوستر پمپ و پمپ‌های با استاندارد ایزو را در کارخانه خود واقع در شهر صنعتی البرز قزوین شروع کرد و از سال ۱۳۸۰ با انتقال و توسعه خط تولید به محل جدید و مجهز خود در شهر صنعتی هشتگرد تغییر مکان داده و با ساخت انواع پمپ‌های صنایع نفت و گاز و پتروشیمی با استاندارد API-۶۱۰ به بزرگ‌ترین تولیدکننده پمپ‌های صنایع نفت و گاز تبدیل شده است. اینک و در آستانه چهلیمین بهار انقلاب، این شرکت به خوبی پاسخ اعتماد دولتمردان به خود را داد و نشان داد که علیرغم آنچه دشمنان این مرز و بوم می‌خواهند، تحریم نتوانست مانع از تلاش جوانان این مرز و بوم نشود. به این بهانه، گفتگویی با مهندس مهدی فرج پور، رئیس هیات مدیره کارخانه تولید پمپ‌های صنعتی ایران انجام داده‌ایم که نظر خوانندگان فرهیخته «دانش نفت» را به آن جلب می‌کنیم.

■ آقای مهندس، پیش از آغاز به گفتگو، می‌خواهم به مناسبت راه‌اندازی موفقیت‌آمیز پمپ‌های کرایوژنیک که مطمئن هستم دستاوردی بزرگ برای کشور و همکاران

پرتلاش‌تان محسوب می‌شود، تبریک عرض کنم و امیدوارم که در ادامه این راه، موفق و مؤید باشید. حال، به عنوان نخستین پرسش، ابتدا برای خوانندگان ما کمی در خصوص این پمپ صنعتی، چگونگی کارکرد و ویژگی‌های آن، توضیح مختصری بفرمایید؟

من هم به نوبه خود از شما که این تلاش‌ها را رسانه ای می‌کنید، ممنون و سپاسگزارم.

پمپ‌های کرایوژنیک پمپ‌هایی مستغرق با تکنولوژی خیلی بالا هستند که در عمق ۴۰ متری مخازن LPG نصب و برای پمپاژ گاز مایع پروپان در دمای ۴۷-

از ساخت و تحویل پمپ‌های کرایوژنیک به ایران با هدف عقیم گذاشتن صادرات گاز کشور انجام شد و به همین دلیل، نخستین بار شرکت IPMI که از دریافت پمپ‌های سفارش شده به خارج نامید شده بود، به شرکت پمپ‌های صنعتی ایران که تولیدکننده عمده پمپ‌های صنایع نفت و گاز و پتروشیمی در کشور بود، سفارش ساخت این پمپ‌ها را برای فاز ۱۴ پارس جنوبی واقع در علویه داد.

مهندسان و متخصصان شرکت پمپ‌های صنعتی ایران نیز بلافاصله با بسیج

درجه سانتیگراد به کار می‌روند. این پمپ‌ها دارای ۷۶۰ کیلووات قدرت و ۱۲۵۰ متر مکعب در ساعت دبی و ۲۳۵ متر هگ هستند که با نیروتن مایع در دمای ۱۹۶- درجه سانتیگراد تست می‌شوند و در واقع، یکی از قوی‌ترین پمپ‌های صنعتی در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی محسوب می‌شوند.

■ بدین ترتیب، شما باید به کیفیت ساخت این پمپ‌ها در شرکت‌های صنعتی ایران بسیار مطمئن باشید؟

بله! دقیقاً. کیفیت ساخت پمپ‌های ایرانی بسیار بالا و مطابق با استانداردهای روزها اروپا است و جالب آن که قیمت این پمپ‌ها نیز ۴۰ درصد از پمپ‌های خارجی ارزان تر است. این پمپ‌ها با حمایت وزیر وقت صنعت معدن و تجارت و دیگر مدیران و مسئولان آن وزارتخانه، وزارت نفت و شرکت نفت و گاز پارس و نیز تلاش و کوشش شبانه روزی مهندسان و پرسنل سخت کوش شرکت پمپ‌های صنعتی ایران ساخته و تمامی مراحل ساخت آن از طراحی مهندسی گرفته تا مدل سازی، ریخته گری، تست، مونتاژ، نصب و راه‌اندازی توسط مهندسان و متخصصان ایرانی انجام شده است. در واقع، نصب و راه‌اندازی موفق این پمپ‌ها در فازهای ۱۸-۱۷ پارس جنوبی، نشانگر اعتماد مدیران صنعتی و نفتی کشور به متخصصان ایرانی و پاسخ مثبت مهندسان و متخصصان ایرانی به اعتماد آنان بود.

■ از چه زمانی، ساخت این پمپ‌ها در دستور کار این شرکت قرار گرفت و چرا؟

خوب، ساخت این پمپ‌ها در داخل کشور به دنبال امتناع شرکت‌های خارجی

از این پس، در هر کجای دنیا نیازی به پمپ‌های پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال نفت و آب باشد، بزودی خواهید شنید که می‌گویند بروید و از ایران بخیرید؛ زیرا که ایران هم بهترین پمپ‌های نفتی دنیا را می‌سازد و هم این که این کار را با مناسب‌ترین قیمت ممکن انجام می‌دهد

از این پس، در هر کجای دنیا نیازی به پمپ‌های پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال نفت و آب باشد، بزودی خواهید شنید که می‌گویند بروید و از ایران بخیرید؛ زیرا که ایران هم بهترین پمپ‌های نفتی دنیا را می‌سازد و هم این که این کار را با مناسب‌ترین قیمت ممکن انجام می‌دهد



کیفیت ساخت پمپ‌های ایرانی بسیار بالا و مطابق با استانداردهای روزها اروپا است و جالب آن که قیمت این پمپ‌ها نیز ۴۰ درصد از پمپ‌های خارجی ارزان تر است

ضمن آن که این موفقیت بزرگ نشان داد که هر جا مدیران ارشد صنعتی و نفتی کشور به مهندسان ایرانی اعتماد کنند، حتما پاسخ مثبت می‌گیرند.

■ اکنون با راه‌اندازی موفقیت آمیز این پمپ‌ها در فازهای ۱۷ و ۱۸ علویه و آغاز صادرات گاز مایع (LPG)، چه احساسی دارید، یا بهتر است بگویم چه صحبتی با حامیان این طرح و دولتمردانی که باید راه را برای شما هموارتر سازند، دارید؟

اکنون با حمایت‌های قاطع مدیران صنایع و نیز صنعت نفت کشور و تلاش‌های ۴۰ ساله ۴۰۰ نفر پرسنل شرکت پمپ‌های صنعتی ایران و الطاف الهی، تمامی پمپ‌های مورد نیاز صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و نیروگاه‌ها و خطوط انتقال نفت و آب در مدل‌های مختلف، سایزهای متعدد و آلیاژهای گوناگون در ایران طراحی، تولید و نصب می‌شوند.

بنابراین، نه تنها کشورمان از این لحاظ به خودکفایی کامل رسیده، بلکه قادر است به تمام کشورها انواع پمپ‌ها را صادر کند. اکنون می‌توانیم با اطمینان و بافتخار بگوییم، از این پس، در هر کجای دنیا نیازی به پمپ‌های پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال نفت و آب باشد، بزودی خواهید شنید که می‌گویند بروید و از ایران بخیرید؛ زیرا که ایران هم بهترین پمپ‌های نفتی دنیا را می‌سازد و هم این که این کار را با مناسب‌ترین قیمت ممکن انجام می‌دهد.

بنابراین، دور نیست روزی که پمپ‌های ساخت ایران در پالایشگاه‌های دور و نزدیک دنیا نصب شوند و با خود، فرهنگ و زبان ایرانی و نیز متخصصان ایرانی را مطرح کنند

■ بر این اساس، آیا در حال حاضر، دسترسی در خصوص منع واردات این پمپ‌ها صادر شده یا خیر؟

خوشبختانه با ساخت کامل پمپ‌های نفت و گاز در ایران از سوی وزارت صنعت و معدن، دستور منع واردات این کالاها از خارج، به صورت بخشنامه صادر شده؛ هرچند هنوز به صورت قانون شفاف در نیامده و به همین دلیل، هنوز هم واردات پمپ از راه‌های گوناگون صورت می‌گیرد و بازار ایران برای خارجی‌ها کاملاً بسته نشده است. با این حال، من امیدوارم با همت هر چه بیشتر مسئولان دلسوز کشور، قوانین قاطع، واضح و شفاف برای منع ورود کالاها یا مشابه ساخت داخل صادر و خون تازه ای در رگ‌های صنعت کشور دمیده شود.

■ در پایان اگر نکته ای باقی‌مانده است بفرمایید؟

جا دارد که همین جا از تلاش دلسوزانه وزیر وقت صنعت و معدن، جناب آقای مهندس نعمت زاده، که همواره حامی قاطع تولید داخل در کشور بودند و نیز مدیران ماشین سازی این وزارتخانه، قدردانی و تشکر ویژه داشته باشم.

تمام پمپ‌های کرایوژنیک فازهای ۱۸-۱۷ به تعداد ۱۶ دستگاه، تحویل و توسط مهندسان ایرانی نصب و راه‌اندازی شده‌اند

که این روند همچنان ادامه داشته باشد. ■ خوب، آقای مهندس، پس از آن که شرکت T.P.M.I قرار داد ساخت این پمپ‌ها را به شما داده، چه اتفاقی افتاد؟

با تست موفق نخستین نمونه‌ها، این شرکت قرارداد پمپ‌های کرایوژنیک فازهای ۱۸-۱۷ را نیز با شرکت پمپ‌های صنعتی ایران امضا کرد. اکنون تمام پمپ‌های کرایوژنیک فازهای ۱۸-۱۷ به تعداد ۱۶ دستگاه، تحویل و توسط مهندسان ایرانی نصب و راه‌اندازی شده‌اند.

البته لازم به ذکر است که در این راستا، مدیریت پالایشگاه ۱۸-۱۷ و مهندسان پرتلاش و زحمتکش این پالایشگاه نهایت همکاری را برای نصب و راه‌اندازی این پمپ‌ها به عمل آوردند و با راه‌اندازی موفق این پمپ‌ها، خستگی چندساله مهندسان ایرانی نیز جبران شد.

گزارش دانش نفت از برف و سرمای بی‌سابقه ای که به خاطره ای بد مبدل نشد؛

زمستان لرزید، دل‌های ایرانیان نه!

شرکت‌های ملی گاز و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، سربلند در آزمون سوخت رسانی

احمد مددی

دانشش نفت: در هفته ای که مصرف گاز همه عده‌های مصرف گذشته را درنوردید و رکوردهای جدیدی در مصرف را ثبت کرد، اما این باعث نشد که حتی در نقطه ای دور دست از کشورمان، جریان گاز طبیعی برای لحظه ای قطع شود و بدین سان، دل هیچ ایرانی در سرمای کم سابقه زمستان امسال نلرزید!

بارش شدید برف و سرمای شدیدتر که هفته گذشته در حدود ۲۰ استان اتفاق افتاد، هر چند برای برخی سازمان‌ها غافلگیرکننده بود و آنها را در آزمون خدمت رسانی به مردم سرافکنده و شرمنده کرد، ولی شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با وجود افزایش شدید مصرف گاز در کشور نه تنها غافلگیر نشدند، بلکه از این آزمون بزرگ به سربلندی نیز بیرون آمدند. شرکت ملی گاز ایران در تامین گاز مصارف خانگی و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در تامین سوخت‌های جایگزین صنایع و نیروگاه‌ها و البته سوخت انواع اتومبیل‌های بنزینی و گازوییلی.

در موضوع سوخت رسانی، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران دست به ابتکاری بدیع زد و با سوخت‌رسانی سیار به ۳ هزار خودرو در روزهای برفی رکوردی جالب از خود بر جای گذاشت، ضمن آنکه در تامین سوخت در مناطق صعب‌العبور با سرعت عمل بالایی عمل کرد. این‌ در حالی بود که در هفته گذشته عطش مصرف گاز در بخش خانگی همواره رو به تزاید گذاشت، اما این باعث نشد که گاز ایرانی به روی ایرانیان قطع شود، هر چند که نگارنده این عطش مصرف را به هیچ روی برنمی‌تابد، اما تا ایجاد یک فرهنگ مصرف صحیح در میان آحاد مردم باید تلاش کرد و به نقطه ای

بی تردید، مردم وقتی به این درک و باور برسند که با اندکی صرفه جویی در مصرف، جرخ‌های صادرات و صنعت هم خواهد چرخید، بی شک با وسواس بیشتری دست به فلکه گاز می‌زنند!

در همین حال و به گفته رییس روابط عمومی‌شرکت ملی گاز، در چند روز گذشته مصرف گاز در بخش صنعتی به ۹۰ میلیون مترمکعب و در بخش نیروگاهی به ۷۵ میلیون مترمکعب رسیده است، اما در عمل حال وی تصریح کرده؛ اولویت شرکت ملی گاز، تامین نیاز مشترکان بخش خانگی است، بر این اساس تا زمانی که گاز در وسایل گازسوز خانگی و تجاری مصرف شود، شرکت گاز خود را موظف به تامین آن می‌داند تا مردم با افت فشار یا قطعی گاز روبه‌رو نشوند.

محقق شدن این موضوع تا جایی حائز اهمیت است که برای تامین گاز بخش خانگی ممکن است از گاز صادراتی یا صنعتی و نیروگاهی نیز کاسته شود که تاکنون چنین اتفاقی رخ نداده، اما مشترکان گاز نیز نباید با تکیه بر این ذهنیت که ایران صاحب عظیم‌ترین ذخیره گازی جهان

دانش نفت: مدیرتولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس، تامین ۷۰ درصد سبد سوخت گازی کشور از پارس جنوبی را بسیار مهم و راهبردی توصیف کرد و گفت: تولید پایدار گاز در پارس جنوبی همچنان بدون اختلال ادامه دارد.

علیرضا عبادی با اشاره به سرما و برف فراگیر و افزایش مصرف سوخت در کشور گفت: با توجه به بهره‌برداری از فازهای جدید، افزایش تعداد سکوهای گازی و آمادگی کارکنان، تولید پایدار گاز در پارس جنوبی همچنان بدون وقفه ادامه دارد.وی افزود: فرآیند برداشت گاز ترش از مخزن، ارسال به بخش خشکی از طریق صدها کیلومتر خط لوله، فرآوری در پالایشگاه‌های گازی و ارسال به شبکه سراسری

تامین و توزیع گاز در میان همه ایرانیان در اقصی نقاط کشور در جریان است، تلاشی که شاید در وصف قلم نگنجد. آنجایی که مجید بوجارزاده می‌گوید: با کاهش دمای هوا، در هفته گذشته میزان مصرف گاز کشور به ۵۷۴ میلیون مترمکعب رسیده است، یعنی اینکه تمام توان تدبیرپردازان گاز کشور بر رضایت مندی مردم معطوف گشته است، حتی اگر مصرف گاز از دو برابر میزان مصرف مردم اتحادیه اروپا و هم تراز با چین نیز تجاوز کند! مجید بوجارزاده، درباره مصرف گاز بخش خانگی و تجاری می‌گوید: «روز چهارشنبه ۱۱ بهمن میزان مصرف گاز این بخش‌ها در کشور به ۵۷۴ میلیون مترمکعب رسیده است که در مقایسه با آخرین رقم اعلام شده در روز سه‌شنبه (۵۷۰ میلیون مترمکعب) تفاوت چندانی ندارد، اما این رقم برای مصرف گاز خانگی بسیار زیاد است». این مهم نشان می‌دهد که هر چند مصرف گاز در عدد حدود ۵۷۰ میلیون مترمکعب در روز تقریباً تثبیت شده است، اما حتماً بایستی فکری عاجل برای تلفات انرژی در خطوط انتقال و مصرف لجام گسیخته در بخش خانگی کرد.

در همین حال و به گفته رییس روابط عمومی‌شرکت ملی گاز، در چند روز گذشته مصرف گاز در بخش صنعتی به ۹۰ میلیون مترمکعب و در بخش نیروگاهی به ۷۵ میلیون مترمکعب رسیده است، اما در عمل حال وی تصریح کرده؛ اولویت شرکت ملی گاز، تامین نیاز مشترکان بخش خانگی است، بر این اساس تا زمانی که گاز در وسایل گازسوز خانگی و تجاری مصرف شود، شرکت گاز خود را موظف به تامین آن می‌داند تا مردم با افت فشار یا قطعی گاز روبه‌رو نشوند.

محقق شدن این موضوع تا جایی حائز اهمیت است که برای تامین گاز بخش خانگی ممکن است از گاز صادراتی یا صنعتی و نیروگاهی نیز کاسته شود که تاکنون چنین اتفاقی رخ نداده، اما مشترکان گاز نیز نباید با تکیه بر این ذهنیت که ایران صاحب عظیم‌ترین ذخیره گازی جهان

هر چند مصرف گاز در عدد حدود ۵۷۰ میلیون مترمکعب در روز تقریباً تثبیت شده است، اما حتماً بایستی فکری عاجل برای تلفات انرژی در خطوط انتقال و مصرف لجام گسیخته در بخش خانگی کرد

است، به مصرف بی‌رویه آن بپردازند. به اعتقاد نگارنده، بی تردید، مردم وقتی به این درک و باور برسند که با اندکی صرفه جویی در مصرف، چرخ‌های صادرات و صنعت هم خواهد چرخید، بی شک با وسواس بیشتری دست به فلکه گاز می‌زنند! در واقع و به گفته وزیر نفت، پایین آوردن شدت مصرف یکی از نشانه‌های توسعه‌یافتگی است.

بر این اساس، نباید به هنگامه سرما، مسابقه مصرف در میان مردم راه بیفتد و پرداخت مبلغ قیوض بیشتر به عنوان یک ارزش تلقی شود، چه اینکه با مصرف گاز، این انرژی پاک دیگر به چرخه تولید بازنخواهد گشت و این ثروت بی بدیل از کف مردم ایران به راحتی خواهد رفت.

در همین حال، شرکت ملی گاز در سال‌های اخیر همواره در تلاش بوده تا در مسیر ارتقای سطح تجاری اقتصادی گاز ایران در بخش منطقه و فرامنطقه‌ای گام

بردارد و با صادرات گاز افزایش ارزآوری و توسعه را برای کشور به ارمان آورد. در این میان هر ایرانی به سهم خود می‌تواند با مدیریت بسیاری از بخش‌های زندگی مانند مدیریت مصرف آب، برق، گاز و... نقشی موثر در افزایش رفاه دیگر هم‌وطنان (به ویژه هم‌وطنان مناطق سردسیر یا امیدواری کرد این تعهدات با واگذاری سکوهای جدید

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



زلزله‌زده) داشته باشد.شرکت ملی گاز ایران در دولت‌های مختلف و با اجرای طرح‌های عظیم گازرسانی توانسته گام‌های بلندی در مسیر بهبود رفاه زندگی مردم شهرها و روستاها و نیز توسعه اقتصاد و آبادانی کشور بردارد، اما این رفاه نباید به قیمت ضربه

زدن به منافع اقتصادی کشور تمام شود. بر این اساس، بر تک تک ایرانیان فرض است که شرکت ملی گاز ایران را با پیشینه‌ای به بلندی بیش از نیم قرن، یاری کنند و در بحبوحه‌ها و گذرگاه‌های سخت یار باشند نه بار! آن چه میرهن است، با توسعه شبکه گازرسانی در سراسر کشور، فعالیت پالایشگاه‌های گاز، بهره‌مندی از مخزن عظیم میدان گازی پارس جنوبی، ورود به بازار صادراتی منطقه و حضور در عرصه تجارت گاز، این شرکت جایگاه خود را بیش از پیش در سطح ملی و جهانی تثبیت کرده است، البته این‌ پایان راه گاز نیست و تا رسیدن به قله‌های تجارت گازی جهان که ۱۰ درصد باید در اختیار ایران قرار گیرد، راهی پر فراز و نشیب وجود دارد و این راه هموار نمی‌شود مگر با همکاری آحاد مردم در باور و تبیین درست فرهنگ مصرف. اما بی شک ثبت رکوردهای تازه در مصرف گاز کشور نه تنها هنر نیست که تاسف بار نیز هست، برای کاهش مصرف کافی است یک بار به توصیه‌های شرکت ملی گاز با دقت و از سر ذوق توجه شود، آنگاه خواهید دید که کاهش مصرف گاز نه تنها مترادف با سرمزدگی نیست که عین عقلانیت و فرهنگ مداری است.

سختگوی شرکت ملی گاز در این باره می‌گوید: «ساده‌ترین و قابل دسترس‌ترین این راه‌ها عبارت است از پوشیدن لباس مناسب فصل زمستان در داخل منزل، کاهش ۲ درجه‌ای دمای منزل، خاموش کردن وسایل گرمایشی اتاق‌هایی که در طول روز از آنها استفاده نمی‌شود و روشن کردن آنها حداقل یک‌ساعت پیش از خواب، رعایت دمای رفاه (۱۸-۲۱ درجه)، قراردادن درجه آیرمکن و پکیج نهایتاً روی ۶۰ درجه، همچنین رعایت دمای رفاه در ادارات، وزارتخانه‌ها، نهاده‌ا، شرکت‌ها

تداوم تولید پایدار گاز از پارس جنوبی؛

نقش پارس جنوبی در سبد سوخت کشور راهبردی است

به‌طور کامل اجرایی شود.عبادی به بهره‌برداری از ۲۷ سکوی تولیدی این شرکت در میدان پارس جنوبی اشاره و اظهار کرد: هم‌اکنون از این تعداد، ۲۳ سکو به مدیریت تولید و عملیات واگذار شده است.عبادی با اشاره به این‌که تا پایان دی‌ماه در مجموع ۶ سکو از فازهای جدید به مجموعه سکوهای تحت راهبری مدیریت تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس افزوده شده، اظهار کرد: با واگذاری سکوهای باقیمانده، شمار سکوهای تحت راهبری این مدیریت به ۲۷ سکو می‌رسد.وی تأمین ۷۰درصد از سبد سوخت گازی کشور در پارس جنوبی را بسیار مهم و راهبردی توصیف کرد و با اشاره به اثرگذاری مستقیم بر ایجاد اشتغال و رشد صنایع پایین دستی گفت: وابستگی ده‌ها مجتمع

یادواره شهدای صنعت نفت گچساران برگزار می‌شود

فرمانده بسیج صنعت نفت گچساران از برگزاری یادواره شهدای صنعت نفت این شهرستان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی‌نفت گچساران، فردوس ناصرزاده با عرض تسلیت به مناسبت ایام فاطمیه و گرمی‌داشتن دهه مبارک فجر اظهار کرد: شهدا مظهر قدرت جمهوری اسلامی‌در دنیا هستند و این انقلاب اسلامی‌حاصل ایشان و از خود گذشتگی ملت و به ویژه شهدا، ایثارگران و خانواده‌های معزز شهدا است. فرمانده بسیج شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران ادامه داد: در ۳۱ شهریور ۱۳۵۹، اولین هواپیمای جنگنده رژیم بعثی، مراکز و تأسیسات صنعت نفت را مورد حمله قرار دادند و به این صورت صنعت نفت و کارکنان آن در صف نخست خط مقدم جبهه‌های حق علیه باطل در طول هشت سال دفاع مقدس قرار گرفتند و در بمباران‌های تأسیسات برای لحظه ای نگذاشتند شریان نفت متوقف شود. وی با اشاره به برگزاری یادواره ۳۱ شهید بسیج شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: این مراسم با حضور و سخنرانی سردار حاج حسین ذقیقی مشاور عالی فرمانده کل سپاه پاسداران انقلاب اسلامی‌و فرمانده اسبق سپاه گچساران برگزار می‌شود.ناصرزاده با اشاره به اینکه این یادواره روز یکشنبه پانزدهم بهمن ماه راس ساعت ۸:۳۰ صبح در تالار اجتماعات آزادی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران برگزار می‌شود، خاطرنشان کرد: این مراسم با مداحی حاج ابودر بیوکافی از قم و مجری گری عبدالغفور شیریی و حضور شاعر حماسی حاج ابراهیم سنایی و با دعوت از حاجیه خانم اشرف السادات منتظری مادر شهید معماریان از قم و با حضور فرمانده بسیج شهید تندگویان برگزار می‌شود.وی در پایان افزود: از کلیه مردم شریف گچساران،خانواده‌های معزز شهدا وایثارگران جهت شرکت در این محفل شهدا دعوت به عمل می‌آید.

