دانش نفت

شماره ۶۵۴

حمایت از کالای ایرانی

شنبه یکم دی ماه ۱۳۹۷ -۲۲ دسامبر ۲۰۱۸ - سال سیزدهم | ۵۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران:

تغییر نگرش و فرهنگ‌سازی نخستین گام حمایت از پژوهش و فناوری است

صفحه ۲

با حضور معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی؛

روند تکمیل طرح‌های پتروشیمی منطقه ویژه پارس بررسی شد

صفحه ۲

در جلسه شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی تصویب شد؛

عرضه گسترده‌تر نفت در بورس انرژی

صفحه ۱۶

وزیر نفت در نشست مشترک با معاونان قدیم و جدید وزارت نفت با قدردانی از معاونان پیشین تاکید کرد:

ضرورت به کارگیری جوانان در بخش‌های مختلف صنعت نفت

وزیر نفت از آقایان علی کاردر، سیدمهدی رحمتی، رکن‌الدین جوادی، حبیب‌الله بیطرف، حمیدرضا عراقی، رضا نوروزاده و خانم مرضیه شاهدایی به دلیل همراهی‌شان با وزارت نفت قدردانی کرد و گفت: انتخاب جایگزین‌ها کار سختی بود

صفحه ۳

یادداشت های تحلیلی

دو نباید مهم!

■ احمد مددی

صفحه ۲

مدیریت مخزن کلید ارتباط موثر صنعت و دانشگاه در بخش بالادستی

■ شهاب گرامی

صفحه ۵

عدم اطمینان بازار نتیجه تعلل در عرضه نفت در بورس

■ محمدصادق کریمی

صفحه ۱۶

اوپک منحل نمی‌شود

■ سیدمهدی حسینی

صفحه ۱۵

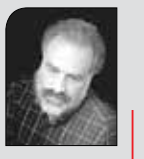
فضای متفاوت بورس‌های دنیا با بورس ایران

■ محمدعلی خطیبی

صفحه ۳

یادداشت اول

دو نباید مهم!



احمد مددی

در خبرهـا آمده اسـت که شـرکت CNPC چیـن که پس از خـروج توتال از فاز ۱۱ پارس جنوبی جایگزین این شـرکت شده است، از توسعه این میدان کنار کشیده است و در خبری دیگر آمده است که شرکت روسنفت از شـرکت‌های معتبر روسی نیز از تلاش‌هایش برای توسعه میادین نفتی ایران به دلیل تحریم‌ها دست کشیده است.

از نگاه نگارنده، بروز این دو اتفاق نفتی، بسـیار طبیعی است و نباید این موضوع دسـتمایه و بهانه ای برای منتقدان قرار گرفته که به واسـطه آن وزیر نفت و سایر تدبیرپردازان دولتی را نکوهش نماینـد. حتی اگر در آینده نیز دیگر شـرکت‌های بین المللی نفتی شـاغل در پروژه‌های نفتی، ایران را تـرک کنند، نباید تعجب کرد، چه اینکه آنچه که الویت اول و اصلی شـرکت‌های بین المللی نفتی است، حفظ منافع است و قواعد اقتصادی و کسب و کار حکم می‌کند که هیچ شرکتی، منافع دیگری را به منافع خود ترجیح نخواهد داد.

بر این اسـاس و به نظر نگارنده، اتفاق خاصی نیفتاده است و همه چیز طبیعی اسـت اما آنچه می‌تواند اوضاع را غیر طبیعی کند، درس نگرفتن از این اتفاق‌های طبیعی است.

لامحاله راه حل بـرون رفت از فضای رکود حاکم بر پروژه‌ها حمایت عملی و عینی از شـرکت‌های ایرانی اسـت. بر این اساس، اگر چه مدل‌های جدید قراردادی منتقدان زیادی داشـت و دارد، اما نمی‌توان از برخی مزایای آن که همانا تاکید بر ایجاد شـرکت‌های اکتشاف و تولید تحت عنوان E&P بود، به راحتی چشم پوشی کرد. درست است که راز توسعه از سرمایه گذاری می‌گذرد، اما بی تردید وجود شرکت‌های دانش بنیانی که توسعه دهنده (DEVELOPER) هم باشـند، در برون رفت از فضای رکود فعلی بسـیار مثمرثمر و اثر بخش خواهد بود. IPC این مزیت را داشـت که شـرکت‌هایی همچون اویک، پتروپارس، انرژی گستر پاسارگاد، انرژی دانا، توسعه پتروایران، گروه مپنا (شـرکت نفت و گاز مپنا)، قرارگاه سـازندگی خاتم‌الانبیا، سـازمان گسـترش و نوسـازی صنایع ایران (شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران)، سـتاد اجرایـی فرمان امام (ره) (شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا)، شرکت سرمایه گذاری غدیر و ... خود را در قامت شرکت‌های صاحب‌صلاحیت برای فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید دیده و ... از پوسته ترس و دودلی بیرون بیایند و به میدان توسعه پروژه‌ها قدم بگذارند.

آنچه مبرهن اسـت؛ بر اثر تحریم‌هـای ظالمانه آمریکا کمتر شرکت نفتی بین المللی جرات می‌کند که در پروژه‌های ایران ورود نماید و تصور اینکه در یکی دو سال آینده اتفاق خاصی از این حیث برای صنعت نفت بیفتد، تقریبا محال اسـت. اینجاسـت که باید به درون و داشـته‌های خویش نگاهی دوباره بیندازیم و دیگر اعتنایی به شرکت‌های بین المللی نکنیم. بر این اساس، اختصاص ۳۵ هزار میلیارد تومان به شـرکت‌های داخلی برای توسعه ۲۸ مخزن نفتی بر مبنای نگاه به درون و اسـتفاده از ظرفیت‌هـا و توانمندی‌های شرکت‌های داخلی ارزیابی می‌شود.

جای بسـی امیدواری اسـت که تاکنون ۶ مناقصه به ارزش چهار هزار میلیارد تومان نهایی شـده اسـت که اجرایی شدن آنها تحولی عظیم را از نظر اشـتغال و تقویت زیرسـاخت‌ها در کشـور به وجود خواهد آورد. شـرکت «اویک» برنده مناقصه بسته میدان منصوری (آسـماری) به ارزش یک میلیـارد و ۳۰۰ میلیون تومان شـده اسـت و برندگان پنج مناقصه دیگـر در مجموع به ارزش ۲ میلیـارد و ۷۰۰ میلیون تومان برای مخزن‌های نفتی «رامشـیر»، «گچسـاران خامی»، «لالی آسماری»، «کبود» و «نرگسی» نیز به ترتیب شـرکت‌های اویک، ملی حفاری ایران، پتروگوهر فراساحل کیش، حفاری و اکتشاف انرژی‌گسـتر پارس و حفاری دانا هستند. مدیر عامل شـرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنـوب درباره مدل این مناقصه‌ها می‌گوید: «یک طرح جامـع و یکپارچه به صورت یکجا به پیمانکار واگذار و همه اقدام‌ها با مسـئولیت اجرایی و آورده مالی پیمانکار عملیاتی می‌شـود؛ در واقع، با تکمیل هر بخش، نسبت به پرداخت هزینه اقدام خواهد شـد». مهندس محمدی با بیان این‌که نظارت بر روند کمی‌و کیفی کار بر عهده کارفرما خواهد بود، در ادامه اظهار می‌دارد: «هیچ‌گونه مسـئولیتی برای کارفرما در قبال تامین کالا و مواردی از این دسـت نخواهد بود و از صفر تا صد عملیات بر عهده پیمانکار است. کارفرما به لحاظ فنی و عملیاتی بر روند اجرای کار نظارت کرده و گزارش پیشـرفت هر پروژه را از پیمانکار طرف قرارداد دریافت می‌کند». مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز به اشـتغالزایی مناسب پروژه‌ها نیز اشاره می‌کند و می‌گوید: «برای هر دکل بیش از ۲۰۰ نفر به صورت مستقیم مشغول به کار خواهند شد و صدها نفر در دیگر پروژه‌ها اعم از سـاخت محوطه کارگاه، ساخت تاسیسـات و ساخت خطوط لوله به صورت مستقیم و غیرمستقیم به کارگرفته می‌شوند».

مخلص کلام آنکه؛ دو نباید مهم باید به طور جدی در دسـتور کار قرار گیرد؛ در شرایط کنونی نباید و نمی‌توان روی گزینه خارجی شـرکت‌های نفتی حسـاب خاصی باز کرد و در عین حال نباید در خصوص به کارگیری ظرفیت‌ها و پتانسـیل‌های نهفته شرکت‌های ایرانی نیز ذره ای تعلل کرد.

دومین همایش ملی شناسایی و پرورش مدیران آینده برگزار می‌شود

دومین همایش ملی شناسایی و پرورش مدیران آینده، هفته دوم دی‌ماه در محل سالن همایش‌های بین‌المللی کتابخانه ملی برگزار می‌شود.

باتوجه به اهمیت بی‌بدیل سرمایه انسانی، به‌ویژه مدیران در سازمان‌ها و ضرورت شناسـایی، پرورش و به‌کارگیری مدیران شایسته برای مدیریت بهـره‌ور، «دومین همایش ملی شناسـایی و پرورش مدیـران آینده» ۱۲ دی‌ماه‌امسـال از سوی موسسه توسـعه مدیریت و فن معنا در محل سالن همایش‌های بین‌المللی کتابخانه ملی برگزار می‌شود.ارائه آخرین یافته‌های علمی‌ارزیابی و توسـعه مدیران و نقد و بررسی تجربه شرکت‌های پیشرو از اهداف برگزاری دومین همایش ملی شناسایی و پرورش مدیران آینده است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران:

تغییر نگرش و فرهنگ‌سازی نخستین گام حمایت از پژوهش و فناوری است

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکـزی ایران، نخسـتین اولویت در زمینه حمایت از پژوهش و توسعه را فرهنگ‌سازی و تغییر نگرش به این مقوله ذکر کرد.

مهنـدس رامیـن حاتمـی‌در جلسـه گرامیداشت هفته پژوهش که با حضور رئیس و کارشناسـان اداره پژوهش و توسـعه ستاد این شـرکت و شرکت‌های تابعه که به صورت ویدئوکنفرانس برگزار شـد، با اشاره به جایگاه و اهمیت پژوهش در توسـعه کشـورها گفت: پژوهش و تحقیق تلاشـی نظام مند در جهت گسـترش مرزهای علم و دانش و تولید ثروت است. در سطح بین‌المللی، تولید علم و فناوری شـاخص روز دنیا و برتری در جهان است و در این رابطه میزان سرمایه‌گذاری، اولویت‌بندی و توجهی که از سـوی تصمیم سازان و تصمیم گیران هر جامعه به آن می‌شود، زمینه پیشرفت و توسـعه کشـورها را به دنبال دارد. در کشور ما صنعت نفت با توجه به قدمت خود پیشـگام در حوزه علم و فناوری بوده اسـت و امروز در راسـتای اقتصاد مقاومتی و جلوگیری از خام فروشی باید شـرایط بهتری را در این صنعت بـرای تولید علم و فنـاوری فراهم آوریم.وی افزود: برای رسـیدن به این جایـگاه در گام نخست باید فرهنگ‌سازی شـود و نگرش‌ها به پژوهش و توسـعه عوض شود و فعالیت‌ها و تحقیقـات این حوزه از دیـد هزینه بر خارج شـده بلکه به دیده سـرمایه‌گذاری سودمند که نتایج آن حتی شکسـت‌ها باعث پیشرفت می‌شود، نگریسته شود.مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، ارتباط موثر و سـازنده صنعت نفت با مراکز دانشـگاهی، شرکت‌های دانش‌بنیـان و تحقیقات علمـی‌و صنعتی را الزمات ضروری توسـعه هر کشـور دانست و تصریح کرد : امروزه راه رسـیدن به توسـعه پایدار نیازمند همکاری موثر و سـازنده صنعت و دانشگاه است. صنعت باید پشتیبان دانشگاه باشـد و حاصل این فرایند و همکاری در قالب پژوهش و فناوری خود رانشان می‌دهد. صنعت نیازهای بایسـته خود را به دانشگاه ارائه نموده و دانشگاه و مراکز تحقیقات علمی‌نیز پشتیبانی و همـکاری صنعت، زمینه تولیـد آنرا فراهم می‌سـازد. با توجه به جایـگاه، حوزه فعالیت و پتانسـیل بالای صنعت نفت، رابطه تعاملی با دانشـگاه منافع طولانی مدت مادی و معنوی برای کشور ایجاد می‌شود.بر اساس این گزارش : مهنـدس سـیدعباس ضیایی رئیـس اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در این نشست درباره محور فعالیت‌های اصلی این اداره گفت: شناسـایی، اولویت‌بندی و اجـرای پروژه‌هـای تحقیقاتـی کاربردی، حمایت از پایان نامه‌های تحصیلات تکمیلی، استفاده از نخبگان وظیفه برای رفع مشکلات ادارات مختلف شرکت، حمایت از ارائه مقالات پژوهشـی و ارتباط مسجم تر و اثربخش تر با دانشـگاهها و مراکز علمی‌از مهمترین محور فعالیت‌های اداره پژوهش و توسـعه اسـت.

وی افزود : تعـداد کل پروژه‌های مصوب این اداره را تاکنـون ۷۲ مـورد ذکر کرد که از این تعـداد ۷۱ مورد با مبلـغ ۱۴۰ میلیارد ریال به تصویب رسـیده اسـت.رئیس اداره پژوهش و توسعه شـرکت نفت مناطق مرکزی ایران در رابطه با حمایـت از پایان نامه تحصیلات تکمیلی، تعداد آنها و خلاصه وضعیت نخبگان وظیفه خاطرنشان کرد : از ابتدای سال ۱۳۸۱ تا کنون تعداد ۵۱۹ مورد پایان نامه تحصیلات تکمیلی به این شرکت ارائه شده است. در حال حاضر تعداد ۱۰۷ مورد در مرحله اجرایی است و ۴۸ پایان نامه در سـال جاری مصوب شده اسـت.همچنین تعداد ۶۱ نفر نخبه دانشگاهی در قالب امریه در این شـرکت مشغول خدمت نظام وظیفه بوده‌اند. هم اکنون نیز تعداد ۶۰ نفر نخبه مورد نیاز بخش‌های سـتادی و عملیاتی این شرکت است.مهندس ضیایی فعالیت‌های آتی این اداره را شامل انعقاد قرارداد پروژه‌های مصوب، سـازماندهی پایان‌نامه دانشجویی و پروژه‌های نخبـگان در جهت بهبود نتایج آنها برای شـرکت، ارتباط سـازنده با دانشگاه‌ها و مراکـز دانش‌بنیان و تحقیقاتی کشـور، ایجاد کرسـی‌های دوجانبه در دانشـگاه و صنعت، فراگیر نمودن فرهنگ پژوهشی در سازمان به عنوان یک بازوی پشتیبان قوی، ایجاد سیستم اطلاع‌رسانی و پورتال داخلی پژوهش و تکمیل و به روز نگهداشتن محتوا و قالب سایت جدید پژوهش و توسعه برشمرد.گفتنی است، در پایان این نشسـت مهندس حاتمی‌از قالب جدید زیر سـایت پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکـزی ایران که با همـکاری اداره پژوهش و توسـعه، اداره فنـاوری اطلاعـات و روابط عمومی‌راه‌اندازی شده، رونمایی کرد.

امینی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

کمیسیون انرژی مخالف افزایش قیمت بنزین است

عضو کمیسـیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: با توجه به شرایط تورم در ماه‌های اخیر و گرانی سرسام‌آور اجناس اگر افزایش قیمت بنزین و حامل‌های انرژی هم صورت گیـرد منجر به گرانی و تورم بیشتر خواهد شـد که قطعاً نمایندگان مخالف تغییر نرخ آن هستند.

سلام امینی، عضو کمیسـیون انرژی مجلس شـورای اسـلامی در گفت‌وگو با خبرنگار پارلمانی خبرگزاری فارس، در خصوص نظر خانه ملت درباره افزایش قیمت نرخ بنزین گفت: هنوز بودجه رسـماً به مجلس ارسال نشـده است و هر موقع که تقدیم خانه ملت شـد می‌توان در مورد نرخ و موارد مرتبط با آن صحبت کرد. وی افزود: بعد از تقدیم بودجه به مجلس قطعاً علی لاریجانی آن را به کمیسـیون‌ها برای بررسی بیشـتر ارجاع خواهد داد تا بحث‌های مختلف در این خصوص صورت گیرد.عضو کمیسیون انرژی مجلس شـورای اسـلامی تصریح کرد: تا به حال بحثی در کمیسیون انرژی و البته کلیت مجلس درباره افزایش قیمت بنزین به شکل رسمی صورت نگرفته است اما نمایندگان با افزایش نرخ آن موافق نیسـتند. ضمن اینکه این موضـوع در صحبت‌های علی لاریجانـی رئیس مجلس هم به صراحت آمده اسـت که وی گفت این نرخ حداقـل باید تا پایان سـال افزایشی نداشته باشـد و بعید است که گران شـود.نماینده مردم ایلام، مهران، سیروان، چرداول، ملک‌شـاهی در مجلس شورای اسلامی خاطرنشان کرد: سال گذشته دولت در لایحه ارسالی بودجه سال ۹۷ درخواسـت افزایش قیمت بنزین را داده بود که این افزایش از سوی کمیسیون انرژی مورد موافقت قرار نگرفت و امسـال هم این کمیسیون موافق این افزایش نیست.وی افزود: با توجه به شرایط تورم در ماه‌های اخیر و گرانی سرسام‌آور اجناس اگر افزایش قیمت بنزین و حامل‌هـای انرژی هم صورت گیرد منجر به گرانی و تورم بیشـتر خواهد شـد که قطعاً نمایندگان مخالف تغییر نرخ بنزین هستند.

رئیس سازمان بورس در جمع خبرنگاران:

احتمال فروش ریالی نفت در بورس

رئیس سـازمان بورس و اوراق بهادار از احتمـال فروش ریالی نفت در بـورس انرژی خبر داد و گفت: در حـال مذاکره برای فروش ریالی نفت در بورس انرژی هستیم.

شاپور محمدی در حاشـیه آغاز به کار ابزارهای جدید در بورس تهران در جمع خبرنگاران در خصوص آخریـن وضعیت فروش نفت در بـورس انرژی گفت: برای عرضه محموله‌هـای جدید نفت در بورس انرژی منتظر اعلام رسـمی‌وزارت نفت هسـتیم و از سمت سـازمان بورس مشـکلی برای برقراری مجدد فروش نفت در بورس انرژی وجود ندارد.رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار افزود: در عیـن حال مذاکراتی در حوزه فـروش ریالی نفت در بورس انـرژی صورت گرفته تا این فروش‌ها صرفا با ریال انجام شود، در حالی که هم اکنون فروش‌ها به صورت ارزی- ریالی اسـت.وی در پاسخ به سؤالی مبنی بر راه‌اندازی بورس ارز گفت: بانک مرکزی معتقد است که ابتدا باید بازار نقدی ارز را در بازار پول راه‌اندازی کند و پس از آنکه این بازار در بخش نقد آغاز بـه کار کرد و قابلیت اخذ نرخ‌های مرجع برای ارز فراهم شـد، آن گاه می‌توان قراردادهای آتی ارز را نیز راه‌اندازی کرد، این در شرایطی است که سازمان بورس بعـد از اعلام نظر بانک مرکـزی و تعیین نرخ مرجع، آمادگی راه‌اندازی بورس ارز را هم دارد.

آخرین وضعیت فروش نفت در بورس انرژی و زمان عرضه جدید

همچنین مدیر عامل سمات با تشریح دلیل تأخیر در عرضه جدید نفت خام تاکید کرد: بازار سـرمایه بستر و زیر ساخت‌های لازم برای تداوم عرضه نفت خام در حجم‌های مختلف را برای عرضه کننده فراهم آورده اسـت. حسـین فهیمی، مدیر عامل سـمات در گفت‌وگو با خبرنگار بورس خبرگزاری فارس با اشاره به آخرین اقدام‌ها برای عرضه نفت خام در بورس انرژی گفت: با توجه به موفقیت دو مرحله ای عرضه نفت خام سبک ایران در بورس انرژی و در عین حال لزوم جلوگیری از هر گونه لطمه در تداوم عرضه این کالای اسـتراتژیک، بسـیاری از ابعاد معامله و فرایند تسویه آن با مشتریان همچنان محرمانه باقی خواهد ماند.وی دلیل تأخیر در عرضه‌هـای بعدی نفت خام را در ویدئو زیر توضیح داده و در عین حال تاکید کرده اسـت: بازار سرمایه بسترها و زیر ساخت‌های لازم برای تداوم عرضه نفت خام در حجم‌های مختلف را برای عرضه کننده فراهم کرده است.

عرضه بورس در نفت نباید متوقف شود

در همیـن حال، عضو کمیسـیون انرژی مجلس می‌گوید: بخشـی از بدنـه وزارت نفت تمایل به عرضه نفـت در بورس و ورود بخش خصوصی به تجارت نفت نداشت و الان هم قصد دارند این راهکار ضدتحریمی‌را متوقـف کنند ولی به خاطر کاهش میزان صادرات نفت ناچار به انجام این کار هستند.هدایت الله خادمی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌در گفت‌وگو با خبرگزاری فارس درباره احتمال فروش نفت خریداری در بورس به مشتریان سنتی شرکت ملی نفت ایران گفت: مشتریان سنتی در حجم‌های بالا مثلا ۳۰۰ یا ۴۰۰ هزار بشـکه در روز از ما نفت می‌خرند. لذا آنها نمی‌آید ۳۰۰ هزار بشکه از شرکت ملی نفت بخرند و ۴۰ هزار بشکه از بخش خصوصی. خریداران بزرگ معمولا به سـمت فروشنده‌های مطمئن می‌روند تا حداکثر نیازشان را بتوانند تامین کنند.خادمی‌افزود: بسیاری از پالایشگاه‌ها در دنیا هسـتند که از ما نفت نمی‌خرند و اگر بخش خصوصی بتوانـد به این پالایشـگاه‌های کوچک و خصوصی که قابل رصد توسـط آمریکا نیستند، بفروشند اتفاق خوبی رخ می‌دهد ولی متاسفانه کسانی که مخالف عرضه نفت در بورس هسـتند تاکید دارند که بخش خصوصی قادر بـه این کار نخواهد بود.نماینده مردم ایذه و باغملک در مجلس همچنین با رد افشای اطلاعات خریداران نفت در بورس، درباره قیمت نفت فروخته شده به آنها گفت: ما در شرایط تحریم هستیم و کار در این شرایط ابزارهای خاص خودش را می‌طلبد. اگر ما خریداران زیادی داشته باشـیم به تبع می‌توانیم قیمت را بالا ببریم و اگر تعداد خریداران کم باشـد مجبور هستیم قیمت را به صورت منطقی و معقـول کاهش دهیم. در وضعیت کنونی هم امکان فروش نفت به قیمـت بالا وجود ندارد زیرا نفت ایران یک نفت تحریم شده است و قطعا برای دارنده آن هزینه‌هایی درپی دارد. لذا اعطای تخفیفی معقول در یک سـازوکار رقابتی منطقی به نظر میرسد.وی با اشاره به نظارت‌های موجود در فرآیند عرضه نفت در بورس گفت: با این حال خود وزارت نفت باید بر این کار نظارت داشته باشد چون وزارت نفت است که دارد کالایی را می‌فروشد پس باید مطمئن باشـد درآمدش را به دسـت می‌آورد. کمیسیون انرژی مجلس هم باید نظارت‌های خودش را فراتر از کنترل و نظارت وزارت خانه‌ها و دولت داشـته باشد. سـایر نهادهای نظارتی هم باید نظارت بکنند اما نباید کار را آنقدر پیچیده و خطرناک جلوه دهیم که هیچ کسی حاضر نشـود بیاید چون خریداری که می‌خواهد بیاید، یک کار تجاری می‌خواهند بکند.

افزایش میزان صادرات نفت کشور با استفاده از سازوکار رقابتی بورس

عضو کمیسـیون انرژی افزود: ضمن آنکه باید شـرایط را هم لحاظ کرد. در شرایط تحریم وضعیت متفاوت است. وقتی نفت ایران تحریم است و صادرات ندارد باید از هر راهی کسـب درآمـد کنیم. یکی از راه‌هایش این اسـت که نفت ارزانتر بدهیم البته باید این تخفیف در یک سـازوکار رقابتی معقول بشـود که بورس این بسـتر را فراهم کرده اسـت. راه دیگر فروش در آبهای آزاد است. روش دیگر ذخیره سازی در کشورهای دیگر اسـت.خادمی‌درباره علت توقف عرضه نفت در بورس بیان کرد: ما به عنوان کشوری که بزرگترین دارنده نفت و گاز جهان هسـتیم، هنوز داریم خام فروشـی می‌کنیم یعنی در زمین دشـمن بازی می‌کنیم. رهبری ده‌ها بار فرمودند خام فروشی نکنید چون امروز را می‌دیدند. خام فروشی یعنی تک محصولی، یعنی اجبار به ارزان فروشـی و در معرض تهدید دشمن قرار گرفتن. ولی اگر پالایشگاه احداث می‌کردیـم و نفت را به چندین محصـول با ارزش دیگر تبدیل می‌کردیم، امـکان تحریم نبود.نماینده مـردم ایذه و باغملک در مجلس خاطر نشـان کرد: زمانی مسـئولین به جای اینکه پالایشـگاه تاسیس کنند، گفتند بنزین بخریم. در حالی که اگر پالایشگاه می‌ساختیم هم اشـتغال ایجاد می‌شـد و هم مورد تحریـم قرار نمی‌گرفتیم. آن افراد به کشـور خیانت کردند.خادمی‌تاکیـد کرد: الان هـم وزارت نفتی‌ها مخالف عرضه نفت در بورس بودند. هر دولت می‌آمد، به وزارت نفت تکلیـف می‌کرد که نفت را در بورس عرضه کند، اما چون بخشی از بدنه وزارت نفت تمایل به انجام این کار نداشت شرایط را به گونه‌ای رقم میزد که بخش خصوصی نتواند وارد تجارت نفت بشـود و کنار برود. حالا هم در زمانی که گلویمان را گرفته‌اند، نفت را عرضه کردیم و تازه الان هم قصد دارند آن را متوقف کنند ولی به خاطر کاهش میزان صادرات و جو رسانه‌ای ایجاد شده بالاجبار این کار را انجام میدهند و باید توجه کنیم که این عرضه باید تداوم داشته باشد.

وزیر نفت در نشست مشترک با معاونان قدیم و جدید وزارت نفت با قدردانی از معاونان پیشین تاکید کرد:

ضرورت به‌کارگیری جوانان در بخش‌های مختلف صنعت نفت

وزیر نفت از آقایان علی کاردر، سیدمهدی رحمتی، رکن‌الدین جوادی، حبیب‌الله بیطرف، حمیدرضا عراقی، رضا نوروزاده و خانم مرضیه شاهدایی به دلیل همراهی‌شان با وزارت نفت قدردانی کرد و گفت: انتخاب جایگزین‌ها کار سختی بود

نفت وزیر نفت بر ضرورت به‌کارگیری جوانان در بخش‌های مختلف صنعت نفت تاکید کرد و گفت: ابلاغیه محدودیت چهار ساله برای عهده‌داری یک سمت باید هر چه سریع‌تر اجرایی شود.

مهندس بیژن زنگنه روز دوشنبه، ۲۶ آذرماه در نشست مشترک با معاونان قدیم و جدید وزارت نفت با قدردانی از معاونان پیشین اظهار کرد: به‌منظور بهره‌گیری بهتر از ظرفیت‌های مدیریتی در سطوح مختلف، باید جابه‌جایی مدیرانی که چهار سال در یک سمت بودند، اجرایی شود. وی با بیان این‌که تغییر مدیران صنعت نفت حسب قانون منع به‌کارگیری بازنشستگان انجام شد، و گرنه برنامه‌ای برای تغییر مدیران نداشته‌ام، یادآور شد: در طول سال‌های وزارتم تلاش کردم مدیرانی را انتخاب کنم که تا پایان کار حضور داشته باشند. وزیر نفت به سهم ۱۴٫۵ درصدی شرکت ملی نفت ایران در لایحه بودجه کل کشور اشاره کرد و با بیان این که می‌دانم این رقم بودجه کفاف امور جاری این شرکت را هم نمی‌دهد، گفت: دولت هم‌اکنون برای تامین منابع مالی خود با کمبود روبه‌روست، بنابراین باید از راه‌حل‌های دیگری برای تامین منابع مالی شرکت ملی نفت استفاده کرد. وی شرایط تحریم این دوره را سخت عنوان کرد و افزود: البته ما برای شکستن تحریم‌ها همه تلاش‌مان را به کار گرفته‌ایم. زنگنه همچنین بر ضرورت به‌کارگیری جوانان در سمت‌های مدیریتی تاکید کرد و با بیان این که آقای کاردر در این زمینه پیشروست، افزود: مدیران در استفاده از جوانان دلهره نداشته باشند و همانند آقای کاردر که نتیجه خوبی هم گرفتند، عمل کنند. وزیر نفت از آقایان علی کاردر، سیدمهدی رحمتی، رکن‌الدین جوادی، حبیب‌الله بیطرف، حمیدرضا عراقی، رضا نوروزاده و خانم مرضیه شاهدایی به دلیل همراهی‌شان با وزارت نفت قدردانی کرد و گفت: انتخاب جایگزین‌ها کار سختی بود. حمیدرضا عراقی، معاون پیشین وزیر نفت در امور گاز نیز در این نشست از همراهی وزیر نفت با شرکت ملی گاز ایران در این سال‌ها قدردانی کرد و یادآور شد: مقدار گاز تولیدی، منابع مالی و نیروی انسانی سه مشکل اساسی این شرکت در ابتدای کار دولت یازدهم بود که با تدابیر اتخاذ شده، این مشکلات هم اکنون برطرف شده است. وی افزود: مشکل مقدار گاز تولیدی با افزایش تولید گاز از میدان پارس جنوبی، مشکل منابع مالی با نوآوری بند «ق» تبصره ۲ بودجه سال ۹۳ و مشکل نیروی انسانی نیز با شایسته‌سالاری در شرکت ملی گاز ایران در پنج سال اخیر حل شده است. رکن‌الدین جوادی، معاون پیشین نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت نیز به سال‌های حضور خود در جایگاه مدیرعاملی شرکت ملی نفت ایران (۹۲ تا ۹۵) اشاره کرد و گفت: جهش تولید نفت و بازگشت به بازار نفت در مدت زمان کوتاه پس از تحریم، مهم‌ترین کارهایی بود که در دوره مسئولیتم انجام شد. وی افزود: در دوران تحریم و پس از آن، تصمیم‌های شرکت ملی نفت ایران از حالت فردگرایانه به نهادگرایانه تغییر کرد و تصمیمات فردی هیچ جایگاهی در این شرکت نداشت. مرضیه شاهدایی، قائم مقام پیشین وزیر نفت نیز با قدردانی از اعتماد وزیر نفت به یک خانم برای سپردن معاونت پتروشیمی‌و همچنین قائم مقامی‌وزیر نفت اظهار کرد: در دوران مسئولیتم در شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌تلاش کردم انسجام بخش خصوصی و شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌که به دلیل خصوصی‌سازی از بین رفته بود، بازگردد. وی افزود: خوشبختانه هم اکنون انسجام خوبی بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌و بخش خصوصی وجود دارد. محمد مهدی رحمتی، معاون پیشین برنامه‌ریزی وزیر نفت نیز در این نشست به همدلی میان مدیران ارشد وزارت نفت اشاره کرد و گفت: این فضای همدلی سبب شد که در این سال‌ها کارها به خوبی پیش رود و لذت کار و زندگی را در این مجموعه با هم داشته باشیم. حبیب‌الله بیطرف، معاون پیشین وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری نیز از بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالاها و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و پیگیری قراردادهای پژوهشی با دانشگاه‌ها به‌عنوان مهم‌ترین اقدام‌های این معاونت نام برد و گفت: حمایت همه‌جانبه وزیر نفت موثرترین عامل در پیشبرد کارها در این معاونت بوده است. رضا نوروززاده، معاون پیشین وزیر نفت در امور پتروشیمی‌با بیان این که مدت خدمتش در بخش پتروشیمی‌کوتاه بوده است، افزود: پتروشیمی‌ها نقش مهمی‌در صادرات غیر نفتی دارند و در این مدت بیشتر وقتم معطوف قیمت ارز شد.

فرزین مینو معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت شد

فرزین مینو، فارغ‌التحصیل مقطع دکترای آینده‌پژوهی و برنامه‌ریزی استراتژیک است

نفت وزیر نفت در حکمی، فرزین مینو را به عنوان معاون خود در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی منصوب کرد.

متن حکم بیژن زنگنه خطاب به فرزین مینو به شرح زیر است:

«با عنایت به تعهد، خدمات و تجارب جنابعالی، با استعانت از خداوند دانای توانا، به موجب این حکم به عنوان معاون وزیر در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی منصوب می‌شوید. امید است با بهره‌گیری از تمام ظرفیت خود و همکاران محترم آن معاونت برای تحقق وظایف محوله گام‌های موثری بردارید.

انتظار می‌رود که در دوره تصدی جنابعالی، در خصوص بهبود وضع نیروی انسانی صنعت نفت، تبیین عملی شایسته‌سالاری در انتصابات از طریق استقرار نظام‌های مرتبط، جذب نیروهای برگزیده متناسب با نیازهای صنعت، اصلاح ساختار سازمانی، نظام جبران خدمات، زیرساخت‌های مقرراتی مرتبط مبتنی بر راهبردهای کاهش تصدی دولت، به‌روزرسانی سامانه جامع نیروی انسانی و ساماندهی وضعیت بهداشت و درمان صنعت نفت، قدم‌های جدی همراه با نوآوری برداشته شود.

از خداوند قادر متعال، توفیقات جنابعالی را در انجام وظایف محوله خواستارم».

فرزین مینو، فارغ‌التحصیل مقطع دکترای آینده‌پژوهی و برنامه‌ریزی استراتژیک است. در سوابق و فعالیت‌های اجرایی وی می‌توان به تحلیلگر سیستم‌ها – واحد مهندسی ساختار و بهره‌وری شرکت ملی نفت ایران، رئیس نظام‌های بهبود و بهره‌وری شرکت نفت فلات قاره ایران، مشاور معاون وزیر در توسعه مدیریت و منابع انسانی، معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت جهادکشاورزی، رئیس روابط کار و مددکاری اجتماعی شرکت نفت فلات قاره ایران، مشاور معاون سرمایه‌های انسانی معاونت سرمایه‌های انسانی ریاست جمهوری، مشاور معاون وزیر معاونت تامین منابع وزارت بهداشت، مجری طرح سامانه برنامه‌ریزی منابع انسانی ERP شرکت ملی نفت ایران و مجری طرح بازآرایی ساختار سازمانی، بازطراحی و ارزیابی مشاغل صنعت نفت اشاره کرد. وی اردیبهشت ماه‌امسال نیز با حکم وزیر نفت به‌عنوان مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت منصوب شده بود.

آگهی فراخوان شناسایی پیمانکار واجد شرایط جهت عملیات ساختمان و نصب با معرفی تامین کننده مالی(PC+F)

شرکت گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان
شرکت شیمیایی صدف عسلویه

شرکت شیمیایی صدف عسلویه(زیر مجموعه شرکت گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان و هلدینگ خلیج فارس) در نظر دارد جهت تامین مالی و تکمیل اجرای عملیات ساختمان و نصب و اجرای پروژه احداث کارخانه لاستیک مصنوعی SBR در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی- فاز دوم پتروشیمی و همچنین تامین مالی بخشی از خریدهای مرتبط اقدام به شناسایی پیمانکاران واجد صلاحیت نماید. لذا بدینوسیله از کلیه شرکتهایی که دارای تجارب مستند و مفید در این زمینه میباشند دعوت می گردد که تا پایان وقت اداری ۹۷/۱۰/۱۵ مدارک مورد نیاز جهت ارزیابی شرکت به همراه طرح تامین مالی را در پاکات دربسته به دبیرخانه دفتر مرکزی این شرکت واقع در تهران- بلوار آفریقا- نبش نهم گاندی(اعلارحیمی)- پلاک ۳۸- ساختمان شماره ۲ بازرگانی پتروشیمی- طبقه سوم تلفن تماس: ۸۸۸۷۸۷۴۸-۸۸۸۷۴۳۲۲تحویل نمایند.

مدت اجرای پروژه: حدود۲۶ ماه و مبلغ برآوردی حدود ۳۰۰۰ میلیارد ریال بخش اجرا و تا ۶۰ میلیون یورو تامین مالی بخش خرید

***تامین مالی بخش خرید بصورت انتخابی بوده ولی بعنوان امتیاز ویژه در تهیه لیست کوتاه منظور می گردد.**

***پیشنهاد دهندگانی که توانایی تامین مالی بخشی از موضوع پیمان را بدون نیاز به فاینانسور دارند، با ارائه مدارک و مستندات مربوطه دارای اولویت خواهند بود.**

***سایت عملیاتی شرکت با هماهنگی قبلی قابل بازدید می باشد.**

شرایط لازم جهت شرکت کنندگان در ارزیابی:

الف- داشتن شخصیت حقوقی ب- داشتن توان مالی مناسب ج- داشتن سابقه کافی و مثبت در حوزه های مرتبط د- تجربه و دانش تخصصی در زمینه مذکور ه- دارا بودن توانمندی فنی و تجهیزاتی و برنامه ریزی و- تناسب ظرفیت آماده به کار ز- ارائه پیشنهاد تامین مالی(از سوی تامین کننده معتبر) به همراه جزئیات لازم از قبیل نحوه تامین، سود، شرایط بازپرداخت و ...