دبیر اجرایی نظام مشارکت شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خبر داد؛

اهدای تندیس برنزین هشتمین جشنواره ملی نظام پیشنهادها به

شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران دبیر اجرایی نظام مشارکت شرکت بهره برداری نفت و

گاز گچساران از اهدا تندیس برنزیین هشتمین جشنواره ملی نظام پیشنهادها به شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خبر داد.

به گزارش روابط عمومی‌نفت گچساران، علی نارکی با بیان اینکه: شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران به عنوان دومین تولیدکننده نفت در جنوب در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی وبه منظور ارتقاء خدمت‌رغ مشکلات سازمان، کاهش هزینه‌ها، ایجاد هم افزایی، انگیزه واعتماد به نفس وبهبود مستمر امور، در نظام مشارکت و پیشنهادات پیشنهاد داده است اظهار کرد: دستاوردهای بزرگ این شرکت در راستای نظام مشارکت و پیشنهادات با همکاری و حمایت مدیرعامل، مدیران و کارکنان محقق شده است.دبیر اجرایی نظام مشارکت شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: نظام مشارکت و پیشنهادات کارکنان در این شرکت از سال ۱۳۸۰ کار خود را شروع کرده است و تا امروز بیش از ۵۰ هزار پیشنهاد از سوی کارکنان به این دبیرخانه ارسال شده است.نارکی با اشاره به‌امار بالای پیشنهادات کارکنان در سطح این شرکت گفت: ارائه پیشنهادات از سوی کارکنان نشان از همکاری و مشارکت خوب کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران دارد.

در جلسه کمیته مشاوران مدیریت مخازن؛

طرح‌های مطالعاتی پرگس و مینا برای توسعه میدان گرنفج بررسی شد

طرح‌های مطالعاتی کنسرسیوم پرگس و شرکت مینا برای توسعه میدان کرنج در یکصدوجهل و هفتمین جلسه کمیته مشاوران مدیریت مخازن کشور بررسی شد. تاکنون شرکت‌های مختلفی طرح‌های مطالعاتی خود را با هدف توسعه مخزن آسماری میدان کرنج که قرار است به شیوه قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز قرارداد توسعه آن امضا شود، ارائه داده‌اند که از میان آنها، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برنامه دو شرکت مینا و کنسرسیوم پرگس را به عنوان نزدیک‌ترین برنامه به طرح پیشنهادی خود انتخاب کرده است.طرح پیشنهادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، کنسرسیوم پرگس و شرکت مینا در در جلسه کمیته مشاوران مدیریت مخازن با حضور مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، معاون بررسی طرح‌های منابع هیدروکربوری، اعضای کمیته مشاوران مخازن، برخی از اعضای کارگروه مذاکراتی این طرح و کارشناسان مربوط، بررسی شد و اعضا دیدگاه‌های خود را درباره طرح‌های پیشنهادی ارائه دادند.میدان نفتی کرنج با طول ۳۵ و عرض ۶ کیلومتر در جنوب غرب ایران، در حوضه رسوبی زاگرس، حدود ۱۱۵ کیلومتری جنوب شرقی اهواز و ۴۰ کیلومتری شرق رامهرمز، در مجاورت میدان‌های پارسی و کرنج در شمال و میدان آغاچاری در جنوب قرار دارد.این میدان در سال ۱۳۴۲ شمسی با حفر نخستین چاه در مخزن آسماری کشف و با حفر چاه شماره ۲ در سال ۱۳۴۲ شمسی وجود نفت در سازند پایده میدان مشخص و بهره‌برداری از آن نیز در آذرماه سال ۱۳۴۳ آغاز شد.تاکنون در این میدان در مجموع ۴۰ حلقه چاه حفاری شده است. سازندهای آسماری و پایده در این میدان، نفتی و سازند خامی آن گازی است. همچنین تزریق گاز، میدان کرنج با هدف فشارافزایی تا فشار اولیه گاز در ستیغ مخزن از تیرماه ۱۳۷۱ آغاز شده است.



پالایشگاهی و صنایع پتروشیمی مستقر در منطقه به منابع گازی این میدان، وظیفه مهم کارکنان مدیریت تولید و عملیات در زمینه تولید ایمن و پایدار را بیش ازپیش روشن می‌سازد.

ارزیاب ارشد جایزه سرآمدی و بهبود مستمر وزارت نفت عنوان کرد؛ نهادینه سازی میحث اشغال و مسؤلیت‌های اجتماعی در سرخی

ارزیاب ارشد جایزه سرآمدی و بهبود مستمر وزارت نفت گفت: با تلاش‌های مدیران ارشد شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد شاهد نهاده‌ینه سازی اشتغال و پایداری موضوع مسؤلیت‌های اجتماعی در شهرستان مرزی سرخس هستیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، سعید صادق پور در حاشیه روند ارزیابی این مجتمع گازی و حضور در جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت افزود: میحث مسؤلیت‌های اجتماعی امروزه فراتر از تخصیص منابع مالی در این نقطه مرزی حکم فرما شده است و مدیران پالایشگاه توانستند با یک رویکرد هوشمندانه و انجام خریدهای مورد نیاز از تأمین کنندگان کالا در سطح شهرستان به این مسؤلیت جامه عمل ببوشانند.

وی بیان کرد: خوشبختانه این نگاه مدیریتی باید به عنوان یک الگو در سطح ملی مورد توجه سایر سازمان‌ها و دستگاه‌ها قرار گیرد. ارزیاب ارشد جایزه سرآمدی و بهبود مستمر وزارت نفت با بیان اینکه این ارزیابی در سطح چهار شرکت اصلی وزارت نفت شامل پتروشیمی، پالایش و پخش، گاز و نفت الزامی شده است تصریح کرد: روند ارزیابی به صورت یکپارچه در سطح شرکت‌های تابعه و با دریافت اظهارنامه تعالی سازمانی در سطوح انفرادی و گروهی صورت پذیرفته و در نهایت از طریق دبیرخانه اسامی شرکت‌های برتر به زودی اعلام می‌شود. صادق پور با اشاره به اینکه مدل تعالی سازمانی بعنوان یک الگوی جهانی و از سال ۱۳۸۲ مبنای ارزیابی سازمان‌های ایرانی قرار گرفته است خاطر نشان ساخت: دبیرخانه جایزه سرآمدی بعد از اعلام نتایج، روند پروژه‌های بهبود در شرکت‌های زیر مجموعه صنعت نفت را نظارت و پیگیری خواهد نمود که پایش این برنامه‌ها در سال ۹۷ انجام خواهد شد. ارزیاب ارشد جایزه سرآمدی و بهبود مستمر وزارت نفت تأکید کرد: با توجه به اینکه طراحی تاسیسات این مجتمع گازی مربوط به ۵۰ سال قبل می‌باشد اما با اقدامات صورت پذیرفته توسط کارشناسان و ایجاد خلاقیت و نوآوری‌های جدید همچنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد به عنوان یک شرکت سرآمد در حوزه عملیات و سیستم‌ها شناخته می‌شود. وی در ادامه به روند ارزیابی از گروه‌های شاغل رسمی، قراردادی و پیمانکاری در پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد اشاره کرد و گفت: هر چند تفاوت معناداری در دریافت حقوق و مزایای پرسنل در سطح صنعت نفت وجود دارد اما پرسنل شاغل در این شرکت با همدلی و هماهنگی تیم رهبری در حال ایفای مسؤلیت‌های محوله هستند و تمام تلاش این عزیزان تحقق ماموریت شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد است.

با بررسی وضعیت بحران جهانی آب محقق شد؛ کاهش ۸۲ هزار متر مکعبی آب و اقدامات زیست محیطی در پالایشگاه‌های نژاد

دبیر کمیته بازچرخانی آب در شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از اجرای پروژه‌های زیست محیطی و کاهش مصرف آب در وضعیت بحران جهانی آب در این پالایشگاه خبرداد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، یحیی فیضی با بیان مطلب فوق افزود: با توجه به کاهش نزولات جوی و بحران جهانی آب، یکی از اهداف و برنامه‌های اصلی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد لحاظ کردن الزامات زیست محیطی و استفاده بهینه از منابع آب همگام با توسعه پایدار تولید گاز طبیعی می‌باشد. وی تصریح کرد: به منظور صرفه جویی در استفاده از منابع آب، بازچرخانی و همچنین مدیریت پساب‌های خروجی پالایشگاه پروژه بازچرخانی آب و حذف پسابهای خروجی تعریف و در اولویت اجرا توسط کمیته بازچرخانی آب پالایشگاه قرار گرفت. این مقام مسئول بیان داشت: پس از مطالعات اولیه و شناخت آب‌های ورودی به حوزه ی آبریز پالایشگاه، چهار کارگروه با سرفصل‌های بررسی آب‌های زیر سطحی و نزولات جوی، بهینه سازی آب خام مصرفی در فرآیند، بررسی آب‌های استحصال‌ی همراه گاز ترش و شیرین و فرآیندهای مرتبط با پسابهای خروجی پالایشگاه تشکیل گردید. فیضی در ادامه با بیان اینکه بررسی‌های فنی و اقتصادی کارگروه‌ها منتج به ارائه ۲۸ پروژه در زمینه صرفه جویی آب، بازچرخانی و استفاده بهینه از پساب‌ها شد تأکید کرد: با اجرای فاز اول پروژه‌های فوق در مجموع ۴۰ درصد از حجم پسابهای تولیدی کاسته شد و در نتیجه آن استخر دوم تبخیر کاملاً خشک و استخر اول تا ۵۰ درصد کاهش حجم داشته است. دبیر کمیته بازچرخانی آب پالایشگاه‌های نژاد خاطر نشان ساخت: همچنین اجرای این پروژه‌ها باعث صرفه جویی و کاهش مصرف ۸۲ هزار مترمکعب آب خام در سال گردید است. وی یادآور شد: روند کاهش مصرف آب در این مجتمع ادامه دارد و در آذر و دیماه سال جاری به ترتیب ۱۹ و ۱۵ درصد آب خام مصرفی نسبت به مدت مشابه سال قبل کاهش داشته است.

سفر ترکمنستان در تهران:

گفت‌وگو درباره پروژه‌های گاز بین ترکمنستان و ایران ضروری است

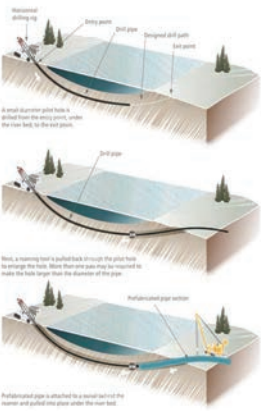
سفر ترکمنستان در تهران گفت: تداوم گفت‌وگو برای حل فنی مسائل مربوط به پروژه‌های گاز بین ایران و ترکمنستان ضرورت دارد. علاءالدین بروجردی، رئیس کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس شورای اسلامی، عصر روز سه‌شنبه، ۱۰ بهمن‌ماه در دیدار با احمد قربان‌اف، سفیر ترکمنستان در تهران، با اشاره به اشتراک‌های تاریخی و فرهنگی دو ملت گفت: همواره روابطی خوب و مثبت میان ۲ کشور برقرار بوده که پشتوانه محکمی برای توسعه و گسترش مناسبات سیاسی، اقتصادی و فرهنگی است.احمد قربان‌اف، سفیر ترکمنستان در تهران نیز در این دیدار گفت: تداوم گفت‌وگو برای حل فنی مسائل مربوط به پروژه‌های گاز بین ایران و ترکمنستان ضرورت دارد.

معاون وزیر نفت در امور گاز مطرح کرد:

صادرات گاز به کشورهای همسایه تضمین کننده امنیت ایران است



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی گاز گفت: در صورت امضای قراردادهای صادرات گاز میان ایران و کشورهای همسایه، امنیت کشورهای منطقه به یکدیگر پیوند می‌خورد و این موضوع نکته‌ای مهم در تأمین امنیت کشور به شمار می‌آید. به گزارش شانا، حمیدرضا عراقی در برنامه «گام‌های بلند همدلی» که شامگاه دوشنبه (۹ بهمن‌ماه) از شبکه یک سیما پخش شد، درباره صادرات گاز ایران گفت: صادرات گاز ایران هم برای کشور مقصد به صرفه است، هم برای ما مطلوبیت دارد، زیرا آنها با دریافت گاز می‌توانند چرخ اقتصادشان را بچرخانند و ما نیز با فروش گاز به توسعه کشور کمک می‌کنیم. وی درباره صادرات گاز به بصره اظهار کرد: صادرات گاز به بصره در مرحله نخست با ۷ میلیون مترمکعب آغاز می‌شود، در مرحله دوم به ۱۵ میلیون مترمکعب می‌رسد و در مرحله پایانی به ۲۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید. مدیرعامل شرکت ملی گاز گفت: در صورت امضای قراردادهای صادرات گاز میان ایران و کشورهای همسایه، امنیت کشورهای منطقه به یکدیگر پیوند می‌خورد و این موضوع نکته‌ای مهم در تأمین امنیت کشور به شمار می‌آید. عراقی درباره استفاده از توان داخلی در راه‌اندازی خط ششم صادراتی انتقال گاز گفت: بخش‌های مختلفی از این پروژه را به پیمانکاران داخلی واگذار کردیم و آنان نیز موفق شدند این طرح را با فشردگی و حجم کار بسیار زیاد براساس برنامه زمانی تعیین شده، با موفقیت اجرا کنند. حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز نیز در این باره گفت: با توجه به توانی که در تولیدکنندگان و پیمانکاران داخلی سراغ داریم، امیدواریم همه زیرساخت‌های صنعت گاز کشور با تکیه بر توان نیروهای داخلی به سرانجام برسد. وی افزود: برای اجرایی شدن خط ششم صادراتی گاز ناگزیر به عبور از بستر رودخانه کارون بودیم، بنابراین با هدف حفظ محیط زیست، از فناوری HDD استفاده کردیم که برای احداث خط لوله، یک فناوری جدید با ویژگی‌های منحصر به فرد است، همانطور که موجب شد کمترین آسیب به محیط زیست وارد شود و هیچ تخریبی در بستر رودخانه کارون رخ ندهد.



شمار مخازن ذخیره‌سازی گاز کشور افزایش می‌یابد

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز در ادامه گفت: از آنجا که حجم ذخیره‌سازی بر اساس مقدار مصرف گاز تعریف می‌شود، پنج مخزن جدید پس از مطالعه و بررسی به جمع مخازن کنونی ذخیره‌سازی گاز اضافه می‌شود.حسن منتظر تربتی، درباره افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی گاز کشور گفت: اکنون ذخیره‌سازی گاز در دو مخزن سراجه و شوربچه انجام می‌شود، اما ایران قابلیت لازم را برای ذخیره‌سازی حجم بیشتری از گاز دارد.وی افزود: افزون بر سراجه و شوربچه، پنج مخزن دیگر در نقاط مختلف کشور در نظر گرفته شده‌اند که پیش‌بینی می‌کنیم برای ذخیره گاز مناسب باشند. این مخازن اکنون در اختیار شرکت ملی گاز هستند تا مطالعات لازم روی آنها پایان یابد.تربتی با بیان این‌که افزون بر مخازن نفتی، مخازن آبی و نمکی نیز در مرحله مطالعه قرار دارند، اظهار کرد: یکی از این مخازن، گنبد نمکی کاشان

است که اکنون در مرحله ارزیابی قرار دارد. نمونه‌برداری‌ها از این گنبد پایان یافته است و پس از انجام آزمایش‌های لازم، نتیجه کار اعلام می‌شود.وی ادامه داد: مخازن پرانکه دیگری از جنس مخازن نفتی نیز هستند که بعضی از آنها کشف شده‌اند، اما به دلیل حجم کم نفت برای تولید، مناسب ذخیره‌سازی گاز شناخته نشده‌اند. افزون بر این، مخازن دیگری نیز هستند که طبق استاندارد جهانی، نفت یا گاز آنها تخلیه شده و برای ذخیره سازی گاز استفاده می‌شوند که شوربچه و سراجه نیز از نوع همین مخازن هستند.وی افزود: به طور معمول در حد ۱۰ درصد مصرف یک سال گاز کشور را باید در مخازن ذخیره کنیم. به عنوان نمونه، زمانی که به مصرف ۴۰۰ میلیارد مترمکعب در سال برسیم باید ۴۰ میلیارد مترمکعب ذخیره سازی گاز در کشور داشته باشیم، بنابراین استفاده از مخازن جدید برای ذخیره گاز موضوعی مهم و قابل توجه است.

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز:

شمار استان‌های سبز ایران در دهه فجر به ۱۸ می‌رسد

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ادامه داد: در دهه فجر، عملیات اجرایی گازرسانی به ۱۱ شهر جدید نیز با مبلغ ۱۵۳ میلیارد تومان آغاز می‌شود که با گازرسانی این ۱۱ شهر در سال آینده، ۵۶ هزار خانوار دیگر از نعمت گاز بهره‌مندی شوند. به گفته مومنی، با بهره‌مندی این ۱۱ شهر از گاز طبیعی در سال آینده، پنج استان دیگر به گرگه استان‌های سبز کشور می‌پیوندند. وی در ادامه به دیگر پروژه‌های در دست افتتاح یا عملیات اجرایی در این دهه اشاره کرد و گفت: در این ایام، یک‌هزار و ۵۲۴ روستا با هزینه ۸۳۳ میلیارد تومان با جمعیتی بالغ بر ۱۳۸ هزار و ۸۰۰ خانوار از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند و عملیات اجرایی گازرسانی به یک هزار و ۱۳۴ روستا با ۹۱ هزار خانوار با مبلغ ۷۱۸ میلیارد تومان



تکنولوژی HDD برای عبور خط لوله از بستر رودخانه

مهندس تربتی: برای اجرایی شدن خط ششم صادراتی گاز ناگزیر به عبور از بستر رودخانه کارون بودیم، بنابراین با هدف حفظ محیط زیست، از فناوری HDD استفاده کردیم که موجب شد کمترین آسیب به محیط زیست وارد شود و هیچ تخریبی در بستر رودخانه کارون رخ ندهد

HDD اجرایی شده است. استفاده از این فناوری هر چند هزینه‌های گزافی به همراه داشته، اما به هیچ عنوان به بستر و اطراف رودخانه کارون آسیبی نرسیده و زیست‌بوم این منطقه تخریب نشده که این موضوع سبب افتخار شرکت ملی گاز است. برای نخستین بار در ایران، یک خط ۴۸ اینچ با روش HDD در زمان بی‌نظیر ۲۸ روز از بستر رودخانه پر آب و وسیع کارون عبور کرد که این زمان یک رکورد محسوب می‌شود. این نتیجه موفقیت‌آمیز بار دیگر ثابت کرد که در سایه الطاف الهی و همدلی و پشتکار و اعتقاد به توانمندی ظرفیت‌های اجرایی موجود در داخل کشور، می‌توان بر مشکلات و موانع پیش رو غلبه کرد. بر همین اساس، شرکت ملی گاز ایران با برنامه‌ریزی‌های دقیق می‌کوشد در کوتاه‌ترین زمان، پروژه‌های اولویت‌دار خط ششم صادراتی گاز ایران را تکمیل کند تا درآمدهای کشور افزایش یابد.



رضایتمندی نمایندگان استان‌های شمالی از سوخت‌رسانی به مناطق سخت‌گذر

گازرسانی به مناطق روستایی کشور به‌ویژه روستاهای شمالی را نیز مطلوب ارزیابی کرد و افزود: با روند گازرسانی کنونی به روستاها و مناطق سخت گذر شمال کشور، در آینده شاهد آن خواهیم بود که کل شهرهای شمالی کشور گازرسانی شده و مشکلی در این باره نخواهیم داشت.ولی‌الله داداشی، نماینده آستارا در مجلس نیز در این باره گفت: باوجود برودت هوا و بارش برف در مناطق شمالی کشور، در حوزه انتخابیه خود با مشکل سوخت‌رسانی یا گازرسانی به صنایع و مناطق مسکونی روبه‌رو نیستیم.

دانشی نفت: نماینده لنگرود در مجلس شورای اسلامی با ابراز رضایت از سوخت‌رسانی به روستاها و مناطق سخت‌گذر حوزه انتخابیه خود گفت: در مناطق شمالی کشور مشکلی بابت سوخت‌رسانی نداشتیم. مهرداد بانوج لاهوتی، با ابراز رضایت از سوخت‌رسانی به روستاها و مناطق سخت‌گذر حوزه انتخابیه خود گفت: در شرایطی که بسیاری از شهرهای کشور، سرمای زیر صفر و حتی منفی ۲۰ درجه و سردتر از این را در چند روز گذشته تجربه کرده‌اند، سوخت‌رسانی در مناطق شمالی کشور مطلوب بود.وی

و ۱۲ رای منتفع از مجموع ۲۱۶ نماینده حاضر در جلسه الحاق کردند.بر اساس این بند الحاقی، بانک‌ها مجاز هستند با تضمین وزارت نفت، مبلغ ۵۰ هزار میلیارد ریال به شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های استانی گاز تسهیلات پرداخت کنند.در بخش هزینه‌ای این بند آمده است: این میزان برای اجرای خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر هزینه شود که تصویب این بخش منوط به تصویب نمایندگان در زمان رسیدگی به بخش‌های هزینه‌ای بودجه است.

اختصاص ۵۰ هزار میلیارد ریال به طرح‌های گازرسانی روستایی

دانشی نفت: نمایندگان مجلس شورای اسلامی در مصوبه‌ای مقرر کردند ۵۰ هزار میلیارد ریال به شرکت ملی گاز و شرکت‌های استانی گاز برای انجام پروژه‌های گازرسانی روستایی اختصاص داده شود.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، نمایندگان در جلسه علنی روز چهارشنبه، ۱۱ بهمن‌ماه مجلس شورای اسلامی و در جریان بررسی جزئیات بودجه سال ۹۷ کل کشور، یک بند را به تبصره (یک) این لایحه با ۱۰۹ رای موافق، ۵۲ رای مخالف

خبر خوش نورووززاده در بیست‌وهشتمین اجلاس مدیران نگهداری و تعمیرات صنعت پتروشیمی؛

به ظرفیت اسمی تولید محصولات پتروشیمی نزدیک می‌شویم

دانش نفت: بیست‌وهشتمین اجلاس مدیران نگهداری و تعمیرات صنعت پتروشیمی‌روز سه‌شنبه (۱۰ بهمن ماه) با حضور حبیب‌اله بیطرف و سیدرضا نورووززاده، معاونان وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری و پتروشیمی‌در مشهد برگزار شد.