جدول مدارک مورد نیاز جهت ارزیابی:

ردیف	عنوان مدرک	توضیحات
۱	مشخصات ثبتی شرکت متقاضی/شماره اقتصادی، ملی/نشانی و تلفن	
۲	مدارک مربوط به اساسنامه و روزنامه رسمی به همراه آخرین تغییرات	
۳	مدارک مرتبط به تامین کننده مالی و شرایط مربوطه	
۴	نمودار سازمانی/مشخصات و سوابق کارکنان تمام وقت شرکت به تفکیک	
۵	فهرست پروژه های انجام شده، در حال انجام/ رضایتنامه کارفرمایان	
۶	فهرست تجهیزات و ماشین آلات و امکانات شرکت/مدارک مصدق	
۷	مدارک حسابرسی و صورتهای مالی شرکت در سه سال گذشته	
۸	مدارک رتبه بندی شرکت	
۹	تاییدیه ها و گواهینامه های موجود و سایر مدارک مفید به تشخیص شرکت	

-مدارک ارایه شده مطابق جدول فوق و ممهور به مهر شرکت و دارای امضا مجاز باشد و پس از ارزیابی و تایید متعاقبا جهت دریافت اسناد مناقصه هماهنگی لازم صورت خواهد گرفت.

-ارایه اسناد و ارزیابی آنها هیچ حقی برای شرکت کنندگان در ارزیابی ایجاد نمی نماید و صرفا جهت تصمیم گیری مناقصه گزار می باشد.

شرکت شیمیایی صدف عسلویه

یادداشت

فضای متفاوت بورس‌های دنیا با بورس ایران

محمدعلی‌خطیبی
مدیر اسبق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران

انتظار اینکه بورس بیاید و به تنهایی همه مشکلات ما را حل کند؛ انتظار به‌جایی نیست. بلکه از این سازوکار بایستی انتظار در حد ظرفیتش داشت که البته در آینده با تکاملی که پیدا می‌کند باید بتواند مسیر پیشرفتش را بپیماید. بورس فعلا چنین ظرفیتی ندارد که همه مشکلات تحریم‌های نفتی را حل کند ولی به هر حال این روند قطعاً بایستی ادامه پیدا کند و ما انتظار رشد در این مسیر را باید از آن داشته باشیم.

مقایسه اشتباه

مقایسه بورس موردنظر ما با بورس‌های رایج در سراسر دنیا غلط است و بورسی که در دنیا مصطلح است با بورس ایران تفاوت دارد. در واقع، بورس ما با بورس‌های دنیا ارتباط ندارد و لذا بورس خاصی است. ولی در همین سازوکار هم به نظر من نباید برای کسانی که می‌خواهند آنجا فعالیت کنند، منعی قائل شد و باید آزادانه هر کسی که می‌تواند در بورس شرکت کند و واقعاً فضای رقابتی باشد. بنابراین نباید برای مشارکت و فعالیت در آن محدودیتی ایجاد کرد. فضای گزینشی مانع فضای رقابتی می‌شود. بنابراین با توجه به اینکه باید حداقل شرایطی را واجدین داشته باشند، هر کسی که متقاضی بود باید بتوانند در بورس فعالیت کند. در این صورت، فضا رقابتی می‌شود و شفافیت پیدا می‌کند. اطلاعیه بورس انرژی شرایط را برای همه شرکت‌های خصوصی توانمند فراهم کرده است و اگر ما شرکت‌کننده‌ها را محدود کنیم آن‌وقت شائبه‌ای پیش می‌آید که ما داریم گزینش می‌کنیم و به بعضی اجازه حضور در این رقابت را نمی‌دهیم. لذا از این نظر ایرادی ندارد که ما در بین خریداران آزادی عمل داشته باشیم و چه از داخل و چه از خارج، همه بتوانند با داشتن حداقل شرایط حضور یابند که در حال حاضر این شرایط تا حد مطلوبی فراهم شده است. بورس‌های معتبر دنیا معمولاً بورس‌های کاغذی هستند یعنی مثلاً در یک روز ممکن است صد میلیون بشکه نفت معامله می‌شود. در حالی‌که عملا آنجا نفت جابجا نمی‌شود، همه‌اش بحث کاغذی است. یعنی این می‌خرد، به آن می‌فروشد، آن می‌خرد، به آن می‌فروشد و بیشتر حالت به اصطلاح، پیپر مارکت (paper market) است. در نهایت هم خریدار آخری محموله را تحویل می‌گیرد و استفاده می‌کند. ولی آن محموله تا به آن مصرف‌کننده نهایی برسد بعضاً ده‌ها بار معامله شود و این منجر به این می‌شود که در آنجا قیمت کشف گردد. لذا مقایسه بورس‌های دنیا با راهکار ما برای مقابله با تحریم‌های نفتی اشتباه است و استفاده از ظرفیت بخش خصوصی می‌تواند میزان صادرات نفت ما را افزایش دهد.

هدف ما کشف قیمت نیست

ما در ایران هدفمان این نیست که بخواهیم کشف قیمت کنیم؛ ما هدفمان فروش فیزیکی نفت است. در بورس‌های معتبر دنیا فروش فیزیکی چندان مدنظر نیست بلکه در بحث قیمت‌ها و رقابت در قیمت‌ها و منفعت، هدف کسب منفعت از این بازار هست. از این رو فضای آنها با بورس ایران فرق دارد. در ایران البته قول داده‌اند قسمت کاغذی را هم راه‌اندازی کنند ولی تا الان که بحث فیزیکی و معاملات فیزیکی است و معاملات کاغذی مطرح نیست. چون ما الان مشکلمان اصلاً مشکل کاغذی نیست؛ الان مشکل ما فروش فیزیکی نفت هست و بورس اینجا باید به ما کمک کند. بنابراین امیدواریم در آینده بخش معاملات کاغذی هم راه‌اندازی شود. راهکارهایی برای دور زدن تحریم‌های نفتی توسط بخش خصوصی وجود دارد. این اولین باری نیست که فروش نفت ایران تحریم می‌شود و حتی در دوره قبلی نیز تحریم‌های سخت‌تری را گذراندیم. در سری گذشته که تحریم‌ها خیلی دشوارتر بود و تقریباً به قول آمریکایی‌ها آن دفعه آنها یک اجماع جهانی علیه ایران درست کرده بودند توانستیم نفت را به لطایف‌الحیلی بفروشیم؛ الان که فقط می‌گویند آمریکا ایران را تحریم کرده است، و کسی او را همراهی نمی‌کند. پس شرایط الان مشکل‌تر از قبل نیست و بخش خصوصی می‌تواند از طرق مختلفی صادرات نفت را انجام دهد. در این رابطه مقداری عزم، اراده و اعتماد به بخش خصوصی لازم است. در این خصوص باید مقداری فضای رقابتی ایجاد شود و شرکت ملی نفت ایران هم تلاش‌های خودش را انجام دهد. بنابراین قطعاً بخش خصوصی می‌تواند راهکارهایی شناسایی کند و ما باید از این راه‌ها استفاده کنیم.

مقام سابق شرکت نفت:

شرکت‌های نفت چین و روسیه به ایران برمی‌گردند

نفت در روزهای گذشته به دنبال خروج شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی)، اعلام شد شرکت روسنفت هم روابط تجاری خود را با ایران قطع کرد و از ادامه انجام پروژه‌ها انصراف داد.

مدیر سابق پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران معتقد است: «شرکت‌های دولتی نفت و گاز چین و روسیه نگران آسیب سرمایه‌هایشان در آمریکا هستند، اما شاید تا ۶ ماه دیگر برخی از این شرکت‌ها با تغییر فرایندهای صوری، همکاری خود را با ایران از سر بگیرند.»پرشیا دایجست – در روزهای گذشته به دنبال خروج شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی)، اعلام شد شرکت روسنفت هم روابط تجاری خود را با ایران قطع کرد و از ادامه انجام پروژه‌ها انصراف داد. پیش از این هم شرکت دولتی «زاروبیش نفت» روسیه به دلیل تحریم‌های آمریکا از پروژه‌های نفتی ایران خارج شده بود.دکتر محمدعلی عمادی، مدیر سابق پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران در این باره به پرشیا دایجست گفت: «در اروپا شرکت‌های خصوصی از دولت‌ها کمتر پیروی دارند چنانکه علی رغم تمایل فرانسه و آلمان به ادامه همکاری با ایران در قالب برجام، شرکت‌های خصوصی آنها ایران را ترک کردند. مساله پیروی از دولت‌ها، در کمپانی‌های دولتی چین و روسیه قوی تر است ولی به معنای عدم آسیب منافع بخش خصوصی و دولتی این دو کشور از تحریم‌های آمریکا علیه ایران نیست.»

یادداشت

تبریک به تلاشگران عرصه حمل‌ونقل صنعت نفت

کامران دهقانی
سرپرست سابق معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی

فـرا رسـیدن ۲۶ آذر، روز ملـی حمل‌ونقـل را که یادآور اخـلاص، توانمندی و خودبـاوری فعالان عرصه حمل‌ونقل کشـور طی پیام تاریخی رهبـر کبیر انقلاب اسـلامی، حضـرت امـام خمینـی (ره) می‌باشـد، به تمامی‌فعـالان موثر این حوزه اعـم از مدیران، کارکنان و بالاخص رانندگان و همچنین برنامه‌ریزان و متخصصین این بخش از صنعت نفت که نقش بسزایی در ارائه خدمات و رسانیدن حامل‌های انرژی برای توسـعه و پیشرفت کشـور ایفا نموده اسـت تبریک عرض می‌نمایم. امید اسـت که با همدلی و همکاری بیش از گذشـته و با بهره‌گیری حداکثـری از ظرفیت‌های نهفته در بخش حمل‌ونقل صنعت نفت، کارنامه درخشـانی را برای خدمات‌رسـانی این بخش مخصوصاً در عملیات‌های گسـترده و پیچیـده صنعت نفت، گاز ، پالایش و پخش و پتروشیمی‌بتوان ارائه نمود. بدون تردید قابلیت‌ها و افق‌های متصور بر حوزه حمل‌ونقل صنعت نفت به گونه‌ای اسـت که شـکوفایی هر یک از بخش‌های این حوزه، وضعیت و شـرایط نوینـی را در صنعت نفت رقم خواهد زد که خود نشـان‌دهنده عزم و اراده راسخ تلاشـگران صنعت نفت به پشتوانه فعالان این بخش می‌باشد و بی‌تردید می‌تواند اثربخشی خود را در حماسه‌های ماندگار و سرنوشت‌ساز تمامی‌عملیات‌های اجرایی این صنعت عظیم نمایان سـازد، کما اینکـه در جریان عملیات‌های مختلـف این صنعت از قبیل عملیات اکتشـاف، اسـتخراج، بهره‌برداری، انتقال، راه‌اندازی پالایشگاه‌ها، تعمیر و نگهداشت، حوادث پیش آمده و سرویس‌دهی بـه کارکنان صنعت نفت می‌تـوان تاثیرات آن را مشـاهده نمود. بر همگان روشـن اسـت که موضوع لجسـتیک و نقش بی‌بدیل حمل‌ونقل در این زنجیره بسـیار حائز اهمیت بـوده و بی تردید با اتکا به تکنولوژی و تجهیزات پیشرفته، همراهی، همدلی، همکاری و همبسـتگی همه فعالان حوزه مذکور بیش از پیش به سـرانجام مقصود نائل خواهـد آمد. امروز به لطف الهـی حوزه حمل‌ونقل و بسـترهای آن در صنعت نفت از چنان وسعت و گستره‌ای برخوردار اسـت که ناباوران را در بهت و شـگفتی فرو برده اسـت. بار دیگر در بزرگداشـت روز حمل‌ونقل با تاکید بر تلاش‌های صورت گرفته و با امیـد دریافت بزرگ‌ترین پاداش یعنـی ایجاد رضایت خدمات گیرندگان از بخش حمل‌ونقل صنعت نفت، از این رو متصدیان این حـوزه میثاق دوباره می‌بندند تا از هیچ تلاشـی در راه رسـیدن به اهداف عالیه جمهوری اسلامی‌ایران دریغ ننمایند که «من لم یشکر المخلوق لم یشکر الخالق».در پایان و با مغتنم شمردن این فرصت امیدوار است تصویری شایسـته و درخور زحمتکشان این بخش به صنعت کشور ارائه گردد تا همکاران محترم با شناخت هر چه بیشتر خدمات و زحمات ارائه شده و میزان تاثیرگذاری این بخش مهم در فرآیندهای اجرایی، بیش از پیش یار و یاور دست‌اندرکاران آن برای دریافت خدمات بهینه و مورد انتظار باشند.

انتصاب

با حکم زنگنه؛ معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی‌هوشـنگ فلاحتیان را به‌عنوان معـاون برنامه‌ریزی وزارت نفت منصوب کرد.

در حکـم بیـژن زنگنه به هوشـنگ فلاحتیان آمده است:

«بـا عنایت به تعهد، خدمات و تجارت جنابعالی، با اسـتعانت از خداوند دانای توانا، به موجب این حکم بـه عنوان معاون وزیر در برنامه‌ریزی منصوب می‌شـوید.امید اسـت با بهره‌گیری از تمام ظرفیت خـود و همکاری محترم آن معاونـت برای تحقق وظایف محولـه گام‌های موثری بردارید.انتظار مـی‌رود که در دوره تصدی جنابعالی، در خصوص انضباط‌بخشـی در بودجه چهار شرکت اصلی زیرمجموعه وزارت نفـت و به‌ویژه تنظیم روابط مالی آنها با دولت، سـاماندهی و نشـر اطلاعات مبتنی بر حقوق شهروندی و استقرار دولت الکترونیک در صنعت نفت، اصلاح ساختار برای شفاف سازی بیشـتر حوزه‌های کاری آن معاونت و به‌کارگیری نیروهای جوان و آموزش نسل جدیدی از متخصصان در حوزه برنامه‌ریزی، قدم‌های جدی‌تری برداشته شود.از خداوند قادر متعال توفیقات جنابعالی را در انجام وظایف محوله مسئلت دارم.»

مدیرکل امور کشورهای اقیانوسیه، آسیایی و آفریقایی وزارت نفت منصوب شد

معـاون وزیر نفت در امـور بین‌الملل و بازرگانی در حکمی، مجید پارسانیا را به عنوان مدیرکل امور کشورهای اقیانوسیه، آسیایی و آفریقایی معاونت امـور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت منصوب کرد.

در حکم امیرحسـین زمانی‌نیا به مجید پارسانیا آمده است:

«با توجـه به دانش، تعهـد و تجارب ارزنـده جنابعالـی، به موجب ایـن حکم به عنـوان مدیرکل امور کشورهای اقیانوسیه، آسـیایی و آفریقایی، معاونت امور بین‌الملل و بازرگانی منصوب می‌شـوید.امید است با توکل به خداوند متعال، در انجام وظایف محوله موفق و مؤید باشید.»

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران:

بلوک‌های اکتشافی به شرکت‌های اکتشاف و تولید داخلی واگذار می‌شود

نفت مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از برنامه‌ریزی برای واگذاری بلوک‌های اکتشـافی به شرکت‌های اکتشـاف و تولید داخلی خبر داد و گفـت: در آینده‌ای نزدیک حداقل سه بلوک اکتشـافی به شرکت‌های داخلی واگذار می‌شود.

سیدصالح هندی روز دوشنبه، ۲۶ آذر ماه در نشستی خبری که به مناسبت هفته پژوهش، در سـاختمان این مدیریت برگزار شـد، افزود: در نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت که اردیبهشـت ماه‌امسال واگذار شد، ۱۴ بلوک اکتشـافی در حضور شرکت‌های داخلـی و خارجـی معرفی شـد و اگرچه هدف، واگذاری این بلوک‌های اکتشـافی با هـدف جذب سـرمایه‌های خارجی بود، اما با توجه به شـرایط تحریمی‌پیش آمده، تصمیم گرفته‌ایم این فرآیند را با همکاری و مذاکره با شـرکت‌های اکتشـاف و تولید ایرانی پیش ببریم.وی پیش بینی کرد که در ماه‌های آینده، سه یا چهار بلوک اکتشافی به شرکت‌های داخلی واگذار شود.

بر اسـاس این گـزارش، بلوک‌های معرفی شـده، ترکیبی از بلوک‌های دارای ظرفیت اکتشـافی بالا واقع در حوضه‌های رسـوبی بالغ و شناخته شـده و بلوک‌های مربوط به حوضه‌های رسوبی جدید هستند کـه از میـان آن می‌توان بـه چهار بلوک اکتشـافی در حوضه رسوبی زاگرس شامل یک بلوک در ناحیه لرسـتان، یک بلوک در زیرحوضه فـارس و دو بلوک در زیر حوضه دزفول شـمالی و دشـت آبادان اشاره کرد. سـه بلوک دریایی در حوضه خلیج فارس و سـه بلوک اکتشافی در حوضه کپه‌داغ در شـمال شـرق ایران نیز در زمره ۱۴ بلوک اکتشـافی معرفی شـده مدیریت اکتشاف قرار داشـت. معرفی یک بلوک اکتشافی در حوضه رسـوبی مغان در شمال غرب ایران که دارای سیستم هیدروکربوری اثبات شده است و یک بلوک اکتشافی در حوضه ایران مرکـزی و دو بلوک اکتشـافی به نام‌های تایباد و سیسـتان به عنوان بلوک‌های واقع در حوضه‌های رسوبی جدید در شرق ایران، دیگر بلوک‌های معرفی شـده این مدیریت بوده‌اند که با توجه بـه صحبت‌های امروز مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، تعدادی از این بلوک‌ها در آینده‌ای نزدیک به شرکت‌های ایرانی واگذار می‌شود.

شناسایی ذخایر متعارف و نامتعارف گازی در دریای عمان

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در ادامه از شناسـایی ذخایر هیدرات گازی و گاز طبیعـی در دریای عمان به‌واسـطه اجرای فاز نخست طرح پژوهشی شناسایی هیدرات‌های گازی خبر داد و افزود: با اجرای فاز نخسـت این طرح، منابع هیدرات گازی و گاز طبیعـی (منابع متعارف و غیرمتعارف) در دریای عمان شناسـایی شد که با توجه به هزینه بالای فعالیت اکتشافی در آب‌های عمیـق این منطقه، تصمیم‌گیری شـد که برای افزایش قطعیت نتایـج، فاز دوم این طرح پژوهشـی نیز اجرا شـود که‌امروز به قرارداد منتهی شده است.وی اهمیت کشف هیدرات‌های گازی در دریـای عمان را به جهت موقعیت ژئوپلیتیکی این منطقه مورد اشاره قرار داد و گفت: هرگونه اقدام توسعه‌ای در منطقه راهبردی مکران که نگاه ویژه‌ای به آن وجود دارد حائز اهمیت است و نزدیکی به بازار پاکسـتان، تنگه هرمـز و ... بر این اهمیت می‌افزاید.بر اسـاس این گزارش، قرارداد فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی امروز (۲۶ آذر ماه) بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد. این قرارداد چهارساله است و بودجه آن از سوی مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران تامین می‌شود.

تایید اکتشاف‌های جدید نفت و گاز در کشور

هندی با تایید دستیابی به ذخایر جدید نفت و گاز در سـال‌های ۹۶ و ۹۷، از اعلام هرگونه عدد و رقم در حوزه کشفیات جدید ذخایر هیدروکربـوری اجتناب کرد و گفت: اعلام کشـف‌های جدید در حوزه اختیارات وزیر نفت اسـت.وی اعلام کـرد: تاکنون حدود ۶۰ درصد پهنه کشور تحت مطالعات اکتشـافی قرار گرفتـه و ضریب موفقیت چاه‌های اکتشـافی (تعـداد چاه‌های موفق نسبت به تعداد چاه‌های حفر شده) در کشور همچنان حدود۶۰ درصد است.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در پاسخ به پرسشی درباره صحبت اسـتاندار یکی از استان‌های شمال غرب کشور درباره کشف ذخایر نفتی در این منطقه گفت: در منطقه بستان‌آباد و میانه احتمال وجود هیدروکربور را می‌دهیم و در ماه‌هـای آینـده کار مطالعاتی در این زمینه آغاز می‌شـود، اما در مجموع منطقه آذربایجان منطقه پرظرفیتی نیسـت.هندی همچنین دربـاره طرح مروارید خلیج فارس عنوان کرد: کارفرمای این طرح، شـرکت نفت فلات قاره ایـران بود، اما با همکاری خوب این شـرکت با مدیریت اکتشـاف و اقدام‌های خوب انجام شـده در این طرح، هزینه طرح اکتشافی در خلیج فارس بسیار کاهش یافته است، اما نباید فراموش کنیم که نتایج طرح‌های اکتشافی همواره نیاز به روزآوری دارد.

> **در بحث پژوهش، بیش از مشکلات مالی، با مشکلات دانشی و مدیریتی روبه‌رو هستیم. باید به این باور برسیم که پژوهش، محصول و بازاری دیربازده است، بنابراین باید برای چالش‌های فرداها از همین امروز از فرصت پژوهش استفاده کنیم**

پیشرفت قابل قبول طرح‌های پژوهشی اکتشاف

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از شناسـایی نیازهای فناورانه در مدیریت اکتشاف شـرکت ملی نفت ایران خبر داد و گفت: در بحث پژوهش، بیش از مشکلات مالی، با مشکلات دانشی و مدیریتی روبه‌رو هستیم. باید به این باور برسیم که پژوهش، محصول و بازاری دیربازده اسـت، بنابراین بایـد بـرای چالش‌های فرداهـا از همین امروز از فرصت پژوهش اسـتفاده کنیم.وی امضای قرارداد با پنج دانشگاه کشور در حوزه توسعه زیرسـاخت‌های فناوری و علمی‌در کشف منابع هیدروکربوری را یکی از نتایج شناسـایی نیازهای فناورانـه این مدیریت عنوان کرد و با اشـاره به تقویت ارتباط این مدیریت با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی در سـال‌های اخیر و اقدام‌های انجام شده در مسیر شکل‌گیری شبکه نوآوری و فناوری، گفت: خوشـبختانه قراردادهای پژوهشـی امضا شده با دانشگاه‌ها پیشرفت خوبی دارد و فاز نخست بیشـتر این قراردادها تکمیل شـده یا در مراحل پایانی قرار گرفته است. هندی با اشاره به ظرفیت دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشـور، یادآور شـد: به ما ثابت شده اسـت که بخش دولتی کمک چندانی به پژوهش نمی‌کنـد و واقعیت دیگری که باید مورد توجه قرار گیرد این اسـت که اگر پژوهش‌ها کاربردی نباشـند و اتصال بین پژوهش و تجارت برقرار نشـود، چشم‌انداز روشـنی را نمی‌تـوان پیـش روی بخش پژوهش کشور متصور شد.

تاکید بر مسائل زیست‌محیطی

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران همچنین بر اهمیت مسائل زیست‌محیطی و حوزه بهداشـت، ایمنی و محیط زیسـت (اچ‌اس‌ای) در این شرکت تاکید کرد و گفت: هم‌اکنـون در نزدیکی تالاب شـادگان در حال حفاری هسـتیم، اما برای پسماندهای حفاری برنامه‌ریزی کرده‌ایم و استخرهایی از بتن به این منظور احداث شـده و منطقه از هر پسماندی پاکسازی می‌شود.وی افزود: تعویـض گل‌های پایه روغنـی با گل‌های پایه آبی از دیگر اقدام‌های ما بوده اسـت. همچنین یک چاه در منطقه آغار در استان فارس حفر کردیـم، اما از آن جا که در گل حفاری به جای مواد شیمیایی از مواد گیاهی استفاده کرده بودیم، پس از چند ماه شاهد به عمل آمدن ذرت در این منطقه بودیم.

تحریم بد است، اما خودمان را دست کم نگیریم

هندی در بخش دیگری از صحبت‌های خـود، به پرسـش‌هایی دربـاره اثرگذاری تحریم‌ها بر فعالیت‌های اکتشافی این گونه پاسخ داد: به عنوان عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایـران می‌گویم که در برنامه‌های ابلاغی اکتشاف هیچ تغییری حاصل نشده و تحریم نه تنها فعالیت‌های اکتشـافی این شرکت را متوقف نکرده است، بلکه بر اساس تصمیم‌گیـری هیئت مدیـره، فعالیت‌های نگهداشـت تولید نیز مانند پیشـین دنبال می‌شـود، حتی اگر صـادرات و حتی تولید کاهش یابد. همان طور که می‌دانید، تعدادی از مناقصه‌های طرح نگهداشـت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران نیز برگزار شده و در حال اقدام اسـت.وی در عین حال که تاکید کرد بی‌شک تحریم مسئله خوبی نیست و ما از آن اسـتقبال نمی‌کنیم، یادآور شد: اما زمانی که تحریم بر ما تحمیل می‌شود، باید تلاش خود را بـرای مقابله حداکثری با آن به کار ببندیم. من خرسـندم که تلمبه‌های SRP را که ۱۰ سـال پیش باید با زحمت فراوان از چین وارد می‌کردیم امروز در کشور می‌سـازیم و دانشگاه سـازنده این تلمبه‌ها به سطحی از بلوغ دسـت یافته که در حال طراحی نرم‌افزارهای مرتبط با آن است. ما از عمق وابستگی صنعت نفت به خارج از کشور به اینجا رسـیده‌ایم که در تولید بسیاری از قطعات خودکفا شده‌ایم.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفـت ایران ادامـه داد: منکر ضعف‌ها نیسـتم، اما نباید از کارها و اتفاق‌های بزرگ و خوشـایندی که در صنعت نفت افتاده نیز غافل شـویم. خودمان را دست کم نگیریم. این که‌امریکا بـرای زمین زدن صنعت نفت ایران هدف‌گذاری می‌کند، نشان می‌دهد این صنعت مهم است و کارهای بزرگی انجام داده است، هرچند کارهای انجام نشده زیادی هم در پیش داریم.

> **تاکنون حدود ۶۰ درصد پهنه کشور تحت مطالعات اکتشافی قرار گرفته و ضریب موفقیت چاه‌های اکتشافی (تعداد چاه‌های موفق نسبت به تعداد چاه‌های حفر شده) در کشور همچنان حدود۶۰ درصد است**

توقیف اموال ربیع‌پور

مدیرعامل شرکت ملی اکتشاف نفت در همین حال گفت: مطمئن هستیم که ربیع‌پور که چندی پیش ۱۶۰ میلیارد تومان اختلاس کرده بود در کانادا نیسـت و دستگیری وی توسـط نهادهای بین‌المللی و وکلای ما در حال پیگیری است. صالح هندی مدیرعامل شرکت ملی اکتشاف نفت در نشست خبری در پاسخ به خبرنگاری درباره آخرین وضعیت اختلاس انجام شـده در این شرکت توسط ربیع‌پور اظهار داشت: مطمئن هستیم که وی در کانادا نیست و محل اسکان وی قریب به یقین شناسایی شـده است و دستگیری وی توسـط نهادهای بین المللی و وکلای ما در خارج از کشور در حال پیگیری است، البته این اقدام را نمی‌توان اختلاس نامید بلکه این فرد با اختیاراتی که داشته تقلب کرده است.وی در همین حوزه ادامه داد: بازپرس این پرونده از امـوال وی بازدید کرد و مزایده این اموال به زودی انجام می‌شـود. این در حالی است که به جرأت می‌توان گفت که با توقیف بخش عمده‌اموال ربیع‌پـور، بخش قابل توجهی از ضرری که به بیت المال وارد شده است جبران می‌شود.به گفته این مقام مسئول در راستای چنین رخدادی سـعی کردیم مدیریت‌ها را اصلاح کنیم و همچنین اقدامات قضایی لازم را نیز انجام دادیم که توانسته‌ایم در نتیجه این اقدامات، اموال ربیع پور را توقیف کنیم.

بین مدیریت اکتشاف و پژوهشگاه صنعت نفت؛

قرارداد فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی امضا شد

نفت قرارداد فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد.

این قرارداد بعدازظهر روز دوشـنبه، ۲۶ آذرماه بین سـیدصالح هندی، مدیر امور اکتشاف شـرکت ملی نفت ایران و جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد.بر اساس این گزارش، این قرارداد در ادامه قرارداد فاز نخست این طرح پژوهشی در دستور کار قرار گرفته است؛ مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران بودجه آن را تامین می‌کند و مدت زمان اجرای آن ۴۸ ماه تعیین شـده است.هندی به عنوان کارفرمای این طرح پژوهشی گفت: با اجرای فاز نخست این طرح، منابع هیدرات گازی و گاز طبیعی (منابع متعارف و غیرمتعارف) در دریای عمان شناسایی شد که با توجه به هزینه بالای فعالیت اکتشافی در آب‌های عمیق این منطقه، تصمیم گرفته شـد که برای افزایش قطعیت نتایج، فاز دوم این طرح پژوهشی نیز اجرا شود که‌امروز به قرارداد منتهی شد.وی فعالیت‌های پژوهشی پژوهشگاه صنعت نفت را فرصت مغتنمی‌برای این صنعت خواند و گفت: این مجموعه دارای ظرفیت‌های فراوانی است و اگر به هر دلیلی ما نتوانیم در بهره‌مندی از این ظرفیت‌ها درست عمل کنیم، این قصور از سوی صنعت رخ داده است.هندی، با اشـاره به اهمیت کشف هیدرات‌های گازی در دریای عمان به دلیل موقعیت ژئوپلیتیکی این منطقه گفت: هرگونه اقدام توسـعه‌ای در منطقه راهبردی مکران که نگاه ویژه‌ای به آن وجود دارد، حائز اهمیت است و نزدیکی به آب‌های آزاد، نزدیکی به بازار پاکستان و ... بر این اهمیت می‌افزاید.وی ابراز امیدواری کرد که با اجرای این طرح پژوهشی، عدم قطعیت‌های موجود کاهش یابد.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: گاز در سال‌های آتی، نقش اثرگذارتری در بازار انرژی جهان ایفا می‌کند و نیاز بخش انرژی بیشتر به این حوزه معطوف خواهد شد، از این رو کار در حوزه شناسایی و استحصال منابع گازی متعارف و غیرمتعارف در آینده اهمیت بیشتری خواهد داشت.وی این نکته را نیز یادآور شد که برخورداری کشور از منابع فراوان متعارف نفت و گاز، اگرچه استحصال ذخایر نامتعارف را در اولویت صنعت نفت قرار ندهد، اما باید فعالیت‌ها برای شناسایی این منابع دنبال شود تا در زمانی که برداشت غیرمتعارف‌ها هم توجیه اقتصادی می‌یابد، زمینه لازم فراهم شده باشد.

اعتماد به پژوهشگر ایرانی مایه افتخار است

جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت نیز با قدردانی از حمایت‌های مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، تاکید کرد: خوشحالم که در شرکت ملی نفت ایران با مدیرانی همکاری می‌کنـم که قدر و ارزش پژوهـش و فناوری را می‌دانند و آن را ارج می‌نهند.وی با اشـاره به واگذاری این طرح پژوهشـی به پژوهشگاه صنعت نفت، گفت: اعتماد به پژوهشگر ایرانی مایه افتخار است و پژوهشگاه متعهد می‌شود که از همه توان و ظرفیت خود برای پیشبرد بهینه این طرح استفاده کند.مجتبی صدیق عربانی، مدیر طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی در مدیریت امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز در آیین امضای قرارداد فاز دوم این طرح، به تشریح اهمیت هیدرات‌های گازی و تلاش‌های کشورهایی از جمله ژاپن و چین در این عرصه پرداخت و گفت: هدف از پیگیری این طرح، دستیابی به زنجیره ارزش فناوری اکتشاف هیدرات‌های گازی است که نتایج آن، بدون تردید در توسعه منطقه مکران نیز بی‌تاثیر نخواهد بود.

سرپرست پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران تاکید کرد:

ضرورت انطباق صنعت نفت با تغییر پارادایم پژوهشی جهان

نفت سرپرسـت پژوهش و فناوری شـرکت ملی نفت ایران با اشـاره به تغییر پارادایم پژوهشـی در دنیا به سمت بهره‌مندی بیشـتر از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و فعالیت‌های اسـتارتاپی و خلاقانه، گفت: برای عقب نماندن از این فرآیند، باید خود را با این تغییر پارادایم جهانی منطبق کنیم.

ابراهیم طالقانی بعدازظهر روز دوشنبه، ۲۶ آذرماه در نشستی خبری که مدیریت امور اکتشاف شـرکت ملی نفت ایران به مناسـبت هفته پژوهش برگزار کرد، حضور یافت و به پرسش‌های خبرنگاران پاسخ داد.وی با اشاره به قراردادهای پژوهشی حوزه اکتشـاف که پارسال با پنج دانشگاه‌امضا شد و همچنین قراردادهای توسعه فناورانه که اواخر سال ۹۳ با ۹ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی به‌امضا رسید، عنوان کرد: به این ترتیب، در مجموع ۱۴ قرارداد کلان پژوهشـی در بخش بالادست صنعت نفت دنبال می‌شود که‌امیدواریم این صنعت از نتایج آن بهره‌مند شود.سرپرست پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت، برنامه‌ریزی برای ایجاد یک مرکز بررسی رفع آسفالتینگ در دانشگاه‌امیرکبیر را از نتایج این همکاری‌های دانشـگاهی برشـمرد و افزود: این اقدام که در دستور کار قرار گرفته است، به‌ویژه در رفع آسفالتینگ در میدان‌های منطقه غرب کارون راهگشا خواهد بود.طالقانی با اشاره به‌امضای قرارداد فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی، به ظرفیت‌های پژوهشـگاه صنعت نفت و طرح‌های به نتیجه رسیده در این پژوهشگاه از جمله طرح کیمیا، مروارید خلیج فارس و ... اشاره و ابراز امیدواری کرد که این طرح نیز به نتایج قابل قبولی دست یابد.وی تاکید کرد: باید دانش‌پایه کردن عملیات اجرایی را برای اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در دستور کار قرار دهیم و به سمت ارتقای جایگاه پژوهش و فناوری در کشور گام برداریم.

با هدف استفاده حداکثری از توان داخلی؛

شرکت نفت فلات قاره و شرکت‌های ایرانی ۴ تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند

شرکت نفت فلات قاره ایران با امضای چهار تفاهم‌نامه همکاری، تامین شناورهای فراساحلی و استانداردسازی لوله‌های انعطاف‌پذیر نفت را با بهره‌مندی از توان شرکت‌های داخلی در دستور کار قرار داد.

این چهار تفاهم‌نامه عصر روز دوشنبه، ۲۶ آذرماه در حاشیه نمایشگاه بین‌المللی صنایع دریایی کیش، میان مدیران‌عامل شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت‌های فعال در حوزه ساخت شناورهای فراساحلی از جمله شرکت بین‌المللی برزین انرژی نوآور، شرکت پرتو تدبیر پارس، شرکت مروارید پارسیان کیش و شرکت Batservice–Contracting امضا شد.از میان این تفاهم‌نامه‌ها، سه تفاهم‌نامه با محوریت تامین شناورهای فراساحلی مورد نیاز شرکت نفت فلات قاره و یک تفاهم‌نامه نیز با هدف استانداردسازی لوله‌های انعطاف‌پذیر نفت امضا شده است.در این میان حمید بورد، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، در حاشیه‌امضای چهار تفاهم‌نامه همکاری میان این شرکت و شرکت‌های ایرانی گفت: سیاست و راهبرد وزارت نفت حداکثر بهره‌مندی از توان سازندگان داخلی است که تفاهم‌نامه‌های ساخت شناورهای فراساحلی به منظور تحقق اهداف وزارت نفت به‌امضا رسیده است.وی افزود: هم‌اکنون تعداد شناورهای خارجی که در کشور فعالیت دارند در دو سال گذشته به حداقل ممکن رسیده است که‌امیدواریم با امضای این تفاهم‌نامه‌ها همه شناورهای فراساحلی با مالکیت داخلی به فعالیت خود ادامه دهند. بورد با بیان این‌که‌امضای تفاهم‌نامه‌های همکاری از سه ضلع سرمایه‌گذاری طرف بخش خصوصی، سازنده و بهره‌بردار تشکیل شده است، تصریح کرد: شرکت نفت فلات قاره متعهد شده است برای سرمایه‌گذاری در زمینه ساخت شناورهای فراساحلی در داخل، اشتغال‌زایی ایجاد کند.بورد در ادامه به یک مورد از این تفاهم‌نامه که با هدف استانداردسازی لوله‌های انعطاف‌پذیر نفت امضا شده است اشاره کرد و گفت: این تفاهم‌نامه در قالب یک نرم‌افزار مدیریت جامع و با هدف بهبود نگهداری خطوط لوله امضا شده است.