به گزارش دانش نفت، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌در این اجلاس، از افزایش ۵ درصدی تولید محصولات پتروشیمی‌تا پایان سال ۹۶ نسبت به پارسال خبر داد و گفت: در حال نزدیک شدن به ظرفیت اسمی تولید هستیم. سیدرضا نورووززاده افزود: امروز از برکت نیروهای متخصص و کارآمد ایرانی، شاهد توسعه در بخش‌های مختلف به ویژه در صنعت نفت هستیم و باید به این سرمایه‌های انسانی که کشور را با همه تنگناها، در مسیر توسعه قرار داده‌اند و سرمایه اصلی به شمار می‌روند، بیش از پیش توجه کنیم.وی با اشاره به توسعه صنعت پتروشیمی، میزان تولید محصولات پتروشیمی‌را از ابتدای سال تاکنون ۴۴ میلیون تن اعلام و اظهار کرد: پیش بینی می‌کنیم تولید محصولات پتروشیمی‌در پایان سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵ پنج درصد رشد را تجربه کند.معاون وزیر نفت یادآور شد: به این ترتیب در حال نزدیک شدن به ظرفیت

زیرساخت‌های لازم برای سرمایه‌گذاران صنعت پتروشیمی فراهم می‌شود

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌در ادامه گفت: زیرساخت‌های لازم برای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی صنعت پتروشیمی‌فراهم می‌شود. سید رضا نورووززاده با اشاره به این که براساس برنامه ششم توسعه، یکی از راه‌های توسعه اقتصادی کشور، توسعه صنعت پتروشیمی‌است، اظهار کرد: این صنعت از ظرفیت بالایی برخوردار است و رشد این صنعت در کشور مزیت‌های بسیار بالایی دارد.وی افزود: امیدواریم مطابق برنامه ششم توسعه، به ظرفیت تولید پیش‌بینی شده تا پایان این برنامه برسیم و بدیهی است که برای این میزان تولید، باید سرمایه‌گذاری‌های مناسبی انجام شود.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌با بیان این‌که وظیفه ما به عنوان دولت زمینه‌سازی برای جذب سرمایه‌های داخلی و خارجی است، تصریح کرد: از بخش خصوصی دعوت می‌کنیم که برای رسیدن به این هدف حضور یابند، ایجاد اشتغال و به فعل رساندن مزیت‌ها و امکانات بالقوه کشور از مزایای این حرکت است.معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌گفت: وقتی دولت از سرمایه‌گذاری بخش خصوصی صحبت می‌کند، موظف است زیرساخت‌های لازم را برای این سرمایه‌ها فراهم کند و هم‌زمان با دعوت از مردم برای مشارکت، خودمان نیز باید فعالیت‌ها و وظایف‌مان را با همکاری انجام دهیم.

ضرورت استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت پتروشیمی

در همین حال، معاون امور مهندسی، پژوهش و

بیطرف:

در سال‌های اخیر میزان فروش خارجی محصولات پتروشیمی‌از فروش داخلی این محصولات جلو افتاده که این نقطه قوت، صنعت پتروشیمی‌کشور را به صنعتی ممتاز در عرصه صادرات تبدیل کرده است

اسمی تولید هستیم.وی تأمین خوراک، امور فرآیندی و نگهداری و تعمیرات را از بخش‌های حائز اهمیت در صنعت پتروشیمی‌عنوان کرد و گفت: در حوزه فرآیندها و نگهداری و تعمیرات نیز باید کارها را با اتکا به توان نیروی انسانی متخصص پیش ببریم.

یادداشت تحلیلی

علیرضا صادق آبادی

معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران

دانش نفت: تردیدی نیست پس از مذاکرات ایران و کشورهای ۵+۱ و لغو تحریم‌های ظالمانه، بیشترین سود از این فرصت نصیب صنعت

نفت ایران شد. صنعت نفت ایران طلیعه‌دار بزرگ‌ترین دستاوردهای برجام‌شد و از این رهگذر، بار افته را به جوی برگرداند و یک بار دیگر نام ایران زمین در جهان درخشیدن گرفت.

صاحب نظران معتقدند که تنگناهای گریزناپذیر ناشی از تحریم‌ها، صنعت نفت کشور را تحت تأثیر شدید خود قرار داده بود، اما آنچه بیش از هر چیزی حائز اهمیت تلقی می‌شد این بود که در مدت کوتاهی بعد از گشایش‌های حاصل شده، نه تنها جایگاه ایران در این حوزه به آنچه پیش از آن بود، بازگردد، بلکه همگان قد کشیدن نفت ایران در دنیا را پیش چشم خود ببینند.در حقیقت این صنعت در کوتاه‌ترین بازه زمانی بار دیگر به اوج بازگشت و صد البته این بازگشت در دور جدید توسعه‌ای خود متبلور شد.این لباس نو وقتی به چشم آمد که دیده شد توسعه و تولید از میدان‌های گازی و نفتی مشترک، افزایش تولید و صادرات نفت خام و میعانات گازی، پالایش و عرضه گاز طبیعی و تأمین سوخت مورد نیاز کشور، گازرسانی روستایی، عرضه سهل سوخت به صنایع سنگین و نیروگاه‌ها، توسعه حوزه پالایش و پخش به‌صورت اعم

و رشد و ارتقای توسعه‌ای در صنعت پالایش نفت و بخش‌های پالایشگاهی نفت و میعانات گازی شامل تولید فرآورده و تولید کمی کیفی فناوری‌های ساخت داخل، تحرک صنعت نفت پس از برجام و بسیاری از موارد دیگر به‌طور رسمی کلید خورده است.اما در این میان یکی از بخش‌های مهم صنعت نفت ایران، یعنی حوزه پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز از گشایش‌های برجام انتفاع خود را حاصل کرد. تأمین نیازهای فزاینده داخلی سرفصل مهمی‌بود که تا پیش از برجام، موانع بزرگ و بسیاری سر راه خود داشت. پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، یکی از بخش‌های هزینه‌ای و پرزحمت صنعت نفت محسوب می‌شود. طبعاً

در چنین وضعی، رفع موانع تحریمی‌می‌تواند کمک‌های شایان توجهی به توسعه در این صنعت داشته باشد. ایجاد ظرفیت‌های جدید تولید و پالایش و پخش فرآورده مستلزم سرمایه‌گذاری‌های بزرگ چند میلیارد دلاری است که تنها در فضای غیرتحریمی‌امکان تحقق دارد.در دولت یازدهم، صنعت پالایش و پخش دوران جدیدی را تجربه کرد. صنعتی که تا پیش از گشایش‌های برجامی‌همواره زیر تیغ نقد تولید مداوم محصولات آلاینده قرار داشت، پس از به نتیجه رسیدن مذاکرات ایران و ۱+۵، گستره‌ای تازه برای احیا پیش رو داشت تا از آن پس بتواند محصولات با استانداردهای جهانی و به روز تولید و عرضه کند. تأمین انواع سوخت مورد نیاز کشور بر مبنای استانداردهای جهانی، آن‌هم در حجمی‌وسیع که میزان آلاینده‌های زیست محیطی آن بسیار کمتر باشد، وژه‌ای ثقیل بود که بلند کردنش تنها در هوای برجامی‌امکان‌پذیر شد. نمونه قابل

اشاره در این زمینه، تفکیک بنزین تولیدی با استاندارد یورو ۴ به مقدار ۱۶ میلیون لیتر در روز بود که مقرر شد با هدف جلوگیری از اختلاط با بنزین‌های متعارف از طریق خطوط لوله در مخازن جداگانه در مبدا و مقصد ارسال و نگهداری شود. همین کار درباره فرآورده‌ای مانند نفت‌گاز نیز صورت گرفت و بنزین ترتیب بنزین و گازوئیل یورو ۴ در کلانشهرهای تهران، کرج و اراک و همچنین در اصفهان و به تدریج در شهرهای بزرگ توزیع شد تا زمینه آسایش و سلامت مردم و محیط زیست فراهم شود.راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان نخستین و بزرگ‌ترین پالایشگاه میعاناتی جهان در سایه برجام تحقق یافت که هم اکنون روزانه ۱۴ تولید می‌کند. تولید با استاندارد یورو ۵ تولید ۵ میلیون لیتر بنزین در این پالایشگاه که کلید خودکفایی و پیوستن ایران به صادرکنندگان فرآورده است، از مهم‌ترین دستاوردهای برجام به شمار می‌رود.همچنین پروژه‌های گوگردزدایی در پالایشگاه‌های مختلف کشور در دستور کار قرار گرفت و به‌طور نمونه در پالایشگاه آبادان واحدهای مربوط به این فرآیند به نوبت راه‌اندازی شد. تا قبل از برجام پالایشگاه تهران هم وضعی مشابه داشت و به رغم راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای، بنزن موجود در بنزین تولیدی، بالاتر از شاخص‌های یورو ۴ بود که با سلسله عملیات تنظیم نقطه برش نفتا و برخی تغییرات در فرآیندها، میزان بنزن موجود در فرآورده‌های تولیدی به زیر یک و نیم واحد در میلیون رسید. پالایشگاه‌های لاوان و اصفهان (به‌رغم نبود دسترسی به کاتالیست واحد ایزومریزاسیون به‌دلیل تحریم‌های اعمال

شده) نیز از شرایط موجود رنج می‌بردند که سرانجام به ساخت کاتالیست ازسوی یکی از شرکت‌های داخلی، بنزین تولیدی خود را به استاندارد یورو ۴ رسانده‌اند.البته لازم به یادآوری است که در سایه برجام با استفاده از منابع مالی خارجی در قالب فاینانس در پالایشگاه‌های آبادان و اصفهان قراردادهای تأمین مالی و مهندسی و ساخت پروژه‌های بهینه‌سازی و افزایش کیفیت محصولات آغاز شده و امید است که پروژه‌های کاش نفت کوره در سایر پالایشگاه‌های کشور نیز اجرایی شود که هم در اقتصاد صنعت پالایش و هم در اقتصاد ملی تأثیرگذار است و اشتغال هم ایجاد می‌کند. بر این اساس می‌توان با قاطعیت اعلام کرد که صنعت پالایش کشور ظرفیت ایجاد ۱۰۰ هزار شغل مستقیم را دارد که فقط در سایه برجام امکان‌پذیر است. یکی دیگر از دستاوردهای شاخص پس از برجام در حوزه پالایش و پخش، توقف تزریق ریفرمیت دریافتی از پتروشیمی‌ها بود که ۱۰ درصد بنزن داشت و سطوح خطرناک آلایندگی را رقم می‌زد. چنین توقفی هرچند در روزهای اول هیاهوهایی را در پی داشت، اما رفته رفته آثار مثبت خود را نشان داد. در حوزه تأمین بخش عمده‌ای از قطعات و تجهیزات مورد نیاز، صنعت پالایش و پخش نیز در دوران تحریم‌ها، محرومیت‌های فراوانی را تجربه کرد. فرآیندهای پیچیده پالایش، نیازمند تجهیزاتی بود که به اشکال مختلف و با دشواری‌های فراوان در انتقال وجه و صرف هزینه‌های اضافی گاه تا ۸ درصد، تهیه می‌شد. این قطعات و تجهیزات در دوران تحریم گاهی تا ۲۰۰ درصد گران‌تر از قیمت

بین‌المللی، جای کار زیادی وجود دارد.بیطرف تصریح کرد: اگر شرکت پتروشیمی‌مایل باشد بهره‌برداری از تأسیسات خود را با هدف انتقال فناوری به داخل کشور، کوتاه‌مدت به شرکتی بین‌المللی واگذار کند، منوط به استفاده از نیروها و ظرفیت‌های داخلی، وزارت نفت از این اقدام حمایت خواهد کرد.معاون وزیر نفت به سامانه EP که به منظور ساماندهی خرید و تدارکات کالا در وزارت نفت راه‌اندازی شده نیز اشاره و اظهار کرد: بهتر است شرکت‌های پتروشیمی‌از این ظرفیت ایجاد شده بهره‌مند شوند.

یادده‌سازی استانداردهای مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت

علیرضا اصل عربی هم گفت: استانداردهای نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی تا پایان سال ۹۷ در صنعت نفت پیاده‌سازی می‌شود. مدیر کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت گفت: به این منظور تاکنون ۶ کارگروه فعال شده است. وی در تشریح اقدام‌هایی که به منظور نهادینه کردن مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت در دست انجام است، به‌امضای تهاجمانه با دانشگاه صنعت نفت به منظور توانمندسازی مدیران ارشد و میانی در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی اشاره کرد و گفت: بر اساس تصمیمات اتخاذ شده، معرفی واحدهای پیشرو حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی نیز در برنامه قرار می‌گیرد.اصل عربی افزود: برای استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت به ۷۰ استاندارد نیاز داریم که این استانداردها تا پایان سال آینده در صنعت نفت پیاده‌سازی می‌شود.

ضرورت حضور همه جانبه چهار شرکت اصلی وزارت نفت در نمایشگاه بین‌المللی کیش

محسن آقایی

یکی از شروط اساسی که سازمان‌ها و بنگاه‌های بزرگ اقتصادی را سرپا نگه می‌دارد و آنان را در دنیای امروز که رقابت شرط اصلی ماندگاری است، حفظ می‌کند، بدون تردید دیده شدن و عرضه توانمندی‌هاست.

بر این اساس است که این بنگاهها از هر فرصتی برای دیده شدن نهایت استفاده را می‌برند تا در عرصه رقابت صحنه را به رقیب وانگذارند. نمایشگاه‌ها یکی از عرصه‌های راهبردی است که‌امکان بروز و ظهور توانمندی بنگاهها و شرکت‌ها را به مخاطبان میسر می‌سازد.

به بیان دیگر، توسعه همکاری‌های اقتصادی، ارتقاء سطح صادرات و تولیدات، افزایش درآمد عمومی، ایجاد و فراهم آوری زمینه‌های لازم برای برقراری رقابت‌های سالم داخلی و بین‌المللی، بسترسازی برای انتقال فناوری و دانش روز، اثربخشی در کاهش هزینه‌های تجاری، افزایش بازده سرمایه برای مشارکت‌کنندگان در نمایشگاه‌ها(در مقایسه با سایر ابزارهای بازاریابی) برای حمایت از تولید کنندگان و مصرف کنندگان داخلی از مهمترین مزیت‌های حضور تولید کنندگان در نمایشگاه‌های بین‌المللی است.

نمایشگاه بین‌المللی کیش از آن دسته نمایشگاه‌هایی است که دارای چنین قابلیت متمایز است. قابلیتی که در کنار انجام امور تجاری و بیزینسی، این فضا و فرصت بی‌بدیل را به شرکت کنندگان و مدیران شرکت‌های داخلی و خارجی می‌دهد که چند روزی را فراغ از هیاهوی پیچیده شهرهای بزرگ و آلوده، در کنار خلیج همیشه پارس به تجدید قوای جسمی و روحی بپردازند و از آب و هوای جزیره زیبای کیش بهترین بهره را ببرند.

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی کیش همچون سیزده دوره قبلی به محلی برای تبادل تجارب و تجارت شرکت‌های داخلی و خارجی مبدل گشت. این شرکت‌ها که‌امسال بالغ بر ۱۸۰ نام و برند مطرح بودند، توانمندی‌های خویش را در فضایی ۱۸۰۰۰ مترمربعی به منصه ظهور رساندند.

مراسم افتتاحیه با حضور مهندس بیطرف، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری، دکتر منوچهری، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و سرکار خانم دکتر مریم جوان شهرکی نماینده سازمان توسعه صنایع ملل متحد در ایران برگزار شد تا تدبیر پردازان صنعت نفت با حضور در نمایشگاه مزبور حمایت علی‌ خویش را از برپایی آوردگاه‌های اینچینی نشان دهند. جای بسی امیدواری است که این نمایشگاه در تقویم رسمی‌اداره کل روابط عمومی‌وزارت نفت تصویب شده است.

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش با هدف افزایش راندمان تولید کارخانه‌ها و واحدهای تولیدی، یافتن بازارهای صادراتی، معرفی ظرفیت‌های کشور در زمینه تولید، بازرگانی و خدمات مربوط، شناسایی و معرفی مشکلات، موانع و نقاط ضعف موجود در این صنعت، ایجاد فضای رقابتی سالم میان تولیدکنندگان داخلی در جهت ارتقای کیفیت تولید، ایجاد ارتباط مستقیم و رود رو میان تولیدکنندگان و مصرف کنندگان، ایجاد یا ارتقای رویکرد صادرات محصول به سایر کشورها، تبادل فکر، فناوری و محصول میان شرکت کنندگان داخلی و خارجی، شناسایی واحدهای برتر در زمینه تولید، صادرات، بازرگانی و خدمات مرتبط با موضوع نمایشگاه و آشنایی با محصولات، نوآوری‌ها و ظرفیت‌های موجود در سایر کشورها برگزار شد، اهدافی که به باور ناظران و صاحب نظران توانست بدانها دست یابد.

در نمایشگاه چهاردهم کیش بیش از ۱۸۰ شرکت داخلی، خارجی و نمایندگی از آلمان، ارمنستان، اسکاتلند، سوئد، کره جنوبی، آفریقای جنوبی، چین، گرجستان، ایتالیا، فرانسه، سوئیس، روسیه، اتریش، امارات متحده عربی و عراق جدیدترین تولیدات و خدمات خود را به نمایش گذاشتند.

اما در کنار شرکت‌های مختلف داخلی و خارجی و حضور پررنگ و موثر شرکت ملی نفت در این آوردگاه بین‌المللی، غیبت دیگر شرکت‌های اصلی وزارت نفت موجب ایجاد علامت سوالی بزرگ گردید که بایستی این عدم حضور به دقت پایش و بررسی شود. در این خصوص بسیار شایسته خواهد بود که شرکت‌های ملی گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی با حضور در نمایشگاه‌های اینچینی از عواید سرشار و فواید بیشمار تعامل با شرکت‌های داخلی و خارجی بهره مندشوند.

تنگ فهر

محموله‌های صادراتی پتروشیمی‌زیر پوشش کامل بیمه هستند

رئیس کل بیمه مرکزی گفت: همه محموله‌های صادراتی صنعت پتروشیمی پوشش بیمه‌ای دارند و برای پوشش بیمه‌ای آنها مشکلی وجود ندارد.

عبدالرضا همتی درباره بیمه کشتی‌های حامل محموله‌های صادراتی پتروشیمی‌ایران اظهار کرد: بسیاری از محموله‌های صادراتی پتروشیمی‌زیر پوشش P&I‌ها هستند و شرکت‌های بیمه داخلی نیز درصدی از سهم بیمه آنها را برعهده دارند.وی با تأکید بر همکاری مطلوب شرکت‌های بیمه با مجتمع‌های تولیدکننده محصولات پتروشیمی‌گفت: برای پوشش بیمه‌ای محموله‌های صادراتی در صنعت پتروشیمی هیچ مشکلی وجود ندارد و روند صادرات شرایط قابل قبولی دارد.رئیس کل بیمه مرکزی یادآور شد: صنعت بیمه کشور برای مقابله با محدودیت‌های ناشی از تحریم، با اتخاذ تدابیری توانست تا حد زیادی پیامدهای منفی آن را مدیریت کند و از این‌که اقتصاد کشور به‌ویژه در بخش تجارت خارجی بدون پوشش بیمه‌ای بماند و دچار بی ثباتی و اخلال شود، جلوگیری کرد. همتی تصریح کرد: یکی از این راهکارها ایجاد P&I‌ها و سازوکار حساب ویژه اتکایی تحریم بوده است.



انتظامی ناحیه آذربایجان شرقی (۱۰) راهاندازی واحد مشاوره خانواده در درمانگاه‌های ارومیه و اردبیل با اعزام دکتر روانشناس از تبریز طبق برنامه تنظیمی (۱۱) تحقق برنامه‌های عملیاتی واحد سلامت کار که در رابطه با معاینات طب صنعتی با پوشش حدود ۱۰۰٪ انجام گرفته است و شامل رسته‌های شغلی شاغلین رسمی، قرارداد مدت موقت و پیمانکاری است.

(۱۲) در راستای ارائه خدمات بهداشت عمومی و محیطی به شرکت‌های تحت پوشش از ابتدای سال ۹۶ تا کنون، مجموعاً ۲۵۵ شناسنامه ساختمان‌های عملیاتی - ستادی تشکیل شده است. حدود ۳۰۰ مورد بازدید بهداشتی صورت گرفته و گزارش نواقص موجود به شرکت‌ها ارسال شده است. همچنین به منظور کنترل حشرات و حیوانات موزی، علاوه بر اولویت دادن به محبت بهسازی اماکن و ارائه راهکارهای مربوطه توسط کارشناس بهداشت محیط، ساختی حدود ۶۲ هزار متر مربع سمپاشی شده است.

چالش‌های پیش رو و چشم انداز سال‌های آتی
اما بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور با چالش‌هایی نیز مواجه است. درذیل نگاهی می‌اندازیم به چالش‌های پیش رو که عبارتند از: کمبود نقدینگی که موجب تأخیر در پرداخت هزینه‌های مراکز طرف قرارداد می‌گردد، مورد بعدی بحث مطرح شدن صندوق کارفرمایی سازمان که دغدغه فکری پرسنل و مراجعین بوده و مورد سوم کمبود نیروی انسانی به عدم صدور مجوز برای جذب نیرو، حتی بصورت جایگزین در قالب طرح پریکس، یکی از مشکلات اساسی این بهداشت و درمان است. به اعتقاد نگارنده، آنچه مبرهن است اینکه: بهداشت و درمان شمالغرب جزئی از خانواده بزرگ صنعت نفت بوده و همچون گذشته، در راستای رسالت سازمانی خود که همانا «تأمین، حفظ و ارتقای سطح سلامت جمعیت طبی تحت پوشش» است، آماده ارائه خدمات به ذینفعان خویش خواهد بود.

باشگاه ورزشی که انشاء الله ۲۹ بهمن امسال همزمان با سالروز قیام خونین مردم تبریز در سال ۱۳۵۶ افتتاح خواهد شد.
(۷) برگزاری جلسات مشترک با مسئولین HSE شرکت‌های تابعه صنعت نفت در منطقه تحت عنوان «کمیته ارتقاء سلامت» که برای اولین بار در تبریز انجام گرفته و به علت ایجاد هماهنگی‌های قابل توجه در زمینه معاینات صنعتی و همکاری فیمابین با شرکت‌های تابعه به عنوان الگویی موفق در سطح سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت معرفی و اساسنامه آن مورد استفاده سایر مناطق در سطح سازمان قرار گرفت.

(۸) بررسی مناطق امن و حادثه خیز، تهیه شناسنامه‌ایمنی و حریق برای ساختمان پلی کلینیک و درمانگاه‌های وابسته و چک لیست مرتبط با آن، و انجام اقدامات اصلاحی از جمله کارهای مهم واحد HSE بوده است که طبق دستورالعمل ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت مبنی بر ارزیابی ایمنی غیر سازه ای و بررسی‌های لازم و اقدامات اصلاحی انجام شده است. در ضمن محدوده‌های تجمع ایمن، همراه با راهنما و علائم مشخص کننده و تابلو مخصوص تجمع ایمن در این بهداشت و درمان نصب گردیده است.

راهاندازی HSEMS، تشکیل گروه راهبردی استقرار سیستم مدیریت ایمنی بهداشت و محیط زیست در بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، تشکیل جلسه جهت تشریح وظائف محوله به افراد جهت مستند سازی، تهیه روش‌های اجرایی، چک لیست‌ها، فرما و دستور العمل‌های لازم جهت استقرار سیستم مدیریت HSEMS (با پیشرفت ۵۰٪) در مرحله بعدی که در سال ۹۷ انجام خواهد شد شامل عملیاتی نمودن روش‌های اجرایی و فرما و چک لیست‌های مرتبط با آن و بعد از انجام ممیزی‌های لازم استقرار کامل سیستم HSEMS

(۹) برگزاری مستمر جلسات کمیته بحران و مشارکت فعال در مانور مواجهه با حملات شیمیایی و بیوتوروریسم با همراهی بیمارستان القدير نیروی

بهداشت و درمان شمالغرب جزئی از خانواده بزرگ صنعت نفت بوده و همچون گذشته، در راستای رسالت سازمانی خود که همانا «تأمین، حفظ و ارتقای سطح سلامت جمعیت طبی تحت پوشش» است، آماده ارائه خدمات به ذینفعان خویش خواهد بود

مناطق سازمان، این بهداشت و درمان نیز اقدام به عقد قرارداد با مدیریت پتروشیمی تبریز برای ارائه خدمات به کلیه کارکنان (اعم از رسمی و قراردادی) در مرکز سلامت کار پتروشیمی نموده است و در همین راستا به حدود ۲۲۰ نفر از شاغلین قرارداد مستقیم و پیمانکاری در داخل سایت پتروشیمی تبریز خدمات دندانپزشکی ارائه گردیده است.

(۲) در ساختمان جدید، نرم افزار سخن راهاندازی گردیده و اخیراً نیز نرم افزار نوبت دهی دندانپزشکی با امکان اخذ نوبت بصورت اینترنتی و تلفنی و حضوری راهاندازی شده و مازول دندانپزشکی سخن ۳ نیز نصب گردیده است.
(۳) جذب یک نفر پزشک خانواده دارای MPH پزشکی خانواده انجام و اکنون با داشتن دو نفر پزشک دارای MPH پزشکی خانواده، در حال ارائه خدمات به مراجعین می‌باشد که موجب ارتقا کیفی ملموسی در ارائه خدمات پزشکی خانواده این بهداشت و درمان گردیده است.

(۴) کسب تندیس و تقدیر نامه تجلیل از تلاشگران حوزه سلامت کار از جشنواره دائمی ارتقای سلامت در سال ۹۶ توسط بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور

(۵) نصب و راهاندازی دستگاه‌های جدید آزمایشگاهی و راهاندازی انجام آزمایشهای تخصصی که موجب صرفه جویی قابل ملاحظه ای در هزینه‌ها شده است.

(۶) توسعه ورزشهای همگانی از جمله پلاتس، آماده سازی و تجهیز اساسی زیر زمین ساختمان پلی کلینیک سابق جهت استفاده همکاران به عنوان

نگاهی به اقدامات و خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور؛

آذربایجان شرقی، غربی و اردبیل زیر چتر خدمات بهداشتی و درمانی

مختلف فرهنگی، مذهبی، ملی و جلسات بسیج جامعه پزشکی، در قالبی بسیار متنوع و مناسب انجام می‌پذیرد.

اقدامات بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور برای برون سپاری

اما بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور در خصوص برون سپاری چه اقداماتی را در راستای چابک سازی انجام داده است؟ دکتر شمس الدین حسینی زاده در پاسخ می‌گوید: این مرکز بر اساس سیاست‌های جاری سازمان مبنی بر عدم صدور مجوز جذب نیروهای درمانی در قالب طرح پریکس تصمیم به برون سپاری واحدهای درمانی، کارشناسان این بهداشت و درمان با هماهنگی کارشناسان ستاد اقدام به بررسی و شناسایی واحدهای قابل برون سپاری نمودند که با در نظر گرفتن امکانات موجود، مقرر گردید، شروع برون سپاری با واحد فیزیوتراپی باشد که خوشبختانه با تجهیز بخش مربوطه، به زودی شاهد افتتاح و شروع فعالیت این بخش خواهیم بود. در همین حال، پیرو

قطع ارائه خدمات به جمعیت تحت پوشش شدیم. در همین حال، همزمان عملیات واگذاری زمین از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، تهیه نقشه‌های ساختمان جدید پلی کلینیک، تصویب و مراحل اجرائی ساختمان آن در کمترین زمان ممکن برای پروژه‌های دولتی به انجام رسید و در نیم شهریور سال ۱۳۹۵، ساختمان جدید پلی کلینیک با حضور جناب آقای دکتر جهانگیری، معاون اول محترم رئیس جمهور افتتاح و به بهره برداری رسید. دکتر شمس الدین حسینی زاده درباره ویژگی‌های ساختمان جدید به دانش نفت می‌گوید: با توجه به اینکه ساختمان جدید پلی کلینیک IT Base بوده و بر اساس نقشه، ساختمان دارای فضای درمانگاهی مناسب می‌باشد، لذا بر اساس نیروهای موجود و مجوزهای صادر شده از سوی ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خدماتی با کیفیت مناسب به جمعیت طبی تحت پوشش ارائه می‌گردد. وی در ادامه در مورد پذیرش مراجعین غیر شرکتی نیز اظهار می‌دارد: بر اساس

دانش نفت: بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، متولی ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به جمعیت طبی تحت پوشش (شاغلین، بازنشستگان و خانواده‌های تحت پوشش آنها) در سه استان آذربایجان شرقی، غربی و اردبیل را بر عهده دارد که جمعیتی بالغ بر ۱۷ هزار و ۹۴۵ نفر را در بر می‌گیرد که به تفکیک ۱۴،۰۵۲ نفر در استان آذربایجان شرقی، ۲،۴۸۴ نفر در استان آذربایجان غربی و ۱،۴۰۹ نفر در استان اردبیل تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور هستند.

بخش‌های مختلف بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور

بر این اساس، این مرکز بهداشت و درمان دارای یک پلی کلینیک شامل بخش‌های داروخانه، اورژانس، پزشکی خانواده، آزمایشگاه، طب صنعتی و بهداشت، کلینیک‌های تخصصی زنان و زایمان، کودکان، گوش و حلق و بینی و داخلی (عقونی)، تغذیه، سلامت روان، دندانپزشکی و... بوده و در حال برون سپاری واحد فیزیوتراپی و پلی کلینیک‌های تخصصی است.

علاوه بر پلی کلینیک، مرکز سلامت کار پالایشگاه تبریز، مرکز سلامت کار پتروشیمی تبریز، درمانگاه خانواده ارومیه و درمانگاه پزشکی مرکز انتقال نفت شهید کریمی (قره چمن) به مراجعین محترم ارائه خدمات می‌نمایند.

چالش مهمی که مر نتف شد

اما یکی از چالش‌های مهم در ۵-۶ سال اخیر در بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، موضوع ساختمان پلی کلینیک قبلی بوده که گویا با تدبیر رییس این مرکز مرتفع گردیده است. دکتر شمس الدین حسینی زاده، در این خصوص می‌گوید: از بدو تاسیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، متأسفانه ساختمان مناسبی خریداری نشده بود و واحدهای موجود در فضاهای فیزیکی غیر استاندارد و مسکونی ارائه خدمات می‌نمودند که به این دلیل سالها با شهرداری و همسایگان پلی کلینیک دچار مشکلات عدیده ای بودیم که البته هیچیک از این موارد مانع از ارائه خدمات به نحو احسن به کارکنان و خانواده‌های شریف صنعت نفت نگردیده بود. وی در ادامه افزود: بدنبال شکایت‌های جمعی از همسایگان پلی کلینیک، شهرداری دستور تخلیه و پلمپ ساختمان را صادر کرد که با رایزنیهای فراوان در سطح استان طی مدت ۵ سال، مانع از اجرای حکم و بالطبع



سیاست‌های جاری سازمان مبنی بر پذیرش مراجعین غیر شرکتی، در واحدهایی که دارای امکانات کافی می‌باشد از طریق عقد قرارداد با بیمه‌های پایه و در صورت امکان بیمه‌های خصوصی اقدامات لازم در حال انجام می‌باشد. در ضمن پزشکان متخصص در رشته‌های کودکان، زنان، گوش و حلق و بینی، داخلی، عقونی و تغذیه به همراه واحدهای داروخانه، آزمایشگاه، سلامت خانواده و سلامت کار، اورژانس و دندانپزشکی در حال ارائه خدمات می‌باشند. از سوی دیگر با توجه به فضای فیزیکی جدید و مناسب و نمازخانه و سالن آموزش مجهز، جلسات آموزشی متنوع برای گروه‌های هدف، مراسم در مناسبات

خدمات متمایز

در ذیل نگاهی می‌اندازیم به خدمات متمایز و چشمگیر بهداشت و درمان شمالغرب کشور.
(۱) در راستای سیاست‌های درآمنذایی در

Gas Exports Guarantee Iran security: Official



developing Iran's Dehloran Oilfield to National Iranian Oil Company (NIOC), which is now studying the plan. NIOC held a committee meeting of its advisors in reservoir management to consider the proposal on Monday, January 29, 2018. NIOC has said the German company plans to materialize Iran's production goals from the field in

a sustainable manner. The field is located 120 km away from west of Dezful, southwestern Iran, and its development (project) includes work-over of wells, drilling of new wells, gathering and transferring lines construction of production units, launching new desalination facilities and construction of residential camps.

A senior Iranian gas official says signature of gas deals with neighboring countries would ensure security of Iran as well as its neighbors. Deputy Petroleum Minister for Gas Affairs Hamir Reza Araghi said if Iran signs gas deals with its neighbors, the security of the regional countries would be interlinked, an important point in securing the country. Araghi, who is also the managing director of the National Iranian Gas Company (NIGC), told a televised interview on Monday evening that import of gas from Iran would not only be a profitable trade for the importing countries, but would also be beneficial for Iran as the importers would run their economies with the gas while Iran would also develop by gas revenues. Elsewhere in the interview, the official said Iran's gas export to Iraq's city of Basra would begin with 7 million cubic meters per day and ultimately reach 25 mcm/d. NIOC reviews Wintershall proposal for Developing Iran Oilfield Germany's energy major, Wintershall, has submitted its proposal for

News

More talks needed for Iran, Turk-

menistan Gas Projects: Envoy

The Turkmen ambassador to Tehran says Iran and Turkmenistan need to continue talks to solve technical matters concerning their joint gas projects. Chairman of Iran's Parliament National Security and Foreign Policy Commission Alaeddin Boroujerdi met with Turkmenistan Ambassador to Iran Ahmad Ghorbanov in Tehran on Tuesday. «The relations between the two countries have always been good and positive which is a solid foundation for developing political, economic and cultures ties between them,» said Boroujerdi. He said implementation of a gas pipeline project between the two countries can also enhance their economic and trade ties. For his part the Turkmen envoy said talks need to talk between the two neighbors in order to finalize a gas deal between them.

NIOC to Finalize Deal to Develop Iran Oilfield by Early March

Managing director of National Iranian Oil Company (NIOC) Ali Kardor said the contract for developing Iran's Mansouri Oilfield will be finalized by early March, adding two companies have been selected for the project. According to the Iranian Parliament's website, Kardor said one of the two companies will form a consortium with a domestic companies to sign the deal with NIOC. He also said that the contract for developing Changouleh Oilfield will most probably be ready for signature by the end of the current Iranian calendar year to March 20. «Three companies have indicated readiness to develop the field and the contract for developing Band Karkheh Oilfield will be probably ready by the [calendar] yearend,» the NIOC CEO said.

One hundred years old

Part 10

Under the terms of the license, it is stipulated that, except for engineers and agents, all miners must be Iranian nationals and recruited by the bank. The ten-year contract has also been set and it has been emphasized that all the mines that the bank does not operate after 10 years is the same as the one that the bank has withdrawn from them, and the government is allowed to seize them, as well as 16% of the net interest in mines Owned by the Iranian government. But the important point in the annex to the contract is that the bank has the right to sell the right to exploit the mine to the persons designated by the bank. Equal to the same provisions, the bank left its rights to exploit Iran's mines to an English company. Iran's mines company has paid 150,000 British liens to pay mines to Iran from the Imperial Bank. British stockholders immediately hire engineers, experts and geologists to explore potential oil resources. The strongest chance to discover oil is where Dutch businessman Dalki has previously discovered it. The law of mining exploitation "Hutz" is purchased at Dalki by the British company. Modern drilling rigs are shipped to the site and drilled at a depth of 270 m. The drilling result is the same as that given to Hutz. Qeshm and Semnan are subject to the fortunes of the Iranian mines company, but without giving a positive result, only a fraction of the one millionth capital of the stockholders is blown. Ten years will pass, and the Iranian mines company does not find a profit mine. Even the Ker-man mines that were put into operation were not used due to its non-competitive costs. In the case of oil, there was no sign of the hope that it could be relied on to invest continuously. And the end of the 10-year trial did not work, and the Imperial Bank was sent to the archives.

Translator: Mojgan valadkhani

گزارش دانش نفت از هشتمین همایش «چشم انداز صنعت فولاد با نگاهی به بازار»:

بررسی چالش‌های صنعت فولاد در سال ۱۴۰۴



شاخص‌هایی که امروز در سطح نهادهای بین‌المللی مطرح می‌شود کشورهای توسعه یافته، درحال توسعه و عقب‌افتاده را عمدتا در دو شاخص حضور در تجارت جهانی و نسبت و جایگاه کشورها در این محیط و سطح تکنولوژی که در کشورهای مختلف از آن استفاده شد، مشخص می‌شود. در بنگاه‌های بزرگ اقتصادی می‌توان این دو شاخص را تسری داد. اگر همین دو شاخص ساری و جاری شود باید برای آینده رویکردهای دیگری داشته باشیم.

ظرفیت ۵۵ میلیون تن فولاد زودتر از موعد

عملی می‌شود

در همین حال، مشاور مادر طرح جامع فولاد گفت: پیش از سال ۱۴۰۴ به هدف ۵۵ میلیون تنی ظرفیت سازی فولاد می‌رسیم اما همزمان نیاز به رفع چالش‌ها در بخش‌های زیرساخت، تعیین تکالیف مجوزهای غیرمنطقی، بهینه سازی مصرف آب و استفاده از تکنولوژی جدید داریم. محمد ابکا که در هشتمین همایش چشم انداز صنعت فولاد و معدن ایران سخن می‌گفت، تصریح کرد: برآوردها نشان می‌دهد در سال ۱۴۰۰ به ظرفیت ۵۵ میلیون تنی فولاد خواهیم رسید اما باید بتوانیم میزان بهره وری تولید را از ۶۸درصد تا ۷۱درصد فعلی به حدود ۸۰درصد استاندارد جهانی برسانیم.وی در عین حال با ابراز خرسندی نسبت به تامین مالی طرح‌های توسعه فولاد با امکانات داخلی همچون بازار سرمایه، نظام بانکی و فاینانس اظهار داشت: اما چالش‌هایی داریم که باید برطرف شوند یکی از مهمترین آن‌ها ظرفیت‌های پایین تولید است به طوری که در کشور ۶۶ واحد زیر ۵۰۰هزار تن تولید دارند، ۱۴ واحد بین یک تا دو میلیون تن و سه واحد بیش از ۲-۵ میلیون تن ظرفیت تولید دارند. این در حالی است که فقط یک واحد بیش از ۷ میلیون تن ظرفیت برخوردار است.

دکتر کرباسیان:
هند، عمان و عربستان
رقبای اصلی منطقه ای ما
هستند به طوری که شرکت
المعاش عمان ۱۳ میلیارد
دلار در سال گذشته فروش
داشته است. تلاش برای
کاهش قیمت تمام شده از
عمده‌ترین عوامل رقابت
است

رئیس هیات‌مدیره شرکت گسترش صنایع معدنی کاوه‌پارس نیز طی سخنانی اعلام کرد: فضای کنونی دچار تلاطماتی است. مشکلاتی در بخش‌های تولید، سرمایه‌گذاری، حمل‌ونقل، بازار، قیمت و... وجود داردوی درخصوص قیمت‌ها در این بازار گفت در چند سال اخیر شاهد تلاطم‌هایی در این زمینه بودیم. نوسانات در قیمت سنگ‌آهن و فولاد وجود داشته است.وی افزود: براساس

بزرگ کردن شرکت‌ها نیست بلکه باید با اعطای امتیازاتی به سرمایه گذاران رغبت آنان را برای انجام فعالیت‌های اقتصادی افزایش دهیم. وی درباره اثر صادرات اظهار داشت: معتمد صدور تولیدات فولاد به اروپا، کانادا و آسیا فولاد ما را نجات داد.

همچنین در این همایش، بهرام سبحانی، مدیرعامل مجتمع فولاد مبارکه به بررسی چالش‌های صنعت فولاد در راستای دستیابی به تولید ۵۵ میلیون تن فولاد در افق ۱۴۰۴ پرداخت. سبحانی عمده چالش‌های پیش روی صنعت فولاد در سال ۱۴۰۴ را مازاد ظرفیت تولید، نحوه صادرات، استفاده از تکنولوژی جدید، ظرفیت بهینه، ارتقای بهره‌وری(مواد، نیروی انسانی، انرژی) و مکان یابی عنوان کردوی افزود: مکان یابی، مورد بسیار مهمی است و اگر بخواهیم نگاه صادرات محور داشته باشیم باید به سمت آبهای آزاد و دسترسی به بازارهای جهانی حرکت کنیم. درحال حاضر یکی از مشکلات این حوزه پراکندگی بخش‌های مختلف صنعت فولاد است.بهرام شکوری‌بریس کمیسیون معادن اتاق بازرگانی ایران نیز در این همایش گفت: چالش‌های تداوم تولید ۵۵ میلیون تن فولاد در سال ۱۴۰۴ را می‌توان اکتشاف سنگ آهن، زیرساخت آب و زیرساخت حمل و نقل نام برد. وی اظهار کرد: اگر به ذخایر فعلی سنگ آهن برای تولید فولاد اکتفا کنیم در سال ۱۴۰۴ فقط برای ۱۰ سال بعد سنگ آهن خواهیم داشت.شکوری در ادامه گفت: راهکارهای حل چالش تامین مواد اولیه را می‌توان از طریق قراردادن کارخانه‌های فولاد در کنار آبهای آزاد برای دسترسی به منظور واردات سنگ آهن و نیز رشد سالانه ۲.۵ درصدی در بخش اکتشاف برطرف کردوی ضرورت رشد سالیانه ۲۳.۵ درصدی در بخش حمل و نقل برای رسیدن به اهداف چشم انداز ۱۴۰۴ در تولید فولاد را خاطر نشان کرد و یکی از راه‌های رسیدن به این هدف را ایجاد جذابیت در بخش حمل و نقل به منظور جذب سرمایه گذاری و مشارکت بخش خصوصی عنوان کرد تا از این طریق رشد این حوزه نیز فراهم شود.

ضرورت برنامه ریزی برای تامین سنگ آهن

رئیس هیات‌مدیره انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران هم با بیان اینکه کشور ما در تولید فولاد مزیت دارد، عنوان کرد: بررسی‌ها نشان می‌دهد که ذخایر قطعی سنگ آهن اضافه شده؛ ولی در تامین سنگ‌آهن به مشکل برمی‌خوریم.

محمدشریعتمداری:
بدون مشارکت و
حضور موثر بخش
خصوصی و تشکل‌های
تخصصی، طرح جامع
فولاد به یک سند
دولتی تبدیل می‌شود

اکتشاف آن نرفته‌ایم و این قضیه در معادن نیز وجود دارد.

حمایت از معادن کوچک

رئیس هیات عامل ایمیدرو با بیان اینکه طی هفته آینده یادداشت تفاهمی با شرکت میدکو انجام شده تا از معادن کوچک حمایت کنیم، گفت: برای معدن مونه که حدود ۲۰۰ کیلوگرم تولید طلا داشته، برنامه ریزی کردیم تا طی ۱.۵ سال گذشته از معادن اطراف مواد اولیه خریداری کنند و میزان تولید به ۵۰۰ کیلوگرم افزایش یابد.

دعوت برای اکتشاف

وی ادامه داد: یکی از اقدامات بزرگ دیگر اینکه هفته آینده از فولادسازان بزرگ و شرکت‌های سنگ آهن بزرگ دعوت می‌کنیم تا در حوزه اکتشاف و بهره برداری از معادن متولی شوند. ما روی ۲۵۰ هزار کیلومتر مربع از مناطقی که بخش خصوصی فعالیت نمی‌کرد، کار اکتشاف را شروع کردیم و اکنون از این بخش می‌خواهیم تا اکتشافات عمیق را شروع کنند و ما و وزارتخانه حامی آنها هستیم.

رقبای منطقه ای

وی با اشاره به اقدامات رقبای منطقه ای ادامه داد: هند، عمان و عربستان رقبای اصلی منطقه ای ما هستند به طور ی که شرکت المعاش عمان ۱۳ میلیارد دلار در سال گذشته فروش داشته است. به گفته وی، تلاش برای کاهش قیمت تمام شده از عمده‌ترین عوامل رقابت است. کرباسیان گفت: ادغام اجباری گزینه مناسبی برای

باشیم.شریعتمداری گفت: رونق همکاری‌های بین المللی در بخش معدن نیاز به اطلاعات پایه دارد و نقشه در مقیاس یک ۲۵۰ هزار که تهیه شده اطلاعات عمقی ندارد و در حقیقت کم است و باید برطرف شود.

کرباسیان: از بزرگان سنگ آهن و فولاد برای اکتشاف دعوت می‌کنیم

رئیس هیات عامل ایمیدرو هم گفت: ادغام شرکت‌های فولادی با اجبار و سخنرانی صورت نمی‌گیرد و باید امتیازات مناسبی برای تشویق سرمایه گذاران به سمت ادغام شرکت‌های فولادی ارائه شود. مهدی کرباسیان در «هشتمین همایش صنعت فولاد و معدن با نگاهی به بازار» اظهار داشت: دولت یازدهم در شرایطی روی کار آمد که بحث اکتشاف معادن تقریبا متوقف بود و طرح‌های فولادی نیز را کد بود. شرکت فولاد منحل شده بود و این حاکی از اهمیت ندادن دولت وقت به این صنعت بودوی ادامه داد: امروز آمارهای بسیار خوبی ارائه شد که نشان دهند حفظ توازن زنجیره فولاد است و پیش بینی ما این است که در سال ۹۷ طرح‌هایی که به بهره برداری می‌رسد، وضعیت بهتر شود. البته برخی فکر می‌کنند باید صفر تا صد فولاد را خودمان انجام دهیم در حالی که باید درهای کشور به روی صنعت باز باشد. رئیس هیات عامل ایمیدرو با اشاره به اینکه وقتی از سنگ آهن به تولید کنسانتره می‌رسیم یک گام از خام فروشی فاصله گرفته‌ایم و اشتغال زایی ایجاد کرده‌ایم، گفت: طی ۹ ماهه‌امسال، حدود ۴۵۰ هزار تن آهن اسفنجی صادر کردیم. با افتتاح واحد آهن اسفنجی نی ریز طی هفته جاری، به هدف مان که جلوگیری از خام فروشی و تحقق اقتصاد مقاومتی است، نزدیک تر شدیم.

کتشف ذخیره ۲ میلیارد تنی

کرباسیان با اشاره به موضوع اکتشاف معادن تصریح کرد: در کار اکتشافی طی سال‌های اخیر گام‌های بسیار مثبتی برداشته شده است و تنها در سنگ آهن با ایجاد ۲ حفاری عمیق در عمق ۱۹۰۰ متری و ۱۷۰۰ متری، در منطقه فلات مرکزی، بیش از ۲ میلیارد تن ذخیره شناسایی شده است. وی ادامه داد: از ۱۰ شرکت معتبر خارجی برای مشاوره در زمینه معادن زیر زمینی کمک گرفته‌ایم و مطمئن هستیم با اکتشافات در این معادن، ذخایر افزایش خواهد یافت. ما در بخش نفت در مناطق مختلف نفت داریم اما چون نیاز نداشته‌ایم به سمت

دانش نفت: در هشتمین همایش چشم انداز صنعت فولاد با نگاهی به بازار، چالش‌های رسیدن به تولید ۵۵میلیون تن فولاد در افق ۱۴۰۴ و حفظ این میزان تولید بررسی شد.

به گزارش دانش نفت، وزیر صنعت معدن و تجارت گفت: تمامی‌دست اندرکاران صنعت فولاد تا یک ماه آینده راه حل و پیشنهادهای خود را برای حل چالش‌های طرح جامع فولاد را اریه کنند. محمد شریعتمداری که در هشتمین همایش چشم انداز صنعت فولاد و معدن سخن می‌گفت، تصریح کرد: بدون مشارکت و حضور موثر بخش خصوصی و تشکل‌های تخصصی، طرح جامع فولاد به یک سند دولتی تبدیل می‌شود.وی با برشمردن دستاوردهای توسعه صنعت فولاد و معدن از ابتدای انقلاب و به ویژه در سال‌های اخیر اظهار داشت: به غیر از معدن چغارت، معادن بزرگ از جمله چادملسو، گل گهر و سنگان فقط دارای مطالعات اولیه بودند اما بعد از انقلاب شاهد اکتشافات تکمیلی شدیم و اکنون از ذخایر قابل توجه کشور هستند.شریعتمداری تاکید کرد: این نوع رویدادها محل تفسار آرا است و مدیران و کارشناسان این حوزه راه حل‌ها را برای مسائلی همچون تامین و مصرف آب، تکنولوژی، بهره‌وری و توسعه زیرساخت‌ها ارایه شوند.