شناورها باید با پرچم و مالکیت ایرانی فعال باشند

در ادامه سلمان خسروی، رئیس امور قراردادهای شرکت نفت فلات قاره ایران در حاشیه مراسم امضای چهار تفاهم‌نامه همکاری میان شرکت نفت فلات قاره و شرکت‌های ایرانی افزود: این موافقت‌نامه‌ها به منظور اجرای دستورعمل اخیر وزیر نفت درباره استفاده از شناورهای عملیاتی و خدماتی با مالکیت و پرچم ایرانی به‌امضا رسیده است.وی با بیان این‌که هم کنون ۸۵ فروند شناور عملیاتی در حوزه شرکت نفت فلات قاره فعال است، عنوان کرد: ۹۵ درصد شناورها در مالکیت شرکت‌های خارجی بوده که با تلاش‌های انجام شده این رقم در دو سال گذشته به میزان ۳۰ درصد کاهش یافته است.خسروی در ادامه به جزئیات چهار تفاهم‌نامه همکاری با شرکت‌های ایرانی اشاره و تصریح کرد: شرکت بین‌المللی برزین انرژی نوآور از جمله شرکت‌های طرف قرارداد با فلات قاره است که متعهد به ساخت دو فروند شناور یدک‌کش تدارکاتی صنایع حفاری با عنوان HSTA است که برای بارگیری و صادرات نفت از آن استفاده می‌شود.رئیس امور قراردادهای شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: هزینه ساخت هر شناور رقمی‌بالغ بر ۱۰ میلیون دلار است که شرکت ایرانی برزین انرژی نوآور قرار است در مدت زمان سه سال شناورها را بسازد و تحویل دهد. وی با بیان این‌که دومین تفاهم‌نامه با هدف استانداردسازی لوله‌های انعطاف‌پذیر امضا شده است، افزود: این تفاهم‌نامه را شرکت پرتو تدبیر انرژی به منظور انتقال دانش و فناوری اجرا می‌کند و عمده دانش آن از طریق کشورهای اروپای غربی وارد شده است. این موافقت‌نامه هزینه سرمایه‌گذاری بالایی نداشته و مدت زمان عملیاتی شدن آن دو سال است.خسروی تصریح کرد: سومین تفاهم‌نامه با شرکت کشتی‌سازی Batservice–Contracting امضا شده که طبق این تفاهم‌نامه قرار است شناورهای مسافربری چند منظوره که از جنس آلومینیومی‌است با همکاری یک شرکت نروژی ساخته و وارد سرویس شود.رئیس امور قراردادهای شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان این‌که این کشتی‌ها توانایی حمل ۸۰ مسافر و بار را به‌طور همزمان داراست، عنوان کرد: هزینه سرمایه‌گذاری برای ساخت هر کشتی رقمی‌بالغ بر ۵,۲ میلیون دلار است که هم اکنون قرارداد دو فروند کشتی با شرکت Batservice–Contracting امضا شده است که مدت زمان قرارداد یادشده ۳ سال و ۹ ماه است. وی گفت: شرکت مروارید پارسیان کیش ساخت دو فروند شناور AHDS تدارکات خدمات حفاری را به‌عهده دارد که مدت قرارداد آن سه سال و هزینه سرمایه‌گذاری این پروژه رقمی‌بالغ بر ۲۰ میلیون دلار است.خسروی افزود: طبق آمارهای ارائه شده حجم صرفه‌جویی و کاهش هزینه‌ها در زمینه خدمات دریایی و حفاری شرکت نفت فلات قاره در دو سال گذشته رقمی‌بالغ بر ۲۳۷ میلیون دلار است.

مدیرعامل پالایشگاه گازهاشمی‌نژاد مطرح کرد:

گوگرد مرغوب؛ ارمغان مخزن گازی مزدوران

گفتمان

مدیرعامل پالایشگاه گاز هاشمی‌نژاد ، استفاده از گاز مخزن مزدوران را مزیت بزرگی خواند که تولید گوگرد مرغوب برای مصارف صادراتی و داخلی، از مهم‌ترین نقاط قوت این مخزن تکرارناشدنی است.

پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد، یکی از مهم‌ترین پالایشگاه‌های گازی کشور است. این پالایشگاه افزون بر تأمین گاز مورد نیاز منطقه ۴ عملیات انتقال گاز برای گازرسانی به شمال و شمال‌شرق کشور، وظیفه تولید محصولات ارزشمندی مانند گوگرد را نیز برعهده دارد.تعامل با بخش علمی‌و دانشگاهی، به‌روزرسانی دانش و تجهیزات، انجام به‌موقع تعمیرات، افزایش ظرفیت، اجرای تاثیرگذار مسئولیت اجتماعی، حمایت از جامعه پیرامونی، درآمدزایی، اشتغال‌زایی و پویایی از ویژگی‌های بارز این شرکت پالایش گاز هستند. گفت‌وگوی شانا با سیدمجید منبتی، مدیرعامل پالایشگاه گاز خانگیران را در ادامه بخوانید:

■ آقای منبتی، از مخزن مزدوران چه خبر؟ هنوز هم خوراک اصلی شما از مزدوران تامین می‌شود؟

بله. پالایشگاه گاز خانگیران ۳۵ سال عمر دارد و تاسیسات و تجهیزات آن بر اساس لایه گاز ترش مخزن مزدوران طراحی شده است که ۹۹ درصد از گاز ورودی پالایشگاه را تشکیل می‌دهد. مخزن گاز ترش مزدوران حاوی گازهای ویژه است. با این حال، ما از داشتن گاز مزدوران بسیار خشنودیم، زیرا بهترین گوگرد را با بهره‌مندی از همین گاز تولید می‌کنیم. تعداد مخازن فعال مشابه مزدوران در جهان بسیار محدود است و تولید موفق و بی‌خطر در همه سال‌های گذشته از لحاظ ایمنی و رخ ندادن حوادث منجر به صدمات انسانی و حفاظت تاسیسات در شرایط خورندگی گسترده، برگ موفقیت پالایشگاه خانگیران در این مخزن محسوب می‌شود.

■ ظرفیت پالایشگاه خانگیران برای افزایش فرآورش گاز تا چه‌اندازه تغییر کرده است؟

وجود مخزن مستعد مزدوران شهرتی جهانی به منطقه خانگیران بخشیده است. پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد نیز شرایط لازم برای فرآورش این گاز را در اختیار دارد. در سال‌های اخیر، ظرفیت فرآورش گاز در این پالایشگاه به دو برابر افزایش یافته؛ البته این کار با پذیرفتن ریسک‌های بسیار محقق شده است تا جایی که اکنون توان دریافت ۴۸ تا ۵۰ میلیون مترمکعب گاز ترش در روز را داریم.

■ و مطابق همین ظرفیت، فرآورش گاز دارید؟

خیر. وجود ظرفیت روزانه ۵۰ میلیون مترمکعبی گاز دلیلی بر آن نیست که به طور قطع در هر روز، همین مقدار گاز، دریافت و فرآورش شود، بلکه میزان گاز دریافتی پالایشگاه در هر روز، از سوی شرکت ملی گاز ایران و مطابق با نیاز کشور و درصد برداشت گاز از چاه بر اساس اصول صیانتی تعیین می‌شود، بنابراین، امسال برای این پالایشگاه، تولید ۱۴ میلیارد مترمکعبی تعریف شده است.

■ با توجه به مستقل بودن مخزن مزدوران، نباید نگران حجم گاز تولیدی خود باشید.

همین‌طور است. سیاست وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران، ازدیاد برداشت از مخازن مشترک است. تا جایی که بتوانیم باید گاز میدان‌های مشترک مثل پارس جنوبی را با هدف تامین نیاز داخل و صادرات گاز برداشت کنیم، اما میدان‌های مستقل این‌گونه نیستند. گاز این میدان‌ها در اختیار خودمان است و هر زمان که بخواهیم می‌توانیم این گازها را برداشت و مصرف کنیم.

■ استفاده از گاز میدان گازی مشترک ایران و ترکمنستان تا چه‌اندازه در حجم تولید گاز پالایشگاه تاثیر دارد؟

پارسال، گاز میدان مشترک ایران و ترکمنستان، کمترین میزان گاز ورودی پالایشگاه را شامل می‌شد در حالی که بیشترین تولید ما مربوط به گاز ترش میدان مستقل است.

■ مخزن شوریجه چطور؟

لایه شوریجه D هم پس از برداشت کامل گاز، یک مخزن مرده به شمار می‌آمد، به همین دلیل برای ذخیره‌سازی گاز طبیعی انتخاب شد.

■ بین گاز ورودی و خروجی پالایشگاه خانگیران چقدر اختلاف است؟

استخراج، جمع‌آوری و تصفیه فیزیکی اولیه گاز برعهده شرکت ملی نفت است. پس از آن، گاز از طریق ۵ خط به شرکت ملی گاز و پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد جهت گذراندن مراحل تصفیه تا انتقال، تحویل داده می‌شود. بین حجم گاز ورودی و خروجی پالایشگاه خانگیران حدود ۱۰ درصد اختلاف وجود دارد. هرچه گاز ترش دریافت کنیم ۱۰ درصد از آن بابت جریانات آب و میعانات هیدروکربنی کاسته می‌شود و مابقی آن به گاز آماده تحویل به خط انتقال تبدیل می‌شود.

■ گاز فرآورش شده را به کدام منطقه انتقال گاز تحویل می‌دهید؟

گازی که تولید می‌کنیم از طریق دو خط لوله ۳۶ اینچ و ۴۸ اینچ به منطقه ۴ عملیات انتقال گاز تحویل داده می‌شود. منطقه ۴ نیز گاز را به شرکت‌های گاز استانی تحویل می‌دهد تا مدیریت و توزیع شود.

■ کیفیت و کمیت گاز خروجی را چطور اندازه می‌گیرید؟

گاز خروجی پالایشگاه را به‌وسیله سیستم میترینگ اندازه‌گیری می‌کنند. کنترل کمیت و کیفیت گاز خروجی همه پالایشگاه‌ها، از طریق دیسپچینگ شرکت ملی گاز به صورت آنلاین انجام و سپس گاز تایید شده به شرکت انتقال گاز تحویل داده می‌شود.

■ بنابراین گاز تولیدی خانگیران مطابق استانداردهای شرکت ملی گاز است.

بله همین‌طور است. شرکت ملی گاز برای همه پالایشگاه‌ها استانداردی را تعریف کرده که گاز خروجی هر پالایشگاه باید مطابق آن استانداردها باشد. همه پالایشگاه‌ها گاز فرآورش شده خود را به شرکت انتقال گاز تحویل می‌دهند. این گازها، در طول ۳۷ هزار کیلومتر خط انتقال گاز جریان می‌یابند که اگر با ناخالصی همراه باشند پیش از آن که مصرف‌کننده آسیب ببیند مجموعه شرکت ملی گاز، متضرر خواهد شد. زیرا ناخالصی‌های گاز، سبب ایجاد خوردگی و آسیب در خطوط انتقال گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار می‌شود. از سوی دیگر، همین گازهای تولیدی هستند که وارد خطوط صادراتی می‌شوند، کشورهای دریافت‌کننده گاز ایران نیز به‌طور مستمر کیفیت گاز را کنترل می‌کنند، بنابراین نداشتن کیفیت لازم، موضوع صادرات گاز را نیز با خطر مواجه می‌کند.

■ و آیا امکان فروش مستقیم گاز برای شما فراهم شده است؟

یکی از مهم‌ترین ویژگی‌های پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد این است که ما می‌توانیم با فروش مستقیم محصولات‌مان، درآمدزایی داشته باشیم. به عنوان مثال دست ما برای فروش گوگرد معروف خانگیران باز است. خودمان با متقاضیان قرارداد می‌بندیم و حجم و قیمت گوگرد را تعیین می‌کنیم، اما فروش گاز با ما نیست. ما فقط وظیفه فرآورش و تحویل گاز به شرکت انتقال گاز را برعهده داریم.

گاز شیرین‌سازی شده، گوگرد و کاندنسیت محصولات اصلی پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد هستند. ما خود را در برابر هر ذره از گاز تولیدی پالایشگاه و سایر محصولات، مسئول می‌دانیم و مسئولیت کیفیت آنها را نیز می‌پذیریم.

گفت‌وگو: فاطمه شعبانی

تعداد مخازن فعال مشابه مزدوران در جهان بسیار محدود است و تولید موفق و بی‌خطر در همه سال‌های گذشته از لحاظ ایمنی و رخ ندادن حوادث منجر به صدمات انسانی و حفاظت تاسیسات در شرایط خورندگی گسترده، برگ موفقیت پالایشگاه خانگیران در این مخزن محسوب می‌شود

یادداشت

مدیریت مخزن، کلید ارتباط موثر صنعت و دانشگاه در بخش بالادستی

شهاب گرامی
رئیس پژوهشکده ازدیاد برداشت نفت و گاز

فعالیت نماینده دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی به‌عنوان عضو گروه مدیریت مخزن، می‌تواند نقش موثری در ارتقای همکاری این دو نهاد داشته باشد. پیاده‌سازی مدیریت مخزن نیازمند محیط مناسب مدیریتی، به‌کارگیری فناوری و دانش و استفاده از منابع انسانی و فیزیکی کافی است. مدیریت مخزن، عملیات تولید را کنترل کرده، بازیافت اقتصادی نفت را افزایش می‌دهد و کاهش‌دهنده ریسک توسعه میدان است، هدف نهایی مدیریت مخزن ارائه برنامه بهینه فنی و اقتصادی به‌منظور شتاب در تولید برای رسیدن به سقف تولید پایدار، افزایش قابلیت سطح تولید پایدار، تداوم تولید پایدار، کاهش شیب افت تولید و بهبود تولید پس از آغاز افت تولید است و لازمه بهره‌گیری مناسب از تحقیق و توسعه در فعالیت‌های اصلی توسعه مخزن، حضور فعال واحد پژوهش و توسعه به‌عنوان عضوی از گروه مدیریت مخزن است.

موانع توسعه ارتباط صنعت و دانشگاه

اثربخشی پروژه‌های پژوهشی اغلب متوجه کاهش ریسک تصمیم‌گیری در فعالیت‌های توسعه مخزن (مخزن‌محور، چاه‌محور و تأسیسات‌محور) است و طبیعی است در بسیاری از موارد، اعمال این تصمیم‌های منتهی به افزایش تولید یا ضریب بازیافت از مخزن می‌شود. بر این اساس، ارتباط صنعت و دانشگاه، همواره یکی از دغدغه‌های دولت‌ها در همه کشورهاست و این ارتباط با موانعی کلان روبه‌روست از جمله موانع فرهنگی، ساختاری و عملکردی. اهداف و ماموریت متفاوت، تعارض منافع و زبان و ادبیات متفاوت از جمله موانع فرهنگی این ارتباط به شمار می‌رود و در حوزه موانع ساختاری نیز می‌توان به ماهیت متفاوت ساختارهای پروژه‌محور و عملیات‌محور در مقابل ساختارهای پژوهش‌محور اشاره کرد. ضعف شناخت طرفین از فرایندهای کاری یکدیگر و پذیرش نتایج کار پژوهشی در صنعت نیز از موانع عملکردی ارتباط صنعت و دانشگاه است و به این موانع، می‌توان مواردی مانند وارداتی بودن بخش قابل توجه صنعت و فناوری و عدم اعتماد جدی صنعت به دانشگاه و مراکز پژوهشی را نیز اضافه کرد.

بودجه، معضل اصلی بخش پژوهش نیست

به نظر می‌رسد فعالیت نماینده دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی به‌عنوان عضو گروه مدیریت مخزن، می‌تواند نقش موثری در ارتقای همکاری این دو نهاد داشته باشد. عضویت در گروه مدیریت مخزن به معنای حضور فعال، مستمر و موثر در پیشبرد طرح توسعه میدان است و تجارب نشان می‌دهد که بسیاری از موانع اشاره شده در زمینه ارتباط صنعت و دانشگاه، با اجرای صحیح مدیریت مخزن کاهش می‌یابد. بر این اساس در مورد ۶ حوزه فعالیت اصلی هرم مدیریت مخزن شامل مدیریت داده، مشخصه‌سازی و توصیف مخزن، برنامه‌ریزی، پیاده‌سازی، پایش و بهینه‌سازی بایستی گفت: در کنار استفاده از ابزار و فناوری مرتبط با هر حوزه، اجرای مناسب هر فعالیت هم بی‌نیاز از تحقیق و پژوهش نیست. ضریب نفوذ پایین پژوهش در حوزه صنعت در کشور ما ناشی از آن است که پژوهش همواره به عنوان عضوی اثرگذار در بررسی‌ها و تصمیم‌گیری‌ها شرکت داده نمی‌شود. حتی مسائل مالی و تزریق نشدن بودجه، معضل اصلی بخش پژوهش نیست، کما این‌که در مقاطعی، میلیاردها تومان در این باره هزینه شده، اما باز هم اثربخشی کافی را نداشته، زیرا زمینه برای هم‌افزایی و انسجام عوامل و اثربخشی پژوهش فراهم نبوده است.

اخبار نفت

حفر ۸ حلقه چاه توسعه‌ای در میدان نفتی گچساران

رئیس بازاریابی و همکاری‌های بین‌المللی شرکت ملی حفاری از حفر هشت حلقه چاه توسعه‌ای در میدان نفتی گچساران خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، کرمعلی نادری گفت: در مناقصه طرح‌های توسعه‌ای میدان‌های واقع در گستره شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت ملی حفاری ایران برنده مناقصه طرح توسعه بخشی از میدان نفتی گچساران شد.وی اظهار کرد: به‌زودی نشست هماهنگی نحوه اجرای عملیات حفاری این چاه‌ها برگزار و درباره تهیه‌امکانات لازم، تصمیم‌گیری خواهد شد.رئیس بازاریابی و همکاری‌های بین‌المللی شرکت ملی حفاری گفت: شرکت ملی حفاری ایران برای حفر این چاه‌ها دو دستگاه حفاری سنگین (HP ۲۰۰۰) و یک دستگاه حفاری سبک (HP۱۵۰۰) در نظر گرفته است.رئیس بازاریابی و همکاری‌های بین‌المللی شرکت ملی حفاری ایران افزود: این پروژه از اوایل سال آینده به صورت کلید در دست (EPDS) اجرا و مدت زمان پیش‌بینی شده برای انجام کار ۲۴ ماه تعیین شده است.

باقری درمنی هنوز پول صندوق بازنشستگی نفت را نداده است

صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت صرفاً خواهان دریافت مطالبات از حمید باقری درمنی است.

نصرت رحیمی، رئیس هیئت رئیسه صندوق بازنشستگی نفت، در واکنش به برخی حواشی پرونده حمید باقری درمنی اعلام کرد: شکایت صندوق بازنشستگی نفت فقط برای دریافت مطالبات این صندوق است که آقای درمنی متأسفانه تاکنون و در عمل آن را تأدیه نکرده است. رحیمی‌افزود: براساس حکم قاضی محترم باید رد عین مال صورت گیرد و اگر این کار انجام شود صندوق بازنشستگی نفت ادعای دیگری ندارد و مطابق قانون و نظر قاضی محترم عمل خواهد کرد.رئیس هیئت رئیسه صندوق بازنشستگی نفت تصریح کرد که بقیه مسائل مرتبط با این پرونده ارتباطی با صندوق بازنشستگی نفت ندارد.

یادداشت

کاهش صادرات میعانات گازی تهدیدی برای تولید گاز طبیعی

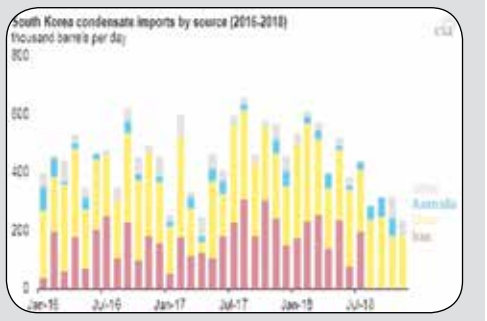
علی بابایی
کارشناس انرژی

روند کاهش صادرات میعانات گازی نشان می‌دهد چنانچه دولت نتواند فازهای توسعه ای پالایشگاه ستاره خلیج فارس که مصرف کننده بزرگ میعانات گازی است را راه‌اندازی کند، با چالش‌های جدیدی مواجه می‌شود.

طی ماههای اخیر صادرات میعانات گازی کشور کاهش یافته است؛ به طوری‌که بر اساس آمار گمرک ایران در ۴ ماهه نخست امسال صادرات میعانات گازی نسبت به مدت مشابه سال قبل نزدیک به ۴۰ درصد کاهش داشته است. همچنین کشور کره‌جنوبی به عنوان یکی از بزرگترین واردکنندگان میعانات گازی ایران در ۴ ماه اخیر واردات خود از ایران را به صفر رسانده است (شکل ۱).

این مشکل در دوره قبلی تحریم‌ها نیز برای ایران به وجود آمد و میعانات گازی استخراج شده چندین ماه روی کشتی‌ها ذخیره شده بود که این امر هزینه‌های زیادی را به کشور تحمیل کرد. در توضیح این فرآورده گازی باید گفت: میعانات گازی ماده‌ای است که همراه با گاز از میادین گازی استخراج می‌شود. بنابراین اگر به دلایلی قرار باشد که تولید میعانات کاهش یابد طبیعتا تولید گاز طبیعی نیز کاهش خواهد یافت.

ذخیره‌سازی میعانات روی دریا نمی‌تواند در بلندمدت به عنوان راهکار اصلی استفاده شود. اگر مسئولین نتوانند راهی برای این مشکل پیدا کنند به نظر می‌رسد که تولید گاز طبیعی طبق برنامه‌های تعیین‌شده پیش نخواهد رفت. بنابراین با رشد مصرف گاز در سال‌های آتی، کاهش تولید می‌تواند منجر به کمبود گاز مخصوصا در فصل زمستان شود.



شکل ۱- واردات میعانات گازی کره‌جنوبی از کشورهای مختلف از ۲۰۱۶ تا ۲۰۱۸ (واحد: هزار بشکه روزانه). منبع: اداره اطلاعات انرژی آمریکا

در سال‌های اخیر با افزایش تولید گاز مشکلات سال‌های دورتر برای قطعی گاز به حداقل رسیده بود، به نظر می‌رسد این مشکل قدیمی‌احتمالا دوباره آشکار خواهد شد. کمبود گاز در زمستان ابتدا به معنی قطع گاز صنایع و نیروگاه‌ها و سپس قطع گاز در بخش خانگی خواهد بود که مشکلات فراوانی را به همراه دارد. مشکلاتی که در تابستان گذشته در مورد برق به وجود آمد و خاموشی‌های پیاپی به مشکل اصلی کشور تبدیل شد. بنابراین مسئولین مربوطه باید برای مقابله با این مشکل هرچه زودتر اقدام کنند. یکی از راهکارهای این مشکل را افزایش ظرفیت پالایشی میعانات گازی در داخل کشور است و چندی پیش خبری مبنی بر ساخت چهارمین فاز توسعه پالایشگاه ستاره خلیج فارس منتشر شد. با تعریف این پروژه جدید عملا روزانه معادل ۱۲۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت پالایشی میعانات گازی در کشور اضافه خواهد شد. در شرایط فعلی با بهره برداری از دو فاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس با ظرفیت ۲۴۰ هزار بشکه در روز و پیش بینی راه‌اندازی سومین فاز این پالایشگاه تا چند هفته آینده، میزان مصرف میعانات گازی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس به ۳۶۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. با آغاز برنامه‌ریزی برای ساخت فاز چهارم توسعه پالایشگاه ستاره خلیج فارس در کنار ساخت بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان با ظرفیت نزدیک به ۵۰۰ هزار بشکه در روز، گام محکمی‌برای مقابله با تحریم‌های فروش میعانات گازی برداشته می‌شود اما این امر مشکل فروش میعانات گازی را به طور کامل حل نخواهد کرد. راهکار دیگری که در این زمینه وجود دارد، بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور است؛ مخصوصا کاهش مصرف انرژی در بخش خانگی و تجاری که در زمستان سبب افزایش مصرف گاز و در تابستان سبب افزایش مصرف برق کشور می‌شود. این در حالی است که بیش از نیمی‌از مصرف گاز در زمستان در بخش خانگی و تجاری مصرف می‌شود. چندی پیش اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس‌جمهوری در بخشنامه‌ای خطاب به وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها، موسسات و شرکت‌های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، نیروهای مسلح و استانداری‌ها، بر لزوم مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی تاکید کرد و به این منظور نکاتی را یادآور شد:

الف – رعایت دمای ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد در فضاهای داخلی و بسته و دمای ۱۸ درجه سانتی‌گراد در راهروها و فضاهای عمومی‌سرپوشیده.

ب – روشن نمودن وسایل گرمایشی یک ساعت قبل از آغاز وقت اداری و خاموش نمودن آنها یک ساعت قبل از پایان وقت اداری.

پ – خاموش نمودن وسایل گرمایشی در روزهای تعطیل.

ت – استفاده از دستگاه‌های گازسوز استاندارد با برچسب انرژی بالا (A و B).

این بخشنامه را می‌توان اقدام مثبتی برای شروع روند بهینه‌سازی در کشور دانست ولی قطعا فقط این اقدام کافی نخواهد بود. با اقدامات متناسب و برنامه‌ریزی شده در این بخش می‌توان تا حد خوبی مصرف انرژی را کاهش داد تا در صورت کاهش ظرفیت تولید گاز، از وقوع یک چالش جدید جلوگیری شود.

دانش نفت مزایای کشف منابع گازی در دریای عمان را بررسی می‌کند؛

جزئیات کشف منابع گاز طبیعی در دریای عمان

دانش نفت در حالی‌که دو سال از تایید کشف منابع گازی در دریای عمان می‌گذرد، شرکت اکتشاف با امضای قراردادی با پژوهشگاه صنعت نفت، فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی در دریای عمان را برای افزایش قطعیت نتایج پیشین در دستور کار قرار داد.

زمستان دو سال گذشته بود که سیدصالح هندی – مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت – به ایسنا از کسب نتایج امیدوارکننده از کشف هیدرات گازی در دریای عمان خبر داد و گفت: در دریای عمان، منابع غیرمتعارف خوبی وجود دارد. البته تا حفاری صورت نگیرد، نمی‌توان عدد دقیقی در این زمینه ارائه کرد اما با رایزنی‌های صورت‌گرفته، پیش‌بینی می‌شود انتهای برنامه ۵ ساله ششم در دریای عمان، یک چاه اکتشافی برای هیدرات‌های گازی حفر کنیم. این پژوهش توسط پژوهشگاه صنعت نفت انجام شده بود.

منابع غیرمتعارف چه منابعی هستند؟

منابع غیرمتعارف منابعی هستند که به‌دلیل خصوصیات خاصی که سنگ مخزن دارد، همان جایی که نفت و گاز ایجاد می‌شود، به تله می‌افتند و حرکت نمی‌کنند. در مدیریت اکتشاف، بررسی و مطالعه سه منبع غیرمتعارف هیدرات‌های گازی، شیل‌های گازی و شیل‌های نفتی در دستور کار قرار دارد. البته این منابع در حد مطالعات و شناسایی مورد بررسی قرار می‌گیرند.

> **نزدیکی به دریای آزاد، نزدیکی به پاکستان به‌عنوان هدف صادرات گاز و این‌که دریای عمان بعد از تنگه هرمز قرار دارد، از مزایای کشف منابع در دریای عمان است**

شرایط منابع کشف شده در دریای عمان

در این راستا، هندی اخیرا درباره کشف منابع گازی در دریای عمان توضیح داد: وجود هیدرات‌های گازی و گاز طبیعی در دریای عمان تایید شده است. البته این منابع در عمق آب بالای ۸۰۰ متر بوده و حفر چاه اکتشافی در این عمق، بسیار گران‌قیمت است. سرمایه مورد نیاز برای حفر چاه‌های اکتشافی در این منطقه، ۳۰۰ میلیون دلار و ۳۰۰ میلیارد تومان است و زمانی که وزارت نفت تصمیم گرفت، فاز ۲ شناسایی هیدرات‌ها به‌صورت مطالعاتی باشد، این کار صورت می‌گیرد.

مزایای کشف منابع گازی در دریای عمان

هرگونه اقدام توسعه‌ای در منطقه راهبردی مکران که نگاه ویژه‌ای به آن وجود دارد، حائز اهمیت است و نزدیکی به آب‌های آزاد، نزدیکی به بازار پاکستان و ... بر این اهمیت می‌افزاید. نزدیکی به دریای آزاد، نزدیکی به پاکستان به‌عنوان هدف صادرات گاز و این‌که دریای عمان بعد از تنگه هرمز قرار دارد، از مزایای کشف منابع در دریای عمان است از سوی دیگر .گاز در سال‌های آتی، نقش اثرگذارتری در بازار انرژی جهان ایفا می‌کند و نیاز بخش انرژی بیش‌تر به این حوزه معطوف خواهد شد، از این رو کار در حوزه شناسایی و استحصال منابع گازی متعارف و غیرمتعارف در آینده اهمیت بیش‌تری خواهد داشت.

> **گاز در سال‌های آتی، نقش اثرگذارتری در بازار انرژی جهان ایفا می‌کند و نیاز بخش انرژی بیش‌تر به این حوزه معطوف خواهد شد، از این رو کار در حوزه شناسایی و استحصال منابع گازی متعارف و غیرمتعارف در آینده اهمیت بیش‌تری خواهد داشت**

قدم دوم اکتشاف برای منابع گازی

بر اساس این گزارش، قرارداد فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات‌های گازی بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد .این قرارداد دوشنبه، ۲۶ آذرماه بین سیدصالح هندی، مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد و در ادامه قرارداد فاز نخست این طرح پژوهشی در دستور کار قرار گرفته است؛ مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، بودجه آن را تامین می‌کند و مدت زمان اجرای آن ۴۸ ماه تعیین شده است.با اجرای فاز نخست این طرح، منابع هیدرات گازی و گاز طبیعی (منابع متعارف و غیرمتعارف) در دریای عمان شناسایی شد که با توجه به هزینه بالای فعالیت اکتشافی در آب‌های عمیق این منطقه، تصمیم گرفته شد که برای افزایش قطعیت نتایج، فاز دوم این طرح پژوهشی نیز اجرا شود که به قرارداد منتهی شد.

بازارهای منطقه ای گاز از دسترس ایران خارج خواهد شد؟

نگاه تحلیلی

خطر بزرگ بیخ گوش صادرات گاز ایران

دانش نفت نگاهی به بازارهای صادرات گاز منطقه نشان می‌دهد در صورت تداوم سیاست‌های فعلی، بازارهای منطقه از دسترس ایران خارج خواهد شد.

ایران با ۱۵ کشور مرز آبی و خشکی مشترک دارد که اغلب این کشورها فاقد ذخایر بالای گازی بوده و برای تامین نیازهای خود چه در تولید برق و حتی تزریق گاز به مخازن نفتی خود نیازمند گاز ایران هستند. ترکیه یکی از کشورهای مهم و تاثیرگذار در منطقه است که تنها یک قرارداد با ایران دارد که عمر این قرارداد ۶ سال دیگر به پایان می‌رسد.ظرفیت صادرات گاز ایران به ترکیه ۱۰ میلیارد متر مکعب در سال است که البته این رقم هیچگاه محقق نشد و همواره بین ۷ تا ۹ میلیارد متر مکعب در سال، صادرات گاز به ثبت رسیده است. ترکیه به دلیل نزدیکی به اروپا یکی از مسیرهای دسترسی به قاره سبز است، اما اختلافاتی نظیر تخفیف‌های درخواستی از سوی این کشور و البته موضوع حق ترانزیت، مذاکرات را در شرایط سختی قرار داده است.در دولت یازدهم بود که وزیر انرژی ترکیه از تمایل کشورش برای دو برابر کردن واردات گاز از ایران سخن گفت و حتی رجب طیب اردوغان در سفری به تهران، این موضوع را با حسن روحانی در میان گذاشت. ترک‌ها به استناد قیمت گاز تحویلی از روسیه و آذربایجان، خواستار تعدیل قیمت شده و به ایران پیشنهاد دادند با تعدیل ۲۰ درصدی قیمت می‌توان تجارت گاز با ترکیه را به دو برابر افزایش داد.این پیشنهاد با مخالفت وزارت نفت همراه شد و در همان زمان، خبرهای موثقی درباره جدی شدن افزایش واردات ترکیه از روسیه و آذربایجان شنیده شد که بر شدت نگرانی‌ها افزود.در همین حال ترکیه از ایران بدلیل بالابودن نرخ گاز صادراتی شکایت کرد.

جریمه ۲ میلیارد دلاری ایران

علی حسینی، کارشناس بازار گاز در گفتگو با خبرنگار مهر با بیان اینکه در صورتی که ایران به تخفیف ۲۰ درصدی قیمت گاز رغبت نشان می‌داد ترکیه شکایت خود از ایران را پس می‌گرفت، گفت: این درحالی است که با به بن بست رسیدن مذاکرات، دادگاه ایران را به دلیل گران فروشی گاز به بازگرداندن دو میلیارد دلار محکوم کرد. بر اساس حکم داوری بین‌المللی، از بهای گاز ایران ۱۳.۳ درصد کاسته شد.ترکیه که با پاسخ منفی ایران برای تخفیف در نرخ جهت افزایش دو برابری واردات گاز مواجه شد به سراغ آذربایجان، روسیه و حتی کردستان عراق رفت تا هم نیازهای گازی خود را تامین کند و هم تبدیل به‌هاب گازی منطقه شود.نگاهی به روند مصرف گاز ترکیه نشان می‌دهد این کشور در سال گذشته بیش از ۵۵ میلیارد متر مکعب گاز مصرف کرده است. این در حالی است که این کشور در سال ۲۰۰۸ میلادی کمتر از ۳۷ میلیارد مترمکعب گاز مصرف می‌کرده است و جهش وارداتی آن نشان می‌دهد ترک‌ها برنامه ویژه‌ای برای گاز دارند. این کشور در سال ۱۹۹۵ میلادی کمترین میزان واردات خود را داشته است، کمتر از ۷ میلیارد متر مکعب.

> **نگاهی به ترکیب صادرکنندگان گاز به ترکیه نشان می‌دهد روسیه با تامین ۵۱.۹۳ درصدی نیازهای این کشور رتبه نخست را به خود اختصاص داده و پس از این کشور، الجزایر و نیجریه مجموعا سهم ۱۹.۴۸ درصدی را به خود اختصاص داده‌اند**

آمار موجود نشان می‌دهد مصرف گاز ترکیه در سال ۲۰۱۷ میلادی بیش از ۱۶ درصد یعنی بیش از ۹ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است، به بیان ساده‌تر ترکیه طی یک سال به‌اندازه واردات از ایران، افزایش مصرف داشته است.حدود ۳۷ میلیارد متر مکعب از گاز مصرفی ترکیه برای تولید برق استفاده می‌شود.

رشد روزافزون سهم روسیه در بازار گاز ترکیه

در سال ۲۰۱۷ میلادی، سهم ایران از بازار ترکیه ۹ میلیارد متر مکعب بوده است و روسیه با تامین ۲۹ میلیارد متر مکعب رتبه نخست را بین تامین کنندگان گاز ترکیه به خود اختصاص داده است.نگاهی به ترکیب صادرکنندگان گاز به ترکیه نشان می‌دهد روسیه با تامین ۵۱.۹۳ درصدی نیازهای این کشور رتبه نخست را به خود اختصاص داده و پس از این کشور، الجزایر و نیجریه مجموعا سهم ۱۹.۴۸ درصدی را به خود اختصاص داده‌اند. پس از این کشورها ایران با سهم ۱۶.۷۴ درصدی قرار گرفته و پس از آن، آذربایجان با سهم ۱۱.۸۵ درصدی قرار دارد. با این وجود، چند هفته پیش ولادیمیر پوتین رئیس جمهور روسیه با سفر به ترکیه، در مراسمی‌به همراه اردوغان خط لوله ترک استریم را افتتاح کرد که می‌تواند سالانه ۳۱.۵ میلیارد مترمکعب گاز به ترکیه برساند. این خط لوله یک هزار و ۱۷۵ کیلومتر طول دارد که حدود هزار کیلومتر آن از اعماق دریای سیاه می‌گذرد و مابقی آن در بخش خشکی ترکیه قرار دارد.

Turkey's Distribution of Gas Imports On a Resource Basis (2010 – 2017)

Source	2010 (billion cubic meters)	2010 (percent)	2017 (billion cubic meters)	2017 (billion cubic meters)
Russia	17,576	%46,2	28,690	%51,93
Iranian	7,765	%20,4	9,251	%16,74
Azerbaijan	4,521	%11,9	6,544	%11,85
LNG (Algeria + Nigeria + Spot)	8,174	%21,5	10,765	%19,48
TOTAL	38,036	%100,0	55,250	%100,0

نکته جالب اینجاست که توافق اولیه برای امضای قرارداد در سال ۲۰۱۶ میلادی رقم خورد و در سال ۲۰۱۷ میلادی قراردادی برای این منظور بین طرفین امضا شد و هزار کیلومتر خط لوله دریایی طی یک سال ساخته شد. گازپروم در سال ۲۰۱۷ میلادی وعده داده بود این خط لوله از سال ۲۰۱۹ میلادی کار خود را آغاز کند که به احتمال فراوان چنین نیز خواهد شد.در حال حاضر این پروژه در دو خط پیشرفت می‌کند. یکی از این خطوط، به شبکه توزیع گاز طبیعی ترکیه متصل خواهد شد و دیگری نیز گاز مورد نیاز اروپا را تامین خواهد کرد.

افتتاح بخش دریایی خط لوله ترکیش استریم با حضور پوتین و اردوغان

این خط لوله در حالی بزودی آغاز به کار می‌کند که ایران در سال ۲۰۰۸ میلادی تفاهم‌نامه‌ای را برای افزایش صادرات گاز به میزان ۲۰ میلیارد مترمکعب در سال با ترکیه‌امضا کرد و تفاهم نامه مذکور در اوایل دولت دهم تبدیل به یک موافقت‌نامه شد که ۷۷ درصد سرمایه گذاری آن بر عهده ترکیه و ۲۳ درصد بر دوش شرکت ملی گاز ایران بود؛ کل هزینه این پروژه ۹۸۰ میلیون یورو به ثبت رسیده بود اما این پروژه هرگز به مرحله اجرا نرسید.

جمهوری آذربایجان و خط لوله تاناب

از سوی دیگر ترکیه از سال‌ها پیش برای افزایش واردات گاز از میدان شاه دنیز جمهوری آذربایجان، صاحب ۳۰ درصد سهام کنسرسیومی‌شده است که این میدان را توسعه می‌دهد و قصد دارد بخشی از نیازهای آینده خود را از این طریق پوشش دهد.خرداد ۹۷ بود که نخستین فاز کریدور گاز جنوبی افتتاح شد و اردوغان و الهام علی اف رئیس جمهور آذربایجان روبان آن را قیچی کردند. اردوغان خط لوله تاناب را «جاده ابریشم انرژی» توصیف کرد. به گفته رئیس جمهوری ترکیه، ظرفیت اولیه خط لوله ترانس آناتولی انتقال ۱۶ میلیارد مترمکعب گاز در سال است که ۶ میلیارد مترمکعب آن به ترکیه و بقیه نیز به اروپا انتقال خواهد یافت. به بیان ساده‌تر، آذربایجان تا سال آینده ۱۲ میلیارد مترمکعب از نیاز ترکیه را پوشش خواهد گرفت و ایران را پشت سر خواهد گذاشت.