اقدامات ایمیدرو در اکتشاف

وزیر صنعت معدن و تجارت همچنین به برنامه‌های اکتشافی اشاره کرد و گفت: ایمیدرو طی ۴ سال اخیر با همکاری وزارت صنعت معدن و تجارت و همچنین سازمان زمین شناسی اقدامات قابل توجهی را با توجه به برنامه ۲۵۰ هزار کیلومتر مربعی در سطح کشور انجام داد.شریعتمداری افزود: ژئوفیزیک خطی و هوایی یکی از همین اقدامات اساسی است که عملی شده است. وی ادامه داد: یکی از نیازهای ما در اکتشاف، شناسایی ذخایر در عمق است در صورتی که بخش قابل توجهی از اکتشافات معدنی ایران مربوط به ذخایر در سطح است.

اکتشاف استان‌ها

وی با تاکید بر اینکه اکتشاف در دولت دوازدهم به جایگاه مطلوبی خواهد رسید خاطر نشان کرد: تاکنون تنها ۶-۵ استان کشور تحت عملیات اکتشافی قرار می‌گرفتند اما مدتی است که بخش زیادی از استان‌ها شاهد عملیات اکتشافی شده‌اند که این مهم باید با ادامه یابد و ما شاهد بالفعل شدن ذخایر معدنی استان‌های دیگر هم

در مراسم افتتاح آهن اسفنجی نی ریز عنوان شد:

جهانگیری: تکنولوژی و ساخت کارخانه آهن اسفنجی در اختیار ما است



ماهه‌امسال نیز با ۲۲ درصد افزایش نسبت به سال گذشته این رتبه همچنان حفظ شده است. از سوی دیگر در زمینه فولاد در جهان رتبه چهاردهم را داریم و بر اساس آمارهای بین‌المللی در ۸ ماهه سال ۲۰۱۷ یا ۱۵.۷ درصد رشد در مقایسه با بسیاری کشورها پیشرفت خوبی داشتیم و مسیر توسعه فولاد در کشور با سرعت و دقت در حال انجام است. شریعتمداری گفت: با یک تصمیمی‌در شورای عالی معادن داریم به این سمت حرکت می‌کنیم که به کسانی که در زمینه فولاد مجوزهای اولیه را گرفتند دو سال مهلت دهیم که اگر به نتیجه نرسند پهنه را برای دسترسی عام مردم آزاد کنیم و تلاش معدنی را در کشور شکل جدی تری بدهیم. با «نی ریز»، ایران بزرگ‌ترین تولیدکننده آهن اسفنجی جهان می‌شود

در همین حال، مهدی کرباسیان درباره بهره برداری از تولید آهن اسفنجی مجتمع فولاد نی ریز که با حضور معاون اول رئیس جمهوری صورت گرفت، افزود: این واحد تولیدی

به صورت جدی تر در این دولت مورد پیگیری قرار گرفته است، تصریح کرد: شناسایی و اکتشاف پیش نیاز همه فعالیت‌های معدنی و صنایع معدنی است. اکتشافات نوینی انجام گرفته که بر اساس آنها پهنه‌های جدیدی را در اختیار مردم قرار می‌دهیم. چند ده نقطه‌امید بخش به زودی اعلام خواهد شد و ۱۵ پهنه را ایمیدرو آماده واگذاری کرده است. محمد شریعتمداری درباره طرح فولاد نی ریز با بیان اینکه این طرح چهارمین افتتاحی است که در حوزه فعالیت‌های فولادی احیای مستقیم و آهن اسفنجی در مجموعه صنایع معدنی ایران در دولت دوازدهم با حضور معاون اول رییس جمهور انجام می‌شود، افزود: همت همکاران ما برای پیگیری به موقع اجرای این طرح‌ها همچنان ادامه دارد و پنجمین آن را قبل از پایان سال و اوایل اسفندماه در سبزوار افتتاح خواهیم کرد.وی با اشاره به اینکه آهن اسفنجی ایران با ظرفیت تولید ۲۴.۵ میلیون تن در پایان سال ۹۵ از لحاظ تولید رتبه اول دنیا را داشت، تصریح کرد: در ۹

۷۰ درصد از فروش شرکت‌های متعلق به سازمان‌های توسعه ای به خود آنها بازگردد، اضافه کرد: در لایحه بودجه سال ۹۷ تا حدودی این موضوع مورد توجه قرار گرفته و با لطف معاون اول رییس جمهور تبصره ای به تصویب رسیده است که به‌امید خدا از تصویب مجلس نیز خواهد گذشت و ابلاغ خواهد شد که امیدواریم قدم‌های مؤثری در این زمینه برداشته شود.

مدل مشارکتی ایمیدرو

شریعتمداری با تشریح روش مشارکتی که‌ایمیدرو به عنوان یک سازمان توسعه‌ای در حوزه معادن در پیش گرفته است، گفت: در این روش ایمیدرو برای انجام یک طرح وارد می‌شود، در یک نقطه ای طرح را با مشارکت بخش خصوصی و غیردولتی به پایان می‌رساند و سپس به تدریج خارج می‌شود و کار جدیدی را آغاز می‌کند که این ویژگی مهم سازمان‌های توسعه ای است.

چند ده نقطه‌امید بخش معدنی به زودی

وی با بیان اینکه شناسایی پهنه‌های معدنی کشور

تکنولوژی تولید آهن اسفنجی
تنها در اختیار آمریکا و چند
کارخانه اروپایی بود، اما
مهندسان ما توانستند دستیابی
به روش احیای مستقیم با
تکنولوژی «برد» ایجاد کنند

به عنوان سومین واحد احیای مستقیم کشور محصولات خود را به روش ایرانی «پرد» تولید می‌کند.وی اظهار کرد: بهره برداری از بخش آهن اسفنجی مجتمع فولاد نی ریز با ظرفیت سالانه ۸۰۰ هزار تن، یکی از هفت طرح فولادی کشور بود که‌امروز به بهره برداری می‌رسد.به گفته این مقام مسئول، پیش از این نیز طرح‌های فولادی سفید دشت (چهارمحال و بختیاری)، میانه و شادگان (خوزستان) در این حوزه صنعت به بهره برداری رسیده بود.رئیس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) بیسان گفت: نخست اصلی اجرای این طرح، استفاده از فناوری بومی «پرد» است که از سوی شرکت مهندسی معادن و فلزات (MME) متعلق به‌ایمیدرو طراحی شده است.

اشتغال‌زایی برای حدود یک هزار نفر

کرباسیان در ادامه بیان داشت: با بهره برداری از طرح تولید آهن اسفنجی مجتمع فولاد نی ریز، ایران به رتبه نخست جهان در تولید آهن اسفنجی صعود می‌کند که با برخورداری از نعمت گاز و معادن سنگ آهن فراوان، ارزش اقتصادی بسیار خوبی برای کشور ایجاد خواهد کرد و گامی‌دیگر در راستای جلوگیری از خام فروشی محسوب می‌شود.وی خاطرنشان کرد: با توجه به قرار داشتن معادن سنگ آهن فراوان در نی ریز و محل ساخت این مجتمع، پیش بینی می‌شود توسعه خوبی را در این منطقه شاهد باشیم.کرباسیان اظهار داشت: اشتغال مستقیم ۳۰۰ تا ۳۰۰ نفر و سه برابر همین تعداد اشتغال غیرمستقیم که بطور عمده مربوط به جابجایی محصولات تولید شده است، از اجرای این طرح پیش بینی می‌شود. وی یادآوری کرد: طرح فولاد نی ریز به دلیل برخی مشکلات در آغاز دولت یازدهم متوقف مانده بود و پیشرفت مناسبی نداشت، اما با رفع مشکلات و با سرمایه گذاری شرکت «غدیر» که بیشترین مشارکت مالی را در این طرح داشت، فعال شد.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت ابراز امیدواری کرد که تا ۲ سال آینده بخش فولاد این طرح به ظرفیت ۸۰۰ هزار تن نیز به بهره برداری برسد.

سرمایه‌ها محدود و سرمایه خواهان نامحدود هستند؛

چالش‌های سرمایه گذاری و تکنولوژی در توسعه صنعت نفت ایران

است، ایران در میان ۱۹۰ کشور دنیا در رتبه ۱۲۰ قرار گرفته است. تنها اصلاح ثبت شده در گزارش سال ۲۰۱۷ برای ایران، بهبود و توسعه پنج واحد تجاری بود که تبعات آن در کاهش اندک زمان صادرات و واردات قابل مشاهده است. اما با توجه به بهبود سایر کشورها در این موضوع، رتبه ایران در نماگر تجارت وامرزی از ۱۶۷ به رتبه ۱۷۰ در سال ۲۰۱۷ نتزل یافته است. هم‌چنین جایگاه منطقه ای ایران در میان کشورهای موضوع سند چشم انداز در سال ۲۰۱۷ نسبت به سال ۲۰۱۶ تغییری نداشته و هم‌چنان در رتبه ۱۶ از میان ۲۵ کشور باقی مانده است که این موضوع نشان می‌دهد به منظور ارتقاء جایگاه منطقه ای ایران به اصلاحات بیشتری در زمینه کسب و کار نیاز است. در نتیجه می‌توان گفت: تا زمانی که ترامپ رئیس جمهور است و تا منطقه نا امن و از سوی دیگر وضعیت کسب و کار وسایل حاشیه ای آن، در ایران ناپسامان است، نمی‌توان چشم امیدی برای بهبود ریسک کشوری در ایران داشت.

■ جدول مقایسه ای رتبه ایران در نماگرهای گزارش انجام سرمایه گذاری و کسب و کار با بهترین کشورهای سند چشم انداز

عنوان	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	۲۰۱۷	بهترین عملکرد
رتبه کل	۱۵۲	۱۳۰	۱۱۸	۱۲۰	کرچستان با رتبه ۱۶
شروع کسب و کار	۱۰۷	۶۲	۸۷	۱۰۲	کرچستان با رتبه ۱۸
اخذ مجوز ساخت و ساز	۱۶۹	۱۷۲	۶۹	۲۷	امارات با رتبه ۴
دسترسی به برق	۱۶۹	۱۰۷	۸۸	۹۴	امارات با رتبه ۴
اخذ اعتبارات	۸۶	۸۶	۹۷	۱۰۱	گرچستان با رتبه ۳
حمایت از سهامداران خرد	۱۴۷	۱۵۴	۱۵۰	۱۶۵	قزاقستان با رتبه ۳
پرداخت مالیات	۱۳۹	۱۲۴	۱۲۳	۱۰۰	قطر با رتبه ۱
تجارت فرامرزی	۱۵۳	۱۵۵	۱۶۷	۱۷۰	ارمنستان با رتبه ۴۸
اجرای قراردادهای	۵۱	۶۶	۶۲	۷۰	قزاقستان با رتبه ۹

ماخذ: سایت انجام کسب کار بانک جهانی سال ۲۰۱۷ (www.doingbusiness.org)

همان گونه که پیشتر اشاره رفت، فناوری به عنوان یکی از بنیادهای بازار، از مهم ترین خطرپذیری های صنعت نفت و گاز به شمار می‌رود که سرمایه گذاران بدان توجهی خاص دارند. همان طوری که پیش تر هم اشاره شد، اجرای پروژه های نفتی پرهزینه و زمان بر است و به راحتی نمی‌توان با تغییر قیمت ها آن ها را متوقف کرد. ضمنا طبیعت ناهمگون تولید هم یکی از مسایلی است که سبب تغییر در قیمت های محصول می‌شود. عوامل دیگری که در این بین دخالت دارند، بحران های مالی و عوامل اقتصاد کلان هستند که می‌توانند سبب کاهش سرمایه ها شوند و تولید و تقاضا را نیز با چالش روبرو کنند. به هر صورت تمام خطرپذیری های سرمایه گذاری و تکنولوژی که تا پیش از این اشاره شد، در مقابل این نوع خطرپذیری ها بسیار با اهمیت بوده و می‌باید برای هزینه های عملیات تلاش نموده تا نسبت به رفع موانع قوانین سرمایه گذاری و فعالیت در کشور اقدام لازم را به انجام رساند. لازم به توضیح است که هر قدر عملیات اجرایی در صنایع نفت با سختی پیش رود، هزینه های تمام شده بیشتر خواهد شد و این موضوع قیمت های بی ثبات که از کنترل همه شرکت ها و فعالان به ویژه بخش خصوصی خارج است را تحت تاثیر قرارداده و درآمد نهایی را تعیین می‌نماید. در سرمایه گذاری و دستیابی به تکنولوژی روزآمد در صنعت نفت هم چنان می‌تواند در اولویت اول در تحقق برنامه ها و ماموریت های ابلاغی ریاست جمهوری به وزیر نفت باشد، به شرط آن که رعایت بند ۵ از بخش الف برای مشارکت هر چه بیشتر بخش خصوصی و واگذاری فعالیت ها به مردم و نیز بند ۱ و ۳ و ۴ بند «ب» اولویت های مذکور به طور جدی مورد توجه و عمل واقع شده که با مشارکت پارلمان بخش خصوصی و همکاری تشکل های حرفه ای سازنده، پیمانکار و مشاور مهندسی و ساخت می‌تواند ضامن واقعی برای دستیابی مرحله ای در سرمایه گذاری مطلوب و ورود فناوری و مدیریت توسعه در صنایع نفت ایران عزیز باشد.



برای برطرف کردن خطرهای سرمایه گذاری که همیشه یکی از چالش های مهم برای سرمایه پذیران بوده است این توجه را باید داشته باشیم که سرمایه ها محدود و سرمایه خواهان نامحدود است و این موضوع رقابت شدیدی را برای جذب سرمایه های جدید به وجود می آورد

۵- نوسازی صنعت نفت و گاز و باز طراحی ساختار حاکمیتی و شرکتي بر پایه اقتضانات و روندهای جهانی با هدف افزایش بازده صنعت در چارچوب سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی.

۶- مشارکت در برنامه های مهار رشد مصرف گاز از طریق افزایش بهره‌وری با هدف تقویت نقش ایران در بازار جهانی گاز.

۷- همکاری و هماهنگی با صنعت برق به منظور استفاده هرچه کاراتر از منابع در زنجیره ارزش تولید انرژی کشور.

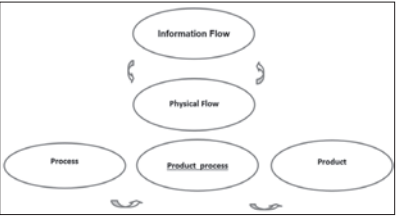
۸- مشارکت موثر در تهیه برنامه کنترل و بهینه سازی رشد مصرف حامل های انرژی به منظور صیانت از سرمایه های کشور و جلوگیری از هدر رفت منابع و تخریب محیط زیست.

۹- جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت در مشعل ها.

۱۰- فعال شدن بندر جاسک برای صادرات نفت.

۱۱- تلاش برای ایفای نقش در باز جهانی LNG.

با ملاحظه موارد بالا، جریان فیزیکی اجرای پروژه های وزارت نفت می‌باید محصول محور بوده و با آگاهی از جریان خطرپذیری های عرضه و تقاضا، شوک های مربوطه به آن ها را با بنیادهای بازار که یکی از مهم ترین خطرپذیری های صنعت نفت و گاز به شمار می‌رود مورد توجه سرمایه گذاران داخلی و خارجی قرار دهند.



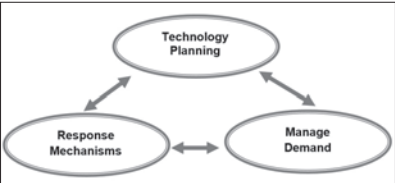
سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) شاخصی بنام Country Risk را منتشر می‌کند. شاخصی که از صفر تا هفت عدد گذاری شده و میزان ریسک موجود در هر کشور برای سرمایه گذاری را نشان می‌دهد. ریسک اعتباری ایران در بهترین رکورد خود در دوران دولت اصلاحات و قبل از سال ۱۳۸۵ عدد ۴ برآورد شده که بیانگر جایگاه ایران در میان کشورهای با ریسک متوسط بوده است. پس از آن و در دولت های نهم و دهم به واسطه سیاست گذاری های اقتصادی آن دولت ها و تشدید تحریم ها، ریسک ایران عدد ۷ (بیانگر بالاترین ریسک) تشخیص داده شد. OECD علی‌رغم پیش بینی ها ریسک سرمایه گذاری در ایران را هم چنان عدد ۶ می‌داند و این موضوع در ورود سرمایه گزار به ایران تاثیر منفی دارد. در باره عوامل موثر در این زمینه می‌توان به عوامل سیاسی و اقتصادی اشاره نمود. از یک سو با وجود اجرای توافق هسته ای تا قدری ریسک سیاسی ایران را کاهش داده است، ولی از سوی دیگر با روی کار آمدن ترامپ و افزایش احتمال خروج آمریکا از توافق هسته ای به عنوان یک عامل افزایشی ریسک نمایان شده است. در نهایت این ریسک به برآیند کنش و واکنش های میان ایران و آمریکا بستگی خواهد داشت. علاوه بر عوامل سیاسی، عوامل داخلی و مشکلات ساختاری اقتصاد ایران نیز در نامناسب بودن ریسک کشوری در ایران سهمی بیشتر از عوامل سیاسی نداشته باشد، کمتر از آن ندارد. شاید مهم ترین آن را بتوان نامناسب بودن فضای کسب و کار دانست. به نقل از مرکز پژوهش های مجلس گزارش «سهولت انجام کسب و کار» بانک جهانی که برای سال ۲۰۱۷ منتشر شده

گفت که این برنامه ها می‌باید به طور دقیق و جدی مورد رصد قرار گرفته و زوایای اثرگذار در هر یک را در شناخت نقش و چالش های سرمایه گذاری در پروژه های نفت و گاز و سایر پروژه های مربوطه در این حوزه را به دست آورد. نگاهی به اولویت های عمومی و نیز اولویت های تخصصی به شرح زیر می‌تواند زمینه ساز بسیاری از اجرای نقشه راه تعیین شده در وزارت نفت باشد:

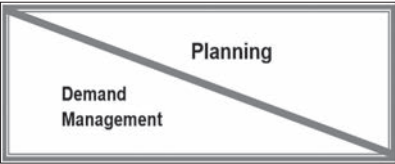
در این صورت امکانات بخش نفت با توانمندی های داخلی می‌باید مورد توجه جدی قرار گرفته و در جهت حداکثر نمودن سهم داخلی در قراردادهای بین المللی، این امکان شناسایی و مورد بهره برداری قرار گیرد. اولویت های وزارت نفت که از سوی ریاست جمهوری در دولت دوازدهم ابلاغ شده است:

- الف - اولویت های عمومی:**
- ارتقای سلامت نظام اداری، شفافیت مالی، بهبود دسترسی همگانی به اطلاعات، فراهم آوردن فرصت برابر، حفاظت از اموال دولتی و معیار قراردادن قانون در همه امور.
 - اعمال شایسته سالاری به عنوان تنها معیار انتخاب همکاران و مدیریت تعارض منافع و تصمیم گیری ها، واگذاری ها و انتصابات.
 - ملاک قراردادن منشور حقوق شهروندی در وزارتخانه و دستگاه های تابعه به ویژه در حوزه های مرتبط با حقوق عمومی.
 - توجه به حفاظت از محیط زیست در برنامه ریزی ها و سیاست گذاری ها.
 - اولویت واگذاری فعالیت ها به مردم و فراهم آوردن زمینه مشارکت هر چه بیشتر بخش خصوصی.
 - توجه به رفع انحصارها و برقرار کردن فضای رقابتی در کنار تحت کنترل قراردادن و قاعده مند کردن حوزه های انحصاری.
 - اعمال اولویت ویژه بر استقرار دولت الکترونیک در حوزه تحت مدیریت.
 - به کارگیری هر چه بیشتر جوانان، زنان و شهروندانی از اقوام و مذاهب در سطوح مدیریتی و کارشناسی در سطوح مختلف اداری.
- ب - اولویت های تخصصی:**
- ایجاد تحول در بخش بالادستی نفت از طریق توسعه سرمایه گذاری به ویژه سرمایه گذاری خارجی به منظور توسعه میادین نفت همراه با افزایش ضریب بازیافت از طریق به کارگیری فناوری های نوین.
 - اقدامات لازم برای بهره برداری کامل از تمام میادین مشترک نفت و گاز کشور.
 - تحول در بخش پایین دستی گاز و نیل به ارزش افزوده و مشارکت حداکثری بخش خصوصی.
 - جلب مشارکت بخش خصوصی و سرمایه گذار خارجی در پتروشیمی ها.