> **در سال ۲۰۱۷ میلادی، سهم ایران از بازار ترکیه ۹ میلیارد متر مکعب بوده است و روسیه با تامین ۲۹ میلیارد متر مکعب رتبه نخست را بین تامین کنندگان گاز ترکیه به خود اختصاص داده است**

افتتاح خط لوله تاناب در باکو

با توجه به اینکه قرارداد صادرات گاز ایران به ترکیه در پایان سال ۲۰۲۵ میلادی منقضی می‌شود، به نظر می‌رسد شرایط تمدید این قرارداد بسیار سخت خواهد بود چرا که رقبای منطقه‌ای ایران در حال حداکثر سازی صادرات به ترکیه هستند. این در حالی است که حتی شرکت روسنفت روسیه هم قصد دارد با توسعه میادین گازی کردستان عراق، گاز این منطقه را به ترکیه صادر کند. در این میان مشخص نیست استراتژی ایران برای تمدید قرارداد خود با ترکیه و افزایش میزان صادرات چیست.

با حضور معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی؛

روند تکمیل طرح‌های پتروشیمی‌منطقه ویژه پارس بررسی شد

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌از چند طرح توسعه‌ای صنعت پتروشیمی‌در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بازدید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مهندس بهزاد محمدی به همراه جمعی از مدیران ارشد این شرکت از طرح‌های پتروشیمی‌بوشهر، مخازن سبز عسلویه، پادجم، صدف، پارسیان سپهر و نیز اسکله پارس، متانول کاوه و سیراف انرژی بازدید کرد و از آخرین مراحل ساخت این طرح‌ها، ظرفیت تولید، چالش‌ها و برنامه‌های آینده و نیازهای این شرکت‌ها مطلع شد.براساس این گزارش، مدیران عامل طرح‌های در حال ساخت نیز گزارشی از آخرین روند ساخت و تکمیل این طرح‌های توسعه‌ای ارائه کردند.

پیشرفت ۸۱ درصدی شرکت توسعه پلیمر پادجم

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌در بازدید از شرکت توسعه پلیمر پادجم، واقع در منطقه ویژه اقتصاد انرژی پارس، در جریان روند تولیدات پتروشیمی‌که بیشتر بر پایه تولید ۲ محصول عمده است، قرار گرفت.شهریار حسنی، مدیرعامل شرکت توسعه پلیمر پادجم، با بیان این که این شرکت در مجموع، ۸۱ درصد پیشرفت داشته است، اظهار کرد: این شرکت هم‌اکنون بیشتر در زمینه AG فعالیت داشته و تمرکز واحد نیز روی تولید ABS است.وی درباره تامین خوراک این مجتمع گفت: بیشتر خوراک ما از پارس جنوبی و پتروشیمی‌جم تامین و پیش‌بینی می‌شود فاز اول مجتمع تا اسفندماه سال آینده راه‌اندازی شود.

واحد شیرین‌سازی پتروشیمی‌بوشهر آماده دریافت گاز

معاون وزیر نفت همچنین در بازدید از پتروشیمی‌بوشهر واقع در منطقه ویژه پارس عسلویه، در جریان روند طرح‌های شیرین‌سازی و اقدام‌های این شرکت قرار گرفت.رضا رستگار، مدیرعامل پتروشیمی‌بوشهر با بیان این‌که پیشینه این شرکت به سال ۹۰ برمی‌گردد، اظهار کرد: واحد شیرین‌سازی این مجتمع به علت این که سایت پالایشگاهی است در خارج از این مجموعه قرار گرفته است و گاز شیرین دارد و همچنین گوگرد گرانول شده تولید می‌کند.به گفته وی، با وجود مشکلات تحریم، کارهای تعمیرات واحد انجام و «ترین» آن در مرحله راه‌اندازی است و ان‌شاءالله تا پایان آذرماه، آماده دریافت گاز خواهد بود.

شتاب در روند ساخت پتروشیمی‌صدف در صورت تامین منابع مالی

مجتبی خورسند، مدیرعامل شرکت شیمیایی صدف عسلویه نیز در این بازدید با اشاره به برخی موانع در مسیر پیشرفت این طرح گفت: در صورت تامین منابع مالی با توجه به وجود ظرفیت‌های موجود انسانی و فنی می‌توانیم به روند ساخت شتاب بخشیم.براساس این گزارش، این طرح با استفاده از تازه‌ترین دانش فنی و فرآیندی

> **مهندس بهزاد محمدی به همراه جمعی از مدیران ارشد این شرکت از طرح‌های پتروشیمی‌بوشهر، مخازن سبز عسلویه، پادجم، صدف، پارسیان سپهر و نیز اسکله پارس، متانول کاوه و سیراف انرژی بازدید کرد و از آخرین مراحل ساخت این طرح‌ها، ظرفیت تولید، چالش‌ها و برنامه‌های آینده و نیازهای این شرکت‌ها مطلع شد**

شرکت ورسالیس ایتالیا Versalis و مهندسی پایه شرکت تکنیمونت (Maire Tecnimont) ایتالیا در فاز دوم طرح‌های پتروشیمی‌واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی در حال اجراست.

ساخت همه مخازن ازسوی شرکت‌های ایرانی

معاون وزیر نفت همچنین در بازدید از شرکت پتروشیمی‌مخازن سبز عسلویه واقع در منطقه ویژه پارس عسلویه، در جریان روند ساخت مخازن پتروشیمی‌قرار گرفت.محمدرضا یزدانی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی‌مخازن سبز عسلویه با بیان این که تمامی‌مخازن توسط شرکت‌های ایرانی ساخته شده یا در حال ساخت است، اظهار کرد: تقریبا همه مخازن در مراحل نهایی قرار دارند و آماده پمپاژ هستند.وی با اشاره به‌امادگی شرکت در مورد رعایت الزامات ایمنی ادامه داد: در این زمینه اچ‌اس‌یی قوی عمل می‌کند.

بندر پارس با قابلیت پهلوگیری ۱۰۰۰ کشتی

هم‌اکنون ۹ اسکله از اسکله‌های صادرات محصولات پتروشیمی‌در منطقه عسلویه فعال هستند و حدود ۱۸ نوع فرآورده مختلف را به جهان صادر می‌کنند. محمد شریف شهریاری، مدیرعامل شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی‌با بیان این که هم‌اکنون این شرکت ۱۵ پست اسکله دارد که ۹ اسکله آن فعال است، اظهار داشت: این بندر جزو بنادر ویژه و راهبردی این صنعت در جهان است، زیرا دارای ۳۲ متر عمق اسکله است و کشتی‌ها می‌توانند به راحتی آنجا پهلو بگیرند؛ همچنین این بندر قابلیت پهلوگیری بیش از ۱۰۰۰ کشتی را دارد.شایان ذکر است که در این بازدید، محمدی، معاون وزیر نفت در جریان دستاوردها، میزان تولید، برنامه‌های آینده و نیازهای این شرکت قرار گرفت.

پیشرفت ۷۰ درصدی شرکت پتروشیمی‌پارسیان سپهر

معاون وزیر نفت در بازدید از شرکت پتروشیمی‌پارسیان سپهر واقع در منطقه ویژه پارس عسلویه، در جریان روند تولیدات، پایش محصولات و خروجی نهایی آن به‌ویژه متان و ارسال مجدد آن به پالایشگاه پارسیان قرار گرفت.خلیلی، رئیس مجتمع شرکت پتروشیمی‌پارسیان سپهر گفت: از آنجا که ورودی ما از پارسیان ۱ و ۲ است که خود گاز شیرین دارند، ما نیاز به واحد شیرین‌سازی نداریم و در نتیجه پس از دریافت خوراک، خروجی خود یعنی متان را با یک خط ۴۲ اینچ به پارسیان برمی‌گردانیم تا از آنجا به خط سراسری تزریق شود.وی در خصوص تامین تجهیزات این مجتمع افزود: پیشرفت این پروژه هم‌اکنون روی ۷۰,۲۵ درصد است که با توجه به‌امادگی شرکت برای ترخیص کالا و تجهیزات خود، امیدواریم به‌زودی این پروژه به سرانجام برسد.

پروژه متانول کاوه‌امسال به بهره‌برداری می‌رسد

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌از بهره‌برداری کامل پروژه متانول کاوه تا پایان امسال خبر داد و ابراز امیدواری کرد که این پروژه با عملیاتی مطمئن و بدون نقص، توأم با ضریب بالایی از پایداری عملیاتی شود. بهزاد محمدی در بازدید از شرکت متانول کاوه در بوشهر گفت: این پروژه با تولید روزانه ۷ هزار تن بزرگ‌ترین واحد متانولی جهان در این ابعاد است و باید به دست‌اندرکاران آن خسته نباشید گفت.وی، متانول کاوه را نگین پتروشیمی‌در منطقه دیر برشمرد و تصریح کرد: آنچه‌امروز برای من در این منطقه در نخستین بازدید جذاب بود، ایجاد زیرساخت‌های مطلوب است. توسعه در این منطقه، افزون بر ایجاد رونق اقتصادی، در بحث تولید برخی محصولات و فرآورده‌های شیمیایی نیز کشور را از وابستگی رها می‌کند.معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌تاکید کرد: امیدوارم با پشتیبانی همکارانم در شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌مشکلات و چالش‌های این پروژه به‌زودی برطرف شود و تا پیش از پایان سال، با بهره‌برداری از این پروژه شاهد افزایش حجم تولید محصولات صنعت پتروشیمی‌باشیم.مجتمع پتروشیمی‌متانول کاوه در زمینی به مساحت ۲۲۰ هکتار در سواحل غربی شهرستان دیر، بزرگ‌ترین تولیدکننده رتبه AA استان بوشهر واقع در پارس شمالی با ظرفیت تولید روزانه ۷۰۰۰ تن متانول است و احداث اسکله اختصاصی در سواحل خلیج فارس در مجاورت سایت پروژه برای صادرات محصولات تولیدی از مزایای این طرح است.

نگاه ساختاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌باید به تجاری‌سازی باشد

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌گفت: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌قراردادهای خوبی با صنعت امضا کرده و در حوزه دانش فنی تولید کاتالیست به سمت تجاری سازی حرکت کرده است.

مهندس بهزاد محمدی در بازدید از شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌واحد اراک و پتروشیمی‌شازند به مناسبت روز پژوهش گفت: در بازدید از مجموعه‌های پتروشیمی‌استان مرکزی با اقدام‌ها و پیشرفت‌های مناسبی روبه‌رو شدم و شرکت پتروشیمی‌شازند با تنوع محصولات می‌تواند الگوی مناسبی برای احداث واحدهای آینده در صنعت پتروشیمی‌باشد و این تنوع می‌تواند به پایداری بازار شرکت‌های پتروشیمی‌کمک کند و ما قصد داریم از خوراک‌های متنوع به سوی محصولات متنوع حرکت کنیم.وی افزود: در واقع واحد تهران شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌یک واحد آزمایشگاهی و واحد اراک یک واحد پایلوت و دمو پلنت است، کارهای بسیار ارزشمندی در زمینه علمی‌و پژوهشی در چندین سال انجام شده است و به نظر می‌رسد که‌امروز باید شاهد به ثمر رسیدن آن باشیم.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌تصریح کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌قراردادهای خوبی با صنعت امضا کرده و در حوزه دانش فنی تولید کاتالیست به سمت تجاری‌سازی حرکت کرده است، همچنین در بخش دانش فنی فرآیندها و مواد شیمیایی نیز اقدام‌های ارزنده‌ای انجام شده و امیدواریم در سال‌های آینده بخش قابل ملاحظه‌ای از نیازهای صنعت را از طریق همین شرکت برطرف کنیم و کمک حال صنعت باشیم.محمدی یادآور شد: اقدام‌های انجام شده در شرکت پژوهش وفناوری بالاتر از تصور ذهنی من بود و زحمات زیادی کشیده شده و همکاران فعال در صنعت به دستاوردهای ارزشمندی دست یافته‌اند، همکاران در بخش تامین کاتالیست، دانش فنی آن، بازیابی کاتالیست مصرفی و تبدیل به کاتالیست جدید کار بسیاری انجام داده‌اند و امیدوارم در ماه‌های آینده بخش عمده ای از آن به صنعت انتقال داده شود.وی در پایان بازدید خود در جمع مهندسان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌گفت: تامین دانش فنی فرآیند و کاتالیست‌های مرتبط با حلقه GTTP یعنی تبدیل گاز طبیعی به متانول و پروپیلین و سپس تولید پلی پروپیلن در سه گام، حلقه بزرگی است که در صنعت پتروشیمی‌کشور بسیار مهم است و ما از این فضا حمایت می‌کنیم.مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌گفت: قدر کارهای ارزشمندی را که انجام می‌دهید بدانید زیرا شما با یک برند تولیدی خیلی تفاوت دارید، کاردر اینجا لذت خاصی دارد و شما تغییر را احساس می‌کنید، روحیه تحول گرایی در این سیستم باید جاری باشد و هیچوقت متوقف نشوید تا شاهد گام‌های بزرگ در صنعت باشیم. محمدی ادامه داد: ما به‌شدت از پژوهش پشتیبانی می‌کنیم و باید گام آخر تجاری سازی را محکم برداریم. باید نگاه ساختاری در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌گام تجاری سازی باشد، شاید ماحصل این مجموعه عالی باشد اما هنوز در صنعت نمود نیافته است.

لزوم تنوع در سبد تولید محصولات پتروشیمی

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌درباره برنامه‌های آینده صنعت پتروشیمی‌گفت: ما باید سطح تولید و درآمدزایی در صنعت پتروشیمی‌را ارتقا دهیم و این مبتنی بر دستیابی به فناوری‌های جدید و جذب سرمایه خواهد بود.وی ادامه داد: همچنین باید توجه و تلاش کنیم که صنعت از تولید محصولات به صورت انبوه به سمت تولید محصولات متنوع حرکت کند. با توجه به تنوع خوراک در کشور باید به سبب آن محصولات صنعت پتروشیمی‌نیز متنوع شود زیرا فراوانی در نوع محصولات می‌تواند به پایداری شرکت‌های پتروشیمی‌کمک کند، بنابراین باید از توجه بیش از حد به بعضی محصولات خاص فاصله بگیریم. محمدی در آستانه روز پژوهش در باره حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌از پژوهش و دستیابی به دانش روزآمد دنیا گفت: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌زیر مجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌است و ما از طریق این شرکت می‌توانیم بخش قابل ملاحظه‌ای از نیازهای صنعت را تامین کنیم.وی افزود: کار این شرکت از سالیان گذشته آغاز شده، اما با این وجود من در جهت بلوغ اهداف و اقدام‌های که تاکنون استحصال شده است همه تلاش خود را خواهم کرد که دستاوردهای این شرکت به صنعت منتقل شود.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌تصریح کرد: قراردادهای زیادی درزمینه پژوهش امضا شده است و باید شرایطی ایجاد کنیم که صنعت نیازهای پژوهشی خود را از طریق شرکت پژوهش و فناوری برطرف کند.

گزارش

آیین تکریم و معارفه مدیرعامل پتروشیمی‌اروند برگزار شد

مراسم تکریم و معارفه مدیرعامل پتروشیمی‌اروند با حضور مدیر عامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی‌هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس،در این مراسم، جعفر ربیعی با بیان اینکه وظیفه ما در هلدینگ این است که هر روز بهتر از دیروز باشیم و اگر این نباشد متضرر می‌شویم، گفت: بهبود مستمر وظیفه همه ما است. همه ما به سهم خودمان باید سعی کنیم جایی بهتر از دیروز باشیم.وی ادامه داد: در این سیاست و وظیفه کلی، برخی مواقع نیاز است که نیروهایمان را جابجا کنیم و به این معنی نیست که عملکرد بدی داشته‌اند. برخی مواقع نیاز بهبود مستمر ایجاب می‌کند که از نیروهای تازه نفس و با توانایی‌های بالاتر استفاده کنیم. آنچه که می‌ماند عملکرد ما است.مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس با تاکید بر اینکه این تغییرات در جهت ارتقا و رسیدن به مدارج بالاتر است، بیان کرد: عملکرد همکاران ما در هلدینگ از متوسط کشور بالاتر است اما نباید به همین مقدار اکتفا کنیم. اگر در سطح کشور در رده بالایی قرار داریم، باید نگاه‌مان به عملکرد جهانی باشد و خود را محدود به داخل نکنیم.ربیعی با اشاره به اینکه در این راه تغییر مدیران امری طبیعی است، به وظایف هلدینگ در قبال شرکت‌ها اشاره و تصریح کرد: یکی از وظایفی که هلدینگ در قبال شرکت‌ها دارد این است که هیات مدیره‌های خوبی انتخاب کند. هیات مدیره خوب منشا تغییرات خوب در شرکت‌ها می‌شود. هیات مدیره‌ای که کار شرکت را دانسته و مرتبط با شرکت باشد.وی افزود: سعی کردیم در شرکت‌ها تا به‌امروز اینگونه عمل کنیم و اگر کسی را می‌پذیریم بر اساس تخصص باشد. مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس اضافه کرد: وظیفه دیگر ما در شرکت‌ها انتخاب مدیران عامل خوب با مشورت هیات مدیره‌ها است. حتی در مورد تغییر مدیران عامل نیز با هیات مدیره‌ها مشورت می‌شود.ربیعی تصریح کرد: سعی ما بر این است که بهترین‌ها را برای شرکت‌ها انتخاب کنیم. علت هم این است که از آنها مسئولیت، کارایی و کارآمدی می‌خواهیم.وی به کمک هلدینگ به شرکت‌ها در مسائل بیرونی همچون ارز، اشاره و بیان کرد: کار دیگری که بر عهده ما است کمک به هماهنگی و یکپارچه‌سازی امور مشترک، بین شرکت‌ها است. مسائل بین شرکت‌ها باید توسط هلدینگ هماهنگ شود.مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس در ادامه به انتظارات هلدینگ از شرکت‌ها اشاره و تاکید کرد: اولین انتظار این است که محیطی حرفه‌ای، کاری و آرام در شرکت‌ها ایجاد شود.ربیعی با بیان اینکه حرف اول و آخر را در شرکت‌ها کار حرفه‌ای سالم می‌زند، خاطرنشان کرد: کسانی که جذب شرکت‌ها می‌شوند، باید حرفه‌ای و سالم باشند. ما با هیچ کس در این مسیر عقد اخوت نبسته‌ایم و هر کس از جاده سلامت خارج شود، حتما با آن برخورد می‌شود.وی اظهار کرد: موضوع دیگر که انتظار ما از مدیران عامل و هیات مدیره‌ها است، بیشینه کردن تولید، درآمد و سود است. درآمد نیز حتما باید همراه با سود باشد. در این مورد همه هلدینگ در خدمت شرکت‌ها است.مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس در پایان با تاکید بر بحث توسعه در اروند، از نقی قاسمیان مدیرعامل پیشین شرکت پتروشیمی‌اروند تقدیر و برای حسن نشان زاده مدیرعامل جدید آرزوی موفقیت کرد.

انعقاد ۱۳ قرارداد تجاری سازی از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌گفت: در مجموع ۱۳ قرارداد تجاری سازی میان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌و صنعت بسته شده که شامل قراردادهای تولید کاتالیست ، کمیکال و فرآیندی است.

علی پژوهان، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌در گفتگو با خبرنگار نیپنا در مورد رویکرد صنعت به پژوهش‌های داخلی اظهارکرد: توجه و حمایت‌ها از طرف صنعت نسبت به دانش‌های تولید شده در داخل بیشتر شده است از طرف دیگر دستاوردها و امکانات و توانمندی‌های فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌نیز کاربردی تر شده‌اند و فناوری‌ها بالغ تر و قابل معرفی شده‌اند بنابراین رویکرد کنونی صنعت به دستاوردهای ما مثبت است. همچنین شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌نیز از این شرکت بسیار حمایت می‌کند. وی در مورد میزان درآمد حاصل از تجاری سازی دانش گفت: واقعیت این است که فاصله بین واگذاری دانش و تولید در صنعت پتروشیمی‌از آن دانش نسبتا طولانی است و امروز قرارداد برای استفاده از دانش بسته می‌شود اما تولید چند سال بعد اتفاق می‌افتد بنابراین نمی‌توانیم انتظار درآمدزایی سریع از عرضه دانش داشته باشیم.مدیر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌در مورد پژوهشگران این مجموعه گفت: پتانسیل و ظرفیت بالایی به لحاظ نیروی انسانی در شرکت ما وجود دارد. اما تاثیر گذارترین عامل در افزایش خلاقیت این پژوهشگران زمانی است که شاهد به ثمر رسیدن زحمات شان در صنعت باشند. وقتی پلنت راه‌اندازی شده و در صنعت محصول تولید می‌شود برای پژوهشگران ایجاد انگیزه می‌کند.پژوهان در مورد ارتباط صنعت پتروشیمی‌با دانشگاه گفت: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌از گذشته به عنوان حلقه واسط صنعت و دانشگاه عمل کرده و بخشی از دانشی که‌امروز به صنعت عرضه می‌شود با همکاری دانشگاه بوده است.مدیر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌در مورد هدف گذاری آینده این مجموعه گفت: در حال حاضر ۵ پلنت تولید کاتالیست در حال احداث است و پیش بینی می‌شود از ۳ ماه اول آینده اولین پلنت به بهره برداری برسد ودر ادامه طی ۲ سال آتی هر ۵ پلنت به بهره برداری وتولید خواهد رسید. سرمایه گذاری لازم برای احداث واحدهای مورد نظر توسط بخش خصوصی انجام می‌شود.

نگاه

خروج یکی پس از دیگری شرکت‌های روسی از قراردادهای نفتی با ایران؛
آب پاکی روس‌ها روی دست نفت و گاز ایران، به کام عربستان!

تهیه و تنظیم:
محمود سیاوش آبکناری

نفت روزنامه روسی Vedomosti به نقل از سه منبع نزدیک به مدیریت عالی روسنفت گزارش داد، این شـــرکت نفتی که بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت روســـیه اســـت، تصمیم به خروج از ایران و ملغی کردن قرارداد ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری مشترک روسیه و ایران در پروژه‌های نفت و گاز در جمهوری اسلامی‌ایران گرفته است.

در ماه نوامبر ســـال گذشـــته، روســـنفت و شـــرکت ملی نفت ایـــران، یک نقشـــه راه برای همکاری اســـتراتژیک در زمینه نفـــت و گاز در ایران امضا کردند که مدیر اجرایی روسنفت، ایگور سچین درباره آن گفت: مجموعاً ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری را شـــامل خواهد شد.در آن زمان، رسانه‌های روسیه به نقل از سچین گفتند، طرفین قرار اســـت به زودی چندین موافقت‌نامه را امضا کنند و تولید کل این پروژه‌ها می‌تواند تا ســـالانه ۵۵ میلیـــون تن نفت معادل ۱٫۱ میلیون بشـــکه در روز باشـــد.اما اکنون بر اســـاس گزارش منابع Vedomosti روســـنفت با توجه به تحریم‌های ایالات‌متحـــده در مورد نفت ایـــران و با توجه به تغییر در استراتژی این شرکت برای تمرکز بر تولید رو به رشد در روسیه، مشـــارکت خود را در ایران را ملغی کرده اســـت.به گفته تحلیل‌گرانی که با Vedomosti مصاحبه کرده‌اند، حرکت روسنفت برای خروج از ایران عاقلانه اســـت، زیرا خطرات تحریم بالاتر از پاداش‌ها بوده و در مقابل، تهران فرصت‌های جذاب برای سرمایه‌گذاران بین‌المللی پیشـــنهاد نداده است.روسنفت تنها شرکت روسی نیســـت که گفته پروژه‌های خـــود را در ایران با توجه به تحریم‌های ایالات‌متحده تعطیل می‌کند. چندین روز پیش از آنکه تحریم‌های ایالات‌متحده در مورد نفت ایران مجدداً اعمال شود، زاروبژنفت، یکی دیگر از تولیدکنندگان دولتی نفت در روسیه، به رویترز اعـــلام کرد که این شـــرکت به دلیل تحریم‌ها از ایران خارج شـــده است.در اوایل سال جاری، یک شـــرکت محلی ایرانی، دانا انرژی، در یک کنسرســـیوم به رهبری زاروبژنفت، قراردادی با شرکت ملی نفت ایران امضا کرد تا میدان‌های نفتی آبان و غرب پیدار را بازســـازی کند، که کل هزینه آن حدود ۷۴۰ میلیون دلار برآورد شـــد.اما اکنون گفته می‌شود که زاروبژنفت به این تصمیم رســـیده که خروج از پروژه‌های ایـــران برای این شـــرکت بهتر باشـــد.اوایل ماه نوامبر یک منبع آگاه به رویترز گفـــت: زاروبژنفت تمام پروژه‌های موجود در ایـــران را به دلیل تحریم‌ها ترک کرده اســـت. اگر به واســـطه تحریم‌های ایران آسیبی به شـــرکت ما برســـد، درآمد ارز خارجی خود را کامل از دســـت خواهیم داد.این در حالی است که «لوک اویل»، دومین تولیدکننده نفت روسیه، در اوایل ماه می‌گفت، قرار اســـت، فعلاً برنامه‌های خود را برای توســـعه پروژه‌هـــا در ایران به خاطر تحریم‌های ایالات‌متحده متوقف سازد.

به کام عربستان

این در حالی اســـت که از چند ماه قبل و در پی مراوداتی که مقدمات آن از سال ۲۰۱۷ به این سو انجام‌شده بود، عربستان و روسیه به مجموعه‌ای پیچیده و کلان از تعاملات نفتی در قالب پروژه‌های بزرگ وارد شده‌اند و درصددند تا سرمایه‌گذاری یک میلیارد دلاری در پروژه‌های انرژی داشـــته باشند. شرکت‌های روسی نیز با شرکت آرامکو عربستان در حال مذاکره هســـتند و این مذاکرات در زمینه خدمات‌دهی برای سیستم‌های حفاری در عربستان و نیز مبادلات نفتی شرکت روسنفت با این کشور است. یک منبع روسی پیش از این به رویترز اعلام کرده بود: انتظار بر این است که تفاهم‌نامه‌ای بین نواتک (شـــرکت روسی) و عربســـتان برای تولید گاز طبیعی مایع (LNG) امضا شـــود. روسیه تمایل دارد که عربستان ســـهامدار در این پروژه‌ها باشد. همکاری‌های عربستان و روسیه در حوزه نفت حتی به حاشیه اوپک نیز کشـــیده شده است. الکساندر نواک وزیر انرژی روسیه اخیراً اعلام کرد: می‌خواهم بـــه همه یادآوری کنم چند روز پیش در نشســـت شـــاهزاده محمد بن سلمان در مســـکو با پوتین، تصمیمات تاریخی در خصوص گسترش همکاری بین کشـــورها گرفته شد که می‌توان آن را «اوپک پلاس» نامید.این مقام روس خاطرنشان کرد، توافق صورت گرفته میان دو کشور در خصوص همکاری در تولید نفت برای مدت نامحدود است.

در گفت‌وگو با یک کارشناس ارشد د

سونامی «اینترنت اشیا» در

نفت تحقیقـــات انجام شـــده توســـط کشورهای توسعه یافته نشـــان می‌دهد در چند سال آینده شـــاهد انقلاب جدیدی در عرصه علم و فنـــاوری خواهیم بود که می‌تواند زندگی جوامع بشری را متحول کند، آنها این انقلاب را اینترنت اشـــیا IoT نام نهاده‌اند. در حـــال حاضر، تعریف دقیقی از اینترنت اشیا در داخل کشور وجود ندارد ولی باید گفت که ظاهرا آنچه که در حال به وقوع پیوستن است کاری به این موضع ندارد که شما در موردش اطلاع دارید یا خبر و ملزم هستید در آینده نه چندان دور همگام با آن حرکت کنید.سید مهدی علوی‌نیا یکی از اســـاتید این حوزه است. وی دانش آموخته پســـا دکتری مهندسی برق- کنترل از دانشـــگاه صنعتی امیرکبیر بوده و مولف اولین کتاب تخصصی دانشگاهی در حوزه اینترنت اشـــیا با عنوان «اینترنت اشیا در هوشمند سازی شبکه‌ها» اســـت. به همین دلیل، با وی گفت‌وگو کردیم که در ادامه متن این گفت و گو را ملاحظه می‌کنید.

■ برای ســـوال اول لطفا بفرمایید اینترنت اشـــیا چیست؟ و چه کار بردی دارد؟

قبل از اینکـــه ورود پیـــدا کنیم به بحث اینترنت اشـــیاء اگـــر اجازه دهید بـــه تاریخچه زندگی بشر یک نگاه کلی بیاندازیم و ببینیم چه اتفاقات بزرگی در زندگی بشـــر رخ داده اســـت. آنطور که مورخین علم نوشـــته‌اند ســـه انقلاب بزرگ در زندگی بشر رخ داده است؛ انقلاب اول حدود ۸ تا ۱۰ هزار ســـال قبل از میلاد بوده که همان انقلاب کشـــاورزی است.بشر در پی این انقلاب یاد گرفت که چگونه کشـــاورزی کند و مواد غذایی خود را تأمین کند؛ زمین و تولیدات کشاورزی ســـرمایه‌های اصلی وی در این دوره بودند و با انقلاب کشاورزی و امکان تولید غذای بیشـــتر، رشـــد جمعیت نیز فزونی یافت. در این دوره فضای اطلاعاتی بســـیار محدود و پراکنده بود. شیوه انتقال اطلاعات با صدای بلند مردان قوی و یا از طریق چاپـــار امکانپذیر می‌گردید. انقـــلاب دومی‌که رخ داد انقـــلاب صنعتی بود که در اثر تولید ماشـــین بخار در ســـال ۱۷۶۹ میلادی توسط جیمز وات رخ داد و بشر توانست با استفاده از ماشـــین بخار، انرژی حرکتی را از انرژی گرمایی تولید کند با این انقلاب، تحولات شگرفی در کیفیت زندگی بشر با اختراع ماشین بخار، هواپیما، فناوری‌های الکتریکی و تولیدات فناورانه در علوم پزشکی، رخ داد. اما آلودگی‌های زیست‌محیطی و نابودی جنگل‌ها و آلودگی‌های آب و هوا نیز از مضرات این موج بودند. پســـت، تلگراف رادیـــو، تلویزیـــون، روزنامه مهمترین ابزارهـــای انتقال اطلاعات ایـــن دوره بودند.اما انقلاب سوم با اختراع ترانزیستور در حدود ۶۰- ۷۰ ســـال قبل رخ داد، این انقلاب موجب شد تا بشـــر در یک فضایی با مختصات متفاوت تری زندگی کند با تولیـــد نیمه‌هادی‌ها و به تبع آن فناوری ارتباطات و اطلاعات، نظام‌های ارزشی حاکم بـــر جوامع، الگوهای رفتـــاری ملت‌های مختلف، تحت‌الشعاع قرار گرفت با ظهور اینترنت و شـــبکه‌های ارتباطی شیوه انتقال اطلاعات از رادیو و تلویزیون به ارتباطات رایانه‌ای، پســـت الکترونیکی و شـــبکه‌های اجتماعی توسعه پیدا نمود.و اما انقلاب چهارمی‌که در حال وقوع است انقلاب اینترنت اشـــیاء IoT اســـت این انقلاب آنگونه که پیش‌بینی می‌شـــود تأثیراتش از سه انقلاب گذشته بیشتر است. زیرا این انقلاب همه ابعاد و شـــئون زندگی ما را متاثر خواهد کرد. اما اینترنت اشیاء چیست؟ ۲۰تا۳۰ سال قبل با ورود موبایل تحولـــی در ارتباطات حس کردیم و بعد که موبایل‌های هوشمند آمد تغییرات شگرفی در ارتباطات و زندگی مردم رخ داد، حالا قرار است همه اشیاء از قبیل همین لباسی که تن می‌کنید، تجهیزات پزشـــکی و صنعتی به اینترنت متصل شود البته اینترنت اشیاء آن اینترنتی نیست که ما در ذهن مان داریم چرا که پروتکل‌ها و لایه‌های مدل اینترنت اشیاء بسیار متفاوت از این اینترنتی است که ما الان می‌شناسیم.

■ کمی‌بیشتر در موردش توضیح دهید که دقیقا چه اتفاقی در حال وقوع است؟

> **در بخش مصرف، سرانه شدت مصرف انرژی در ایران بسیار بالا است، آیا نمی‌توانیم شبکه هوشمندی ایجاد کنیم که مصرف کاملاً مانیتور شود و مصرف کننده مصرف خود را مدیریت کند؟ الان سیستم اندازه‌گیری ما کاملاً قدیمی‌و سنتی است**

ببینید در حال حاضر برای خرید لباســـی که به تن می‌کنیم سه ویژگی در نظر می‌گیریم ســـایز، رنگ و جنس؛ اما یـــک ویژگی دیگر به لباس اضافه خواهد شـــد که با توجه به شرایط فیزیولوژیکی شما، لباس انتخاب خواهد شد مثلاً فردی که دیابت دارد باید تحت نظر باشـــد. این لباس می‌تواند به صورت هوشـــمندانه وضعیت جسمانی او را به یک مرکز پزشکی اطلاع دهد و آنجا سیستم هوشـــمندی وجود دارد و به وی اطلاع می‌دهد که مثلاً قند خونش بالا یا پایین آمده و باید این اقدامات را انجام دهد یا می‌تواند این اطلاعات را به پزشـــک معالج منتقل کند و بگوید این فرد از لحاظ قند خون مشـــکلاتی را پیدا کرده اســـت.یا لباس‌هایی تولید خواهند شد که می‌توانند در درمان و یا تســـکین بیماریها و تنش‌های روانی موثر باشـــند فرض کنید شما در یک روز کاری خیلی خســـته شـــده‌اید و روز کاری پرالتهابی داشته‌اید این لباس‌ها می‌توانند این تنشهای روانی را از روی سیگنالهای پوست شـــما درک کنند و برای کاهش آنها و به نوعی برای آرام بخشـــی، ســـیگنال‌های متناسبی را بر روی پوســـت شما ارســـال کنند و روی مغز تأثیرگذار باشـــند و خستگی را کاهش دهد این لباس هوشمند می‌تواند با توجه به شرایط روحی و روانی و جســـمی‌هر فرد تولید شود.یا در مورد دیگر اســـتفاده از لباس‌های هوشـــمند در زمان بارداری است که جنین باید تحت کنترل باشد و لباس هوشمند می‌تواند وضعیت جنین را کنترل کند و به مرکز درمانی ارســـال می‌کند حالا این فقط در حوزه پزشکی است.در حال حاضر هرچه قدر بودجه صرف بهداشت و درمان می‌شود باز کمبود اعتبار دیده می‌شـــود اما فناوری اینترنت اشـــیا می‌تواند موجب کاهش شـــدید هزینه‌ها شـــود زیرا مراجعـــات مکرر به مراکـــز درمانی جهت پایش و کنتـــرل بیماری‌های که نیازمند مراقبت هستند کاسته می‌شود.کاهش مراجعات موجب کاهش ســـرمایه گذاری اولیه در احداث مراکز درمانی و همچنین موجب کاهش هزینه کادر درمان و نگهداشـــت و بهره برداری مراکز درمانی خواهد شـــد. بدیهی است بهره گیری از فناوری‌های نوین در حوزه پزشکی، هزینه‌های چند هزار میلیاردی بیمه‌هـــا و دولت را کاهش خواهد داد و میتواند ارتقای ضریب ســـلامت و همچنین عدالت اجتماعی در حوزه بهداشـــت و درمان را به جامعه به ارمغان بیاورد.

■ در حوزه صنعتی، این فناوری چه کمکی می‌تواند انجام دهد؟

امـــا در حـــوزه صنعتـــی، الان یکـــی از بحث‌هایی جدی در حوزه انرژی بحث شیل گاز و شـــیل اویل‌ها است. اینها در مخازن متخلخل هســـتند که با حفاری‌های افقی و فناوری‌های مدرن قابل اســـتخراج هســـتند در اکتشـــاف و استخراج این منابع عظیم هیدروکربونی نقش روباتهای حفار مـــدرن مجهز به فناوری‌های و پروتکل‌هـــای ارتباطی و مخابراتی پیشـــرفته قابل انکار نیســـت به دلیل پیشرفت فناوری در این حوزه اســـت که شـــیل اویل و شیل گاز در زمان حـــال حاضر توجیه اقتصـــادی پیدا کرده اســـت و نباید نقش فنـــاوری ارتباطی را در این حوزه کمرنگ دانســـت.یا اینکه خط لوله گاز و نفت باید همیشه پایش شود که بتوانیم حداکثر بهره‌برداری با حداقل هزینه را داشـــته باشیم و اقدامات پیشگیرانه انجام دهیم مطابق گزارش اداره اطلاعات انرژی امریکا EIA در حال حاضر بیش از ۹۵۰۰۰ مایل خط لوله نفت و ۳۰۵۰۰۰ مایل خط لوله پرفشـــار گاز بـــه همراه بیش از یک میلیون مایـــل خطوط توزیع گاز طبیعی در آمریکا قرار است با استفاده از اینترنت اشیا تحت عنوان پـــروژه Smart Connected Pipeline هوشـــمندانه پایش کنترل و مدیریت شوند که در طول پنج سال گذشـــته حجم قابل توجهی از این پروژه اجرا شده است. در این پروژه برای این کار سیستم‌های اسکادا کنار گذاشته شده و از اینترنت اشیا اســـتفاده شده است.یا در بخش مصرف، سرانه شـــدت مصرف انرژی در ایران بسیار بالا است، آیا نمی‌توانیم شبکه هوشمندی ایجـــاد کنیم که مصرف کاملاً مانیتور شـــود و مصرف کننده مصرف خود را مدیریت کند؟ الان سیســـتم اندازه‌گیری ما کاملاً قدیمی‌و ســـنتی است. البته وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران اقدامات خوبی را در این زمینه انجام داده اســـت ولی باید این کار تسریع پیدا کند. در حوزه‌های دیگر نیز همین طور، این موضوع قابل استفاده اســـت که بیش از ۵۰ مورد را شناسایی کردیم که باید هرچه زودتر این فناوری در آنها اجرایی شود.