شرکت های نفت و گاز بیشتر به دنبال کشورهایی هستند که نظام های سیاسی با ثبات تری داشته باشند و سابقه ای مشخص از اجرای پروژه های بزرگ در آن ها وجود داشته باشد. با این حال بعضی از شرکت ها کاری به این مسایل ندارند و هر جا که نفت و گاز کشف شود به آن جا می‌روند. این کار همیشه مشکلاتی برای این نوع شرکت ها در پی داشته است که از آن جمله می‌توان به ملی شدن صنعت نفت و انرژی این کشورها که به طور ناگهانی رخ می‌دهد اشاره کرد. تغییر ناگهانی سیاست های خرد و کلان کشور که در بسیاری موارد رخ می‌دهد می‌تواند اوضاع را دگرگون کند. در این صورت سطح دانش و تکنولوژی، تعیین کننده و عامل مهمی در هدایت بهره گیری از ذخایر نفت و گاز در آن کشور خواهد بود. در صورت توجه جدی و عملی به این مهم، قرارداد را پایداری قابل توجهی در طول اجرای پروژه و یا تغییرات احتمالی در آن برخوردار بوده و می‌تواند اجزایی کمی و کیفی آن را محقق سازد. عوامل خطرپذیری در ادامه کار عدم توجه به سطح و میزان تکنولوژی مورد توافقی در پروژه است. بد نیست یادآوری کنم که یکی از اهداف انقلاب صنعتی چهارم در اجرای پروژه های مهم و زیربنایی، کارایی بهره برداری و استفاده مناسب از رویکردهای توسعه ای در طراحی و اجرای آن است. در این صورت برنامه ریزی کمی و کیفی به باذهی و کارایی عملیاتی و نیز مدل های جدید فعالیتی و بهره دهی بستگی مستقیم دارد:



برنامه ریزی تکنولوژی بالاترین اثر در بازدهی سرمایه ای اراداشته و می‌تواند پاسخی برای مکانیزم ها و نیز هدایت تقاضاها باشد. در این صورت زوایای مختلف ارزش سرمایه گذاری و یا زنجیره ارزش افزوده تولید در مجموع سرمایه گذاری صورت گرفته در مدل جدید کسب و کار در پروژه موثر واقع شده که حجم و سطح برنامه ریزی و مدیریت تقاضا را مشخص می‌سازد:



ترکیب سرمایه و تکنولوژی در انقلاب صنعتی چهارم بازخورد دیگری را نیز با خود دنبال می‌نماید. یکی از این دستاوردها بهره گیری از سیستم های هوشمند (Expert System) است. به طور مثال سیستم های هوشمند در اروپا موجب شده که نگه داری پیمانکاران در بیمارستان ها حدود ۶۰٪ از لحاظ زمانی کاهش یافته و تبدیل به (E Care Monitoring) شده است. این پیشرفت های روایتی در انجام هرگونه سرمایه گذاری حوزه نفت و انرژی در دنیا به تحولاتی دست یافته که قیاس هر یک با سرمایه گذاری های یک جانبه از سوی کشورهای فاقد آن راندومانی کمتر از دو سوم مجموع سرمایه گذاری های فوق را دارد. با توجه به نکات فوق و نیز در نظر گرفتن برنامه ها و اولویت های وزارت نفت که از سوی ریاست جمهوری برای تحقق اهداف دولت دوازدهم ابلاغ شده است می‌توان



دکتر رضا پدیدار
نایب رئیس فدراسیون صنعت نفت ایران و رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی تهران

دانش نفت: چند مدتی است که افکار عمومی ایران و جهان به موضوع مهمی در خصوص آینده سوخت های فسیلی و نیز نقش نوآوری ها در بهره گیری از انرژی های جدید معطوف و یا به طور سهوی هدایت می‌شود. اطلاعات و آمارهای مختلفی به طور مقطعی و یا هدایت شده نقل محافل و مجالس حرفه ای شده و هر از گاهی یکی از آن ها نمایان و مورد توجه همگان قرار می‌گیرد. به نظر شما کدام یک از آمارها و ارقام مبادله شده در رسانه های دیداری و شنیداری و یا نوشتاری و نیز از همه مهم تر فضای سایبری صحیح و یا کارآمد است؟ مثلا آینده نفت و رویکرد مصرفی انرژی مردم جهان در سال های پیش رو چگونه خواهد بود؟ یکی از صاحب نظران آلمانی در کنفرانس انقلاب صنعتی چهارم که ماه گذشته در تهران برگزار شد، جمعیت فعلی جهان را ۲٫۳ میلیارد نفر و پیش بینی آن را برای سال ۲۰۳۰ حدود ۸٫۵ میلیارد نفر و در ادامه برای سال های ۲۰۵۰ معادل ۱۰ میلیارد نفر و نهایتا برای سال ۲۱۰۰ بیش از ۱۱٫۵ میلیارد نفر اعلام نمود. علاوه بر اطلاعات و آمارهای فوق، گردش اقتصادی جهان را متأثر از تغییرات فرهنگی دانست که مرتباً رو به تغییر است. بدین معنی که صرف رشد جمعیت نمی‌تواند رشد مصرف را موجب شود. چرا که روند (Take, make & dispose) حرکتی جامعه به طریقی است که نیازهای جامعه برای داشتن، ساختن و مصرف در مسیری است که ناشناخته های جدیدی به آن اضافه شده و رفتارهای فرهنگی جدیدی را با خود خلق می‌کند. در ادامه مطالب نامبرده تاکید شده که در اروپا نزدیک به ۹۲٪ ماشین های مردم در محل خانه هایشان و یا در محل کار پارک شده و نیازهای جا به جایی خود را از طریق وسایل حمل و نقل عمومی مرتفع می‌سازند. این موضوع در آمریکای شمالی درست برعکس است و بیش از ۹۰٪ از خودروهای مردم در حرکت هستند و شاید کمتر از ۱۰٪ آن ها در محل کار یا خانه پارک شده اند. بیان این گونه آمارها نشانگر آن است که گردش اقتصادی با توجه به موقعیت های مختلف جغرافیایی، زندگی، دسترسی به امکانات، نیازهای مقطعی و نظایر آن بسیار متفاوت بوده و تاثیر هر یک با توجه به موقعیت های زیست بومی و اقتصادی متفاوت و یا در حال تغییر است. بیان این گونه آمارها و تحلیل هریک در جایگاه بهره گیری از انرژی با توجه به میزان سرمایه گذاری ها و نیز سهولت دسترسی به آن ها شرایطی را به وجود می‌آورد تا موقعیت های حاصل از رفتار فرهنگی و اجتماعی مردم در نقاط مختلف جهان مورد بررسی و مطالعه قرار گرفته و سپس در مورد برنامه ریزی های کوتاه، میان و بلند مدت برای کشور اقدام و سپس به مرحله اجرا درآورد. در این زمینه نقش و چالش های سرمایه گذاری می‌باید به طور جدی مورد توجه قرار گرفته و برای برطرف کردن هر یک از آن ها و متناسب با موقعیت های جامعه نسبت به موارد تخصصی و یا جاری اقدام نمود. یادمان باشد که در صورت تأئید و ضرورت سرمایه گذاری های بلند مدت در حوزه نفت و انرژی که مصادیقی از ضرورت های فوق مطرح و مورد تاکید قرار گرفت با خود خطرات و ریسک های بسیاری را نیز در بر دارد. در این صورت برای برطرف کردن خطرهای سرمایه گذاری که همیشه یکی از چالش های مهم برای سرمایه پذیران بوده است این توجه را باید داشته باشیم که سرمایه ها محدود و سرمایه خواهان نامحدود است و این موضوع رقابت شدیدی را برای جذب سرمایه های جدید به وجود می‌آورد. در این حالت شرکت های فعال در حوزه نفت و انرژی که قصد سرمایه گذاری در پروژه های نفتی را داشته باشند بیش از هر اقدامی باید خطر پذیری های موجود در این صنعت را شناسایی کنند تا با دید وسیعی در این مسیر گام بردارند. برپایه آخرین مطالعات انجام شده در این خصوص باید گفت که علاوه بر میزان خطرپذیری، سطح تکنولوژی و فناوری های به کار رفته در جریان پروژه به عنوان یک رفتار حرفه ای در پیشبرد امور مورد توجه جدید صاحبان تصمیم در شرکت های بزرگ در دنیا قرار گرفته و خطرپذیری های موجود در آن و چالش ها و یا فرصت های رو به رو را به ویژه در زمینه های مدیریتی، سهام، سطح فناوری و نظایر آن مورد بررسی جدی قرار داده و سپس در ادامه کار نظر نهایی خود را اعلام می‌دارد. مهم ترین راهی که سیاست می‌تواند در صنعت نفت تاثیر گذار باشد از طریق قانون گذاری و ایجاد موانع قانونی است. به طور معمول هر شرکت در محلی که به اکتشاف، تولید و صادرات نفت و فراورده های نفتی می‌پردازد با محدودیت هایی روبروست که از طریق دستگاه های سیاسی و قانون گذار کشور وضع می‌شود. این شرایط زمانی که گستره فعالیت های شرکت از مرزهای کشور خود فراتر می‌رود، پیچیده تر هم می‌شود.

سرمایه گذاری در واحد تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی کلید خور د؛

ماهشهر میزبان پروژه ۱/۳ میلیارد دلاری ایدرو و بخش خصوصی

دانش نفت: سرمایه گذاری در واحد

تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی در حجم سرمایه گذاری ۱.۳ میلیارد دلار ظرف مدت سه سال در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر مدنظر قرار گرفت.

اساسنامه شرکت مشترک سرمایه گذاری در واحد تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی در محل ساختمان وزارت صنعت، معدن و تجارت با حضور محمد شریعتمداری وزیر صنعت، معدن و تجارت، منصور معظمی مدیرعامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران و سرمایه گذاران بخش خصوصی به امضا رسید. مدیرعامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با اشاره به اینکه سهام ایدرو در این پروژه ۱۹ درصد است، بیان کرد: حجم کل سرمایه گذاری ۱.۳ میلیارد دلار است که در فاز اول پروژه رقمی معادل ۱۵۰ میلیون دلار مدنظر قرار می گیرد. معظمی با بیان این که جلوگیری از خام فروشی و توجه به ارزش افزوده در راستای اقتصاد مقاومتی از عمده برنامه های در دستور کار

دکتر معظمی: ایدرو رقیب بخش خصوصی نیست و ما در پروژه تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی تنها ۱۹ درصد سهام داریم و سهامداران عمده شرکت های دیگری هستند

است، خاطر نشان کرد: پس از یک سال مذاکره سنگین در مورد این پروژه جهت انجام مشارکت منطقی به تفاهم رسیدیم. وی افزود: ایدرو رقیب بخش خصوصی وی افزود: ایدرو رقیب بخش خصوصی نیست و ما در پروژه تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی تنها

۱۹ درصد سهام داریم و سهامداران عمده شرکت های دیگری هستند. مدیرعامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با بیان این که پروژه مذکور در منطقه ویژه ماهشهر به انجام خواهد رسید، گفت: قطعا اگر بخواهیم پروژه را در دو فاز انجام دهیم قطعا سرعت کار افزایش می یابد. سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با مشارکت کنسرسیومی از شرکت های بخش خصوصی



طرح تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی را انجام می دهد که میزان اشتغال مستقیم آن ۲۵۰ هزار نفر و نرخ بازگشت سرمایه آن ۲۰.۱۷ درصد است. معظمی ادامه داد: ایران بعد از روسیه دارای بزرگترین ذخایر گازی است که طبق هدف گذاری صورت گرفته در فاز اول پروژه تبدیل گاز طبیعی به الفین و صنایع پایین دستی پتروشیمی ۱۵۰ هزار تن

رئیس هیات عامل سازمان گسترش ونوسازی صنایع ایران:

ایدرو به زودی برنامه افق ۱۴۰۰ خود را ارائه می کند



و بهره برداری ایدرو اظهار داشت: با توجه به پشتکار و سوابق کاری ایشان می توانیم گام های موثر و تعاملات خوبی را در جهت توسعه برنامه های ایدرو برداریم. وی

دانش نفت: نسخه تکمیلی برنامه افق ۱۴۰۰

سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در هفته آینده به وزارت صنعت، معدن و تجارت ارائه می گردد.

رئیس هیات عامل ایدرو در جلسه شورای معاونین و مدیران ستاد سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با اشاره به برنامه افق ۱۴۰۰ سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران گفت: ارتباط منسجم ما با مجلس و ارائه گزارش های مستمر می تواند موجب آشنایی هر چه بیشتر با فعالیت های ایدرو را فراهم آورد و در این خصوص از همکاری ها و حمایت های آنان برخوردار شویم. منصور معظمی با اشاره به چابک سازی ایدرو تصریح کرد: برای توسعه کشور به همکاری و خرد جمعی نیازمندیم و در این حیضه صنایع پیشرفته، اشتغال زایی و محرومیت زدایی توجه و اهتمام بیشتری شود. در این نشست مقرر گردید نسخه تکمیلی برنامه افق ۱۴۰۰ سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در هفته آتی به وزارت صنعت، معدن و تجارت ارائه گردد. دکتر معظمی در پایان این جلسه با معرفی شهیار پاور پور به عنوان معاون نوسازی

ابلاغ مصوبه هیات وزیران در خصوص مجاز بودن ایدرو

برای سرمایه گذاری در طرح تولید کاغذ در استان فارس

دانش نفت: پیرو موافقت هیات دولت با سرمایه گذاری در طرح تولید کاغذ از کرینات کلسیم توسط سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در شهرستان خرامه استان فارس، معاون اول رئیس جمهور این مصوبه را به وزارت صنعت، معدن و تجارت ابلاغ کرد.

براساس تصویب نامه هیات وزیران، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران مجاز است در طرح تولید کاغذ از کرینات کلسیم با ظرفیت تولید سالانه بیست هزار تن در شهرستان خرامه استان فارس مشروط به انجام فراخوان عمومی و فرایند مندرج در مقاد قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی سرمایه گذاری کند. رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با اشاره به دو رسالت اصلی ایدرو مبنی بر توسعه مناطق محروم و توسعه صنایع پیشرفته گفت: تصویب این طرح در هیئت دولت در راستای هر دو رسالت ایدرو قرار دارد. منصور معظمی میزان سرمایه گذاری در این پروژه را معادل ۸۳ میلیارد تومان



عنوان کرد و گفت: ۵۰ درصد آن تسهیلات و ۵۰ درصد آن مربوط به آورده سهامداران خواهد بود. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره اثرات مثبت زیست محیطی این طرح خاطر نشان کرد: کاغذ تولید شده از کرینات کلسیم بسیار مقاوم است و در بسته بندی ها، پاکت های سیمان و گچ، بنرها و بروشورها و سایر موارد از این دست مورد استفاده قرار می گیرد.

رئیس هیات عامل ایدرو از واحد صنعتی

کیمیا الیاف فارس بازدید کرد

برای ۳۵۰ نفر به صورت مستقیم اشتغال زایی کرده است. این کارخانه یکی از بزرگ ترین واحدهای صنعتی جنوب کشور محسوب می شود که با استفاده از تکنولوژی روز دنیا در بخش تولید کیسه های پلی پروپیلین فعالیت می کند و بخش اعظم تولیدات آن کیسه های جامبو و لمینت خودرو است.

دانش نفت: کارخانه کیمیا الیاف سالانه ۲۹۵ هزار تن کیسه های پلی پروپیلین تولید می کند و برای ۲۵۰ نفر به صورت مستقیم اشتغال زایی کرده است.

منصور معظمی از واحد صنعتی کیمیا الیاف فارس بازدید کرد. کارخانه کیمیا الیاف سالانه ۲۹۵ هزار تن کیسه های پلی پروپیلین تولید می کند و

ارتباط منسجم ما با مجلس و ارائه گزارش های مستمر می تواند موجب آشنایی هر چه بیشتر با فعالیت های ایدرو را فراهم آورد و در این خصوص از همکاری ها و حمایت های آنان برخوردار شویم

بازدید استاندار سمنان

از منطقه ویژه اقتصادی گرمسار



برای سرمایه گذاران است. عبدالرضا نادی افزود: ۱۵ هکتار از اراضی منطقه به ۹ سرمایه گذار واگذار گردیده است.

نادی خاطر نشان کرد زیر ساخت فیبر نوری اتصال به شبکه مخابراتی و دیتا در حال انجام است و همراه با زیر ساخت های گاز در دهه فجر آماده بهره برداری است.



سازمان متعالی، سازمان بهره ور



دکتر محمد علی محمدی

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی

نگاه و نگرش سیستمی به ما آموخته که، برای رسیدن به بهره وری هرچه بیشتر و عملکرد مطلوب، بایستی همه اجزای سازمان دارای ویژگی ها و شرایط لازم به علاوه هدفمندی و نتیجه گرایی با تعامل مؤثر باشند.

به عبارت دیگر خروجی و ستانده های یک نظام حاصل کمیت و کیفیت خوب اجرای نظام است. تقویم عملکرد به قابلیت ها و همچنین تقویم توسعه قابلیت ها به کمیت و کیفیت عملکرد، یک واقعیت مهم است که باید بخوبی درک و فهمیده شود تا حرکت و فعالیت دچار نقص، انحراف و وقفه نگردد.

سازمان بهره ور یک قابلیت است و بهره وری نتیجه آن. بقول معروف از کوزه همان برون تراود که در اوست. عملکرد سازمان ها نتیجه دو دسته عوامل مختلف است که جلگی اثر گذار و اثر پذیرند. دسته اول عوامل درون سازمانی و قابل کنترل و دسته دوم عوامل برون سازمانی و غیر قابل کنترل که تحت عنوان عوامل محیطی نیز شناخته می شوند البته محیط نزدیک یا قلمرو مهم تر و مؤثرتر از محیط دور یا کلان است.

هنگامی که شما به ارزیابی یک سازمان می پردازید سه نوع تحلیل ضروری و مهم است. تحلیل عملکرد، تحلیل عوامل درون سازمانی و قابلیت ها و تحلیل محیط. تحلیل عملکرد مدانی مقایسه ای گوناگونی دارد که از جمله مهم ترین آنها تحلیل روند و مقایسه با دوره های زمانی گذشته، مقایسه با دوره پایه، مقایسه با اهداف، مقایسه با متوسط صنعت و مقایسه با بهترین رقیب یا رقیبا است.

تحلیل عملکرد نیازمند شاخص ها و سنجه های مختلف ولی جامع و فراگیر است. بهترین نگاه برای تحلیل و ارزیابی عملکرد یک نظام و سازمان، نگاه از دیدگاه ذی نفعان مختلف سازمان است شامل مشتریان، صاحبان سرمایه و سهام، کارکنان و جامعه. هر کدام از این ذی نفعان توقعات و انتظارات خاص خود را دارند که بسیاری از موارد هه راستا و هم جهت با یکدیگر نیستند و در عین حال به یک اندازه حائز اهمیت نمی باشند اما همگی مهم و کلیدی هستند. به همین دلیل مدل های تعالی سازمانی با دقت کامل به این موضوع توجه کرده اند و برای هریک از این گروه ها، معیارها و شاخص های بسیاری را جهت بررسی و ممیزی تعیین و تعریف کرده اند و جایزه ملی تعالی سازمانی که چهارده سال است بخوبی و با حمایت سازمان ها و نگاههای اقتصادی و حاکمیتی اجرا می شود، نیز به تبعیت از مدل های تعالی سازمانی معتبر بین المللی اینگونه معیارها را در مدل بررسی و ارزیابی خود دارد.

نتایج حاصل از این تحلیل، عملکرد مثبت به علاوه عارضه های یک سازمان را نشان می دهد که علائم مفید و راهنما برای درک وضعیت و قضاوت و در عین حال علل یابی و ریشه یابی مسائل سازمان بعنوان مقدمه ای ضروری برای حل آنها است. لذا تحلیل عملکرد نقطه شروع تحلیل و ارزیابی یک سازمان است.

تحلیل بعدی، تحلیل قابلیت ها و توانمندی های یک سازمان است. برای این نوع تحلیل نیز نیاز به مدل و معیارهای روشن، جامع و قابل قبول علمی است که به نتایج حاصل از ارزیابی بتوان اعتماد کرد. مهم حصول اطمینان از جامعیت و علمی بودن بررسی و ارزیابی است. توانمندی های یک سازمان در نظام رهبری و مدیریت، کارکنان، فرآیندها و فناوری آن، فضای عملیاتی و توان جلب مشارکت و همکاری شرکاء و همکاران بیرونی نهفته است که هریک از آنها در قالب یک حوزه کامل نیازمند مطالعه و بررسی دقیق و کارشناسی است و باید مجموعه پارامترها و عوامل هر حوزه از قابلیت ها و توانمندی ها را بدرستی تعریف و تبیین کرد که مدل های تعالی سازمانی نیز بخوبی

این نیاز را پوشش می دهند و تحت عنوان توانمندسازها با دقت و وسواس خاصی به بیان معیارها و زیرمعیارها و رابطه آنها با یکدیگر می پردازند که چنانچه ارزیاب با دقت لازم و مطابق با آن به ممیزی و ارزیابی یک سیستم و سازمان بپردازد می توان تا حد زیادی به نتایج حاصل از فرایند ارزیابی مطمئن و امیدوار بود. بدون تردید قابلیت و شایستگی های فرد ارزیابی کننده تحت عنوان ارزیاب تعالی سازمانی به علاوه روش ارزیابی که ترجیحا تیمی مبتنی بر خرد و قضاوت جمعی است، عوامل کلیدی کیفیت ارزیابی هستند. در فرایند جایزه ملی تعالی سازمانی نیز علاوه بر مدل برگرفته از مدل های تعالی سازمانی معتبر بین المللی، با دقت بسیار به پرورش و انتخاب ارزیابان تعالی سازمانی برای انجام ارزیابی ها پرداخته می شود و با دقت و حساسیت خاصی امتیازدهی صورت می گیرد. سازمانی که امتیاز بالایی براساس این نوع تحلیل و ارزیابی کسب می کند، مطمئنا یک سازمان متعالی و بهره ور است که حاصل آن توان رقابت پذیری بالا است و نتیجه اصلی و واقعی آن در حوزه نتایج و عملکرد سازمان در معیارهای بهره وری، کارایی، اثربخشی، کیفیت، نوآوری، سودآوری و رضایت کارکنان و جامعه خود را نشان می دهد. تحلیل آخر، تحلیل محیط است اعم از محیط نزدیک و محیط دور و کلان. محیط بیرونی شامل فضای کسب و کار، میزان توسعه یافتگی زیرساخت ها، کیفیت و کمیت سیاست ها، قوانین و مقررات، میزان دسترسی به منابع، تعاملات بین المللی، ساختار اقتصادی و سیاسی، وضعیت مالیاتی، ثبات قیمت ها، وضعیت تقاضا فرهنگ جامعه و سایر موارد نیازمند مطالعه، بررسی، تحلیل و ارزیابی است. چرا که تاثیر قابل توجهی بر عملکرد و توانمندسازهای یک سازمان دارند. معمولا مدل های مختلفی برای حصول اطمینان از بررسی جامع و کامل محیط شامل عوامل اقتصادی، اجتماعی، سیاسی، فناوری، قانونی و زیست محیطی وجود دارند که می توان با بهره گیری از آنها، تحلیل علمی و کارشناسی از محیط بیرونی و نهایتا ارزیابی درست و منطقی داشت. البته یک سازمان متعالی و بهره ور فقط متأثر از محیط بیرونی نیست بلکه بدلیل توان و قابلیت و عملکرد، بر محیط خود نیز اثر گذار است. نکته آخر اینکه در دنیایی که همه چیز نسبی است نباید بدنبال قطعیت باشیم. سازمان متعالی، سیستم در مسیر تکامل و رشد است و هر اندازه توسعه یافته تر و کامل تر شود ولی هیچگاه به نقطه پایانی فرایند تکامل نمی رسد و لحظه ای که رشد و تکامل متوقف شود لحظه مرگ و نابودی سیستم و سازمان است. لذا واژه سازمان متعالی، واژه ای برای حالتی نسبی است و بیانگر عزم، اراده، رویکرد و هدفمندی یک سازمان برای طی طریق تکامل است.

موج تشویش و نگرانی در میان کارکنان صنعت نفت؛

آزمون بزرگ مجلس در مواجهه با کارکنان صنعت نفت



دکتر روح الله قابعی
دانش نفت: سال گذشته با انتشار برخی فیش‌های نجومی‌و حوادث و اتفاقات بعدی فضای خاصی بر کشور حاکم گردید و هر

کدام از قوای کشور از جمله مجلس شورای اسلامی‌متاثر از این فضا در صدد برآمدند به طور اورژانسی به این موضوع واکنش نشان داده و اقداماتی انجام شود که زمینه تکرار این‌قبیل موضوعات از بین برود. در این بین مجلس شورای اسلامی‌در زمینه تصوب قوانین بازدارنده و پیشگیرانه، موضوع حقوق و مزایای کارکنان و مدیران دولت را در دستور کار خود قرار داد و پس از چند ماه بررسی و مطالعه در مرکز پژوهشهای مجلس، طرحهایی مطرح و بعضا به تصویب رسید اما در ادامه سیر مراحل تصویب خواهی در شورای نگهبان و مجمع مصلحت نظام به نتیجه نرسید و طرح مشخصی در این زمینه از مجلس بیرون نیامد. سال گذشته در جریان بررسی قانون برنامه ششم توسعه، در یکی از بندهای این قانون، کمیسیون تلفیق برنامه ششم متاثر از فضای احساسی حاکم بر کشور، مصوبه کارشناسی نشده و شتاب زده ای در خصوص سقف پاداش بازنستگان دولت داشت که موجی از نگرانی و تشویش در میان کارکنان دولت و به بطور خاص کارکنان وزارت نفت ایجاد نمود.
بیشترین ضرر و زیان ناشی از این مصوبه متوجه کارکنان وزارت نفت بود چرا که شرایط حقوقی کارکنان صنعت نفت به گونه ای بود که پاداش بازنستگی آنان به کمتر از یک سوم تقلیل پیدا می‌کرد و این‌ موضوع برای کارکنان صنعت نفت که عمری را با شرایط سخت کاری گذرانده و زندگی خود را با این شرایط در طول خدمت و پس از آن تنظیم کرده بودند واقعا تبعیض آمیز و غیر قابل قبول بود، لذا ترجیح دادند که پیش از موعد خود را بازنشته کنند. نتیجه این شد که تعداد زیادی از متخصصان صنعت نفت به اجبار و پیش از موعد کار خود را رها کردند.

گرچه سالال گذشته با تدبیر قاطبه نمایندگان محترم مجلس، تلاش مسئولان وزارت نفت و همچنین خویشنمداری و همراهی کارکنان صنعت نفت، مصوبه مذکور در صحن علنی مجلس رای نیابرد و بایگانی شد اما کمترین عوارض آن اینکه صنعت نفت کشور از تعدادی از نیروهای متخصص خود که در بهترین شرایط بازدهی بودند محروم شد، برخی از این افراد در زندگی شخصی خود نیز با مشکلاتی مواجه شدند و تبعات فراوان روحی و روانی و مالی برای آنان و خانواده‌هایشان به همراه داشت که تبعات و عوارض آن قابل محاسبه نیست. اما بدون اینکه فریاد آنها شنیده شود، مظلومانه کار خود را ترک کردند. در حالی که اگر شرایط عادی بود برنامه خود را برای پایان شصت سالگی تنظیم کرده و علاقه مند بودند تا پایان مهلت قانونی به این صنعت خدمت کنند.
معتمد که مسبب اصلی این موضوع تصمیم نسنجیده تعدادی از اعضای کمسیون تلفیق برنامه ششم بود. البته در اینجا یک ایراد اساسی و ساختاری به مکانیسم قانون گذاری کشور وارد است. به گونه ای که در بسیاری از موارد قانون گذاری در یک بستر منطقی و طبیعی انجام نمی‌شود بلکه متاثر از شرایط خاص و در یک فضای هیجانی و عاطفی و محفلی و بدون پشتوانه کارشناسی و بدون توجه به آثار و پیامدهای احتمالی است. به عبارت دیگر، قانون گذاری در بستر آزمون وخطا انجام می‌شود که کاری بسیار پر هزینه است. در چنین فضایی موضوعاتی مطرح می‌شود و به صورت نیمه کاره رها می‌شود یا بعضا به قانون تبدیل می‌شود که آثار و نتایج منفی آن تا مدت‌ها گریبانگیر جامعه است. به عنوان نمونه می‌توان به ادغام وزارت خانه و تشکیل وزارت خانه‌های صنعت و معدن و تجارت و راه و شهر سازی قبلی اشاره کرد.
آنطور که برخی نمایندگان وقت مجلس بیان کرده‌اند، این ادغام‌ها هیچ



توجیه کارشناسی نداشته است و صرفا پیشنهاد اولیه یکی از نمایندگان کمیسیون تلفیق وقت بوده که مصوب شده است. نتیجه این شده که پس از گذشت زمان نه چندان زیادی و بروز ناکار آمدی، دولت مجددا به فکر برگشت به ساختار سابق افتاده است. به نظر در این زمینه نیازمند بازنگری جدی در نحوه قانون نویسی هستیم. قانون باید جامع و مانع باشد و قانونگذار نیز باید حکیم باشد. متأسفانه مکانیسمی‌برای اینکه این گونه تصمیمات چه تبعاتی برای جامعه داشته و چه کسی پاسخگوی آنهاست وجود ندارد.

امسال نیز سناریوی شکست خورده پارسال مجددا به وسیله کمیسیون تلفیق بودجه مجلس احیا و در این کمیسیون تصویب شده است که موجی از تشویش و نگرانی را در میان کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های آنان دامن زده است. این کمیسیون در جریان بررسی لایحه بودجه سال ۹۷، بر خلاف لایحه دولت موضوع افزایش حقوق و پاداش پایان خدمت کارکنان دولت را به گونه ای تغییر داده است که باز هم متضرر اصلی کارکنان شریف صنعت نفت کشور شده است. به موجب این مصوبه در سال آینده، حقوق‌های مستمر بالای ۵ میلیون تومان شامل هیچ افزایشی نمی‌شود و از طرفی پاداش پایان خدمت نیز به ازای هر سال سابقه معادل ۷ برابر حداقل حقوق سالان بازنستگی تعیین شده است که برای سال آینده ماکزیمم آن ۲۵۰ میلیون تومان خواهد بود. سال گذشته این موضوع با طرح موضوع حقوق‌های نجومی‌کلید خورد و در یک فضای احساسی چنین موضوعی در کمیسیون تلفیق تصویب شد. معتمد امسال هم در فضای متاثر از برخی اعتراضات مردمی اخیر و در واکنش به فضای احساسی ایجاد شده، این موضوع در کمیسیون تلفیق مجلس به تصویب رسیده است. در این خصوص ذکر چند نکته لازم است. اول اینکه به نمایندگان محترم مجلس باید این سخن حضرت علی(ع) را یادآور شد که می‌فرمایند به هنگام خشم، نه تنبیه، نه تصمیم، نه دستور.
بنابر این وکلای محترم ملت باید به منطق نهفته در این کلام امیر المومنین توجه داشته باشند که در قانونگذاری هم این موضوع مصداق دارد. در فضای هیجانی و احساسی و عاطفی قانون تصویب نکنند، چون تبعات آن گریبانگیر عموم ملت خواهد شد.
گرچه منظور آن حضرت تذکر این نکته در رفتارهای شخصی افراد بوده است که دامنه آن محدود است اما در سطح اجتماعی به مراتب تبعات و عوارض تصمیمات عجولانه این چنینی بسیار گسترده، غیر قابل کنترل، زیانبار و غیر قابل جبران خواهد بود.
قانونگذاری باید در بستری طبیعی و ملاحظه آرامش و امنیت روانی جامعه و در بستر زمانی مناسب و معقول انجام شود. در این‌صورت زمینه پذیرش و تعهد بهتری در افراد ایجاد نموده و به سرمایه اجتماعی نیز قوام واستحکام بیشتری می‌بخشد. گاهی اوقات با نیت خیر اما در شرایط نا مساعد، بدون لحاظ کردن مقتضیات زمانی تصمیمات فوریتی گرفته می‌شود که با هدف اصلی در تقایر است، به گونه ای که نه تنها مشکلی را حل نمی‌کند، بلکه بر مشکلات موجود نیز می‌افزاید. در این خصوص به حسن نیت

توجهی که کارشناسی نداشته است و صرفا پیشنهاد اولیه یکی از نمایندگان کمیسیون تلفیق وقت بوده که مصوب شده است. نتیجه این شده که پس از گذشت زمان نه چندان زیادی و بروز ناکار آمدی، دولت مجددا به فکر برگشت به ساختار سابق افتاده است. به نظر در این زمینه نیازمند بازنگری جدی در نحوه قانون نویسی هستیم. قانون باید جامع و مانع باشد و قانونگذار نیز باید حکیم باشد. متأسفانه مکانیسمی‌برای اینکه این گونه تصمیمات چه تبعاتی برای جامعه داشته و چه کسی پاسخگوی آنهاست وجود ندارد.
امسال نیز سناریوی شکست خورده پارسال مجددا به وسیله کمیسیون تلفیق بودجه مجلس احیا و در این کمیسیون تصویب شده است که موجی از تشویش و نگرانی را در میان کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های آنان دامن زده است. این کمیسیون در جریان بررسی لایحه بودجه سال ۹۷، بر خلاف لایحه دولت موضوع افزایش حقوق و پاداش پایان خدمت کارکنان دولت را به گونه ای تغییر داده است که باز هم متضرر اصلی کارکنان شریف صنعت نفت کشور شده است. به موجب این مصوبه در سال آینده، حقوق‌های مستمر بالای ۵ میلیون تومان شامل هیچ افزایشی نمی‌شود و از طرفی پاداش پایان خدمت نیز به ازای هر سال سابقه معادل ۷ برابر حداقل حقوق سالان بازنستگی تعیین شده است که برای سال آینده ماکزیمم آن ۲۵۰ میلیون تومان خواهد بود. سال گذشته این موضوع با طرح موضوع حقوق‌های نجومی‌کلید خورد و در یک فضای احساسی چنین موضوعی در کمیسیون تلفیق تصویب شد. معتمد امسال هم در فضای متاثر از برخی اعتراضات مردمی اخیر و در واکنش به فضای احساسی ایجاد شده، این موضوع در کمیسیون تلفیق مجلس به تصویب رسیده است. در این خصوص ذکر چند نکته لازم است. اول اینکه به نمایندگان محترم مجلس باید این سخن حضرت علی(ع) را یادآور شد که می‌فرمایند به هنگام خشم، نه تنبیه، نه تصمیم، نه دستور.
بنابر این وکلای محترم ملت باید به منطق نهفته در این کلام امیر المومنین توجه داشته باشند که در قانونگذاری هم این موضوع مصداق دارد. در فضای هیجانی و احساسی و عاطفی قانون تصویب نکنند، چون تبعات آن گریبانگیر عموم ملت خواهد شد.
گرچه منظور آن حضرت تذکر این نکته در رفتارهای شخصی افراد بوده است که دامنه آن محدود است اما در سطح اجتماعی به مراتب تبعات و عوارض تصمیمات عجولانه این چنینی بسیار گسترده، غیر قابل کنترل، زیانبار و غیر قابل جبران خواهد بود.
قانونگذاری باید در بستری طبیعی و ملاحظه آرامش و امنیت روانی جامعه و در بستر زمانی مناسب و معقول انجام شود. در این‌صورت زمینه پذیرش و تعهد بهتری در افراد ایجاد نموده و به سرمایه اجتماعی نیز قوام واستحکام بیشتری می‌بخشد. گاهی اوقات با نیت خیر اما در شرایط نا مساعد، بدون لحاظ کردن مقتضیات زمانی تصمیمات فوریتی گرفته می‌شود که با هدف اصلی در تقایر است، به گونه ای که نه تنها مشکلی را حل نمی‌کند، بلکه بر مشکلات موجود نیز می‌افزاید. در این خصوص به حسن نیت

بگیر و ببند راه‌انداختن در خصوص حقوق و مزایای کارکنان دولت نوعی ضعف کشی بوده و هنر نیست، هنر نمایندگان محترم مجلس و متولیان امر برخورد با دانه درشت‌هاست که پیدا کردن آنها هم چندان سخت نیست

خیلی ناچیز است. بنابراین نباید وقت مردم و نظام صرف موضوعات پیبوده شود. باید بدانیم امروز مردم و افکار عمومی‌جامعه با توجه به فضای اطلاع رسانی موجود در کشور و افزایش آگاهی عمومی‌اگر از مسئولان جلوتر نباشند، قطعا عجب هم نیستند، لذا به خوبی سره را از ناسره تشخیص می‌دهند. مردم به درجه ای از آگاهی رسیده‌اند که شرایط حاکم بر کشور را به خوبی رصد می‌کنند و فرق بین رفتارهای پوپولیستی وعوام فریبانه و رفتارهای خیرخواهانه را می‌دانند. نمایندگان محترم مجلس به خوبی واقف هستند که سال گذشته موضوع حقوق مدیران دولتی، علی رغم تصویب مجلس بعد از رفت و برگشت چند باره بین مجلس و شورای نگهبان و مجمع مصلحت نظام و کش و قوس فراوان نهایتا به تصویب نرسید و به بایگانی سپرده شد. حالا چرا مجددا با چنین مصوباتی موجبات رنجش بخشهایی از جامعه را فراهم می‌آورند، جای تامل است.
مقام معظم رهبری در قضیه اعتراضات اخیر به مسئولان نظام امر فرمودند صدای مردم را بشنوید و مشکلات آنها را حل کنید. جامعه کارمندی هم بخشی از این مردم و از آسیب پذیرترین اقشار است که باید به آنها توجه شود و صدای آنها شنیده شود. متأسفانه بعضی اوقات در فضای احساسی ولو با نیت خیر تصمیماتی اتخاذ می‌شود که تبعات منفی فراوانی به بار می‌آورد. معتمد رفتار کمسیون تلفیق در خصوص حقوق کارکنان دولت از جنس چنین تصمیماتی است. پنجم، در رابطه با حقوق و مزایای کارکنان دولت همه می‌دانیم به طور عام به لحاظ درآمدی ضعیف‌ترین قشر کارکنان دولت هستند. گرچه این موضوع در دستگاههای مختلف از شدت و ضعف برخوردار است، اما در مجموع، قشر کارمند آسیب پذیرترین و در دسترس‌ترین قشر هستند. در سنوات گذشته علی رغم صراحت اسناد بالادستی مبنی بر افزایش حقوق کارمندان دولت معادل تورم، هیچ گاه چنین اتفاقی نیفتاد و افزایش حقوق کارکنان دولت بعضا به نصف تورم هم رسید. اما با این حال کارکنان دولت با درک شرایط اقتصادی و مالی دولت با این موضوع نچینانه برخورد نموده و همراهی کردند. بنابراین شایسته نیست مزد همراهی و حمایت کارکنان شریف دولت به این شکل داده شود و با چنین مصوباتی نمک بر زخم آنان پاشیده شود. چنین مصوباتی این ذهنیت را در میان مردم ایجاد می‌کند که اینها فقط زورشان به کارمندان می‌رسد و یا اینکه مسبب همه ریخت و پاشها و بی عدالتهای حقوق کارمندان است و دیواری کوتاه تر از کارمندان دولت پیدا نمی‌شود که ذهنیت خوبی آن هم از نمایندگان ملت نیست. ششم، اینکه، کارکنان صنعت نفت در سخت‌ترین شرایط کاری و در خط مقدم جبهه اقتصادی قرار داشته و مهمترین صنعت کشور را اداره می‌کنند. از طرف دیگر شرکت نفت به عنوان یک شرکت و بنگاه اقتصادی دارای شرایط و قوانین و ضوابط و مقررات اختصاصی است که افراد با علم و اطلاع از آنها و چشم انداز آینده خود به این صنعت وارد شده‌اند و زندگی خود را با شرایط این صنعت تنظیم کرده‌اند. افراد مختلف مثل خیلی از دستگاههای دیگر به لحاظ جایگاه و سمت سازمانی و پایه حقوق و سابقه و سنوات خدمت در رده‌های متفاوتی قرار دارند. به همین نسبت به لحاظ کیفیت زندگی این افراد نیز در درجات متفاوتی تنظیم شده است. لذا



بدیهی است از نظر حقوق و مزایا هم نسبت به افراد تازه کار و کم سابقه حقوق بیشتری دریافت می‌کنند. این نوع رتبه بندی چیز جدیدی هم نیست بلکه در همه نظامات اداری وجود داشته و دارد. تازه اگر قرار باشد در این گونه نظامات اداری و حقوقی تغییری روی دهد، باید در یک بستر زمانی مناسب و ملاحظه همه ابعاد آن انجام شود. تعیین تکلیف چنین موضوعات مهمی که با زندگی افراد جامعه مرتبط است با تصمیمات یک شبه و فوریتی و عجولانه و احساسی امکان پذیر نیست. اینکه به نام عدالت و صرفا با نگاه یک جانبه و کمی، افراد دارای حقوق بالا را از افزایش حقوق در سال آینده محروم کنیم نه تنها عدالت نیست، بلکه مصداق بی عدالتی کامل است که در شان مجلس شورای اسلامی‌نیست. نکته مهمی که در این خصوص باید مورد توجه قرار گیرد شرایط بین المللی صنعت نفت و موقعیت صنعت نفت ایران در این عرصه به خصوص با توجه به شرایط پسا برجام و قراردادهای جدید نفتی و شرایط رقابتی حاکم بر صنعت نفت دنیاست. یکی از پدیده‌هایی که چند سالی است گریبانگیر کشور ماست، فرار نخبگان است که برای کشور پسندیده نیست و ارکان نظام همواره بر مقابله با این پدیده تاکید داشته‌اند. لذا مجلس شورای اسلامی‌نباید به گونه ای برخورد کند که چنین پدیده ای تشدید گردد. متأسفانه رفتار اخیر کمیسیون تلفیق مجلس با کارکنان دولت در راستای تشدید این پدیده است. در صنعت نفت ما نیز نیروهایی توانمندی وجود که از لحاظ درآمدی در مقایسه با شرکتهای بین المللی نفتی و حتی شرکتهای نفتی خصوصی داخلی در رتبه حقوقی بسیار پائینی قرار دارند و زمینه جذب آنان به راحتی فراهم است به طوری که از سال گذشته که مصوبه کمیسیون تلفیق برنامه ششم تصویب شد، تعداد زیادی از این افراد صنعت نفت کشور را ترک نموده و جذب این شرکت‌ها شده‌اند. اگر این روند ادامه داشته باشد، صنعت نفت کشور از مجموعه فنی و تخصصی تهی خواهد گردید، به طوری که حتی توان نظارتی خود بر پروژه‌های نفتی را نیز از دست خواهد داد که این امر با اعتلای صنعت نفت کشور و این‌افق سند چشم انداز بیست ساله که مستلزم برخورداری از نیروی انسانی مجرب و دانشی است، در تعارض و تقایر است. در این رابطه باید به نمایندگان محترم یادآور شد که عدالت



با مساوات فرق دارد. آنچه از مصوبات کمیسیون تلفیق بر می‌آید بیشتر مساوات است تا عدالت. نتیجه مساوات بی انگیزگی و کم کاری است. موضوع مهم دیگر بحث بازنستگی کارکنان صنعت نفت است. صنعت نفت دارای صندوق بازنستگی اختصاصی است و آنچه به عنوان پاداش پایان خدمت به کارکنان این صنعت پرداخت می‌شود، در واقع کسورات سنوات خدمت آنهاست که به آنها باز گردانده می‌شود. بازنستگان محترم این صنعت چون در طول خدمت مبلغ بیشتری پرداخته‌اند، طبیعی است پاداش پایان خدمت آنها نیز متناسب بوده و نسبت به دستگاههای دیگر بیشتر است. چنین مصوبه ای حتی به لحاظ شرعی نیز دارای ایراد اساسی است که در بحث ادغام صندوق های بازنستگی هم این بحث مطرح بود.
قطعا در صورت تصویب، شورای محترم نگهبان با آن برخورد خواهد کرد. موضوع مهم دیگری که لازم به ذکر است اینکه، کارکنان صنعت نفت از ابتدای دولت نهم و با طرح بحث مافیای نفتی توسط رئیس جمهور وقت، مورد اتهام و تظلم قرار گرفتند و دود ناشی از طرح این موضوع بیش از هر کس به چشم کارکنان این صنعت رفت. در دولت تدبیر و امید و وزارت جناب آقای مهندس زنگنه با شناختی که از ایشان وجود داشت انتظار می‌رفت نوعی جبران و ترمیم در این خصوص صورت گیرد تا اینکه پس از مدتها حقوق و مزایای کارکنان صنعت نفت ایجاد شود، اما متأسفانه به علت نبود منابع مالی به جز بخش‌هایی کوچکی از آن، در وزارت نفت اجرائی نشده و بایگانی شده است. صدای کارکنان شریف در این زمینه نیز هرگز شنیده نشد.
علی ایحال علی رغم همه بی مهری‌ها، کوچکترین خللی در اراده آنان در تولید و صادرات ایجاد نکرد، به گونه ای که به قول وزیر محترم نفت حتی در تولید گاز از پارس جنوبی از کشور قطر هم پیش افتاده‌ایم و در میداین مشترک نفتی به رکوردهای خوبی در تولید دست یافته‌ایم. لذا شایسته نیست با این مجموعه این گونه برخورد شود. این موضوع در کنار مصوبه کمیسیون تلفیق ظلم مضاعف به کارکنان صنعت نفت است. متأسفانه به گونه ای برخورد شده است که انگار باید صنعت نفت قربانی تمام ناکارآمدیهای موجود در کشور از گذشته تا حال گردد. در خاتمه با توجه به اینکه لایحه بودجه در صحن مجلس مطرح و تصمیم گیری نهائی در آنجا انجام خواهد شد، از نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی‌و اعضای کمیسیون تلفیق استدعا داریم قبل از طرح موضوع در صحن مجلس نسبت به مصوبه خود تجدید نظر نموده و حداقل به همان پیشنهاد دولت برگردند. از عموم نمایندگان محترم نیز استدعا داریم هم چون سال گذشته با رأی دهنده، از وزیر محترم نفت و مدیران ارشد وزارت نفت انتظار می‌رود همچون سال گذشته بارایزنی و توجیه نمایندگان محترم مجلس موجبات رفع نگرانی خانواده بزرگ صنعت نفت را فراهم آورند.

نگاه تحلیلی دانش نفت به عوارض سنگین تصویب پاداش سنوات پایان خدمت در کمیسیون تلفیق مجلس؛

زلزله انسانی در نفت!؟

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

دانش نفت: پاداش سنوات پایان خدمت و تصویب

طرحی درباره چگونگی محاسبه آن در کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی، به منابه پتکی بزرگ بر فرق سرکارکنان و تدبیرپردازان صنعت نفت فرود آمده است. در بررسی قانون بودجه سال ۱۳۹۷ در مجلس، طرحی از طرف تعدادی از نمایندگان محترم در کمیسیون تلفیق مجلس برای محاسبه پاداش سنوات پایان خدمت مطرح و به تصویب این کمیسیون رسیده که در صورت تصویب آن در صحن علنی مجلس، نیروی انسانی صنعت نفت را با چالشی عمیق مواجه خواهد ساخت.

در این باره صاحبزنان معتقدند: در صورت تصویب نهایی این طرح و گسترش این طرح به کلیت صنعت نفت، شرایط این صنعت احتمالاً دچار دگرگونی خواهد شد تا جایی که شاید شاهد ریزش شدید هزاران کارکنان متخصص و مهاجرت آنان به دیگر کشورهای نفتخیز رقیب باشیم. به اعتقاد آنان، صنعت نفت کشور با کاهش پاداش سنوات پایان خدمت که افت خیره کننده ای خواهد داشت، به شرایط نگران‌کننده‌ای خواهد رسید. بررسی‌های میدانی دانش نفت نشان می‌دهد که با تصویب اولیه طرح در کمیسیون تلفیق موحی از اعتراض همراه با ناامیدی کارکنان صنعت نفت را فرا گرفته است. اما این طرح چیست که چنین زلزله ای در نفت به راه انداخته است؟ آنچه این طرح می‌گوید این است: «در محاسبه پاداش پایان خدمت (پاداش سنوات) همه کارکنان دولت (نه فقط مدیران)، پاداش پایان خدمت حداکثر می‌تواند هفت برابر حداقل پاداش پایان خدمت شاغلین در کل دستگاه‌های

اما کارشناسان معتقدند: در صورت اجرای این طرح در وزارت نفت، پاداش سنوات همه شاغلین صنعت نفت از جمله کارکنان در تمام نواحی سخت عملیاتی به شدت و تا حدود ۶۰ درصد نسبت به وضعیت کنونی کاهش خواهد یافت!

خوب، عوارض اولیه این طرح چه می‌تواند باشد؟ به اعتقاد کارشناسان، در صورت تصویب نهایی این طرح در مجلس و تأیید آن از سوی شورای نگهبان، به احتمال قریب به یقین شرکت ملی نفت ایران به‌صورت ناگهانی با تعداد قابل‌توجهی تقاضای بازتنستگي پیش از موعد کارشناسان و کارکنان برای ترک شرکت مواجه خواهد شد و اگر بالاترین مقام صنعت نفت، با این تقاضاها برای بازتنستگي پیش از موعد موافقت نکند، سوال این است که آیا این نیروهای صنعت نفت دیگر انگیزه ای برای کار کردن و خدمت خواهند داشت؟

نکنه تاسف بار و ناراحت کننده این طرح این است که همه کارکنان شرکت ملی نفت ایران از پایین‌ترین سطوح سازمانی تا بالاترین رده سازمانی در رده‌های مختلف فنی، عملیاتی، اداری، اجرایی و مدیریتی و خصوصاً کارکنانی که در نقاط دورافتاده و محروم و بد آبوهوا مانند شرکت ملی



مناطق نفت‌خیز جنوب و پارس جنوبی مشغول به خدمت هستند، مشمول این طرح هستند و از این بابت دچار خسران و ضرر و زیان شدیدی خواهند شد و پاداش سنوات خدمتی آنان دچار افت فاحشی خواهد گردید. در همین حال، طرح مذکور در مغایرت جدی با سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری در سال ۱۳۸۹ است که می‌توان به مواردی چون؛ زمینه‌سازی جذب و نگهداری نیروهای متخصص در استان‌های کمتر توسعه‌یافته و مناطق محروم، حفظ کرامت و عزت و تأمین معیشت بازتنستگان و مستمری‌گیران و بهره‌گیری از نظرات و تجارب مفید آن‌ها، تنظیم روابط و مناسبات اداری بر اساس امنیت روانی، اجتماعی، اقتصادی، بهداشتی، فرهنگی و رفاه نسبی آزاد جامعه، حفظ حقوق مردم و جبران خسارت‌های وارد بر اشخاص حقیقی و حقوقی در اثر قصور یا تقصیر در تصمیمات و اقدامات خلاف قانون و مقررات در نظام اداری اشاره کرد.