■ یکـــی از این ۵۰ مـــورد را که می‌تواند در اقتصاد نقش کلیدی داشته باشد را بیان کنید

یکی از موضوع‌های حیاتی برای ما، قاچاق کالا اســـت که در خصوص میزان آن روایتهای متفاوت وجود دارد. می‌توان پلتفرم گســـترده و یکپارچه هوشمندانه ای ایجاد کرد که مشخص کند کدام کالا با چه مشـــخصاتی از کدام کشور و از کدام مرز و توسط چه کسی وارد شده است و در اختیار چه کســـی قرار گرفته است. مثلاً از کارخانه x سفارش ساخت یک یخچال می‌دهیم این امکان وجود دارد که از نقطه شـــروع تولید محصول تا به دســـت مصرف کننده برسد قابل رصد باشد. حالا اگر این یخچال خارج از مسیر طبیعی خودش وارد شـــود قابل شناسایی است که این پلتفرم در کشورهای مختلف ایجاد شده است. مشـــکل فرار مالیاتی صرفا برای اقتصاد ایران نیســـت و در ســـایر کشـــورهای دنیا نیز مشکلاتی از این دســـت داریم. من گزارشی از شـــرکت اینتل می‌خواندم که در آن نوشته شده بود که ســـالانه صدها میلیارد دلار در آمریکا و ۲٫۱ تریلیون یورو معادل ۱۸ درصد اقتصاد اروپا فرار مالیاتی داریم در روسیه به میزان ۱۵ درصد حجم اقتصاد این کشور فرار مالیاتی وجود دارد لـــذا پلتفرمی‌به نام Fiscal Platform توســـط شرکت اینتل ساخته شده که صرفا برای بهبود وضع مالیاتـــی کمک می‌کند. خـــوب! یکی از دغدغه‌های مســـئولین اقتصاد ما و مردم همین فرار مالیاتی اســـت آیا ما نبایـــد از فناوری‌های روز دنیـــا اســـتفاده کنیم و ایـــن دغدغه بزرگ اقتصادی کشـــور را حل کنیم؟ یا موضوع دیگر که واقعاً برای کشـــور ما مهم است موضوع کم آبی است کشـــاورزی در دنیای امروز به سمت هوشمند شدن حرکت می‌کند. سیستم هوشمند کشاورزی نیاز آب و کود یک درخت یا گیاهی را که می‌خواهیم پرورش دهیم را بررسی می‌کند و به‌انـــدازه مورد نیاز گیاه را آبیاری میکند. یا در صنعت دام و طیور می‌تواند مورد اســـتفاده قرار گیرد . در امریکا شـــرکت AT&T با استفاده از اینترنت اشـــیا پروژه ای تحت عنوان کشاورزی پایدار برای کشـــت برنج با حداقل آب مصرفی و حداقـــل ســـموم راه‌انـــدازی کرده اســـت در گزارشی در ســـال ۲۰۱۵ آمده است که فقط در ایالت کالیفرنیا ۲٫۲ میلیارد دلار به دلیل آبیاری هوشمند مزارع با استفاده اینترنت اشیا در بخش آب صرفه جویی شـــده است البته در سایر نقاط دنیا همچون استرالیا، چین، هند می‌توان مزارع ایـــن چنینی دید که علاوه بـــر صرفه جویی در آب از اینترنت اشـــیا در مدیریت فرسایش خاک و رفع مســـائل زیست محیطی استفاده می‌شود. یا در مورد پزشـــکی می‌توان بـــه جراحی‌های نانو ربات اشـــاره کرد که حتی قادرند DNA را جراحـــی کنند و در واقع دریچـــه ای به درمان بیماری‌های صعب‌العلاج باز می‌شود و اینترنت نانو اشیا IoNT در واقع به فناوری‌های ارتباطی همین نانـــو روباتها می‌پردازد.البته بشـــر مانند ســـایر فناوری‌ها از این پیشرفت‌ها می‌تواند در راستای تولید تسلحیات مخرب نیز استفاده کند ابزارهای که شاید از بمب اتمی‌قدرت تخریبش بیشتر باشد. در تحقیقی که در موسسه فناوری ماساچوســـت MIT صورت گرفتـــه پیش بینی شـــده اســـت که تا ۲۰۴۰ نانو روباتها می‌توانند مغز انسان را هک کرده و اطلاعات آن را پاک نمایند و یا اطلاعـــات جدیدی در آن وارد کنند تهدیدات ناشـــی از این پیشـــرفتها و همگرایی علوم مذکور می‌تواند ســـلامتی انسان و حریم خصوصـــی وی را بـــه خطر بیانـــدازد. یکی از بحث‌هایی که خودم شـــدیداً با آن درگیر هستم و یکی از صنایع مهم ایران، همین صنعت نفت و گاز است. نســـل‌های سیستم‌های کنترلی در حال تغییر هســـتند کـــه از آنالوگهای قدیمی‌به سیستم‌های پیشـــرفته فیلدباس و غیره تبدیل شـــده‌اند. در چند سال بعد دیگر نمی‌توان قطعه ای مشابه قطعه معیوب در سیستم کنترل فعلی را پیدا کرد زیرا انقـــلاب صنعتی چهارم تحت عنوان Industry ۴٫۰ در راه اســـت به عبارتی دیگر نســـل سیســـتم‌های کنترل و اتوماسیون در صنعت در حال دگرگونی اســـت. متاســـفانه در فنـــاوری و تجهیزات سیســـتم‌های کنترل بیشترین وابستگی را داریم و به جرات می‌توان گفت که قریب به اتفاق سخت افزار سیستم‌های کنترلـــی توربوکمپرســـورها و دســـتگاههای پالایشگاهی صنعت نفت وارداتی هستند، بیش از ۲۵۰دســـتگاه توربو کمپرسور گاز وجود دارد که گاز را از مبادی تولید یا همان جنوب کشور منتقل می‌کند به مراکز مصرف در شمال کشور. مغز و سیســـتم کنترل همه این دستگاه در چند ســـال آینده تحت تاثیر نسل جدید فناوری‌های مهندسی کنترل و اتوماسیون قرار خواهد گرفت شاید در آینده نه چندان دور نتوان ترانسمیتری پیدا کـــرد که مجهز به پروتکل ارتباطی موجود در Industry ۴٫۰ نباشـــد تولیدکننـــدگان این تجهیزات برای فروش محصولات به روز خود،

نگاه تحلیلی

سیستان و بلوچستان؛ گنج

نفت سیستان و بلوچستان با برخورداری از انواع انرژی‌های نو و تجدید پذیر مانند انرژی خورشـــیدی، بادی، امواج و اقیانـــوس و زمین گرمایی بـــه گنجینه ای با ارزش تبدیل شـــده که ســـرمایه گذاران می‌توانند با برخورداری از مزیت‌های فـــراوان این نوع انرژی زمینه را برای تولید برق فراهم کنند.

این اســـتان بـــا توجه به اینکـــه یکی از پهناورترین استان‌های کشور است از لحاظ منابع انرژی‌های نو یکی از مناطـــق ویژه در ایران و جهان محسوب می‌شود به طوری که خورشید ابتدا از سراوان در کشور طلوع می‌کند و همینطور تعداد زیاد روزهای آفتابی تقریبا در همه مناطق این استان در کشـــور کم نظیر است. علاوه بر این وزش بادهای بیـــش از ۱۲۰ روزه و تابش عمود خورشـــید در منطقه سیستان، این استان را بـــه یک گنجینه بی‌نظیر طبیعی تبدیل کرده است.اما متاسفانه طی این سال‌ها بسیاری از این ظرفیت‌ها از جمله استفاده از انرژی‌های تجدید پذیر مغفول و رها مانده و نیاز به توجه بیشتری دارد.

سیستان نقطه مطلوب برای احداث نیروگاه‌های بادی

نماینده مردم سیستان در مجلس با اشاره به موقعیت مناســـب سیستان از لحاظ دستیابی به انرژی باد بیان کرد: سیســـتان از نظر بادهای ۱۲۰ روزه کـــه گاهی تـــا۱۸۰ روز هم به طول می‌انجامد و سرعت بالایی دارد به عنوان یکی از نقاط مطلوب برای احداث نیروگاه‌های بادی محســـوب می‌شـــود. احمدعلی کیخا در گفت وگو با ایســـنا افزود: موقعیت جغرافیایی ایران و به ویژه سیستان وبلوچستان که در این زمینه از شرایط بسیار مطلوبی نسبت به دیگر نقاط کشور برخوردار اســـت، ایجاب می‌کند که همپای دنیا به ســـمت انرژی‌های نو حرکت کند. وی ادامه داد: این منطقه بر اســـاس نظریـــه و مطالعات کارشناسان وزارت نیرو و همچنین کارشناسان فنلاندی از شـــرایط فوق العاده مناســـبی برای تولید انرژی باد و خورشـــید برخوردار اســـت و متقاضیان زیادی از داخل و خارج کشـــور برای ســـرمایه گذاری دارد که این موضوع می‌تواند فرصت طلایی برای استان باشد.نماینده زابل در مجلس تصریح کرد: برای رسیدن سطح مطلوبی از توسعه، با توجه به شرایط خوبی که در استان از نظـــر انرژی بادی و خورشـــیدی وجود دارد، می‌طلبد ســـرمایه گذاران بیشتری جذب شوند، البته در سال‌های اخیر دولت بر تلاش‌های خود در این باره افزوده است.کیخا گفت: دو رویکرد در توسعه نیروگاه‌های بادی و خورشیدی وجود دارد کـــه در رویکرد اول، دولت باید صفر تا صد آن را انجام دهد اما بر اساس سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساســـی با توجه بـــه محدویت‌های مالـــی دولت، امکان آن وجود ندارد بنابراین باید از طریق ورود بخش خصوصی و جذب سرمایه گذاری داخلـــی و خارجی بـــه آن پرداخت که متاسفانه در استان شاهد ظرفیت سوزی زیادی بودیم و برخی با ایجاد مانع بر ســـر راه سرمایه گذاران بـــه نوعی آن‌ها را منصرف می‌کردند.به گفته کیخا،هیچ محدودیتی برای جذب سرمایه داخلی و خارجی در این بـــاره وجود ندارد، البته تحریم‌ها و ایجاد مشکلات بانکی، جذب سرمایه گذاری خارجی را سخت کرده است اما می‌توان از سرمایه گذاران ایرانی که در این زمینه تجربه دارند بیشتر استفاده کرد.

حجم عظیمی از انرژی‌های تجدید پذیر در سیستان و بلوچستان نهفته است

عضو هیات علمی‌دانشـــگاه سیســـتان و بلوچستان نیز در رابطه با موقعیت مناسب استان از لحاظ انرژی‌های نو بیان کرد: حجم عظیمی‌از انرژی‌های تجدید پذیر در شمال و جنوب استان سیستان و بلوچستان نهفته است که به طور مثال انرژی تابشی خورشید و انرژی باد در دسترس‌ترین و سهل الوصول‌ترین منابع تجدید پذیر در منطقه سیستان است.دکتر فرهاد شهرکی در گفت وگو با ایسنا گفت: در سیستان مناطق گسترده ایی وجود دارد که از نظر نصب توربین‌های بادی در جهان بی نظیر و یا کم نظیر است در صورتی که در حال حاضر برای مـــردم منطقه به دلیل عدم مدیریت شـــرایط و استفاده از علم روز، باد به نعمت تبدیل شده است. وی افزود: قطعا با برنامه ریزی دقیق

...ر حوزه اینترنت اشیا مطرح شد؛

...صنعت در حال وقوع است

من مصرف کننـــده را در یک محدودیت فنی قـــرار خواهند داد تا بـــرای تعویض یک قطعه مجبور باشـــم تعداد انبوهی از قطعات سیستم را تعویض کنم چون عـــدم همخوانی فناوری جدید با فناوری‌های نسل گذشته ضامن حرکت چرخ تولید آنهاســـت و البته برای من مصرف کننده تحمیل هزینه‌های گزاف.ذکر این نکته ضروری است که همه پیشرفت‌های مذکور ما حصل یک فناوری خاص همچون IoT نیست بلکه همگرایـــی هوش مصنوعی، فناوری نانو، رباتیک، محاسبات بیومولکولی و اینترنت اشیا و سایر فناوری‌های نوین تحولات شگرفی در دنیای ما ایجاد خواهد کرد

■ با این شرایط آیا این فناوری نمی‌تواند برای ما مشـــکل آفرین باشـــد؟ جدای از بحث مربوط به هزینه‌های واردات بالای قطعات و تجهیزات صنعت نفت چون این قطعات متصل به سیســـتم کنترلی خارجی هستند از نظر ایمنی و اطلاعاتی نیز می‌تواند برای ما مشکل آفرین باشد؟

بلـــه. از نظر امنیتی برای ما مشـــکلاتی ایجاد می‌کند. این سیستم‌ها در فضای اینترنت اشـــیا به پروتکل‌های خـــاص ارتباطی مجهز خواهند شـــد که براساس این پروتکل‌ها کاملاً قابل رصد و حتی کنترل توسط غیر خواهند بود و این ذات این تجهیـــزات در فناوری اینترنت اشـــیا است. لذا با این شـــرایط من می‌گویم ما شـــاهد یک ســـونامی‌در صنعت بالاخص در مهندســـی اتوماســـیون خواهیم بود که قطعا می‌آیـــد و صنایع ما را شـــدیداً تحت تاثیر قرار می‌دهـــد و از نظر ســـایبری و امنیتی می‌تواند برای ما مشکل آفرین باشد.

■ با این شـــرایط برخورد ما با این فناوری چگونه باید باشد؟

این انقـــلاب در صنعـــت و بالاتر از آن انقلاب اینترنت اشـــیا برای ما هم یک فرصت می‌تواند باشـــد و هم یک خطر. اجازه دهید از جنبـــه مثبت به آن بپردازیـــم تا در موقعش در خصوص مضراتش نیز خواهم گفت. شما ببینید پیش‌بینی‌های مختلفی شـــده است که حداکثر در سال ۲۰۲۵حدود ۷ تریلیون دلار درآمد این صنعت ایجاد خواهد شد. براساس GDP ایران که حدود نیم درصد GDP دنیا اســـت ما باید براســـاس آن ۳۵ میلیارد دلار در همین سالها درآمد کســـب کنیم.اما بر حســـب جمعیت که حدود یـــک درصد جمعیت دنیـــا را داریم باید ۷۰ میلیارد دلار در آمد کســـب کنیم تا متوسط جهانـــی باشـــیم از طرفی نیز ما با ۱۵ کشـــور همسایه هستیم که حدود ۴۸۰ تا ۵۰۰ میلیون نفر جمعیت دارند با این حساب کافی است فقط یک گام هر چند کوتاه به سمت جلو برداریم تا ببینید چه درآمد سرشاری به سمت ایران خواهد آمد.من به کشورهای صاحب فناوری همچون کره، ژاپن و برخی از کشورهای اروپایی رفته‌ام و نمودهایی بســـیار کوچکی از تاثیرات اینترنت اشیا را در آن کشورها دیده‌ام قطعا این تحولات فناوری زودتر از آنچه فکـــرش را می‌کنیم به سمت ما گسیل خواهند شد و در آن شرایط ما مجبور به اســـتفاده از آن هستیم. اگر حتی نیم قدم در این تکنولوژی جلو بیافتیم دیگر نیازی نیست که به فکر فروش نفت باشیم دیگر لازم نیســـت نگران بیکاری باشیم. آمریکا حدود ۲۵ میلیون فرصت شغلی از این فناوری تا چند سال آینده ایجاد خواهد کرد و هند گفته است ناجی اشتغال و اقتصادش، فناوری اطلاعات بالاخص اینترنت اشیا است.

■ برخورد کشـــورهای پیشـــرفته با این فناوری چگونه است؟

اکنون ریاست جمهوری چین آمده است و یک کمیته مشـــورتی را ایجاد کرده است با حضور ۱۴ وزیر که در دنیا چه کاری می‌خواهیم انجام دهیم. آنها نمی‌خواهند تکنولوژی اینترنت اشـــیاء همانند چماقی یا اهرم فشاری در دست آمریکا باشـــد چینی‌ها معتقدنـــد که ما نیز باید برنامه توســـعه داشته باشیم. آنها از سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۶ در دوازدهمین برنامه توسعه پنج ساله خود، یکی از محورهای توسعه خود را اینترنت اشیا قرار داده‌اند. ما محور توسعه خود را معمولا بر اساس منابع طبیعی مانند نفت و گاز تعریف می‌کنیم نه بر اســـاس فناوری‌های جدید!اصلاً مســـئولان ما در ایران چـــه کار کرده‌اند و چه قدر در ایـــن زمینه آگاهی دارنـــد. چین با آن همـــه حجم اقتصادی که حتی آمریکا را تهدید می‌کند محور توسعه خود را اینترنت اشیاء قرار می‌دهد و دو تریلیون یوان در همین بازه زمانی برنامه دوازدهم در خصوص شـــهر هوشـــمند سرمایه گذاری کرده‌اند و یا مقرر گردیده است از سال ۲۰۱۰ تا سال ۲۰۲۰ مبلغ چهار تریلیون یوان در بخش حمل ونقل هوشـــمند ســـرمایه گذاری کنند همه این مطالب را من از مقاله ای که در یکی از مجلات معتبر انجمن مهندسین بـــرق IEEE در آمریکا تحـــت عنوان فرصتها و چالشـــهای IoT در چیـــن در ســـال ۲۰۱۴ چاپ شده اســـت نقل قول می‌کنم.منابع معتبر علمی‌می‌گویند تا سال ۲۰۲۵ به ازای هر نفر در دنیا ۷.۵ تجهیز هوشمند خواهیم داشت اما الان ما فقط یک تجهیز هوشـــمند داریم که همان گوشی موبایل است در دنیا بیش از ۵۰ میلیارد شی هوشمند خواهیم داشت که توزیع آن مثلا در کشورهای چین و آمریکا، کانادا و ژاپن زیاد و در کشوری مثل ایران کم خواهد بود.

■ از فعالیت‌هایی که تا کنون در ایران شده است نیز چند مورد را بیان کنید؟

مجلس مصوب کرده بـــود ما باید یک شبکه انرژی هوشـــمند داشته باشیم و با توجه به بحث بهینه‌ســـازی مصرف سوخت نباید از تکنولوژی‌های قدیمی‌استفاده کنیم. مسئولان وقت شـــرکت ملی گاز یک منطقه را در تهران برای اجـــرای پایلوت کنتورخوانی هوشـــمند انتخاب کردنـــد و قرار بر این بـــود اگر نتیجه پایلوت موفقیت آمیز باشـــد بعد تسری دهند به کل کشـــور. قرار شد ۵۰۰۰ کنتور را به صورت هوشـــمند بخوانند وقتی من آمدم شرکت ملی گاز، آنها گفتند عملاً ما شکســـت خوردیم. آن موقع من رفتـــم و مطالعه کردم و دیدم دنیا به سمت فناوری IoT پیش رفته است و لذا مسیر تکنولوژی در شـــرکت ملی گاز از فناوری‌های قدیمی‌به این ســـمت پیش رفت.برای استفاده از ایـــن فناوری در کنتورخوانی هوشـــمند باور داشتیم که باید از زیرساختهای موجود استفاده کنیم و یا از یک زیر ســـاخت چندین سازمان و وزارتخانه باید بتوانند اســـتفاده کنند تا از نظر اقتصادی ایجاد زیر ســـاخت جدید توجیه پذیر باشـــد. پیرو این سیاســـت با اپراتورها صحبت کردیم و اطلاعاتی به آنها دادیم. در مجموع، به این جمع بندی رسیدم که متاسفانه در مفاهیم ابتدایی اینترنت اشیا هنوز در کشور ما خیلی‌ها اطـــلاع ندارند و بی تعارف بگویم ســـواد ما در این فناوری بســـیار ناچیز بود و برای همین از ســـال ۹۳ تا بحال تحقیقات و مطالعات خود را مصروف اینترنت اشیا کردم. خدا را شکر که در شـــرکت ملی گاز ایران این موضوع رشد خوبی پیدا کرد و موجب شد تا سازمان‌های دیگر نیز ورود پیدا کنند.من دیدم که این موضوع نیازمند بحث‌های آکادمیک جدی است و کتابی تألیف کردم البته تالیف این کتاب برای خود داستانی دارد. یـــک روز آقـــای دکتر جلالی از اســـاتید دانشگاه علم و صنعت به شرکت ملی گاز آمدند و گفتند که کلاس درس اینترنت اشیا را برای دانشـــجویان دکتری بر گـــزار می‌کنند و لذا از معاون مهندسی وقت مدیریت گازرسانی کشور خواستند که چند نفر از همکاران شما هم بیایند و در کلاس اینترنت اشـــیا را یاد بگیرند لذا من جلسه اول رفتم دانشگاه و نتیجه مطالعات خود را در شرکت توضیح دادم.وقتی ماجرای کتاب را توضیح دادم دیدم آقای دکتر کنار دانشجویان نشســـتد و گفتند که این کتاب مرجع درســـی کلاس ما خواهد شد و ما ۱۳ نفری، منظورشان بنده به همراه ۱۱ نفر دانشجوی دکترای ایشان و خود پروفسور جلالی این کتاب را در کلاس بررســـی و ویراســـتاری خواهیم کرد واقعاً این حرکت تحســـین برانگیز ایشـــان کمک بسیار زیـــادی برای من در چاپ کتاب شـــد و بدین ترتیب با لطف خداونـــد اولین کتاب تخصصی در این حوزه در ســـال ۹۶ درکشـــور چاپ شد کتاب با حمایت وزارت نفت بالاخص بســـیج وزارتخانه چاپ شـــد و با حضور آقای مهندس زنگنه وزیر محترم نفت و سردار جلالی رییس محترم پدافند غیر عامل کشور در مراسمی‌این کتاب رونمایی شد. البته پروفسور جلالی همین کرسی درســـی را در ترم‌های بعدی در یکی از دانشـــگاههای آمریکا برگزار کردند. ۳۰۰ جلد از این کتاب را به دانشـــگاه‌های کشور، مراکز علمی‌و وزارت‌خانه‌های مختلف و حتی برخی از نمایندگان مجلس فرستادیم تا حداقل ۲ فصل اول را بخوانند و چون می‌دانســـتم متاســـفانه به دلایل مختلف مـــا ایرانیها زیاد اهل مطالعه نیســـتیم لذا در یک صفحـــه نیز خلاصه آن را نوشتم و به همراه کتاب فرستادم و خوشبختانه بعد از یک سال دیدم یک حرکتی شده است و سیگنالهای مثبتی از این نشر کتاب گرفتم.۵۰ جلد از کتاب را به پدافند غیرعامل کادو دادیم. اخیرا دیدم کارهایی خوبی شـــده اســـت و چند روز پیش دیـــدم نامه‌ای آمده اســـت که همه وزارت خانه‌ها باید وضعیت و تکلیفشـــان را با اینترنت اشـــیاء روشن کنند که برای من بسیار مسرت بخش بود و ۲ هفته پیش یکی با یکی

> **اینترنت اشیا همان دانشی است که هر کسی در آینده آن را داشته باشد می‌تواند قدرت داشته باشد و همان سلطان است. اگر این فناوری را در ایران نداشته باشیم و فقط ما مصرف کننده باشیم و به تکنولوژی آن دسترسی نداشته باشیم می‌تواند ما را دچار دردسر کند**

از نمایندگان محترم مجلس تماس داشـــتم که موضوع IoT را برای برخی از نمایندگان در یک جلسه توضیح دهم.

■ با این شـــرایط مســـئولان کشـــور نیز به فکر فرورفته‌اند تا هرچه ســـریعتر در این مسیر حرکت کنند

الان تلنگرهای خوبی زده شـــده اســـت اما متأســـفانه هنوز به طور جدی کار نشـــده و بـــاز تاکید می‌کنم که این فنـــاوری مانند یک سونامی‌کل جهان را در بر خواهد گرفت.

■ در مورد مشـــکلاتی که از نظر امنیتی می‌تواند بـــرای ما ایجاد کند هـــم توضیح دهید چون به نظر می‌رســـد اگر درست از این فناوری استفاده نشود میتواند مشـــکلات جدی را از لحاظ امنیتی برای ما ایجاد کند.

اما موضوع مهم بحـــث امنیتی و فضای ســـایبری اســـت اگر دیر بجنبیم مـــا واقعاً به مشـــکلات جدی بر خواهیم خورد و تعارف هم نداریم چون زیرساخت‌ها و بخش بالادستی این فناوری دست ما نیست و می‌توانند از این علیه منافع ما استفاده کنند.

مـــن می‌خواهم در ادامـــه صحبتمان به بیانات مقام معظم رهبری اشـــاره کنم ایشان با اســـتناد به حدیث العلم السلطان ، مَن وَجَدَهُ صالً بِهِ، ومَن لَم یجِدهُ صیلَ عَلَیهِ می‌فرمایند: ما تأکید می‌کنیـــم روی علم. این تأکید، جدی است؛ تعارف نیست؛ از روی یک احساس کاذبِ تشریفاتی موسمی‌نیست؛ بلکه از یک تشخیص عمیق و محاسبه شده بر می‌خیزد. زورگوئی در دنیا زیاد است. زورگویان متکی به قدرت شان هســـتند. آن قدرت و آن ثروت و آن امکانات، برخاســـته ی از دانش آن‌هاست. بدون دانش نمی‌شـــود مقابله کرد، نمی‌شـــود مواجهه کرد. بنابراین، این یک محاسبه دقیق است.اینترنت اشـــیا همان دانشی است که هر کسی در آینده آن را داشته باشد می‌تواند قدرت داشته باشد و همان سلطان است. اگر این فناوری را در ایران نداشته باشـــیم و فقط ما مصرف کننده باشیم و به تکنولوژی آن دسترســـی نداشـــته باشیم می‌تواند ما را دچار دردســـر کند زیرا از ریزترین اطلاعات شـــخصی ما تا مراکز حیاتی ما همه آنها دست خواهد افتاد و تا بیایم ببینیم چه کار می‌خواهیم انجام دهیم کار از کار گذشته است. من حرفم این اســـت که از ده شـــرکت بزرگ اینترنت اشـــیا ۹ تای آنها در آمریکا است و اگر یک مطالعه در خصوص شـــرکتهای فعال در حوزه‌امنیت سایبری اینترنت اشیا داشته باشیم متوجه می‌شویم که اکثر این شرکتها را اسرائیل پشتیبانی می‌کند زیرا اهرم فشار در این فناوری همان امنیت ســـایبری اســـت و لذا اســـرائیل دقیقا در همین مســـئله تمرکز کرده اســـت و سرمایه‌گذاری می‌کند.

■ با این شـــرایط با این فناوری باید چه برخوردی از ســـوی ما صـــورت گیرد؟ و در کـــدام بخش‌ها می‌توانیم در این فناوری خودکفا شویم؟

همین که بتوانیـــم اولویت بندی کنیم و واقع بینانه نگاه کنیم برای ما مفید است مثلا در صنایع نفت و گاز، یکسری موارد امنیتی وجود دارد که باید آنها را بررسی کنیم و نقاط ضعف و آسیب‌پذیر را باید شناسایی کنیم.

خوشبختانه این تکنولوژی به بلوغ نرسیده و در حال رشد اســـت و فاصله ما با دنیا در آن حدی نیســـت که نتوان جبران کـــرد البته در کشـــورهای صنعتی این فناوری به سرعت در حال رشـــد اســـت و اگر بتوانیم قدمی‌هر چند کوچک برداریم باز می‌توانیم حرفی برای گفتن در منطقه داشته باشیم لذا قطعاً ما می‌توانیم در این عرصه حضور داشـــته باشیم مخصوصاً در منطقه غرب آسیا می‌توانیم پیشرو باشیم. الان فرصت بسیار عالی اســـت در این زمینه برای ایـــران، منتها یک مدیریت و دلســـوزی خوبی می‌خواهد.دوبـــاره تاکید می‌کنـــم امروز زمانی این بحث مطرح می‌شـــود که ایـــران می‌تواند در بدســـت آوردن این تکنولوژی حرکت‌های مفیدی را انجام دهد اما اگر به این بحث ورود نکنیم و مـــا فقط مصرف کننده باشـــیم قطعا خطرات جبران ناپذیری را برای ما به بار خواهد آورد.

...حینه‌ای از انرژی‌های نو

و مناسب علمی‌می‌توان از این نعمت لایزال الهی حداکثر استفاده را برد و بر بسیاری از کمبودها و مشکلات طبیعی و غیر طبیعی موجود در استان با کمک آن فائق آمد.عضو هیات علمی‌دانشگاه تصریح کرد: همچنین با توجه به مرز گسترده ای که این منطقه با کشور افغانستان دارد و نیاز جدی افغانستان به منابع انرژی، با تولید برق حاصله و صـــادرات آن از این مزارع بادی می‌توان موجب رونق اشـــتغال و کارآفرینی در منطقه سیستان شد.شـــهرکی گفت: البته انرژی خورشـــیدی در منطقه بلوچســـتان و وجود مرز طولانی با کشور پاکستان نیز همین شرایط را برای جنوب استان ایجاد کرده است.

اختصاص ۱۲ هزار هکتار به انرژی‌های نو

معاون هماهنگی امور اقتصادی و منابع استاندار سیستان و بلوچستان نیز گفت: سیستان و بلوچســـتان از جمله استان‌هایی است که در زمینه انرژی‌های نو از شرایط و امکانات بسیار خوبی نسبت به دیگر نقاط کشور برخوردار است و بادهای ۱۲۰ روزه سیستان و انرژی خورشید، امکان احـــداث نیروگاه‌های نو به ویژه بادی و خورشیدی را در استان فراهم کرده است.دکتر علیرضا نورا در گفت وگو با ایسنا بیان کرد: مواد اولیه تولید انرژی پاک در منطقه به سهولت و به میزان فراوان وجود دارد، با توجه به موقعیت مناسب استان و مطالعات و تحقیقات استادان دانشگاه‌ها، مناطقی مانند میل نادر و رامشار از لحاظ سرعت و جهش وزش باد شرایط خوبی نسبت به مناطق دیگر کشور از جمله منجیل دارد، بر همین اســـاس فراهم بودن بســـترها برای ایجاد چنیـــن نیروگاه‌هایی که انرژی نو تولید می‌کند، آماده است، بنابراین بعد از برجام تعداد زیادی از ســـرمایه گذاران علاقه مند به انرژی‌هـــای نو آمادگی خود را برای ســـرمایه گذاری در سیستان و بلوچستان اعلام کردند، در میان سرمایه گذاران، افراد بومی‌و نخبگانی از استان و افراد غیر بومی‌و خارجی از کره، چین و دیگر کشورهای دنیا وجود داشتند.وی ادامه داد: وزارت نیـــرو پس از درخواســـت متقاضی، مجوزهـــای لازم در این زمینـــه را صادر کرده است و متقاضی باید پیگیر استعلام خود باشد، در استان نیز با ایجاد پنجره واحد سرمایه گذاری اقدام به دریافت درخواست متقاضیان استفاده از انرژی‌های نو کردیم و پس از بررسی موارد ارسالی، شرایط برای صدور مجوزهای لازم و واگذاری زمین و دیگر خدمات به سرمایه گذاران با تولیت سازمان اقتصاد و دارایی استان و دفتر جذب ســـرمایه‌گذاری استانداری به متقاضیان ارائه خدمات می‌شود. نورا گفت: در منطقه میل نادر که یکی از نقاط مستعد برای ایجاد نیروگاه تولید انرژی خورشـــیدی و بادی است، بیش از ۲۰ هزار هکتار اراضی داریم که ۱۲ هزار هکتار آن به این موضوع اختصـــاص می‌یابد.معاون استاندار خاطرنشـــان کرد: بر اساس درخواست متقاضیان داخلی و خارجی، مجوزهای لازم و زمین در اختیارشـــان قرار می‌گیرد و در صورت بروز مشـــکلاتی از طریق دفتر جذب سرمایه گذاری استانداری پیگیری و برای رفع آن اقدام می‌شود تا مانعی بر سر راه سرمایه گذار نباشد و بتوانند در تولید انرژی و صادرات به متقاضیان داخلی و دو کشور افغانستان و پاکستان که به تامین انرژی نو و تولید بـــرق نیاز دارند بدون دغدغه و مشـــکلی کار خود را ادامه دهند.وی اظهار کـــرد: هزینه‌های احـــداث نیروگاه‌های بادی و خورشـــیدی در استان نسبت به دیگر نقاط پایین تر اســـت و حتی به متقاضیانی که به دنبال سرمایه گذاری در این حوزه در استان هستند، تسهیلات خوبی پرداخت می‌شود.وی با اشاره به میزان سهم سیستان و بلوچستان از انرژی‌های نو در کشور افزود: این سهم پایین و ناچیز است، در حد ۵ یا ۱۰ مگاوات بیشتر نیست امـــا برای احداث یک نیـــروگاه هزار مگاواتی، طراحی‌های اولیه انجام شده است.در مجموع آن چیزی که واضح است این است که استان سیستان و بلوچســـتان به هیچ عنوان از لحاظ منابع دارای محرومیت نیست بلکه محرومیت اصلی این اســـتان در زمینه مدیریت است که قطعا با برنامه ریزی دقیق و اصولی و همچنین اســـتفاده از ظرفیت نخبگان و جوانان اســـتان می‌تواند پیشرفت چشمگیری داشته باشد.

یادداشت

یک پنجم هزینه توافقنامه پاریس؛ یارانه ۳۲ سال مردم

پهمن کریم پور

کارشناس انرژی و اقلیم شناسی

عمده کاهـــش ۱۲ درصـــدی گازهای گلخانـــه ای در توافقنامه پاریـــس، از محل تخصیـــص هزینـــه ۵۷ میلیـــارد دلاری به بخش‌های صنعت، حمل‌ونقل، شـــرکت ملی گاز، شـــرکت ملی نفت، شرکت ملی پالایش و پخـــش فرآورده‌های نفتـــی و وزارت نیرو پیش بینی شـــده است. حال سؤال اینجاست که این اقدامات با توجـــه به میزان و هزینه درنظـــر گرفته‌شـــده برای کاهـــش گازهای گلخانه‌ای، چقدر منطبـــق بر واقعیات جامعه ما است. سازمان محیط زیست در توافق‌نامه جدید موســـوم به معاهده تغییر اقلیم پاریس در بخش حمل‌ونقل بـــا درنظرگرفتن هزینه ۱۸ میلیارد دلاری متعهد شده است که ۲.۲۴ درصد از گازهـــای گلخانه‌ای را کاهش دهد. درواقع اجرای سیاست‌های بخش حمل‌ونقل، ۲۰ درصـــد (یک‌پنجم) کل تعهدات ایران در پیوستن به توافق پاریس را شامل خواهد شد. بررسی‌های قبلی نشـــان می‌دهد که اجرای این سیاســـت‌ها با توجه به تجربیات گذشته در کلانشهر تهران قابلیت اجرایی ندارند، اما فارغ از اجرایی بودن یا نبودن این سیاست‌ها، لازم اســـت هزینه‌های درنظر گرفته‌شـــده برای این اقدامات، مـــورد ارزیابی قرار گیرد. ازاین‌رو دو سیاست در بخش حمل‌ونقل مورد بررســـی دقیق‌تر قرار گرفته اســـت؛ نخست تأمین کمبود ناوگان اتوبوس‌رانی و نوسازی ناوگان فرســـوده آن‌ها با ۴۴ هزار دســـتگاه اتوبوس گازسوز یا هیبریدی و دیگری تأمین کمبود کامیون‌ها و نوســـازی ناوگان فرسوده آن‌ها با ۷۵۰ هزار دســـتگاه کامیون گازسوز یا هیبریدی.

۸۰۰ هزار اتوبوس هیبریدی ۱۱۵ میلیارد دلار آب می‌خورد

طبق ایـــن دو سیاســـت درصورتی‌که بخواهیم حدود ۸۰۰ هزار اتوبوس و کامیون گازسوز یا هیبریدی وارد کنیم، بایستی اظهار داشت: ابتدا لازم اســـت بدانیم که براساس بررسی‌های انجام‌شـــده، قیمت یک اتوبوس یا کامیون هیبریدی به‌مراتب بیشـــتر از نوع گازســـوز آن اســـت. مطابق این بررسی‌ها، قیمت خرید هر اتوبوس و کامیون گازســـوز به‌طور متوســـط ۵۰ هـــزار دلار و هیبریدی، ۲۰۰ هزار دلار بیشـــتر از نـــوع دیزلی آن‌ها اســـت. با وجـــود ایـــن، در این محاســـبات به‌صورت محافظه‌کارانه، تنها نوع گازســـوز نـــاوگان موردنظر را درنظـــر می‌گیریم که با توجه به قیمت متوســـط جهانـــی، قیمت هر اتوبوس گازســـوز برابر ۳۵۰ هزار دلار و هر کامیون گازســـوز برابر ۱۵۰ هزار دلار خواهد بـــود. بنابراین با احتســـاب قیمت ۱۵۰ هزار دلاری هر کامیون گازسوز و تعداد ۷۵۰ هزار دســـتگاهی که قرار اســـت طی این سیاست وارد شـــوند، هزینـــه‌ای حـــدود ۱۱۵ میلیارد دلار بـــرای اجرای آن نیاز اســـت. همچنین درمـــورد اتوبوس‌ها هم با وجـــود وارد کردن ۴۴ هزار دســـتگاه، هرکدام بـــا قیمت ۳۵۰ هزار دلار، هزینه‌ای حـــدود ۱۵ میلیارد دلار موردنیاز اســـت. بنابراین بر اساس محاسبات صورت‌گرفته، هزینه اجرای دو سیاست مذکور حدوداً برابر ۱۳۰ میلیارد دلار خواهد بود، این درحالی اســـت که کل هزینه‌های مربوط به بخـــش حمل‌ونقل، ۱۸ میلیـــارد دلار درنظر گرفته شـــده بود. با بیانی ملموس‌تر می‌توان گفت که تنها به‌منظور اجرای دو اقدام از ده‌ها اقدامات موردنظر در سیاست‌های کاهش گاز گلخانه‌ای، کشـــور باید هزینه‌ای معادل ۳۲ سال یارانه مردم را پرداخت کند.

خم شدن قامت اقتصاد ایران زیر بار تعهدات توافقنامه پاریس

تنها اجـــرای دو مورد از سیاســـت‌های بخـــش حمل‌ونقل، به‌تنهایـــی ۲.۵ برابر کل هزینه درنظر گرفته‌شده برای تعهدات ایران در ایـــن توافق خواهد بـــود. بنابراین با وجود محاسبات اشتباه ســـازمان محیط زیست در تخمیـــن هزینه‌های اجـــرای توافق پاریس، می‌تـــوان گفت که تعهدات ایـــران در توافق پاریس به‌معنای واقعی کلمه، تبعات سنگین اقتصـــادی برای کشـــور به‌بـــار خواهد آورد. ایـــن سیاســـت‌ها دارای نقـــاط ضعف جدی است. لازم است کارشناســـان و نمایندگانی کـــه تابه‌حال با اتکا به هزینـــه ۵۲.۵ میلیارد دلاری این تعهـــدات، به تبعات اقتصادی آن می‌پرداختند، نگاه واقع‌بینانه‌تری نســـبت به تبعات اقتصادی آن داشته باشند.

توسعه آینده صنعت پتروشیمی در دستور کار؛

صنعت پتروشیمی نیازمند تولید محصولات راهبردی است

نفت مهندس بهـــزاد محمدی با مهندس ربیعی، مدیر عامل هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس و دیگر مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های تابع شـــرکت صنایـــع پتروشـــیمی‌خلیج‌فارس (هلدینگ خلیج‌فارس) دیدار و گفتگو کرد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌در این دیدار گفت: صنعت پتروشیمی‌نیازمند برنامه‌ریزی کلان و توســـعه افقی مبتنی بر تولید محصولات راهبردی و کاهش قابل ملاحضه واردات است. مهندس بهزاد محمـــدی در ادامه تصریح کرد:

شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌در گذشته به عنوان توسعه‌دهنده صنعت پتروشیمی‌شناخته شده بود، اما امروز این شرکت با واگذاری و خصوصی‌سازی شـــرکت‌ها، وظیفه حاکمیتی، سیاســـت‌گذاری و هدایـــت صنعت را به‌عهـــده دارد.وی با تاکید بر این‌که توســـعه آینده صنعت پتروشـــیمی‌یکی از دغدغه‌های اصلی اســـت که باید با ایجاد نقشه توســـعه پتروشـــیمی‌روی آن متمرکز شد، اظهار کرد: توســـعه صنعت، نیازمند ترســـیم و تدوین برنامه کلان اســـت. با نگاهی به توسعه جهانی صنعت پتروشـــیمی‌می‌توان دریافت که نســـبت توســـعه پتروشیمی‌ایران در مقایسه با توسعه این صنعـــت در جهان قابل تأمل اســـت.محمدی با اشاره به روند توسعه جهانی پتروشیمی‌افزود: اگر ارزش کل تولید محصولات پتروشـــیمی‌جهان ۳ هزار و ۳۶۰ میلیارد دلار و ارزش کل محصولات پتروشیمی‌کشـــور ۲۲ میلیارد دلار باشد، نسبت صنعت پتروشـــیمی‌ایران در مقایســـه با جهان و ســـهم در بازار جهانی ۶ دهـــم درصد خواهد بـــود و این نشـــان‌دهنده راه طولانی پیش روی صنعت پتروشیمی‌کشور است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشـــیمی‌درباره توســـعه صنعت پتروشیمی‌کشور گفت: این صنعت در بنگاه‌داری و توســـعه عمودی متمرکز شـــده است. به این معنا که بیشـــتر به دنبال رونق دادن به سیستم کســـب‌وکار هســـتیم، اما آنچه به نظر می‌رسد باید در تفکر نوین توســـعه پتروشیمی‌بدان توجه داشت، توســـعه افقی مبتنی بر تولید محصولات راهبـــردی و کاهش خیره‌کننده واردات اســـت. محمدی با اشـــاره به توسعه بازار چین در بخش پتروشـــیمی‌افزود: ما نباید در بازارهایی متمرکز باشـــیم که در کوتاه مدت جذاب هســـتند. سهم چین از ارزش کل تولیـــد ۳ هزار و ۳۶۰ میلیارد دلار محصول پتروشـــیمی‌در جهان، حدود یک هزار و ۳۳۰ میلیارد دلار اســـت، یعنی ۴۰ درصد از کل تولید محصولات پتروشیمی‌جهان به چین اختصاص دارد. در این میان ســـهم اتحادیه اروپا و آمریکا با هـــزار میلیارد دلار، ۳۰ درصد از بازار جهانی است.

توسعه پایدار به دور از شعار

معاون وزیرنفت در امور پتروشـــیمی‌تاکید کرد: باید به سمت توسعه پایدار به معنای واقعی و به دور از شعار دادن تغییر مسیر بدهیم. توسعه صنعـــت در آینـــده دغدغه اصلی ماســـت و باید برای ۲۰ ســـال آینده برنامه کلان تنظیم کنیم. وی درباره نقش و سهم هلدینگ خلیج فارس در صنعت پتروشـــیمی‌گفت: این شرکت بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی‌کشـــور است و در حوزه‌های تولید و توسعه بیشترین سهم را به خود اختصاص داده است. نزدیک به ۳۸ درصد تولید محصولات پتروشـــیمی‌و ۴۰ درصد ارزش صادراتی کشـــور را ایـــن هلدینگ در دســـت دارد.محمدی درباره طرح‌های در دســـت اجرای هلدینگ خلیج‌فارس افـــزود: از مهم‌تریـــن طرح‌هـــای در دســـت اجرای ایـــن هلدینگ که از نظر ما زیرســـاختی است، پتروشـــیمی‌دماوند است. اجرای این طرح در منطقه به‌منظور تامین پایـــدار یوتیلیتی حائز اهمیت اســـت. پروژه الفین پتروشیمی‌بندر امام نیز پروژه خوبی اســـت.مدیرعامل شـــرکت ملی صنایع پتروشـــیمی‌تاکید کرد: پتروشیمی‌صدف پروژه‌ای کارآمد و با کیفیت است که‌امیدوارم این پروژه تا دو ســـال آینده وارد مدار تولید شود و به بهره‌برداری برسد.

> **مهندس بهزاد محمدی: توسعه آینده صنعت پتروشیمی‌یکی از دغدغه‌های اصلی است که باید با ایجاد نقشه توسعه پتروشیمی‌روی آن متمرکز شد و توسعه صنعت، نیازمند ترسیم و تدوین برنامه کلان است**

> **مهندس جعفر ربیعی: هم‌اکنون ۹ پروژه بزرگ به ارزش ۸،۵ میلیارد دلار در حال اجرا داریم که می‌توان به پروژه‌های پالایشگاه بیدبلند، NGL ۳۲۰۰، هنگام، آپادانا، گچساران، صدف، لردگان و ایلام اشاره کرد**

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس عنوان کرد: اجرای ۹ پروژه پتروشیمی‌به ارزش ۸،۵ میلیارد دلار

مهنـــدس جعفر ربیعی هم در دیدار با بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شـــرکت ملی صنایع پتروشـــیمی‌اظهار کـــرد: هم‌اکنون ۹ پروژه بـــزرگ بـــه ارزش ۸،۵ میلیارد دلار در حال اجـــرا داریم کـــه می‌توان بـــه پروژه‌های پالایشـــگاه بیدبلند، NGL ۳۲۰۰، هنگام، آپادانا، گچســـاران، صدف، لردگان و ایلام اشـــاره کرد. وی ضمن تشـــریح فعالیت‌های شـــرکت صنایع پتروشـــیمی‌خلیج‌فارس (هلدینـــگ خلیج‌فارس) گفت: این شـــرکت بزرگ‌ترین شرکت هلدینگی کشور است که از نظر شاخص فروش، در سطح کشـــور در رتبه دوم قـــرار دارد و از نظر صادرات نیـــز نخســـتین صادرکننده بـــزرگ محصولات غیرنفتی است.وی کل ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌هلدینگ خلیج فارس را ۲۴ میلیون تن در ســـال عنوان کرد و افزود: برای نخستین بار در ســـال ۹۶ کل تولید این شـــرکت از مرز ۲۰ میلیون تن عبور کرد. ۳۷ درصد کل تولید صنعت پتروشیمی‌کشـــور به تولید شرکت‌های تابع این هلدینـــگ اختصاص دارد.ربیعی بـــا بیان این‌که ۴۱ درصـــد از کل میزان صـــادرات محصولات پتروشیمی‌کشـــور بـــه هلدینـــگ خلیج‌فـــارس اختصـــاص دارد، اظهار کـــرد: کل صادرات این شرکت در سال ۹۶ حدود ۸ میلیون و ۵۰۰ هزار تن بوده است. وی درباره یکی از پروژه‌های مهم در حـــال اجرای هلدینگ خلیج‌فارس اظهار کرد: بر پایه همکاری و مشـــارکت میان پتروشیمی‌و نفـــت، به‌تازگی عملیات اجرایی پروژه جمع‌آوری گازهای مشـــعل در مناطـــق نفتخیز جنوب آغاز شده اســـت. هم‌اکنون مطالعات اولیه اجرای این پروژه تکمیل شـــده است و امیدوارم با پایان این پروژه طبق تعهدهایمان در دو تا ســـه سال آینده بخش زیادی از مشـــعل‌های مناطق نفتی جنوب خاموش شود.ربیعی با تاکید بر رتبه‌های جهانی هلدینگ خلیج فارس، موفقیت این شـــرکت را نشـــان‌دهنده نقش و تاثیرگذاری آن در منطقه و جهان خواند و گفت: صـــادرات محصولات این شـــرکت به صورت اختصاصی و متمرکز ازسوی شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌انجام می‌شود. خوشـــبختانه در مقولـــه صـــادرات در هلدینگ خلیـــج فارس و شـــرکت‌های تابع آن به صورت هماهنگ متمرکز عمل می‌کنیم.وی اظهار کرد: این شـــرکت و چهار شرکت زیرمجموعه پترول، مبیـــن، فجر و پارس در بازار بورس کالا پذیرفته شده‌اند و فعال هســـتند و تقریبا ۱۳ درصد بازار بورس کالا در اختیار این شرکت است، بنابراین به دلیل شاخص‌سازی در بازار تاثیرگذار هستیم. بورس بازار پرتلاطمی‌اســـت، اما تلاش شده از ســـهامداران خرد نیز به صورت منطقی حمایت کنیم.

با دستیابی به رکوردی تازه؛

برداشت گاز از پارس جنوبی به بیش از ۶۳۰ میلیون مترمکعب می‌رسد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از افزایش روزانه ۵۶ میلیون مترمکعبی برداشت گاز از میدان پارس‌جنوبی تا پایان امسال خبر داد و گفت: دستیابی به این ظرفیت، رکورد تازه‌ای در حوزه تولید و بهره‌برداری از مگاپروژه‌های گازی پارس جنوبی به جا می‌گذارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، محمد مشکین‌فام با اشاره به تمرکز بر بهره‌برداری حداکثری و صیانتی از میدان مشترک پارس جنوبی، فعالیت این شرکت در ۲ جبهه توسعه و تولید را نیازمند برنامه‌ریزی دقیق و تلاش بر پایه همدلی در شرایط تحریم عنوان کرد.وی با اشاره به افزایش تولیدگاز به منظور پاسخگویی به نیازهای جاری و آتی کشور گفت: با نزدیک شدن به فصل زمستان و ضرورت تأمین پایدار و مستمر نیاز گازی کشور، بهره‌برداری از فازهای در حال توسعه پارس‌جنوبی شتاب بیشتری به خود گرفته است و از آنجا که شرکت نفت و گاز پارس راهبری عملیات تولید در بخش ایرانی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان را نیز به عهده دارد، با تأمین ۷۰ درصد گاز کشور در بخش‌های خانگی، تجاری، صنعتی، نیروگاهی و... آماده ورود به فصل سرما می‌شود.

ردیف چهارم فاز ۱۳، پایان آذر عملیاتی می‌شود

مشکین‌فام روند پیشرفت توسعه فازهای ۱۳ و ۲۴-۲۲ پارس‌جنوبی در بخش پالایشگاهی را مطلوب توصیف کرد و گفت: هم‌اکنون سه ردیف شیرین‌سازی گاز ترش از هر یک از پالایشگاه‌های این فازها عملیاتی شده است و پیش‌بینی می‌شود ردیف چهارم شیرین‌سازی فاز ۱۳ نیز تا پایان آذرماه به بهره‌برداری برسد.وی با اشاره به تعهد بهره‌برداری از سه زنجیره یک میلیارد فوت‌مکعبی هر یک از فازهای در حال توسعه پارس جنوبی تا پایان امسال اظهار کرد: با بهره‌برداری از ۲ سکوی گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی، نخستین زنجیره تولید از این فاز، با برداشت روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش عملیاتی شده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس دستیابی به دومین زنجیره یک میلیارد فوت مکعبی را نیازمند تکمیل عملیات راه‌اندازی ۲ سکوی دریایی فاز ۱۳ پارس جنوبی عنوان کرد و افزود: سکوی ۱۳B هفته گذشته در موقعیت مخزنی خود در خلیج فارس نصب شد و تا یک ماه آینده عملیات هوک‌آپ و راه‌اندازی آن به پایان خواهد رسید. مشکین‌فام ادامه داد: همچنین در صورت مساعد بودن شرایط آب و هوایی، دومین عرشه دریایی این فاز در هفته جاری نصب شده و بر اساس برنامه زمانبندی پیش‌بینی می‌شود همزمان با تکمیل عملیات اتصال خطوط لوله فرعی این سکوی اقماری به سکوی اصلی، عرشه دریایی ۱۳D نیز تا پایان دی‌ماه در مدار بهره‌برداری قرار گیرد، بدین ترتیب تولید روزانه یک میلیارد فوت‌مکعب گاز ترش از فاز ۱۳ پارس جنوبی تا پایان دی‌ماه محقق خواهد شد.

پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی آماده دریافت گاز ترش

محمد مشکین‌فام به وضع توسعه بخش دریایی فاز ۲۲-۲۴ نیز اشاره کرد و گفت: عرشه دریایی ۲۲ این فاز پس از پایان عملیات حفاری چاه‌های موقعیت خود، نصب شده و در حال راه‌اندازی است و پیش‌بینی می‌شود در صورت فراهم بودن شرایط پایدار جوی تا اواسط دی‌ماه با برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش و ارسال آن به پالایشگاه فاز ۲۲-۲۴ به بهره‌برداری برسد.به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، سکوی ۲۴A، آخرین عرشه دریایی است که با هدف تکمیل زنجیره تولید یک میلیارد فوت‌مکعبی گاز در فاز ۲۲-۲۴ پارس جنوبی تا پایان امسال نصب شده و به بهره‌برداری خواهد رسید.این عرشه دریایی هم‌اکنون آماده بارگیری است و پس از انتقال شناورهای نصاب و حمال از موقعیت سکوهای دریایی فاز ۱۳ به یارد صنعتی صدرا در بوشهر، عملیات انتقال و بارگیری آن آغاز خواهد شد.

ضرورت تسریع در اجرای مگاپروژه‌های پارس جنوبی

محمد مشکین‌فام در جلسه با مجریان فازهای در حال تکمیل پارس جنوبی بر توجه به مؤلفه‌های «زمان» و «کیفیت» تاکید کرد و خواستار تسریع در روند اجرا و بهره‌برداری هر چه سریع‌تر مگاپروژه‌های پارس‌جنوبی شد.وی گفت: شرکت نفت و گاز پارس همواره در مسیر حمایت از پیمانکاران داخلی و رونق فضای کسب‌وکار برای حضور فراگیر و مشارکت بخش خصوصی گام برداشته است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: در حال حاضر، ایران از میدان مشترک پارس جنوبی، روزانه ۵۸۰ میلیون مترمکعب گاز برداشت می‌کند که با تحقق برنامه‌های توسعه‌ای، این رقم تا پایان امسال با ثبت یک رکورد تازه، به بیش از ۶۳۰ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.با بهره‌برداری از هر یک از فازهای پارس جنوبی تولید ناخالص ملی به میزان یک درصد افزایش می‌یابد، این در حالی است که هیچ یک از حوزه‌های اقتصادی در سطح ملی چنین تاثیری را در بهبود شاخص اقتصادی کشور ندارند.

> **با نزدیک شدن به فصل زمستان و ضرورت تأمین پایدار و مستمر نیاز گازی کشور، بهره‌برداری از فازهای در حال توسعه پارس‌جنوبی شتاب بیشتری به خود گرفته است و از آنجا که شرکت نفت و گاز پارس راهبری عملیات تولید در بخش ایرانی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان را نیز به عهده دارد، با تأمین ۷۰ درصد گاز کشور در بخش‌های خانگی، تجاری، صنعتی، نیروگاهی و... آماده ورود به فصل سرما می‌شود**

مدیر کل امور پژوهش وزارت نفت خبر داد:

پژوهشگران نفتی در جمع منتخبان کشوری

گفتمان

مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت گفت: نام یک پژوهشگر برتر و دو پروژه پژوهشی وزارت نفت در میان منتخبان نوزدهمین جشنواره پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، مهدی خان‌بیگی به سیاست‌های کلان ابلاغی مقام معظم رهبری در توجه به حوزه پژوهش اشاره کرد و افزود: لزوم اتصال حلقه‌های زنجیره ارزش حوزه پژوهش از ایده تا محصول و حوزه تجاری‌سازی پروژه‌های پژوهشی و فناورانه یکی از مهم‌ترین بخش‌های این موضوع است.وی افزود: تعریف پروژه‌های کاربردی و منطبق با نیازهای صنعت نفت، تجمیع تقاضا و نیازمندی‌های مجموعه وزارت نفت در بخش پروژه‌های صنعتی و غیرصنعتی و توجه به اثربخشی سبد طرح‌ها و پروژه‌های وزارت نفت از اولویت‌های اداره کل پژوهش وزارت نفت در سال‌های اخیر بوده است.مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت تصریح کرد: تعریف صحیح و اجرای پروژه‌های پژوهشی در مرزهای دانش و در عین حال توجه به تقاضای صنعت نفت و نیز انجام فرآیندهای نظارتی سبب اثربخشی مناسب پروژه‌ها می‌شود و این موضوع از نقاط قوت ارکان پژوهشی وزارت نفت به شمار می‌آید.خان‌بیگی از انتخاب پروژه‌های «شناسایی و ارزیابی منابع شیل گازی در توالی‌های رسوبی ژوراسیک میانی تا کرتاسه زیرین در ناحیه لرستان» و «تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت ابزار درون‌چاهی اشعه گامای طبیعی قابل نصب به سیستم» به‌عنوان دو پروژه منتخب در جشنواره پژوهش و فناوری کشوری خبر داد.

ظرفیت علمی‌بالای متخصصان صنعت نفت

مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت همچنین به انتخاب پژوهشگر برتر وزارت نفت در مراسم نوزدهمین جشنواره تجلیل از پژوهشگران و فناوران برگزیده کشور اشاره کرد و افزود: تنها دو دستگاه اجرایی در میان منتخبان این بخش بوده‌اند که وزارت نفت حائز کسب این افتخار شد و دیگر برگزیدگان پژوهشی از میان دانشگاه‌های کشور انتخاب شده‌اند.وی این موضوع را نشانه ظرفیت علمی‌بالای موجود متخصصان صنعت نفت و تسلط کامل بر مرزهای دانش در میان پژوهشگران وزارت نفت دانست.خان‌بیگی در ادامه با اشاره به مناسبت و عناوین روزهای هفته پژوهش و فناوری، گفت: با توجه به نامگذاری نخستین روز این هفته با عنوان «روز پژوهش، فناوری، مدرسه و دانشگاه» از سوی ستاد ملی هفته پژوهش و فناوری و با هدف تقویت روحیه نوآوری و خلاقیت میان دانش‌آموزان به عنوان سرمایه‌های انسانی آینده کشور، آشناسازی دانش‌آموزان مدارس و نسل جوان با مراکز تحقیقاتی وزارت نفت به عنوان اقدامی‌ابتکاری از سوی این اداره کل برنامه‌ریزی شده است که در این زمینه برنامه بازدید دانش‌آموزان مدارس برتر استان تهران از مراکز تحقیقاتی صنعت نفت مشتمل بر پژوهشگاه صنعت نفت، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌و مرکز اسناد موزه‌های صنعت نفت در روزهای آینده انجام می‌شود.مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت عنوان کرد: عملکرد وزارت نفت به عنوان سازمانی پیشرو در حوزه پژوهش و فناوری، توجه به این حوزه در صنعت نفت را بیش از پیش حائز اهمیت می‌کند. وی تاکید کرد: توجه به نگرش درون‌زا و برون‌نگر در این حوزه و بهره‌مندی از دانش و تخصص پژوهشگران و متخصصان داخل کشور موضوعی مهم در ارتقای سطح دانش و توسعه فناوری بومی‌کشور به شمار می‌آید.

لزوم تعریف پروژه‌های کارآمد با بهره‌گیری از ظرفیت استادان

خان‌بیگی در ادامه به برگزاری «نخستین نمایشگاه معرفی تقاضای ساخت و تولید تجهیزات، قطعات، مواد و سیستم‌های مورد نیاز صنایع کشور» از سوی دبیرخانه شورای عالی عتف (علوم، تحقیقات و فناوری) در هفته پژوهش اشاره کرد و افزود: با توجه به دستور وزیر نفت مبنی بر همکاری وزارت نفت با نمایشگاه یادشده، استفاده از ظرفیت این رخداد، ساخت و تولید و مشارکت همه شرکت‌ها و ارکان تابع وزارت نفت در تجمیع تقاضای تجهیزات و تکمیل بانک اطلاعات مربوط به این حوزه، از اقدام‌های مناسب وزارت نفت در این هفته است.وی ضمن اشاره به طراحی سایت «تستا» از سوی شورای عالی عتف که با هدف اطلاع‌رسانی تقاضای ساخت انواع تجهیزات صنعتی، تعداد و مشخصات دقیق فنی آنها انجام شده است، از تغذیه اطلاعات گردآوری شده از سوی ارکان پژوهشی در این سایت در هفته‌های آینده خبر داد.مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت بر لزوم تعریف پروژه‌های کارآمد با بهره‌گیری از ظرفیت استادان و خبرگان دانشگاهی تاکید کرد و گفت: همسو با این موضوع، تفاهم‌نامه فرصت مطالعاتی بین معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت و معاون پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری در آبان‌ماه‌امسال امضا شد. به گفته وی، کمک به آشنایی بیشتر اعضای هیئت علمی‌دانشگاه‌ها و موسسه‌های پژوهشی با چالش‌ها و توانمندی‌های حوزه صنعت نفت کشور در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی، تقویت ارتباط صنعت و دانشگاه و جهت‌دهی به تحقیقات دانشگاهی و در نهایت انتقال و ترویج یافته‌های جدید دانش و فناوری دانشگاه‌ها به واحدهای صنعتی وزارت نفت از جمله اهداف حاصل از اجرای این تفاهم‌نامه به شمار می‌آید.

ضرورت ایجاد فضای نوآوری و خلاقیت در میان مدیران ارشد

خان‌بیگی با تاکید بر اهمیت و ارزشمند بودن این اقدام اظهار کرد: در سال‌های گذشته، استادان خبره دانشگاه‌ها با هدف ارتقای توانمندی علمی‌خود در بازه‌های زمانی مشخص، ضمن سفر به کشورهای خارجی با انجام مطالعات کتابخانه‌ای بر ارتقای شایستگی‌های فنی خویش اهتمام داشتند، با این حال در طرح موجود با بهره‌گیری از همین مدل، استادان ضمن حضور در متن پروژه‌های صنعتی و مناطق عملیاتی افزون بر آشنایی بیشتر با چالش‌های حوزه صنعت نفت، در فرآیند شناسایی و تعریف پروژه‌های کارآمد و مورد نیاز صنعت نفت نیز مشارکت موثری خواهند داشت. از سوی دیگر این اقدام گامی‌در مسیر ارتقای دانشگاه‌ها از سطح یک که دانشگاه‌های آموزش‌محور هستند به سطح ۳ و ۴ یعنی دانشگاه‌های کارآفرین خواهد بود. وی همچنین از امضای تفاهم‌نامه انجام دوره‌های «پسادکترا» و «کارآموزی» در وزارت نفت در آینده‌ای نزدیک خبر داد.مدیرکل پژوهش وزارت نفت اعتقاد و اهتمام به ایجاد فضای نوآوری و خلاقیت در میان مدیران ارشد را زمینه‌ساز شکوفا شدن ظرفیت مراکز پژوهش و فناوری کشورهای توسعه‌یافته برشمرد و افزود: این ظرفیت یکی از برجسته‌ترین عوامل توسعه پایدار این کشورهاست و بر این اساس شایسته است که مدیران اجرایی توجه ویژه‌ای به این موضوع داشته باشند.

اخبار نفت مناطق مرکزی

در روز حمل‌ونقل مطرح شد:
اداره ترابری و حمل‌ونقل موتور پشتیبان تولید و استخراج

اداره ترابری و حمل‌ونقل به عنوان اصلی‌ترین موتور پشتیبانی تولید و استخراج محسوب می‌شود که مدیریت و هماهنگی این ناوگان بزرگ، نیاز به ترکیبی جدانشدنی از علم، تخصص و نظم ویژه اداری دارد.

مهندس رامین شیخیان، سرپرست امور ترابری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به مناسبت گرامیداشت روز حمل‌ونقل با بیان بخشی از فعالیت‌های این اداره گفت: اداره ترابری با بیش از ۶۰۰ دستگاه انواع ماشین‌آلات سنگین به ارزش تقریبی ۲۰ هزار میلیارد ریال و ۹۰۰ دستگاه خودروی سبک در بخش پشتیبانی از تولید و استخراج نفت و گاز به صورت شبانه‌روزی فعالیت مستمر دارد. وی افزود: فرایند فعالیت‌های اداره ترابری در چهار بخش خدمات فنی و مهندسی ترابری، خدمات پشتیبانی دکل‌های حفاری، خدمات پشتیبانی خودروهای ستادی و نظارت، برنامه‌ریزی و بررسی اقتصادی خلاصه می‌شود که بخش خدمات فنی و مهندسی وظیفه تعمیرات و نگهداری ماشین آلات سبک و سنگین را به عهده دارد. بخش خدمات و پشتیبانی دکل‌های حفاری شرکت، گستره‌ای بالغ بر ۶۰۰ هزار کیلومتر و حجم جابجایی ۲۰ هزار تن بار در سال را شامل می‌شود.به گزارش روابط عمومی‌شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، بهینه‌سازی عملکرد ناوگان خودرویی در یک سیستم نظام‌مند اسقاط و نوسازی مداوم، خدمات خودرویی سبک ستادی و عملیاتی با بیشتر از ۱۲۰ هزار سفر کاری درون شهری و بین شهری در سال و با بیش از یک میلیون و ۲۰۰ هزار کیلومتر سفر در سال، برنامه‌ریزی و نظارت بر عملکرد ۳۰ پیمانکار در حوزه فعالیت نفت مناطق مرکزی ایران از دیگر فعالیت‌های اداره‌امور ترابری این شرکت محسوب می‌شود.بر اساس این گزارش، در مراسم گرامیداشت روز حمل‌ونقل، که با حضور مهندس غلامرضا نصیرایی مدیر تولید و جمعی از روسای ستادی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برگزار شد، از خدمات و زحمات همکاران بخش حمل‌ونقل تقدیر و تشکر به عمل آمد.

در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق رخ داد:
برگزاری جلسات هماهنگی تولید و پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌ها

با هدف هماهنگی و پیگیری مباحث مربوط به‌امادگی برای فصل سرما و تصمیم‌سازی و دستیابی به اهداف تعیین شده جلسات جلسات هماهنگی تولید و پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌ها در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی‌شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، جلسه پیگیری مصوبات پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های تحت پوشش شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در نیم سال دوم ۱۳۹۷ با حضور مهندس رجبی مدیر امور فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس محمدی مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و مسئولین مدیریت امور فنی شرکت‌های نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در مشهد مقدس برگزار شد.بر اساس این گزارش همچنین جلسه مشترکی با حضور حضور مدیران و مسئولین شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز شرق و پالایشگاه شهیدهاشمی‌نژاد جلسه هماهنگی تولید زمستانی در منطقه عملیاتی خانگیران صورت گرفت.

مهندس محمدی مطرح کرد:
اخلاق، قانون‌گرایی و موازین شرعی محور سه‌گانه فعالیت‌های شرکت نفت و گاز شرق

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، اخلاق، قانون‌گرایی و موازین شرع را سه محور تصمیمات و رویکردهای عملی این شرکت برشمرد.

مهندس سید ابوالحسن محمدی در آیین معارفه مدیرعملیات منطقه خانگیران با بیان اینکه شناخت مجموعه کاری یکی از ارکان اصلی رشد و توسعه هر سیستم به شمار می‌رود، تصریح کرد: یکی از مهمترین سرمایه‌های این شرکت حضور مدیران و کارشناسان زبده و توانمند است.وی بر الزام کوتاه کردن فرایند سازمانی واحدهای ستادی و عملیاتی تاکید کرد و افزود : واحدهای ستادی و عملیاتی ملزم به کوتاه کردن فرایند سازمانی هستند زیرا با کوتاه‌تر شدن این مسیر، می‌توان زمینه پیشرفت شرکت را فراهم ساخت.به گزارش روابط عمومی‌شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس محمدی با اشاره به عملکرد و خصوصیات اخلاقی مهندس خیبری مدیر عملیات گفت: با توجه به شایستگی و توانمندی نیروهای این شرکت، انتخاب وی به شکل انتخاب اصلح‌ترین بین افراد اصلح بود.از خصوصیات مهندس خیبری می‌توان به اخلاق محوری، انگیزه بالای کار و متعهد بودن اشاره کرد و بر این اساس امیدواریم، شرایط بهتری در حوزه‌های کاری منطقه عملیاتی خانگیران و شهرک‌های مسکونی شرکت در سرخس فراهم نماید.بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت نفت و گاز شرق در رابطه با لزوم جانشین‌پروری و تربیت نیروی انسانی کارآمد در هر سیستم بیان داشت: جانشین‌پروری یکی از اهدافی است که همواره مورد نیاز سازمان‌هاست و مدیران با ترسیم اهداف جدید زمینه تعالی سازمان متبوع خویش را فراهم می‌سازند. انتخاب مهندس خیبری در راستای این فرایند صورت گرفته است.این گزارش می‌افزاید: در پایان این مراسم از تلاش‌ها و زحمات مهندس شریعتی مدیر سابق عملیات تقدیر و تشکر به عمل آمد.

NIOC Denies Reuters Coverage of Iranian Oil Link to Intoxications in ENAP Refinery

NIOC Denies Reuters Coverage of Iranian Oil Link to Intoxications in ENAP Refinery
The National Iranian Oil Company (NIOC) firmly denied a story covered by Reuters on Chilean prosecutors alleging possible Iranian oil link to intoxications in ENAP refinery.On December 17, Reuters reported that Chilean law enforcement officials were investigating the delivery of Iranian crude oil to the state energy company ENAP as a possible source of the noxious fumes that caused hundreds of people to seek medical treatment in in August.NIOC denied any links between Iranian oil exports to Chile and the intoxications, saying Iranian oil "is exported to various destinations in Asia, Europe and South America and the history of the exports is clear and traceable.""Every year, inspectors from international standardization organizations monitor the flow, loading

and export of Iranian oil and issue certificates which allow continuation of the exports."Iran›s export terminals are equipped with the state-of-the-art laboratories and devices for checking and measuring the quality and amount of the oil and the quality of the export oil is always being examined at different times of the day."The process of loading is fully monitored by the two sides (the seller and the buyer), and experts from the parties, together with the expert of the leased tankers, carefully consider all the relevant issues in order to determine the amount and quality of the oil on the basis of the negotiations and agreements between the seller and the buyer, and, in case of any discrepancies, loading operation is not performed.

It is also worth mentioning that Iran exports around 1 billion barrels of oil annually to different countries, and so far no case has ever been made by any countries like what has been claimed in Chile."Meanwhile, the Chilean refining company, ENAP, has also denied claims by the Chilean prosecutors' office in a statement, underling the aforementioned cases. The Chilean prosecutors have not yet levelled any charges against Iran and the case is considering mere possibilities."Earlier, Chile›s ENAP was condemned by Chilean prosecutors in August due to a gas leak at the time of discharge, and all the activities of the refinery were halted."Ever since the US re-imposed sanctions on Iran's oil exports, Reuters has released reports aimed at creating tensions in the world oil market against Iran."Earlier this week, Reuters released a story about Russia›s Rosneft Company exiting Iran, claiming that the company had abandoned its contracts with Iran; this is while, according to the National Iranian Oil Company, no contract has been concluded between Iran and the Russian company."Reuters›s focus is not limited to the Iranian oil issue; it also targets other economic and industrial infrastructures in the country."

نوبت دوم

شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد
(خانگیران)
(سهامی خاص)

مناقصه شماره ۹۷۴۰۰۸۲
(خرید مقدار ۱۰۰۰ تن متیل دی اتانول آمین)

۱- نوع مناقصه : دو مرحله ای دارای ارزیابی کیفی
۲- نوع فراخوان : عمومی .
۳ – نام ونشـــانی مناقصه گذار : شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (SGPC) به آدرس : مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵ ، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد– دبیرخانه کمیسیون مناقصات.
۴- نوع و مبلغ تضمین شـــرکت در مناقصه : تضمین های اعلام شـــده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۳,۰۱۲,۵۰۰,۰۰۰ ریال (سه میلیارد و دوازده میلیون و پانصد هزار ریال)
۵- محل، زمان و مهلت دریافت اســـناد : متقاضیان می توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۹۷/۱۰/۱۲ نســـبت به دریافت اسناد استعلام ارزیابی کیفی مناقصه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند :
الف : مراجعه حضوری به آدرس اعلام شده، به همراه اصل نامه درخواست شرکت در مناقصه و دریافت اسناد (معرفی نامه کتبی نماینده، جهت دریافت اســـناد به همراه کارت شناسایی معتبر الزامی است)، در این حالت اسناد مناقصه تحویل نماینده متقاضیان خواهد گردید.
ب : مراجعه به ســـایت اینترنتی این شرکت به آدرس : WWW.NIGC-KHANGIRAN.IR و دریافت کلیه اسناد از بخش مناقصه ها و مزایده ها / مناقصه ها.
۶- آخرین مهلت تحویل اســـتعلام ارزیابی کیفی تکمیل شـــده به دبیرخانه کمیسیون مناقصات : پایان وقت اداری مورخ ۹۷/۱۰/۲۹ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکتها به پســـت ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکتهای مناقصه، به دبیرخانه کمیســـیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می باشـــد. لذا مناقصه گران محترم می بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشـــنهادات (چه از طریق پســـت و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است امکان قبول پیشـــنهاد هایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می شـــوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشـــنهادهایی از این دست برای مناقصه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشـــنهادها به آدرسی غیر از آدرس اعلام شده و یا ارســـال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقصه گران در خصوص عدم تحویل اســـناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد. لازم به ذکر است پس از پایان مرحله ارزیابی کیفی اسناد شرکت در مناقصه برای مناقصه گران تأیید شـــده ارسال خواهد شد و فرآیند انجام مناقصه وفق شرایط اعلام شده در اسناد مناقصه مورد اقدام واقع خواهد شد.
۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات : پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکتهای واجد شرایط در تاریخ ۹۷/۱۲/۱۲ در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شـــمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تایید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهای مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی کیفی و همچنین فنی/بازرگانی پیشنهادات و رفع ابهام های احتمالی امکان تغییر وجود خواهد داشت، با این وجود این شرکت نسبت به دعوت از مناقصه گرانی که پیشـــنهاد فنی آنها (پس از ارزیابی فنی) مورد تائید قرار گیرد به صورت کتبی (حداقل ۷۲ ســـاعت قبل از جلسه قطعی گشایش پیشنهادات) اقدام خواهد نمود.
توضیحات : با توجه به اینکه فرآیند مناقصات این شـــرکت از طریق سامانه تامین الکترونیکی کالای صنعت نفت اقدام می گردد لذا مناقصه گران محترم می بایست شرایط لازم برای حضور در این قبیل مناقصات را داشته باشند.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۷/۴۸۱۳

South Azadegan Production Enhancement Plan Progressing

The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) said the company's plans to boost crude oil production from South Azadegan was on the go despite all the restrictions.According to PEDEC, Touraj Dehghani said plans were under way to launch a mobile processing unit in South Azadegan Oilfield parallel with the 40th anniversary of the victory of the Islamic Revolution in February."We are making every effort to accelerate implementation of projects in the field and other national projects that our company is carrying out," the official said.He further stated that the best of domestic potentialities were being tapped for completion of PEDEC projects despite all the restrictions imposed on the Iranian oil industry.Once the mobile processing unit comes online in South Azadegan, the joint field's oil production capacity will increase by 50,000 b/d.