کلام پایانی اینکه؛ نمایندگان خانه ملت آگاه باشند که خدای نکرده و از روی احساس و عواطف به تصویب طرحی دست نزنند که نتیجه اش دلخوری، دلزدگی و بی‌انگیزگی کارکنان ستون خیمه اقتصاد کشور باشد و تبعات آن کلیت اقتصاد ایران را دچار بحران نماید.

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دفاع قاطع رئیس سابق حراست و بازرسی هلدینگ خلیج فارس از عملکرد شفاف این واحد در دوره فعالیت خود

جهان سوم جایی است که اگر بخواهی خانه ات آباد شود، باید کشورت ویران شود و اگر بخواهی کشور را آباد کنی، خانه ات ویران می‌شود



دانش نفت: منصور تقی زاده، رئیس سابق حراست

و بازرسی هلدینگ خلیج فارس در گفتگوی صریح با دانش نفت ضمن تشریح گوشه ای از اقدامات روشن این واحد در دوره مدیریت خویش با اشاره به فرازی از سخنان دکتر حسابی که می‌گوید: «جهان سوم جایی است که اگر بخواهی خانه ات آباد شود، باید کشورت ویران شود و اگر بخواهی کشور را آباد کنی، خانه ات ویران می‌شود»، اظهار داشت: بنده مصداق واقعی این جمله هستم و اینچنین کرده‌ام و البته ذره ای نیز ناراحت نیستم.

وی که برادر دو شهید دفاع مقدس در جنگ ۸ ساله تحمیلی است، در ادامه تأکید کرد: در دوره مدیریت بنده، حراست و بازرسی با وجود عمل قاطع به وظایف سازمانی، پشتیبان صدیق مدیران و پرسنل محترم بود و البته به افراد سوء استفاده گر به هیچ وجه اجازه بروز و ظهور نداد، در عین حال که مدیران محترم هلدینگ نیز به حراست و بازرسی به چشم پناهگاه خود می‌نگریستند و حراست و بازرسی هلدینگ در آن زمان بیشترین تعامل و هماهنگی را با واحدهای نظارتی و امنیتی داشته است. منصور تقی زاده در ادامه افزود: در همین دوره است که با حمایت مدیرعامل و هیات مدیره محترم هلدینگ خلیج فارس و مجموعه حراست و بازرسی هلدینگ و با کمک امور حقوقی و دیگر نهادها موفق شدیم که یکی از کم سابقه‌ترین پرونده‌های وصول مطالبات در سالیهای اخیر را تا حدود زیادی حل و فصل نماییم و از اتلاف سرمایه ملی و ضایع شدن حق الناس جلوگیری نماییم. وی در عین حال با اشاره به اینکه هنوز بخش عمده ای از مطالبات هلدینگ وصول نشده و بیش از دو سال از آن نیز می‌گذرد، تصریح کرد: اگرچه به لطف خداوند موفق شدیم مبلغ قابل توجهی از مطالبات هلدینگ را وصول کنیم، ولی مابقی طلب فعلی هلدینگ خلیج فارس بیش از دو برابر پول وصول شده است. تقی زاده در خصوص تبلیغات سوء بعضی سایت‌ها و رسانه‌ها علیه وی تأکید کرد: مبارزه با فساد بی شک هزینه دارد و من هزینه آن را پرداخت کرده‌ام، در ضمن فراموش نکنیم، کسی

از جمله کارهای انجام شده «پیگیری تاسیس شرکت بازرگانی تجارت صنعت پتروشیمی» بود که بی تردید اگر این اتفاق نمی‌افتاد و حمایت مستقیم وزیر محترم نفت جناب مهندس زنگنه نبود، اکنون یکی از بزرگ‌ترین پرونده‌های مالی کشور را همین مطالبات هلدینگ خلیج فارس تشکیل می‌داد

آمریکا هشدار داد؛ خط لوله گازی روسیه تهدیدی برای امنیت انرژی اروپا

تنش جدید گازی ایالات متحده و روسیه

وزیر خارجه‌آمریکا در اظهاراتی اعلام کرد کشورش خط لوله گازی «نورد استریم ۲» میان روسیه و آلمان را تهدیدی برای امنیت انرژی اروپا می‌داند.

به گزارش رویترز، کشورهای لهستان، اوکراین و حوزه بالتیک از این واهمه دارند که خط لوله «نورد استریم ۲» وابستگی اروپا به گاز روسیه را افزایش دهد و میلیاردها دلار درآمد بیشتر برای کرملین به ارمغان آورد تا حضور نظامی در مرزهای اتحادیه اروپا را تأمین مالی کند.رس تیلرسون، وزیر خارجه‌آمریکا در کنفرانس مطبوعاتی مشترکی با همتای لهستانی خود در ورشو گفت: آمریکا مانند لهستان با خط لوله «نورد استریم ۲» مخالف است. ما این خط لوله را تضعیف‌کنندهامنیت و ثبات انرژی اروپا می‌دانیم. وی خاطرنشان کرد:مخالفت ما به دلیل منافع استراتژیک دو جانبه است. آمریکا در حال حاضر شرکتهای روسیه را به دلیل نقش مسکو در بحران اوکراین و شرکتهای خارجی که به اکتشاف انرژی روسیه کمک کرده یا در آن سرمایه‌گذاری کرده‌اندرا تحریم کرده است.لهستان که از سال ۲۰۰۴ به عضویت اتحادیه اروپا درآمده، روسیه را بزرگترین تهدید بالقوه می‌داند به خصوص از زمانی که مسکو در سال ۲۰۱۴ شبه جزیره کریمه را از اوکراین به خاک خود ضمیمه کرد.کشورهای شمال اروپا پیش از این نسبت به احداث این خط لوله نزدیک سواحلشان ابراز نگرانی کرده‌اند اما در مقابل، آلمان و اتریش مزایای تجاری داشتن گاز ارزان بیشتر را مورد توجه قرار داده و اعلام کرده‌اند یک خط لوله بیشتر آسیب چندانی نخواهد داشت.سختگویی وزارت اقتصاد آلمان در این باره گفت: هر گونه زیرساخت گازی بیشتر به افزایش امنیت انرژی در اروپا کمک خواهد کرد و موضع برلین این است که «نورد استریم ۲» یک سرمایه‌گذاری تجاری است که باید در چارچوب قوانین باشد.گروه‌های انرژی یونیپر و وینترشال آلمان، OMV اتریش، گروه انگلیسی-هلندی «شل» و «لژی» فرانسه در این خط لوله به طول ۱۲۲۵ کیلومتر که گاز روسیه را از طریق دریای بالتیک منتقل می‌کند، سرمایه‌گذاری کرده‌اند.لهستان برای تأمین حدود دو سوم از مصرف انرژی خود، همچنان از روسیه گاز وارد می‌کند. اما این کشور در یک پایانه گاز طبیعی مایع در ساحل بالتیک سرمایه‌گذاری کرده تا منبع تأمین خود را متنوع کند و قصد دارد یک اتصال گازی به نروژ احداث کند.بر اساس گزارش رویترز، شریک تجاری اصلی لهستان، آلمان است اما متحد امنیتی اصلی این کشور اروپای شرقی، واشنگتن است. لهستان در نوامبر سال میلادی گذشته قرارداد بلندمدتی را برای واردات گاز طبیعی مایع از آمریکا امضا کرد.

اخبار نفت جهان

قیمت نفت بالای ۷۰ دلار باقی نمی‌ماند

مدیرعامل بزرگ‌ترین شرکت نفتی ایتالیا پیش‌بینی کرد که قیمت نفت حدود ۷۰ دلار دوام چندانی نخواهد داشت.

به گزارش شبکه خبری بلومبرگ، کلودیو دسکالزی، مدیرعامل شرکت انی ایتالیا، اعلام کرد: اگرچه سطح ذخیره‌سازی همچنان کاهش می‌یابد اما تقاضای نفت ثابت می‌ماند و قیمت نفت حدود ۷۰ دلار فقط تا دو ماه دیگر دوام خواهد داشت. وی همچنین پیش‌بینی کرد که میانگین قیمت نفت در سال جاری میلادی ۶۰ تا ۶۵ دلار باشد.مدیرعامل توتال اعلام کرد که هرگونه تحول در بازار فراتر از قیمت‌های یاد شده، به احتمال زیاد ناشی از مسائل ژئوپلیتیک خواهد بود و یادآور شد نیجریه، لیبی و ونزوئلا، مهم‌ترین مناطق مورد توجه در این زمینه هستند.دسکالزی همچنین اعلام کرد تولید نفت شیل در آمریکا در سال جاری میلادی حدود یک میلیون بشکه در روز افزایش می‌یابد اما کاهش تولید نفت اوپک، تأثیر منفی این افزایش عرضه را خنثی می‌کند.

رشد ۱/۱ میلیون بشکه‌ای عرضه با اجرای ۱۰ پروژه نفتی بزرگ

یافته‌های یک بررسی جدید نشان داد ۱۰ پروژه نفتی بزرگ تا سال ۲۰۲۵ به میزان ۱.۱۲۵ میلیون بشکه در روز به عرضه جهانی اضافه خواهند کرد.

به گزارش اوایل پرایس، آمار شرکت تحقیقاتی «گلوبال دیتا» نشان می‌دهد: ۱۰ پروژه بزرگ از میان ۱۲۶ پروژه نفتی که در سرتاسر جهان در دست توسعه است، ۸۲.۱ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری را به خود اختصاص خواهند داد تا به مرحله تولید برسانند.این میزان سرمایه‌گذاری، انتظار می‌رود ۴۶.۷ میلیارد دلار تا سال ۲۰۲۵ انجام گیرد.طبق اعلام «گلوبال دیتا»، انتظار می‌رود این ۱۰ پروژه بزرگ مجموعاً ۹.۷ میلیارد بشکه نفت خام در طول حیات خود تولید کنند.از نظر سرمایه‌گذاری توسعه پروژه، پروژه توسعه نفتی کوویومینسکوی روسیه با ۱۲.۸ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری که انتظار می‌رود در طول حیات این پروژه هزینه شود، سردرمار است. پس از پروژه کوویومینسکوی، پروژه نفت شنی «تلفن لیک» شرکت سنوس انرژی با سرمایه‌گذاری ۱۰ میلیارد دلار در دوران حیات خود قرار می‌گیرد.متوسط قیمت سر به نفت برای میادین نفتی بزرگ در خشکی، ۵۵ دلار در هر بشکه است و کانادا با ۵۲ دلار در هر بشکه، پایینترین قیمت سر به سر و روسیه با ۵۷ دلار در هر بشکه، بالاترین قیمت سر به سر را دارد.قیمت‌های بالاتر باعث شده اعتماد به صنعت نفت و گاز احیا شود و اکثر پاسخ‌دهندگان در نظرسنجی شرکت DNL اخیراً گفته‌اند که قصد دارند امسال مخارج سرمایه را افزایش دهند. در حالی که اعتماد به دورنمای رشد شرکت‌های نفت و گاز سال گذشته ۳۲ درصد بود، امسال به ۶۳ درصد افزایش یافته است.

افت سوددهی بزرگ‌ترین شرکت پتروشیمی عربستان

سود خالص شرکت سابک عربستان در سه ماه چهارم سال ۲۰۱۷ میلادی ۱۸.۶ درصد کاهش یافت.

به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت سابک عربستان که چهارمین شرکت بزرگ پتروشیمی جهان به شمار می‌آید، دیروز (یکشنبه هشتم بهمن ماه) اعلام کرد به دلیل کاهش تولید و فروش، سود خالص آن در سه ماه پایانی سال گذشته میلادی ۱۸.۶ درصد کمتر شده است.طبق اعلام سابک، این شرکت در دوره یاد شده ۳ میلیارد و ۶۷۰ میلیون ریال عربستان (معادل ۷۹۷ میلیون دلار آمریکا) سود داشته، در حالی که در مدت مشابه در سال پیش از آن، این شرکت ۴ میلیارد و ۵۱۰ میلیون ریال عربستان سود داشت. هفته گذشته، سابک با خرید ۲۵ درصد از سهام شرکت سوئیدی کلاریانت، این شرکت پتروشیمی را از بحران نجات داد. سابک تلاش می‌کند با گسترش فعالیت‌های خود، به سومین شرکت بزرگ پتروشیمی جهان تبدیل شود.

همکار گرامی جناب آقای مهدی فتحی

در غم از دست دادن عزیزان به سوگ نشستن صبری می‌خواهد عظیم، برای شما و خانواده محترمتان صبر و شکیبایی و برای آن عزیز در گذشته غفران و رحمت واسعه الهی را خواستاریم.

هفته نامه دانش نفت

گزارش تصویری از حضور پررنگ شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس در چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی کیش؛

گسترش چتر فعالیتهای بین‌المللی شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس



دانش نفت: شرکت پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس به عنوان قوی‌ترین و موفق‌ترین سازمان اقتصادی کشور، نقشی بی‌بدیل در توسعه و پیشرفت اقتصادی کشور ایفا می‌نماید. این هلدینگ از بدو تأسیس تاکنون به خوبی توانسته برند از دست رفته شرکت ملی صنایع پتروشیمی را در جهان پتروشیمی احیا نماید و جایگزینی شایسته برای این برند باشد.

این هلدینگ هم‌اکنون با تدابیر مدیریتی و انجام فرآیندهای مبتنی بر علم روز مدیریت توانسته است به سودآورترین هلدینگ پتروشیمی کشور همراه با اعتباری جهانی میل گردد. به اعتقاد صاحبانظران، این هلدینگ هم‌اکنون با داشتن ۲۰ شرکت تولیدی، ۱۵ طرح توسعه‌ای و ۹ شرکت خدماتی پشتیبانی به یکی از مهم‌ترین و موفق‌ترین سازمانهای اقتصادی کشور تبدیل شده است و اصولاً اقتصاد کشور بدون اعتنا به نام هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس «لنگ» خواهد زد.

شرکت تجارت صنعت پتروشیمی از جمله شرکت‌های موفق خدماتی پشتیبانی هلدینگ خلیج فارس است که هر چند از عمر تأسیس آن چند بهار بیشتر نمی‌گذرد، اما در طول حیات کوتاه خویش توانسته به عنوان بازوی اثربخش و مطمئن هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس در بازرگانی پتروشیمی در داخل و حوزه بین‌المللی ایفای نقش پیشرو نماید.

شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس در پاسخ به احساس نیاز شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای یکپارچه سازی فعالیتهای بازرگانی داخلی و خارجی شرکت‌های تابعه تأسیس شد. شرکت‌های زیرمجموعه‌ی هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس بالغ بر ۳۰ نوع محصول مختلف شیمیایی تولید می‌کنند که بخش قابل توجهی از نیاز مصرفی داخل را پوشش می‌دهد و نزدیک به ۴۵ درصد از این تولیدات نیز به خارج از کشور

صادر می‌گردد. شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس به عنوان کارگزار انحصاری فروش محصولات شرکت‌های تابعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با فراهم کردن زیرساخت‌های مناسب نرم افزاری و سخت افزاری، به دنبال افزایش میزان رضایت مشتریان از طریق ارائه خدمات مهندسی فروش، عرضه محصولات با کیفیت و دارای برند معتبر جهانی و قیمت‌های رقابتی است. شرکت تجارت صنعت پتروشیمی کارگزار انحصاری فروش محصولات مجموعه هلدینگ خلیج فارس می‌باشد.

این شرکت به خوبی توانسته است جای خود را در بازرگانی بین‌المللی پتروشیمی محکم کند تا جایی که حاصل تلاش‌های مدیران و متخصصان حوزه بازرگانی در این شرکت، فروش میلیاردها دلار محصولات پتروشیمی در بازارهای جهانی بوده است. بی‌گمان از محل فروش محصولات هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس

برنامه‌های توسعه‌ای این هلدینگ به اجرا درآمده و در نهایت چرخ‌های اقتصادی کشور روان‌تر خواهد چرخید. بر این اساس و با هدف گسترش چتر فعالیتهای شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس، تدبیرپردازان این شرکت در چهاردهمین نمایشگاه



بین‌المللی کیش حضور یافتند تا فرصت حضور و بازرگانی محصولات پتروشیمی را در آوردگاه نمایشگاهی از دست ندهند. آنچه در پی آید، گزارش تصویری از حضور پررنگ شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس در نمایشگاه چهاردهم کیش است که از نظر خوانندگان گرامی می‌گذرد.

شرکت تجارت صنعت پتروشیمی از جمله شرکت‌های موفق خدماتی پشتیبانی هلدینگ خلیج فارس است که هر چند از عمر تأسیس آن چند بهار بیشتر نمی‌گذرد، اما در طول حیات کوتاه خویش توانسته به عنوان بازوی اثربخش و مطمئن هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس در بازرگانی پتروشیمی در داخل و حوزه بین‌المللی ایفای نقش پیشرو نماید



یادداشت



قدری انصاف برای «عادل» صنعت پتروشیمی

مرد گاه آرام و صبور و گاه خروشان پتروشیمی‌ای آن لهجه‌ی شیرین آذری حرف زدن بسنده نمی‌کند. باید روزگار زیادی با او باشی تا بفهمی این مرد اکنون پا به دوران بلوغ مدیریت گذاشته، فراتر از آن است که در دهه هفتم زندگی بقول خودش بدنبال پست و ریاست باشد و بخواهد عرصه را به جوانان تنگ کند، چرا که هر آنچه دیگران را آرزوست برای او دست یافته و گذر کرده است.

عادل نژاد سلیم را از روزهای بهره‌برداری در یکی از واحدهای پتروشیمی‌بندر امام می‌شناسم. مردی که همواره در میانه‌ی میدان بود چه در توقف و حادثه چه در راهاندازی چه در تعمیرات و خلاصه در همه حال. می‌نشست توی اتاق کنترل با همان لیوانهای پچه‌پچه چای حتی صبحانه می‌خورد. این سادگی اما هرگز چیزی از صلابت او در پیشبرد اهدافش نمی‌کاست. برای اولین بار اگر خاطرم باشد پای مدیریت را به محیط خانوادگی باز کرد و در بندر امام شدیم یک خانواده. خانواده‌ای که هنوز پس از سالها رفتن از آن مجموعه باز به هوای همان صمیمیت گذشته دلتنگش می‌شوم. برای اولین بار باب کرامت انسانی را بعنوان یک تسویری در مدیریت گشود و یک روال مدیریتی جدید (بخوانید بومی) را در مجموعه آفرید. به عنوانی مجتمع بندر امام در سالهای مدیریت ایشان اگر نظری منصفانه بیندازیم شاید اگر طلایی‌ترین نباشد اما نمونه خواهد بود. مجموعه‌ای که مدیریت نوین علمی با آرم «سازمانی یادگیرنده برای فردایی بهتر».

ایده‌ای که عادل نژاد سلیم در بندر امام پایه افکند، موجب ارتقاء سازمان و نفرا و البته خود او تا سطح معاونت نیز بود. بندر امام نمونه‌ی عینی یک دانشگاه بود. اینک برای این مرد سرد و گرم پوشیده‌ی صنعت پتروشیمی که می‌توانست در دوران بازنشستگی همانند صدها مدیر دیگر یک شرکت خصوصی راه بیندازد و با تکیه بر حسن سابقه و روابطش در هر زمینه‌ای که می‌خواست بسی بیش از این نان بخورد، اما در اقدامی جسورانه سکان اولین و بزرگترین هلدینگ پتروشیمی کشور را در حالی بدست گرفت که این صنعت با انواع و اقسام موانع و تحریم‌ها روبرو بود. تفکر مدیریت خصوصی چیز ناشناخته و بلکه نپذیرفته‌ای بود که او با تلاش خود مبنی بر تغییر مدل ذهنی از مدیریت دولتی به خصوصی توانست این شرکت را در زمره‌ی سودآورترین شرکت‌های کشور و منطقه قرار دهد. مردی که تمامی همت و البته آبروی خود را در راهی گذاشت که می‌توانست او را به زمین بیفکند اما وقتی همت و اراده باشد و البته لطف خدا گذر از طوفانها سهل است. عادل نژاد سلیم این روزها بیش از خیلی وقتها در نوک حمله‌ی پیکان ملامت است، آنهم به گناه مایه گذاشتن از خود و خانواده و فراغت و درآمد و آبرویش برای صنعت پتروشیمی. روزگار تکرار پذیر است آدمها نه.... برای «عادل» صنعت پتروشیمی قدری انصاف بخرج دهیم....

امضاء محفوظ

اخبار نفت

سقف منابع حاصل از ارزش صادرات نفت و میعانات گازی تعیین شد

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در مصوبه‌ای، سقف منابع حاصل از ارزش صادرات نفت، میعانات گازی و خالص صادرات گاز را تعیین کردند. نمایندگان مجلس شورای اسلامی، در جریان بررسی جزئیات لایحه بودجه سال ۹۷ کل کشور، بند (ب) تبصره (یک) این لایحه را با ۱۶۸ رأی موافق، ۱۳ رأی مخالف و ۹ رأی ممتنع از مجموع ۳۴۱ نماینده حاضر در جلسه به تصویب رساندند. بر اساس این بند و تبصره، سقف منابع حاصل از ارزش صادرات گاز، میعانات گازی و خالص صادرات گاز، مندرج در ردیف ۲۱۰۱۰۱ جدول شماره پنج این قانون معادل ۹۵۶ هزار و ۳۱۴ میلیارد و ۴۰۳ میلیون ریال و منابع مربوط به ۳ درصد صادرات نفت خام و میعانات گازی برای استان‌های نفت‌خیز، گازخیز و کمتر توسعه یافته طبق جزء ۳ بند (الف) ماده ۲۶ برنامه ششم توسعه مطابق ترتیب‌های مندرج در این قانون، ۵۰۰ هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال تعیین می‌شود.

موافقت‌نامه همکاری پتروشیمی پردیس و KBR انگلستان امضا شد

ارتقای فناوری تولید پتروشیمی پردیس براساس شاخص‌های جهانی

شرکت پتروشیمی پردیس و شرکت KBR انگلستان در زمینه خدمات فنی مهندسی موافقت‌نامه همکاری امضا کردند که به دنبال آن فناوری تولید در این پتروشیمی براساس شاخص‌های جهانی ارتقا می‌یابد.

این موافقت‌نامه با هدف ارتقای ایمنی واحدها، بهینه‌سازی مصرف انرژی، کاهش خوردگی و نوسازی واحدها، روز شنبه (هفتم بهمن ماه) میان حسین شهریاری، مدیرعامل شرکت پتروشیمی پردیس و جان اگیل براپندلند (Jan Egil Braendeland)، مدیرعامل شرکت KBR امضا شد. شرکت KBR انگلستان، در زمینه فناوری‌های کسب درآمد از هیدروکربن‌ها (به ویژه گاز طبیعی) فعالیت می‌کند و صاحب لیسانس فنی واحدهای آمونیاک پتروشیمی پردیس است. امضای این موافقت‌نامه پس از سال‌ها تحریم و قطع ارتباطات فنی و مهندسی اهمیت زیادی دارد و نویدبخش توسعه فعالیت‌های شرکت پتروشیمی پردیس برای ارتقای فناوری تولید براساس شاخص‌های جهانی است.