NIOC to Award Exploration Projects to Iranian E&Ps

A senior official with the National Iranian Oil Company (NIOC) said the company would entrust exploration projects for oil and gas fields to domestic exploration and production (E&P) companies.
Director of Exploration Affairs at NIOC Seyyed Saleh Hendi said plans were underway to award exploration projects to domestic E&P companies now that the US was exerting pressure on foreign companies to operate in Iran."At least three exploration blocs will be awarded to domestic firms in the near future," the official said.Addressing a press conference on Tuesday, Mr. Hendi said NIOC presented 14 exploration blocs to domestic and international companies during the Tehran Oil Show in May."Despite the fact that the blocs were presented to investors in order to absorb direct investments, we have decided to award them to domestic companies given imposition of US sanctions on Iran's oil industry," he said.
He also stated that three or four blocs would be awarded to domestic firms in the coming months.
The official also confirmed that new discoveries had been made in oil and gas fields in Iran, but refrained from announcing any figures in this regard, saying announcement of such figures was only up to the Iranian Minister of Petroleum.

News

2nd Topside of Phase 13 Installed

The second offshore topside of South Pars Phase 13 project has been successfully installed in the Persian Gulf.According to Pars Oil and Gas Company (POGC), the structure was installed only one week after the first one was successfully installed at its designated spot.Operator of South Pars Phase 13 Project Payam Motamed said once the two topsides become operational by late January or early February 2019, production of a billion cubic feet per day (or 28 mcm/d) of sour gas from the phase will begin.Phase 13 entails 38 offshore wells and is located in the northwestern part of the joint South Pars gas field. Iran shares the field with Qatar.

PRTC Building 5 Catalyst Production Plants

The CEO of Petrochemical Research and Technology Company (PRTC) said his company was building plants for production of five catalysts used in petrochemical processed.
According to National Petrochemical Company (NPC), Ali Pajouhan said PRTC had signed 13 deals for commercialization of its products which also included catalyst production deals.He underlined the eye-catching support of NPC for PRTC and protectionism, adding PRTC achievements were applied and functional in the industry but took some time to become profitable.Pajouhan further added that PRTC was planning to launch 5 catalyst production plants which would come on-stream by the next two years.

CEO Stresses Production of Strategic Items

The CEO of National Petrochemical Company (NPC) underlined the significance of producing strategic petrochemical products in order to reduce imports dramatically.
According to NPC, Behzad Mohammadi, during a meeting with executives from the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC), said NPC played the role of a monitor or supervisor in the petrochemical sector after the industry was privatized in Iran.He said the development of the sector required macro-planning with a view on global petrochemical developments.Mr. Mohammadi said Iran enjoyed only 0.6 percent of the world's petrochemical market share which indicated a lot needed to be done domestically in the field. This is while, he added, China enjoys a 40% share in the petrochemical market of the world.

NIOC, RIPI Ink Research Deal on Gas Hydrates

The National Iranian Oil Company (NIOC) and the Research Institute of Petroleum Industry (RIPI) signed a contract for the latter to conduct research on gas hydrates in the Sea of Oman.
The deal was signed on Tuesday by Seyyed Saleh Hendi, the director of exploration affairs at NIOC, and Jafar Tofighi, head of RIPI.By signing the contract, RIPI, which serves as the research arm of the Iranian petroleum industry, has undertaken to conduct research on gas hydrates, a project which is funded by NIOC and is expected to reach fruition after a period of 48 months.During the signing ceremony of the contract, Mr. Hendi said with the implementation of the first phase of this project, sources of gas hydrates and natural gas (conventional and unconventional sources) would be located in the Sea of Oman."Due to the high costs of exploratory activities in the deep waters of the area, it was decided to increase the certainty of the results, so the second phase of the research project will also be carried out."Referring to the importance of discovering gas hydrates in the Sea of Oman due to the geopolitical situation of the area, Hendi said, "Any development action in Makran area, which has been especially considered, is important, and proximity to high seas and to the Pakistani market has made it even more important."

مدیرعامل تاپیکو خبرداد:

کاهش بیش از ۷۰ درصدی هزینه‌های مالی تاپیکو در یک سال گذشته

نفت مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی‌تأمین (تاپیکو) از تسویه بخش زیادی از تسهیلات اخذ شده برای این هلدینگ در دوازده ماه منتهی به آذر ۹۷ و کاهش ۷۰ درصدی هزینه‌های مالی تاپیکو خبر داد.

به گزارش روابط عمومی‌شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز پتروشیمی‌تامین (تاپیکو)، مهندس محمود مخدومی‌در نشست پایانی جمع‌بندی بودجه عملیاتی شش ماهه شرکت‌های عضو گروه تاپیکو که در سالن کنفرانس این شرکت برگزار شد، گفت: با برنامه‌ریزی انجام شده و حمایت شستا و نیز پیگیری معاونت مالی تاپیکو، در دوازده ماه منتهی به آذر ۹۷ نزدیک به ۷۰۰ میلیارد تومان از تسهیلات اخذ شده برای پیشبرد طرح‌ها و پروژه‌های این شرکت پرداخت شده و هزینه‌های مالی هلدینگ بیش از ۷۰ درصد کاهش یافته است.وی به افزایش سودآوری تاپیکو درسال جاری اشاره کرد و افزود: سود خالص گروه تاپیکو در بازه زمانی ابتدای ۹۷ تاکنون افزایش چشمگیری داشته است که به زودی گزارش آن برای آگاهی سهامداران در سامانه کدال منتشر و اطلاع رسانی خواهد شد.

تاپیکو؛ ششمین شرکت فعال بازار سرمایه

مدیرعامل تاپیکو گفت: این شرکت با اعلام سازمان بورس اوراق بهادار کشور، ششمین شرکت در فهرست پنجاه شرکت فعال بازار سرمایه در سه ماهه نخست امسال رتبه بندی شده است. این درحالی است که در مدت مشابه سال قبل رتبه تاپیکو در این فهرست ۲۲ بوده است.وی با بیان اینکه این فهرست هر سال در بازه‌های زمانی ۳ ماهه ارائه می‌شود، ادامه داد: شناسایی شرکت‌های فعال‌تر در بورس اوراق بهادار تهران بر پایه ترکیبی از قدرت نقدشوندگی سهام و میزان دادوستد آن در تالار معاملات یعنی تعداد و ارزش سهام دادوستد شده و نیز تناوب دادوستد سهام در تالار معاملات و نیز میانگین تعداد سهام منتشر شده و میانگین ارزش جاری سهام شرکت در دوره بررسی انجام می‌شود که نشان از وضعیت بسیار خوب تاپیکو در این حوزه دارد.او تأکید کرد که برای حمایت از سهامداران خرد بازار سرمایه، به زودی صندوق بازارگردانی تاپیکو آغاز به کار خواهد کرد.

> **این شرکت با اعلام سازمان بورس اوراق بهادار کشور، ششمین شرکت در فهرست پنجاه شرکت فعال بازار سرمایه در سه ماهه نخست امسال رتبه بندی شده است. این درحالی است که در مدت مشابه سال قبل رتبه تاپیکو در این فهرست ۲۲ بوده است**

افزایش چشمگیر بازده سهام شرکتهای گروه تاپیکو

مخدومی‌در این نشست همچنین با تقدیر از عملکرد شرکت‌های عضو گروه تاپیکو، گفت: بسیاری از شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ تاپیکو با برنامه‌ریزی و بهره‌مندی از فضای کسب و کار کشور توانستند عملکرد خوبی در شش ماه نخست امسال داشته باشند. به گونه‌ای که تا پایان این دوره شرکت پتروشیمی‌فناوران ۱۰۹ درصد، خراسان ۱۰۶ درصد، کربن ایران ۱۳۶ درصد و دوده صنعتی ۹۶ درصد بازده سهام داشته است.او ادامه داد: برخی از شرکتهای زیر مجموعه تاپیکو هم که به دلیل مشکلات متعدد در سال گذشته بدون سود بوده‌اند با سودآوری در سال ۹۷ باعث بهبود سود تلفیقی در گروه شده‌اند که جای تقدیر دارد.وی افزود: همچنین شرکت نفت ایرانول نیز موفق شد رکورد تولید، فروش، صادرات و سودآوری خود را از اول تاسیس این شرکت تاکنون بشکند و سهم خود در بازار روغن موتور را در کشور افزایش دهد. وی با بیان اینکه شرکت‌های سلولزی گروه هلدینگ تاپیکو نیز توانستند با برنامه‌ریزی عملیاتی از زیان‌دهی خارج شوند، افزود: به عنوان مثال در بین شرکت‌های بورسی حاضر در صنعت سلولزی، شرکت صنایع کاغذ کاوه تا پایان دوره عملکرد شش ماهه ۳۲ درصد بازده سهام داشته که با لحاظ بازده منفی سال گذشته، حدود ۲۰۰ درصد رشد داشته است.

افزایش بیش از ۶ درصدی سهام شناور تاپیکو

مدیرعامل تاپیکو در ادامه به افزایش سهام آزاد شناور این هلدینگ به عنوان یکی از ملاک‌های ارزیابی شرکت‌ها اشاره کرد و گفت: طبق الزامات شرکت بورس اوراق بهادار تهران، سهام آزاد شناور تاپیکو از ۴٫۶ درصد در یکسال گذشته، به ۱۰٫۲۵ درصد افزایش یافته است که با توجه به اینکه حداقل شناوری لازم سهام جهت پذیرش در بازار دوم بورس، میزان ۱۰ درصد است، با افزایشی که انجام شد این شرط برای تاپیکو محقق شده است.وی در همین زمینه به افزایش سهام شناور شرکت پتروشیمی‌خراسان نیز اشاره کرد و گفت: با افزایش سهام آزاد شناور این شرکت به ۱۲٫۱۹ درصد و حائز شدن شرایط پذیرش در بازار بورس، شرکت پتروشیمی‌خراسان در این بازار پذیرش و نماد آن از بازار دوم فرابورس به بازار دوم بورس انتقال داده می‌شود.

برنامه‌ریزی برای عرضه شرکت‌ها در بازار سرمایه

مخدومی‌همچنین به برنامه‌ریزی تاپیکو برای توسعه حضور شرکت‌های تابعه به بازار سرمایه اشاره کرد و گفت: در همین زمینه عرضه موفق ۱۰ درصد از سهام شرکت پتروشیمی‌غدیر در بازار فرابورس انجام شد که با این اقدام بیش از ۲۰۰ هزار نفر از سهامداران خرد در فرایند عرضه اولیه صاحب سهام شدند.او همچنین از همکاری با هلدینگ خلیج فارس برای آماده‌سازی پتروشیمی‌نوری (برزویه) برای عرضه دربازار سرمایه خبر داد و گفت: هم‌اکنون شرایط پذیرش این شرکت در بازار دوم بورس ایجاد شده است.

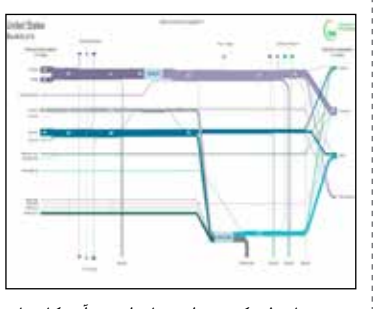
نگاه تحلیلی

احداث پتروپالایشگاه در آمریکا باهدف افزایش حاشیه سود صنعت پالایش

نفت آمریکا با ۳۲۵٫۷ میلیون نفر، سومین کشور دنیا ازلحاظ جمعیت است و با ۵۰ ایالت در رتبه چهارم وسعت قرار دارد. تولید ناخالص داخلی در این کشور صنعتی ۱۹٫۳۹ تریلیون دلار بوده و با ۴ در صد جمعیت دنیا ۲۵ درصد نفت تولیدی جهان را مصرف می‌کند.در ده سال گذشته چشم‌انداز سیاست‌های انرژی آمریکا، اساساً تغییر کرده است که مهم‌ترین آن رنسانس تولید نفت و گاز شیل بوده است.

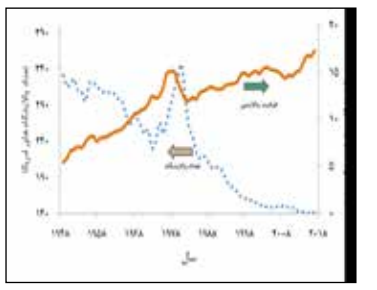
در سالهای اخیر با راهیابی جمهوری خواهان به کاخ سفید و اعمال سیاست‌های نفتی ترامپ، استراتژی استقلال و عدم وابستگی برای واردات نفت قوت گرفت. افزایش تولید نفت خام نه تنها واردات نفت خام خارجی را کاهش داده بلکه افزایش ظرفیت پالایش در آمریکا را تضمین نموده است.

نمودار ۱ – جریان انرژی آمریکا در سال ۲۰۱۶ (آژانس بین‌المللی انرژی(EIA))



همان‌طور که نمودار جریان انرژی آمریکا نشان می‌دهد میزان تولید داخلی نفت خام این کشور معادل ۱۱٫۲ میلیون بشکه و میزان واردات نفت آن، ۸٫۷ میلیون بشکه در روز است. آمریکا از حدود ۱۸ میلیون بشکه نفت تولید و وارداتی خود اقدام به پالایش ۱۷٫۴ میلیون بشکه نفت در روز می‌کند. آمریکا در راستای تبدیل شدن به‌هاب انرژی در حالی که اقدام به واردات نفت خام می‌کند، حدود ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام نیز در سال ۲۰۱۶ صادرات کرده است. این میزان واردات نفت و ورود آن به چرخه‌های پالایشی، به‌جای واردات فراورده نفتی، نشان از سودده بودن صنعت پالایشگاه سازی در این کشور است. ضمن اینکه این اقدام نشان از اهمیت مسئله امنیت انرژی در ایالات‌متحده دارد. بر اساس اطلاعات اداره انرژی آمریکا (EIA) هم‌اکنون ایالات‌متحده با ۱۳۵ پالایشگاه در حال کار و با ظرفیت پالایشی ۱۷٫۲ میلیون بشکه نفت در روز، با برخوردار بودن تقریباً ۱۹ درصد از ظرفیت پالایش جهان در صدر کشورهای پالایشی دنیا قرار دارد.

نمودار۲- روند افزایش ظرفیتی پالایشی آمریکا ۱۹۴۸-۲۰۱۸



نگاهی آماری به پالایشگاهها نشان می‌دهد، تعداد آن‌ها در بیست سال گذشته رفته‌رفته کمتر شده ولی ظرفیت پالایشی آن‌ها افزایش‌یافته است. آمریکا برای افزایش بهره‌وری صنعت پالایش با توجه به اصل اقتصاد مقیاس اقدام به اتخاذ سیاست‌هایی همچون ارائه تسهیلات به پالایشگاه‌های بزرگ برای خرید پالایشگاه‌های کوچک کرده و همچنین استفاده از نسل جدید پالایشگاهها را در دستور کار قرار داده است. در راستای افزایش حاشیه‌ی سود صنعت پالایش دنیا به دنبال ساخت پتروپالایشگاه به جای پالایشگاه است. آمریکایی‌ها نیز باهدف افزایش بهره‌وری و ایجاد ارزش‌افزوده به سراغ این پالایشگاههای پربازده رفتند تا گوی سبقت از رقیبان نفتی خود بربایند. پترو پالایشگاه‌های بیتون، گاریویل و باتون روژشاهدی بر این ادعاست که بتدریج طرح‌های توسعه‌ای آن‌ها تکمیل شد.

پتروپالایشگاه بیتون آمریکا

مجموعه پتروپالایشگاهی بیتون شامل یک پالایشگاه، دو مجموعه شیمیایی و یک بخش تولید پلاستیک است. پالایشگاه بیتون در سال ۱۹۲۰ و با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز در تگزاس تأسیس می‌شود. در حال حاضر ظرفیت این پتروپالایشگاه ۵۸۴ هزار بشکه در روز است که ازنظر ظرفیت نهمین پالایشگاه دنیا و دومین پالایشگاه‌امریکاست که متعلق به اکسون موبیل است.

پتروپالایشگاه گاریویل آمریکا

پتروپالایشگاه گاریویل با ظرفیت ۵۳۹ هزار بشکه در روز سومین پالایشگاه‌امریکا و یازدهمین پالایشگاه دنیاست. این مجموعه ازسال ۱۹۷۶، در شهر گاریویل در ایالت لوئیزیانای آمریکا قرار دارد، متعلق به شرکت نفت ماراتن و تحت لیسانس اکسون موبیل است. مجموعه ابتدا به شکل پالایشگاه بوده و سپس به یک پتروپالایشگاه تبدیل شده است. در سال ۲۰۰۹ با سرمایه‌گذاری ۴ میلیارد دلاری، ۲۳۴ هزار بشکه در روزبه ظرفیتش افزوده‌شده است. همچنین از سال ۲۰۱۴ با عقد قراردادی به ارزش ۲/۵ میلیارد دلار، باقیمانده‌های سنگین نفت به ۳۰ هزار بشکه گازوئیل با گوگرد بسیار کم در روز تبدیل می‌شود.

> **آمریکا باهدف افزایش بهره‌وری صنعت پالایش اقدام به ارائه تسهیلات به پالایشگاه‌های بزرگ برای خرید پالایشگاه‌های کوچک کرده است و در این راستا ساخت پتروپالایشگاه به جای پالایشگاه با هدف افزایش حاشیه سود را در دستور کار خود قرار داد**

پتروپالایشگاه باتون روژ آمریکا

پتروپالایشگاه باتون روژ در سال ۱۹۰۹ در منطقه باتون روژ ایالت لوئیزیانای آمریکا تأسیس شد. در سال ۱۹۴۰ واحدهای شیمیایی به صورت یک بخش مجزا درآمدند. در سال ۱۹۶۸ واحد تولید پلاستیک ایجاد شد که در حال حاضر سالانه ۵۰۰ هزار تن محصول تولید می‌کند. در سال ۱۹۹۸ اکسون موبیل تصمیم به ساخت واحد پلی اولفین می‌گیرد و نهایتاً در سال ۲۰۰۶ واحد پلی پروپیلن با ظرفیت ۱ میلیون و ۳۰۰ هزار تن در سال راه‌اندازی می‌شود. ظرفیت این مجموعه در حال حاضر ۵۰۳ هزار بشکه در روز است که دوازدهمین پالایشگاه بزرگ دنیا و چهارمین در آمریکاست و در حال حاضر تحت لیسانس و متعلق به اکسون موبیل است.

یادداشت

توسعه پالایشگاه‌ها با سرمایه مردمی

علی بیاتی

کارشناس انرژی

مانع اصلی توسعه‌صنعت پالایشی، عدم تامین مالی و به ثمر نرسیدن فاینانس‌های خارجی است که می‌توان با استفاده از سرمایه مردمی‌و تنفس خوراک این مشکل را حل کرد. مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت ایران در اردیبهشت امسال گفته بود که میانگین تولید و صادرات نفت خام کشور در سال ۹۶ به ترتیب برابر ۳.۹ و ۲.۱۷۰ میلیون بشکه در روز بوده است.این در حالی است که با بازگشت تحریم‌های نفتی در آبان ۹۷ میزان تولید نفت ایران با کاهش جدی مواجه شد. در آخرین گزارش سازمان اوپک در ماه نوامبر ۲۰۱۷ میلادی(هفته نخست آذر ۹۷) میزان تولید نفت از ۳.۹ میلیون بشکه به حدود ۲.۸ میلیون بشکه نفت در روز رسیده است که این کاهش تولید یک میلیون بشکه نفت خام با توجه به ثابت بودن ظرفیت پالایشی نفت کشور در یک سال گذشته، نشان‌دهنده کاهش صادرات یک میلیون بشکه‌ای صادرات نفت خام است. می‌توان ادعا کرد که میزان صادرات نفت خام ایران در ماه نوامبر چیزی در حدود ۱.۲ میلیون بشکه بوده است. این اتفاق موجب شد که در بودجه سال ۹۸ میزان فروش نفت خام و میعانات گازی حدود ۲۰ میلیارد دلار در نظر گرفته شود، این در حالی است که پیش‌بینی درامدهای نفتی سال ۹۷ حدود ۴۸ میلیارد دلار بوده است.

میزان تولید نفت اعضای اوپک در ماه نوامبر (تا انتهای ۹ آذر)

	Nov. output	oct.output	Baseline
Algeria	1.06	1.06	1.089
Angola	1.51	1.53	1.751
Ecuador	0.52	0.53	0.548
Equatorial Guinea	0.12	0.12	0.19
Gabon	0.2	0.19	0.202
Iran	2.85	3.35	3.707
Iraq	4.55	4.65	4.561
Kuwait	2.75	2.73 (R)	2.838
Qatar	0.61	0.60	0.648
Saudi Arabia	11	10.65	10.544
UAE	3.35	3.27 (R)	3.013
Venezuela	1.23	1.18	2.067
TOTAL OPEC 12	29.75	29.86 (R)	31.158
Libya	1.2	1.22	
Nigeria	1.84	1.88	
TOTAL OPEC 14	32.79	32.96 (R)	
Congo	0.32	0.31	
TOTAL OPEC 15	33.11	33.27 (R)	

پالایشگاه‌ها؛ سد راه تحریم نفتی

درباره گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس درباره «طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه گذاری مردمی»، بایستی اظهار داشت: با بررسی ابعاد این طرح، پیشنهادهایی برای اصلاح آن مطرح شده است. در این گزارش به این نکته اشاره شده است که بهترین راه‌حل اصولی و بلندمدت برای مقابله با کاهش صادرات و در نتیجه کاهش اجباری تولید نفت خام، افزایش سریع ظرفیت پالایشی نفت در داخل کشور است. برای عملیاتی شدن این هدف ضروری است نفت خام در مجتمع‌های پتروپالایشگاهی پیشرفته، فرآورش و به انواع محصولات پایین دستی که مورد نیاز ایران، کشورهای منطقه و خصوصا کشورهای همسایه است، تبدیل شود. گزارش موسسه وودمکنزی که در ژوئن ۲۰۱۶ میلادی (معادل سال ۹۵ شمسی) منتشر و در سال ۱۳۹۵ توسط مرکز پژوهش‌های شورای اسلامی‌ترجمه شده است نیز وجود بازارهای صادراتی برای ایران و وجود زیرساخت مساعد برای دستیابی به این بازار را یکی از پتانسیل‌های ایران برای توسعه صنعت پالایشی و پتروشیمی‌عنوان کرده است. بررسی‌ها نشان می‌دهد که توسعه ظرفیت پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی کشور در سال‌های اخیر با برخی مشکلات زیرساختی مواجه بوده است که از میان مشکلات زیرساختی مشکل «تأمین مالی» و «به ثمر نرسیدن فاینانس‌های خارجی» خصوصاً پس از اعمال تحریم‌های آمریکا، مانع اصلی عدم توسعه این صنعت است. این در حالی است که کشور در ماه‌های اخیر با مسئله «نقدینگی‌های سرگردان» و التهابات ناشی از آن در بازار سرمایه مواجه شده است که بهترین راه کنترل آن هدایت نقدینگی مردم به سمت پروژه‌های مولد و صنایع زیرساختی است که توسعه صنعتی، اشتغال و ارزش‌افزوده را به‌صورت بلندمدت برای کشور به همراه خواهد داشت.

تامین مالی مردمی‌صنعت پالایشی، با اعطای مجوز تنفس خوراک

در مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی‌طرحی جهت جذاب سازی توسعه‌ی صنعت پالایشی و تأمین مالی داخلی پروژه‌های مذکور به کمک منابع مردمی‌با اجرای بخش غیردولتی و حمایت دولت از طریق «اعطای تنفس خوراک» بررسی شده است که اجرای آن می‌تواند موثر و راهگشا باشد. منظور از تنفس خوراک، اعطای خوراک در تمام یا بخشی از سال‌های اول و دوم پس از بهره‌برداری واحد است به‌صورتی که هزینه خوراک در این مدت به‌عنوان وام دولت به مجموعه سهامداران پالایشگاه یا پتروپالایشگاه به‌حساب آید و طی ۱۲ سال با نرخ سود ۴ درصد ارزی بازپرداخت شود. این اقدام نرخ بازده داخلی (IRR) طرح را تا ۵ درصد افزایش می‌دهد و مهمتر از آن به جذابیت طرح برای استقبال مردم و سرمایه‌گذاران داخلی در راستای تأمین سرمایه سریع پروژه منجر می‌شود.

یادداشت

ابزارهای غیرقیمتی کنترل قاچاق

مهران جابری
کارشناس حوزه انرژی

اقدامـات انتظامی‌و نظارتی زمانی نتیجـه می‌دهد که در گام اول، انگیـزه قاچاق از بین برود، سیاسـت گذاری در حوزه مدیریت بازار مصرف سـوخت که شـامل نفت و گازوییل می‌شود به عهده وزارت نفت به عنوان نمانده دولت اسـت. نکتـه ای که از ابتدای دولت یازدهم تا کنون حاشـیه نشـین بود و توجهی به آن نمی‌شد و تمرکز ایـن وزارتخانه بر افزایش توان تولید بـود. افزایش توان تولید بنزین یا سایر فرآورده‌های نفتی یک امتیاز بزرگ برای کشور محسوب می‌شود، مشـروط به آنکه این فرآورده‌ها موجب ارزآوری و افزایش درآمد برای کشـور شوند. در حالی که افزایش تولید برای پاسـخگویی به مصرف، چه از طریق واردات چه تولید، تنها موجب خالی تر شـدن جیب دولت می‌شود. در این میان رونق بازار قاچاق نیز مزید بر علت اسـت. با آغاز به کار دولت یازدهم کارت سوخت و بنزین دو نرخی به بهانه فسـاد زا بودن به طور کلی حذف شد. هر چند که سامانه هوشمند سوخت همچنان پا برجا بود. در این شرایط نـه تنها میزان مصرف کاهش نیافت بلکـه اطلاعات دقیقی نیز به منظور بررسی و سیاست گذاری برای این حوزه در اختیار دولت قرار نداشـت. ادامه این روند دولت را به باتلاقی کشاند که خروج از آن همت مضاعف می‌طلبد.

کنترل قاچاق با ابزار غیر قیمتی

جامعه کنونی تحمل اصلاح قیمت را ندارد و بهترین سیاسـت برای ترغیب مصرف کنندگان به اسـتفاده از کارت سوخت مختص خودروی شـان، «تعیین نرخ اضطـراری عرضه بنزیـن با کارت جایگاه‌ها» است. به این معنی که هر کس با کارت سوخت مختص خودروی خـود می‌تواند بدون محدودیـت از بنزین با نرخ مصوب (۱۰۰۰ تومان در شـرایط فعلی) استفاده کند. اما اگر کارت سوخت خـود را به هـر دلیلی به همراه نداشـته باشـد و بخواهد با کارت سوخت جایگاه‌دارها بنزین دریافت کند، باید علاوه بر قیمت بنزین، جریمه‌ای به علت ایجاد عدم شـفافیت در اطلاعات سوخت کشور بپـردازد. چنین اقدامی‌علاوه بر اینکه می‌تواند الزام بیشـتری برای ثبت نام برای کارت سوخت ایجاد کند، آمار مصرف را نیز مشخص می‌کنـد. برخی طرح‌ها نیز همانند طـرح کدینگ که موجب رصد مصرف سـوخت در شهرهای مرزی می‌شود نیز باید احیا شود. پس از الزام استفاده از کارت سوخت می‌توان با استفاده از نرخ اضطراری بنزین میزان مصرف را کنترل کرد.

نمایندگان مجلس شورای اسلامی‌مطرح کردند؛

کارت سوخت راهکار مقابله با قاچاق و سدی در برابر مصرف بی‌رویه انرژی

نفت نمایندگان مجلس شـورای اسلامی‌استفاده از کارت هوشمند سوخت را راهکاری مناسب برای مدیریت مصرف و سـدی در برابر قاچاق بنزین، به‌ویژه به کشورهای همسایه می‌دانند.

محمد حسـینی، عضو کمیسـیون اقتصادی مجلس شـورای اسـلامی‌در گفت‌وگو با خبرنگار شـانا، جلوگیری از قاچاق سـوخت به کشورهای همسایه را هدف اصلی اسـتفاده از کارت هوشمند سوخت دانسـت و گفت: بنزین در ایران با قیمت ۱۰۰۰ تومان بـه ازای هر لیتر عرضه می‌شـود، در حالـی که در برخی کشورهای همسـایه این رقم تا ۱۰ هزار تومان هم خریداری می‌شـود.وی افزود: مجلس تنها خواسـتار اتخاذ سازوکاری برای مقابله با قاچاق سـوخت و مدیریت مصرف اسـت. کارت سـوخت می‌تواند برای پایش اطلاعات و رصد وضع قاچاق اسـتفاده شـود. از طریق کارت سوخت مشـخص خواهد شـد که قاچاق از چه منابـع و مراکزی در حال انجام اسـت و به اصلاح سیاسـت‌ها کمک خواهد کرد. سـیدعلی ادیانی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌نیز با بیان این‌که اسـتفاده از کارت سوخت، قاچاق سوخت را از مرزهای مختلف کشور مهار می‌کند، عنوان کرد: صاحبان خودرو باید از کارت هوشمند سوخت اسـتفاده کنند تا بتوان قاچاق سوخت از مرزهای مختلف کشور را مهـار کرد. وی افزود: دولت مسـائل، مشـکلات و دغدغه‌های خود را در حوزه

تاجگردون: امسال و همچنین سال آینده تصمیمی‌برای افزایش قیمت بنزین و سهمیه‌بندی وجود ندارد، اما دولت مقدمات استفاده از کارت هوشمند سوخت را در پیش گرفته و من معتقدم کارت هوشمند سوخت ابزار مهمی‌برای مهار مصرف است

سـوخت با نمایندگان مطـرح کرده، اما درباره سهمیه‌بندی هنوز موضوعی مطرح نشده است.

بهـروز نعمتی، سـخنگوی هیئت رئیسـه مجلس شورای اسـلامی‌نیز در این باره به خبرنگار شـانا گفت: به دلیل اختلاف بسیار زیاد قیمت بنزین در کشور ما با کشورهای همسـایه، بخش زیادی از سـوخت ما قاچاق می‌شـود، در حالی که این منابع متعلق به همه ملت اسـت. وی بـا تاکید بر این‌که برای جلوگیری از قاچاق سـوخت باید برنامه عملی داشته باشیم، افزود: اسـتفاده از کارت هوشمند سـوخت یکی از راهکارهـای جلوگیری از قاچـاق بنزین به‌ویژه در مرزهاسـت، همچنیـن نظارت و کنتـرل کارت‌ها به

جلوگیری از هرگونه سوءاسـتفاده منجر می‌شـود و در شـرایط کنونی تحریم‌ها نیـز احیای آن به مهـار تقاضا و مصرف کمک می‌کند.نعمتی تصریح کرد: افزایش شـفافیت اطلاعات در حوزه‌های سوخت و حمل‌ونقل از مزایای اسـتفاده از کارت هوشـمند سوخت اسـت، به گونه‌ای که بازار عرضه و تقاضای بنزین را نیز شفاف می‌کند.حسـین امیـری خامکانی، نایب رئیس کمیسـیون انـرژی مجلس نیز با بیان این‌که اسـتفاده از کارت هوشـمند سـوخت به معنای سـهمیه‌بندی بنزین نیسـت، گفت: کارت هوشـمند سوخت، بانکـی از اطلاعات خودروهـا و میزان مصرف آنها برای دولت فراهم می‌کند و سـبب می‌شود آمار و اطلاعات مناسب و دقیقی درباره میزان و نحوه مصرف بنزین خودروهای شـخصی و عمومی‌در اختیار وزارت نفت قرار گیرد.وی افزود: با توجه به تفاوت قابل توجه قیمت داخلی بنزین با قیمت این فرآورده نفتی در کشورهای همسـایه، اسـتفاده از کارت سوخت از رواج قاچاق، به‌ویژه قاچاق سـازمان‌یافته آن جلوگیـری می‌کند.امیـری خامکانی در این بـاره تصریح کرد: بدون شـک احیای کارت سـوخت، مدیریت مصرف و کاهـش قاچاق بنزیـن را در پی دارد. غلامرضا تاجگردون، رئیس کمیسـیون برنامـه، بودجـه و محاسـبات مجلس شورای اسلامی‌نیز با اشاره به سناریوهای مختلف مرکز پژوهش‌های مجلس درباره مدیریت سوخت، گفت: اگر گزارش‌های مرکز پژوهش‌های مجلس درباره سوخت مطالعه شود دو موضوع در این گزارش‌ها

نعمتی: استفاده از کارت هوشمند سوخت یکی از راهکارهای جلوگیری از قاچاق بنزین به‌ویژه در مرزهاست، همچنین نظارت و کنترل کارت‌ها به جلوگیری از هرگونه سوءاستفاده منجر می‌شود و در شرایط کنونی تحریم‌ها نیز احیای آن به مهار تقاضا و مصرف کمک می‌کند

وجود دارد. نخسـت یارانه وسیع سوخت که به صورت نامناسـب در کشور توزیع می‌شود و دیگری بحث قاچاق سوخت که باید از بعد تولید و مصرف به این موضوع نگاه کرد.وی افزود: امسـال و همچنین سال آینده تصمیمی‌برای افزایش قیمت بنزین و سـهمیه‌بندی وجود نـدارد، اما دولت مقدمات استفاده از کارت هوشمند سـوخت را در پیش گرفته و من معتقدم کارت هوشـمند سوخت ابزار مهمی‌برای مهار مصـرف اسـت.تاجگردون با بیان این‌که مهار مصرف بـه معنای افزایش قیمت نیسـت، تصریح کرد: شاید دولت تلاش برای مصرف بهینـه را آغاز کند، امـا این موضوع به معنای افزایش قیمت نیست.

اطلاعیه شماره ۸ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران:

آغاز توزیع مجدد کارت‌های سوخت معطله توسط اداره پست

نفت شـرکت ملـی پخـش فرآورده‌هـای نفتی ایـران، درباره کارت هوشمند سوخت خودرو و موتورسیکلت‌های شـماره‌گذاری شده سـال‌های ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۷ که پیش از این توسط پست توزیع و برگشت خورده است اطلاعیه شماره ۸ را صادر کرد. این اطلاعیه به شرح زیر است:

با توجه به هماهنگی به عمل آمده با شرکت پسـت جمهوری اسلامی‌ایران، کارت هوشـمند سـوخت خـودرو و موتورسـیکلت‌های شـماره‌گذاری شده سال‌های ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۷ که پیش از این توسط پست توزیع و برگشت خورده است، مالکان آنها از امروز (سه‌شـنبه ۲۷ آذرماه) می‌توانند به سـایت اینترنتی شـرکت پست به نشـانی (WWW.POST.IR) مراجعه و با درج شـماره VIN خودرو در بخش پیگیری کارت سـوخت در سامانه «پیگیری مرسولات سازمانی» از آخرین وضعیت نحوه دریافت کارت سوخت خود مطلع شـوند.مالکان این خودروها نیاز به ثبت‌نام برای کارت سوخت المثنی ندارند و کارت سـوخت آنها در اسـرع وقت از طریق شرکت پسـت برای آنها فرستاده خواهد شد.

تمدید مهلت ثبت درخواست کارت سوخت المثنی

در همین حال روابط عمومی‌شرکت ملی پخش فراورده‌هـای نفتی ایران در اطلاعیه شـماره ۷ خود اعـلام کرد: با توجه به درخواست‌های مکرر هموطنان، مهلت ثبت‌نام کارت سوخت المثنی برای آن دسته از مالکان خودرو و موتورسیکلت فاقد کارت کـه از مرحله اول ثبت‌نام جا مانده‌انـد، بـه مدت یک هفته تا شـنبه اول دی‌ماه تمدید شـد.مالکان خودرو و موتورسیکلت می‌توانند با مراجعه به سامانه اینترنتی (www.mob.gov.ir)، اپلیکیشن خدمات دولت همراه و کد دستوری #۴* و خودروهای عمومی‌و دولتی نیز به دفاتر پلیس+۱۰ برای ثبت درخواسـت کارت سوخت خود مراجعه نمایند.

ثبت‌نام بیش از ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار نفر برای دریافت کارت سوخت المثنی

در همیـن حـال، زیبا اسـماعیلی سـخنگوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران هم گفت: تاکنون بیش از ۲ میلیـون و ۲۰۰ هزار نفر برای دریافت کارت هوشمند سوخت المثنی از طریق مراجعه حضـوری و غیرحضوری ثبت‌نام کرده‌انـد. وی افزود: از این تعداد ۳۰۰ هزار نفر حضـوری در دفاتر پلیس ۱۰+ درخواسـت خود را ثبـت کرده‌اند. وی افـزود: از زمان آغـاز فرآیند ثبت‌نام کارت هوشمند سـوخت المثنی تاکنون بیش از ۲۴ هزار کارت سوخت مهاجر که غیرقانونی خرید و فروش شده بود، ابطال

از واگـذاری کارت سـوخت خود به افراد ناشـناس خـودداری کنند.رییس روابط عمومی‌شـرکت ملی پالایـش و پخش فرآورده‌هـای نفتـی ایـران تاکید کرد: ویرایـش اطلاعات در سـامانه همچنان فعال و امکان‌پذیر است.اسماعیلی افزود: از روز دوشـنبه، ۲۶ آذرماه برای مالکان خودروهایـی کـه از سـال ۹۴ تاکنون شـماره‌گذاری شـدند، پیامکی به منظور اطلاع‌رسـانی وضع کارت سـوخت‌های باقیمانده در شـرکت ملی پسـت ایران ارسال خواهد شد.ثبت‌نام کارت هوشمند سـوخت المثنی از روز شنبه (سوم آذرماه) آغاز شـد و تا روز شنبه (۲۴ آذرماه) ادامه یافت. شـرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در اطلاعیه شـماره هفت خود این زمان را به مـدت یک هفته دیگر، تا روز شنبه (یکم دی‌ماه) تمدید کرد. برای ثبت درخواست کارت سوخت، مالکان خودرو و موتورسیکلت می‌توانند با مراجعه به سامانه اینترنتی www.mob.gov.ir، اپلیکیشن خدمات دولت همراه و کد دستوری #۴* اقدام و خودروهای عمومی‌و دولتی نیز به دفاتر پلیس ۱۰+ مراجعه کنند.

با رأی مثبت اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی؛

جزئیات طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها تصویب شد

نفت سخنگوی کمیسـیون انرژی مجلس شورای اسـلامی‌از تصویب جزییات طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی‌در این کمیسیون خبر داد.

اسـدالله قره‌خانی با بیان این‌که در جلسـه کمیسـیون انرژی مجلس شورای اسلامی، طرح یک شوری افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با اسـتفاده از سـرمایه‌گذاری مردمی‌تصویب شـد، گفت: این طـرح با حضور مسـئولان و کارشناسـان وزارت نفت، سازمان برنامه و بودجـه و مرکـز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی‌تصویب شد.وی افزود: بررسی این طرح چندی پیش در کمیسیون انرژی مجلس آغاز شده بود که مطابق با آن، افزایش پالایشگاه‌ها با استفاده از ظرفیت و سرمایه مردمی‌و فعال کردن بازار بورس مدنظر بوده اسـت. از آنجا که کلیات این طرح در کمیسـیون برنامه و بودجه و انرژی مصوب شـده بود جزئیات آن نیز بررسی شد و به تصویب اعضای کمیسیون انرژی رسید.سخنگوی کمیسـیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌با بیان این‌کـه کارشناسـان دسـتگاه‌های زیرمجموعه وزارت نفت در این طرح گنجانده شـده و تصویب شده است، تصریح کرد: معتقدم طرح تصویب‌شده در کمیسـیون طرح جامعی است. با طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها می‌توان تحرک اقتصادی در کشـور ایجاد کرد، زیرا بسیاری از افراد علاقه‌مند به سـرمایه‌گذاری در بخش‌های تولیدی هستند. قره‌خانـی این طرح را با توجـه به این‌که حداکثر تا دو سـال تنفس پرداخت قیمت خوراک در سال آغاز بهره‌برداری در آن در نظر گرفته شـده، یکی از جذاب‌تریـن طرح‌های اقتصادی در چند سـال اخیر دانست.

اخبار خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

طراحی و اجرای سیستم اعلام حریق در مرکز انتقال میعانات گازی دالان

سیسـتم اعـلام حریـق در ساختمان آتش نشـانی مرکز انتقال میعانـات گازی دالان طراحی و اجرا گردید.

به گزارش روابط عمومی‌شرکت خطوط لوله و مخابـرات نفت ایران منطقه فارس، مهندس فرزاد مهدی یـار رئیس واحد ابـزار دقیق منطقه گفت: بـا هدف اعلام بـروز حریق در سـاختمان جدید و محل استقرار پرسنل و تجهیزات آتش نشـانی مرکز، این عملیات انجام شد.وی افزود: پس از اتمام سـاخت محل استقرار پرسنل و تجهیزات آتش نشـانی، واحد ابزار دقیق منطقه جهت تجهیز ساختمان مرکز انتقال میعانـات گازی دالان اقدام به طراحی و بـرآورد تجهیزات لازم و تامین آن،کابل کشی، نصب تجهیزات، تست دتکتورها و در سرویس قرار دادن آن نمود.مهدی یار در پایان گفت: تمامی‌مراحل از طراحی تا اجرای آن توسـط واحد ابزار دقیق با همکاری واحد برق و HSE منطقه با ۵۰ نفر ساعت کار انجام شده است.

مخلوط ریزی و زیر سازی کوچه‌های روستایی مجاورین خطوط لوله توسط واحد ترابری منطقه فارس

در راستای عمل به مسئولیت اجتماعـی شـرکت و بـا هدف محرومیت زدایـی، مخلوط ریزی و زیر سـازی کوچه‌های روستایی کجائی از بخش مرکزی شهرستان نورآباد، توسط واحد ترابری منطقه فارس انجام شد.

به گزارش روابط عمومی‌شـرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقـه فارس، مهندس علی رضایی رئیـس ترابری منطقه فارس گفت: مسـئولیت اجتماعی به مفهـوم ارتباطی پویا و پایدار همیشـه بین شـرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه فارس و مجاورین وجود داشته است.وی افزود: در همین راستا منطقه فارس در جهت محرومیت زدایی از روستای مجاور با خطوط لوله، مخلوط ریزی و زیرسـازی کوچه‌های یکی از روستاهای مجاور با خط لوله انتقال نفت گچسـاران به شیراز با درخواست دهیار روستای کجائی و تصویب در کمیته مسـئولیت اجتماعی شرکت در دستور کار خود قرار داد.رضایی ادامه داد: در این پروژه از ۳ دسـتگاه کمپرسی، یک دستگاه لودر و یک دسـتگاه گریدر استفاده شد و مقدار ۱۵۰۰ متر مکعب مخلوط از فاصله حدوداً ۴ کیلومتری به محل حمل و توسط یک دستگاه گریدر تسطیح و شیب گیری شد.رئیس ترابری منطقه در پایان گفت: انجام این عملیات در روستا با وجود حضور ساکنین و شلوغی محیط بدون هیچ حادثه ای، با ۱۸۰ نفر ساعت کار به مدت ۳ روز انجام گردید.

مهم‌ترین عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در سال آینده

نفت قیمت نفت به‌دنبال توافق اخیر اوپک پلاس برای کاهش تولید، افزایش یافت و آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد این پیمان کمک کرد که نفت کف قیمت پیدا کند اما نوسان بازار بعید است از میان رفته باشد.

اویل پرایس در گزارشی به بررسی عوامل مثبت و منفی پرداخته که در سال ۲۰۱۹ روی هر دو بخش عرضه و بخش تقاضا در بازار نفت تاثیر می‌گذارند.

عوامل مثبت:

■ **ایران**

بزرگترین و روشن‌ترین ریسک برای عرضه نفت مربوط به ایران است. مدت معافیت آمریکا به هشت خریدار نفت ایران در ماه مه به پایان می‌رسد. پس از این که نفت برنت در نوامبر به بالای ۸۰ دلار در هر بشکه صعود کرد، دولت ترامپ دچار نگرانی شده و با عقب نشینی از موضع قبلی خود برای به صفر رساندن صادرات نفت ایران، مجموعه ای از معافیت‌ها را صادر کرد. تمدید این معافیت‌ها، برای بازار اهمیت خواهد داشت به خصوص که هنوز عرضه مناطق دیگر در معرض ریسک اختلال قرار دارد.

■ **لیبی**

لیبی پس از این که موفق شد تولیدش را به بالاترین رکورد در چند سال اخیر افزایش دهد، به دلیل فعالیت گروه‌های مسلحانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز از تولیدش را از دست داد. این عضو آفریقایی اوپک سال‌هاست که دچار بی‌ثباتی شده و اگرچه اهداف بلندپروازانه ای برای افزایش تولید در سال ۲۰۱۹ دارد اما احتمال دارد با کاهش عرضه، بازار را غافلگیر کند.

■ **ونزوئلا**

ونزوئلا امسال را در حالی به پایان می‌رساند که تولیدش به حدود یک میلیون بشکه در روز رسیده است که ۶۰۰ هزار بشکه در روز از ژانویه تاکنون کاهش نشان می‌دهد و هیچ ناظری را نمی‌توان یافت که پیش‌بینی کند تولید این کشور بهبود خواهد یافت.

■ **شیل آمریکا**

هر طور که حساب کنیم، تولید نفت شیل آمریکا همچنان به رشد انفجاری خود ادامه خواهد داد. در حقیقت تولیدکنندگان شیل از پیش‌بینی‌های سال ۲۰۱۸ فراتر رفته‌اند و تولیدشان حدود یک میلیون بشکه در روز بالاتر از برآوردهای اولیه بوده است. این مسئله با توجه به محدودیت‌های ظرفیت خط لوله در مناطق بزرگ شیل قابل توجه است. با این حال افت اخیر قیمت نفت، مشکلات مالی و ادامه مسائل مربوط به خط لوله ممکن است سرانجام رشد تولید شیل را آهسته کند با این حال هیچ کس انتظار ندارد تولید شیل کاهش پیدا کند یا ثابت بماند اما به دلیل این که سناریوهای مختلف برای قیمت نفت، رشد چشمگیر شیل را پیش‌بینی کرده‌اند حتی ذره ای عملکرد ناامیدکننده آن باعث خواهد شد بازار متوازن‌تر از حد انتظار شود.

کاهش تولید اوپک پلاس

کاهش تولید ۱.۲ میلیون بشکه در روز از سوی اوپک پلاس به حذف بخشی از مازاد عرضه کمک خواهد کرد. این گروه ممکن است ناچار شود میزان کاهش تولید خود را افزایش دهد اما دستیابی به توافق در این خصوص دشوار خواهد بود. اوپک پلاس می‌تواند به سادگی این توافق را تا پایان سال تمدید کند تا مطمئن شود قیمت نفت از این پایین‌تر نخواهد رفت.

■ **عدم رشد عرضه**

این مسئله بیشتر پس از سال ۲۰۲۰ مشکل ساز خواهد بود اما کاهش چشمگیر هزینه که در سال ۲۰۱۴ آغاز شد هنوز واقعا ملموس نشده است. افزایش عرضه شیل تاحدودی کمبود پروژه‌های مرسوم جدید را پوشانده است. با کاهش پروژه‌های جدید از سال ۲۰۲۰ محدودیت عرضه ملموس‌تر خواهد شد. افت اخیر قیمت نفت ممکن است باعث شود هزینه‌اندک روی توسعه تولید برای یک سال دیگر ادامه پیدا کند.

عوامل منفی:

■ **رکود اقتصادی**

شاید بزرگترین ریسک برای قیمت نفت، رکود اقتصادی است. اقتصاد جهانی در حال حاضر سیگنال‌های هشداردهنده ای را بروز داده که شامل کندی رشد اقتصادی در چین، رشد منفی تولید ناخالص داخلی در بخش‌هایی از اروپا، بحران‌های ارزی در بازارهای نوظهور و نوسان مالی در سراسر جهان بوده است. تحلیلگران شرکت «وود مک کنزی» در این باره نوشتند: زنگ خطر به صدا درآمده است. رشد تقاضا یکی از ارکان قوت بازار نفت از زمان افت قیمت‌ها بوده و از سال ۲۰۱۲ هر سال از یک میلیون بشکه در روز فراتر رفته است. ما رشد تقاضا برای نفت در سال ۲۰۱۹ را ۱.۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌کنیم اما این روند در خطر است.

رشد صنعت شیل آمریکا

با وجود بازبینی نزولی که آژانس بین‌المللی انرژی نسبت به گزارش قبلی خود داشته است، همچنان انتظار دارد عرضه غیراوپک در سال میلادی آینده ۱.۵ میلیون بشکه در روز رشد کند که فراتر از تقاضای جهانی خواهد بود. عمده رشد عرضه از جانب آمریکا صورت می‌گیرد زیرا فعالیت خطوط لوله جدید قرار است از نیمه دوم سال آغاز شود.

عدم پایبندی اوپک پلاس

روسیه اعلام کرده که تولید نفت خود را تا ژانویه که توافق جدید اوپک پلاس اجرایی می‌شود کاهش نخواهد داد. به این ترتیب این ریسک وجود دارد که کاهش تولید محقق نشود. عربستان سعودی عمده کاهش تولید را برعهده می‌گیرد و از آنجا که به شدت خواهان بالا رفتن قیمت نفت است، به کاهش تولید قابل توجهی دست خواهد زد. اما درباره این که اوپک پلاس می‌تواند به ماموریت متعادل کردن بازار دست پیدا کند، تردید وجود دارد.

> **هر طور که حساب کنیم، تولید نفت شیل آمریکا همچنان به رشد انفجاری خود ادامه خواهد داد. در حقیقت تولیدکنندگان شیل از پیش‌بینی‌های سال ۲۰۱۸ فراتر رفته‌اند و تولیدشان حدود یک میلیون بشکه در روز بالاتر از برآوردهای اولیه بوده است**

در سال ۲۰۱۸؛

کدام کشورها بیشترین اکتشافات نفتی را داشتند؟

نفت سال ۲۰۱۸ بهترین سال برای اکتشاف نفت و گاز جهانی از سال ۲۰۱۵ به این طرف بوده و گویان، روسیه و آمریکا در صدر فهرست اکتشافات عمده قرار دارند.

شرکت تحقیقات و مشاوره انرژی «ریستاد انرژی» در نروژ اعلام کرد منابع اکتشافی در سال ۲۰۱۸ از معادل ۸.۸ میلیارد بشکه نفت فراتر رفته و میزان آن تا پایان سال به معادل ۹.۴ میلیارد بشکه نفت رشد خواهد کرد.پالزور شنگا، تحلیلگر ارشد تیم بخش بالادستی شرکت «ریستاد انرژی» اظهار کرد انتظار می‌رود روند رشد اکتشاف در سال ۲۰۱۹ نیز ادامه پیدا کند.اکتشافات فراساحلی حدود ۸۲ درصد از کل حجم اکتشافات را تشکیل دادند و سال ۲۰۱۸ شاهد رشد قابل توجه جایگزینی منابع از ۱۱ درصد در سال ۲۰۱۷ به حدود ۱۵ درصد بوده است. گویان، روسیه و آمریکا بیشترین اکتشافات را به خود اختصاص دادند. بر اساس این گزارش، کاهش سالانه فعالیت اکتشافی و اکتشافات جهانی متوقف شده و نرخ اکتشافات در سال آینده رشد خواهد کرد. این بهبود مطلوب برخلاف افت جهانی هزینه اکتشاف از سال ۲۰۱۴ تا ۲۰۱۷ بوده است. هزینه اکتشاف حدود ۶۱ درصد از سال ۲۰۱۴ تا ۲۰۱۸ کاهش پیدا کرده است اما روند کاهش سرمایه‌گذاریهای اکتشافی در سال ۲۰۱۸ متوقف شد و انتظار می‌رود در سال ۲۰۱۹ رشد کند.

نگاه تحلیلی

راز کثیف صنعت نفت آمریکا برملا شد

نفت تحقیقات جدید از سوی نیویورک تایمز نشان داد صنعت نفت آمریکا به یک کمپین روابط عمومی‌محرمانه برای تضعیف استانداردهای اقتصاد سوخت این کشور دست زده است.

آن طور که روزنامه نیویورک تایمز گزارش کرده است یکی از بازیگران اصلی این کمپین، ماراتون پترولیوم است که بزرگترین پالایشگاه نفت آمریکا به شمار می‌رود. ماراتون به همراه سایرین کمپین مخفیانه‌ای را به راه‌انداخته تا استانداردهای آلایندگی را تعدیل کند. این کمپین استدلال کرده که‌امریکا دیگر نیازی به استانداردهای اقتصاد سوخت ندارد زیرا اکنون یک تولیدکننده بزرگ نفت است.در نامه‌ای که به اعضای کنگره ارسال شده، آمده است: از آنجا که کمبود نفت دیگر مایه نگرانی نیست، آمریکایی‌ها باید حق انتخاب خودروهایی را داشته باشند که با نیازهایشان متناسب است.عمده بحث در خصوص میانگین استانداردهای اقتصاد سوخت که قرار است تا سال ۲۰۲۵ به بیش از ۵۰ مایل در هر گالن افزایش پیدا کند، به موضع صنعت خودرو متمرکز شده است. اما کالیفرنیا از قدرت تعیین استانداردهای اقتصاد سوخت برخوردار است. این مسئله اعتراض دولت ترامپ را که خواستار ثابت شدن استانداردهای فدرال در ۳۷ مایل در هر گالن از آغاز سال ۲۰۲۰ است، برانگیخته است.صنعت خودرو در ابتدا دولت ترامپ را برای پایین بردن استانداردهای اقتصاد سوخت تحت فشار گذاشت اما دریافت که این اقدام صنعت را با مقررات ایالتی مختلفی مواجه خواهد کرد، به‌خصوص در کالیفرنیا که استانداردهای سخت‌گیرانه‌ای دارد. استانداردهای مختلف برای ایالتهای مختلف خودروسازان را ملزم خواهد کرد خودروهای مختلفی برای بازارهای متفاوت تولید کنند. این امر از استانداردهای ملی سخت گیرانه هم دشوارتر خواهد بود.با این حال در حالی که پوشش رسانه‌ای به کشمکش خودروسازان، دوستداران محیط زیست و دولت ترامپ متمرکز شد، به نظر می‌رسد که پالایشگاه‌های نفت بزرگ یک کمپین روابط عمومی‌محرمانه به راه‌انداخته‌اند تا جامعه را متقاعد کنند دیگر به این استانداردها نیازی نیست.

شرکت ماراتون در این خصوص سرگرم لابی در سطح ایالتی و فدرال است. انگیزه این اقدام کاملا روشن است. هر چه خودروها مصرف سوخت بهتری داشته باشند، فروش بنزین کاهش پیدا می‌کند. در حالی که خودروسازان ناچارند نگران رعایت استانداردهای سوخت ایالتی باشند، پالایشگاه‌ها تنها می‌خواهند سوخت بیشتری بفروشند. گری همینگر، مدیرعامل ماراتون در کنفرانسی در اوایل دسامبر به سرمایه گذاران گفته بود تعدیل استانداردهای اقتصاد سوخت به معنای آن خواهد بود که صنعت پالایش ۳۵۰ تا ۴۰۰ هزار بشکه در روز بنزین بیشتری خواهد فروخت. طبق گزارش گروه رودیوم، ثابت کردن استانداردهای سوخت تا سال ۲۰۳۰ آن طور که پیشنهاد شده است، به افزایش تقاضای نفت آمریکا به میزان ۲۲۱ تا ۶۴۴ هزار بشکه در روز منتهی خواهد شد.پاک سازی بخش برق و استفاده از انرژی تجدیدپذیر بیشتر و سوئیچ زغال سنگ به گاز به دلیل ارزانی قیمت آنها و منابع انرژی پاک‌تر روی داده است، اما ورود به بخش حمل و نقل و اعمال مقررات سخت گیرانه دشوارتر است. پالایشگاه‌های نفت نیز هرگز دست روی دست نگذاشته‌اند تا اجازه دهند مقررات فدرال، فروش آنها را کاهش دهد.

یادداشت

اوپک منحل نمی‌شود

سیدمهدی‌حسینی
تحلیل‌گر ارشد حوزه انرژی

اوپک دوره‌های پرفراز و نشیبی را پشت سر گذاشته و به حیات خود ادامه داده است، در دهه ۷۰ میلادی، یعنی کم‌تر از ۱۰ سال بعد از این‌که اوپک تشکیل شده بود، آژانس بین‌المللی انرژی توسط کشورهای قدرتمند مصرف‌کننده انرژی با هدف مقابله با اوپک تشکیل شد. اهداف این آژانس، عدم وابستگی بازار مصرف، مخصوصا کشورهای صنعتی به نفت اوپک بود که می‌توانست بزرگ‌ترین ضربه را به اوپک وارد کند و این اتفاق نیز افتاد. این آژانس روی راندمان‌های صنعتی کار کرد و راندمان‌ها را بالا بردند. هم‌چنین با کار برروی انرژی‌های جایگزین، انرژی اتمی‌را توسعه دادند و درنهایت باعث شد در نیمه دهه ۸۰ میلادی شاهد سقوط قیمت نفت بودیم. اما اوپک به‌صورت موثر در بازار باقی ماند. از زمانی که اوپک تشکیل شده تاکنون، شاهد بحران‌های اقتصادی در بازار انرژی، عدم ثبات قیمت نفت، جنگ نفت در دهه ۹۰ میلادی، تحریم‌ها علیه ایران، عراق و لیبی بودیم. کشورهای عضو اوپک همه‌ی این فراز و نشیب‌ها را گذرانده‌اند اما نقش سازنده‌ای در ثبات بازار انرژی هم ایفا کردند. اوپک عملکرد خوبی داشته و توانسته زنده بماند و به نظر من نگاه ما به بازار نفت و حوادثی که ممکن است رخ بدهد، نگاه‌های کوتاه مدت است، درحالی که بازار نفت باید در درازمدت تحلیل شود. سهم اوپک هنوز سهم بزرگی در بازار است و نباید در حال حاضر که بازار از نظر عرضه اشباع است، فکر کنیم که بیش‌ترین آسیب را اوپک خواهد دید و ممکن است اوپک منحل شود. سال گذشته، بازار دقیقا عکس این وضعیت را داشت. قیمت نفت از ۴۴ به ۵۴ دلار رسید و حدود ۲۵ درصد رشد کرد. هم‌چنین سال گذشته بالاترین رشد مصرف انرژی را در مقایسه با متوسط ۱۰ سال قبل داشتیم. تقاضا برای نفت ۵۰ درصد بیش‌تر از دو سال قبل آن بود. از نگاه تولیدکنندگان، سال گذشته یک سال طلایی بود اما اکنون بازار خوبی نداریم و شاهد افت قیمت‌ها هستیم. دلیل آن هم دخالت‌های سیاسی و فیزیکی در بازار است. امروز آمریکا، ۱۳ میلیون، روسیه، ۱۱ میلیون تولید می‌کند. عربستان نیز با نگاه سیاسی و همراهی با آمریکا و اختلاف با ایران، تولید خود را به حداکثر رسانده است. این کشورها اهداف سیاسی تعیین کرده‌اند که بلندمدت نیست. بازار به نفت نیاز دارد، تقاضا به نفت، به دلیل رشد اقتصادی رشد می‌کند. شاهد رشد اقتصادی ۳.۵ تا ۴ درصدی در دنیا هستیم و نمی‌توان گفت تقاضا رشد پیدا نمی‌کند. سوال این است که آیا به‌اندازه تقاضا عرضه خواهیم داشت؟معتقدم آن‌هایی که‌امروز در بازار تحولی را ایجاد کردند، مانند روسیه، عراق، آمریکا و...، به سقف تولید خود رسیده‌اند و نمی‌توانند بیش‌تر از میزانی که درحال تولیدند، تولید کنند. بر این اساس، معتقدم اوپک منحل نمی‌شود و هنوز مجموع نفت و گاز، بیش از ۶۰ درصد سهم سبد مصرف دنیا را دارد. این‌که فکر کنیم، این ۶۰ درصد آسیب جدی خواهد دید، به طوری که تولیدکننده بزرگ دنیا (اوپک) منحل شود، بسیار بعید است. مگر این‌که در سطح جهان، سیاستی پیش آید که اعضای بزرگ اوپک بخواهند از آن خارج شوند که من بعید می‌دانم. زیرا هیچ‌کدام از اعضای اوپک، تاکنون از این سازمان آسیب ندیده‌اند.

اخبار بین الملل

سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری قطر پترولیوم در آمریکا

مدیرعامل قطر پترولیوم خبر داد که این شرکت ظرف چند سال آینده، حداقل ۲۰ میلیارد دلار در ایالات‌متحده سرمایه‌گذاری خواهد کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، مدیرعامل قطر پترولیوم خبر داد که این شرکت ظرف چند سال آینده، حداقل ۲۰ میلیارد دلار در ایالات‌متحده سرمایه‌گذاری خواهد کرد. این درحالی صورت می‌گیرد که این کشور عربی به تازگی از سازمان اوپک خارج شده است و از ریسک‌های قانونی احتمالی در آمریکا در امان است. سعد الخابی که مدیرعامل بزرگترین شرکت تولید گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) در جهان است، روز یکشنبه گفت که قطر پترولیوم در اواسط سال آینده، شرکای خارجی خود برای خط تولید جدید ال‌ان‌جی این شرکت را معرفی خواهد کرد.اما او اضافه کرد که در صورتی که هیچ پیشنهاد خوبی دریافت نشود، قطر پترولیوم، خود به تنهایی قادر است پروژه را ادامه دهد.خابی در مصاحبه خود در دفتر کارش در دوحه گفت: کلمات من را فراموش نکنید؛ اگر قرارداد خوبی به دست ما نرسد، به تنهایی این کار را خواهیم کرد.

قرارداد جدید عراق برای حفاری ۴۰ چاه در مجنون

عراق با شرکت شلومبرگر برای حفاری ۴۰ چاه نفت در میدان نفتی بزرگ مجنون قرارداد بست.

به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، ثامر غضبان، وزیر نفت عراق در بیانیه‌ای اظهار کرد قرارداد با شلومبرگر، افزایش تولید از این میدان نفتی بزرگ جنوبی را هدف گرفته است.شرکت رویال داچ شل در ژوئن سال ۲۰۱۸ از این میدان نفتی در جنوب عراق خارج شد و به این ترتیب راه برای حضور سایر غول‌های نفتی در این میدان هموار کرد.عراق دومین تولیدکننده بزرگ اوپک پس از عربستان سعودی است و حدود ۴.۶ میلیون بشکه در روز نفت تولید می‌کند. عمده صادرات نفت عراق به آسیا انجام می‌گیرد. عمده صادرات نفت عراق از پایانه‌های جنوبی انجام می‌گیرد که سهمشان در درآمد نفتی به بیش از ۹۵ درصد می‌رسد. عراق درصدد افزایش ظرفیت تولید نفت خود از ۵ میلیون بشکه در روز به ۷ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۲۲ است. وزیر نفت جدید عراق اعلام کرد این کشور اکتشاف را بویژه در صحرای غربی و مناطق مرزی افزایش خواهد داد.

دانش نفت
دهمین هفته نامه تخصصی صنعت نفت ایران

■ صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی طائمه (madadi.ahmad1@gmail.com)
■ مدیر اجرایی: فاطمه نوری آزاد
■ دبیر تحریریه: قاسم مددی
■ دبیر سرویس ترجمه: مژگان ولدخانی
■ مدیر هنری: هادی قهرمانی
■ مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

■ نشانی: تهران- خیابان فاطمی- خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم ■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
■ تلفن: ۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱ ■ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان
نشانی اینترنتی: www.daneshenaft.ir

دستگاه فرآورش سیار آزادگان تا ۲ ماه آینده راه‌اندازی می‌شود؛

تداوم اجرای برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت در آزادگان جنوبی

دکتر تورج دهقانی: همه تلاش شرکت متن، عبور از موانع موجود و تسریع در روند اجرای پروژه‌هاست

نفت مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت از برنامه‌ریزی برای راه‌اندازی واحد فرآورش سیار میدان آزادگان جنوبی همزمان با چهلمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی خبر داد و گفت: با بهره‌برداری از این واحد، ظرفیت تولید نفت این میدان افزایش می‌یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، تورج دهقانی در سومین نشست هماهنگی با مجریان، مدیران و رؤسای این شرکت گفت: همه تلاش شرکت متن، عبور از موانع موجود و تسریع در روند اجرای پروژه‌هاست.وی توسعه پروژه ملی گوره_جاسک و طرح آزادگان جنوبی را از اولویت‌های شرکت متن برشمرد و اظهار کرد: با وجود تنگناهای کنونی، تنظیم روند اجرای پروژه‌های دارای اولویت در حال اقدام است.وی گفت: طرح ملی انتقال نفت خام از گوره به جاسک با حدود ۱۰۰۰ کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ با حدود ۵ ایستگاه پمپاژ و مجموعه ذخیره‌سازی نفت خام در جاسک، با توجه به دستور مقام معظم رهبری مبنی بر تسریع در روند توسعه این طرح در اولویت قرار دارد. ساخت لوله‌های این طرح با همت مهندسان داخلی و توان شرکت‌های ایرانی در حال انجام است و امیدواریم مخازن ذخیره‌سازی نفت خام گوره نیز در سال ۹۸ در مدار تولید قرار گیرد.وی تصریح کرد: در میدان نفتی آزادگان جنوبی با راه‌اندازی واحد فرآورش سیار، افزایش ظرفیت تولید ۵۰ هزار بشکه‌ای خواهیم داشت و امیدواریم با همت همکاران، این واحد همزمان با چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی‌بهره‌برداری شود.

در جلسه شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی تصویب شد؛

عرضه گسترده‌تر نفت در بورس انرژی

نفت راهکارهای وزارت نفت در زمینه عرضه گسترده‌تر نفت در بورس انرژی در نشست شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی تصویب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، جلسه شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی عصر روز سه‌شنبه، ۲۷ آذرماه به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری و با حضور رؤسای قوای مقننه و قضاییه تشکیل شد.در این نشست بیژن زنگنه، وزیر نفت با ارائه گزارشی از اجرای مصوبه پیشین شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی درخصوص فروش نفت در بورس انرژی، راهکارهای آن وزارتخانه در زمینه عرضه گسترده‌تر نفت در بورس انرژی را مطرح کرد که به تصویب رسید.محمدباقر نوبخت، رئیس سازمان برنامه و بودجه نیز در این نشست گزارشی از اصلاحات انجام شده در پیش‌نویس بودجه سال ۹۸ که براساس رهنمودهای مقام معظم رهبری تدوین شده، ارائه داد.ویرایش تکمیل‌یافته بودجه که به مجلس شورای اسلامی‌تقدیم خواهد شد، با توجه به پیش‌بینی درآمدها و نیاز به انضباط بودجه‌ای و کاهش هزینه‌ها تنظیم شده و بر حمایت از معیشت مردم، ارائه خدمات ضروری اجتماعی از جمله در زمینه‌امنیت، سلامت، آموزش و حفظ تولید و اشتغال و افزایش شفافیت تاکید دارد. این جهت‌گیری‌ها و شاخص‌های کلان بودجه ۹۸، پس از بحث و بررسی، ازسوی شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی تأیید شد.اصلاح ساختار بودجه شامل حمایت از تولید و اشتغال، ساماندهی و هدفمندسازی یارانه‌ها، افزایش درآمدهای پایدار، اصلاح ساختاری رابطه درآمدهای نفتی و بودجه، افزایش شفافیت و انضباط بودجه‌ای، تقویت نظارت و اصلاح ساختار شرکت‌های دولتی و کوچک‌سازی دولت می‌شود که تهیه برنامه اجرایی آن در دستور کار دستگاه‌های مختلف قرار گرفته است.

نخستین المپیاد ورزشی کارکنان صنعت پتروشیمی کشور

مسابقات دو و میدانی به میزبانی پازارگاد برگزار شد

نفت در نخستین المپیاد ورزشی کارکنان صنعت پتروشیمی کشور که به میزبانی شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد برگزار می شود، مسابقات دو و میدانی با معرفی تیم ها و نفرات برتر به کار خود پایان داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پازارگاد، در این مسابقات که روز یکشنبه، بیست و پنجم آذرماه با حضور پرشور ورزشکاران تیم های پتروشیمی کشور در ۶ ماده ۱۰۰ متر سرعت، ۲۰۰ متر، ۸۰۰ متر، پرش طول، پرتاب وزنه و ۴ در ۱۰۰ متر امدادی به میزبانی شرکت پازارگاد در ورزشگاه حافظیه شیراز برگزار شد، تیم پتروشیمی نوری با کسب ۷۶ امتیاز به مقام نخست دست یافت و تیم های بندر امام با ۶۸ و تندگویان با ۶۳ امتیاز به ترتیب در رده دوم و سوم تیمی قرار گرفتند.

در بخش انفرادی و در ماده ۱۰۰ متر سرعت که در ۴ رده سنی برگزار شد، عبدالله بهمرد از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد، محمد امین شمسی از نوری و محمد روزه مریم از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد به ترتیب مقام های اول تا سوم را در رده سنی زیر ۳۰ سال از آن خود کردند؛ در رده سنی ۳۱ تا ۳۵ سال نصرالله رحیمی از نوری، مهدی ظفر آبادی از جم و سمیر داوودی از تندگویان اول تا سوم شدند؛ در رده سنی ۳۶ تا ۴۰ سال علی دیلمی از بندر امام، حمزه ولایتی از پارس و علیرضا بن سعیدیان از تندگویان مقام های اول تا سوم را از آن خود کردند و در رده سنی ۴۱ تا ۴۵ سال نیز عبدالخضیر عساکره از تندگویان، مهدی فتحی نسب و محمود طیبی هر دو از امیر کبیر در جایگاه اول تا سوم قرار گرفتند.

در بخش انفرادی ماده ۲۰۰ متر نیز هادی خوبیاری از پتروشیمی جم، محمد امین شمسی از نوری و ارسلان محمودیان از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد مقام های اول تا سوم رده سنی زیر ۳۰ سال را به دست آوردند؛ در رده سنی ۳۱ تا ۳۵ سال جواد مزیدی از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد، محمد زارعی از نوری و مهدی ظفرآبادی از جم به ترتیب اول تا سوم شدند؛ علی دیلمی از بندر امام، علیرضا بن سعیدیان از تندگویان و احسان پرمند از نوری در جایگاه اول تا سوم رده سنی ۳۶ تا ۴۰ سال قرار گرفتند و عبدالخضیر عساکره از تندگویان، مهدی فتحی نسب از امیرکبیر و علی ترابی نیا از بندر امام مقام های اول تا سوم رده سنی ۴۱ تا ۴۵ سال را به دست آوردند.

در بخش انفرادی ماده ۸۰۰ متر، احمد فرود از جم، ارسلان محمودیان از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد و هادی خوبیاری از جم به ترتیب مقام های اول تا سوم رده سنی زیر ۳۰ سال را به دست آوردند؛ در رده سنی ۳۱ تا ۳۵ سال جواد مزیدی از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد در رده سنی ۳۶ تا ۴۰ سال مهدی زاهدی از مارون، حسین اسعدی خوب از نوری و حبیب سلیمان شعار از جم اول تا سوم شدند و در رده سنی ۴۱ تا ۴۵ سال نیز سید محمد حسن حسینی از اروند، علی ترابی نیا از بندر امام و علی کمایی از مارون به ترتیب در جایگاه اول تا سوم این دوره از مسابقات قرار گرفتند.در ادامه مسابقات دو ومیدانی و در ماده پرش طول نیز عبدالله بهمرد و محمد روزه مریم هر دو از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد و ابوالفضل بهمنیاری از پایانه ها و مخازن توانستند مقام های اول تا سوم رده سنی زیر ۳۰ سال را از آن خود کنند؛ در رده سنی ۳۱ تا ۳۵ سال نصرالله رحیمی از نوری، عنایت الله نصیری از تندگویان و قاسم آقایی از نوری در جایگاه اول تا سوم قرار گرفتند؛ عبدالله محمودیان از بندر امام، روح الله افشار از امیرکبیر و خلیل رمضانی از مارون در رده سنی ۳۶ تا ۴۰ سال اول تا سوم شدند و در رده سنی ۴۱ تا ۴۵ سال نیز محسن حیدری از مارون، محمود رضا طیبی از امیرکبیر و مرتضی رحمان ستایش از نوری به مقام های اول تا سوم دست یافتند.

با برگزاری مسابقات دو و میدانی در ماده پرتاب وزنه نیز نفرات برتر معرفی شدند و در رده سنی زیر ۳۰ سال امید چرخندی از امیرکبیر، احمد میرزاوند از بندر امام و امید عسکر پور از نوری اول تا سوم شدند، در رده سنی ۳۱ تا ۳۵ سال صادق وفادار از امیرکبیر، مجتبی نوروزی صالح و امین موسوی هر دو از مارون در جایگاه اول تا سوم قرار گرفتند؛ حمزه ولایتی از پارس، حجت عبادی از امیرکبیر و محمد تراکمه از مارون نیز مقام های اول تا سوم رده سنی ۳۶ تا ۴۰ سال را به دست آوردند و در رده سنی ۴۱ تا ۴۵ سال مهرداد محقق پور از شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد، محمد رضا زندی از نوری و رضا حاجی خلف از بندر امام مقام های اول تا سوم را از آن خود کردند.

مسابقات دو و میدانی با برگزاری ماده ۴ در ۱۰۰ متر امدادی به کار خود پایان داد و در این ماده تیم تندگویان با کسب بهترین رکورد به مقام قهرمانی رسید و تیم های نوری و جم در این ماده دوم و سوم شدند.گفتنی است نخستین المپیاد ورزشی کارکنان صنعت پتروشیمی کشور به میزبانی شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد از روز یکشنبه، بیست و پنجم آذرماه با حضور کارکنان ورزشکار شرکت های پتروشیمی اروند، امیرکبیر، بندر امام، بوعلی، پارس، پایانه ها و مخازن پتروشیمی، پردیس، تندگویان، جم، زاگرس، فجر، کارون، مارون، مبین، مرجان، مروارید، نوری و عملیات غیر صنعتی پازارگاد در ۸ رشته دو و میدانی، والیبال، فوتسال، شنا، شطرنج، تیراندازی، تنیس روی میز و بسکتبال برگزار می شود و بر اساس برنامه زمانبندی این المپیاد ورزشی، مسابقات دو و میدانی در ورزشگاه حافظیه شیراز، مسابقات والیبال، فوتسال، شنا، شطرنج، تنیس روی میز و بسکتبال در منطقه پارس (عسلویه) و مسابقات تیر اندازی در سالن ورزشی شهرک پردیس شهرستان جم برگزار خواهد شد.

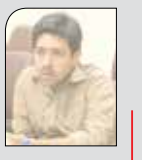
دومین سکوی فاز ۱۳ پارس جنوبی نصب شد

نفت پس از انجام موفقیت‌آمیز نصب نخستین سکوی گازی فاز ۱۳ پارس جنوبی، با فاصله یک هفته دومین سکوی دریایی این فاز نیز نصب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، پیام معتمد، مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی با اشاره به بارگیری و انتقال همزمان دو سازه دریایی این طرح اظهار کرد: پس از اعلام شرایط پایدار جوی، عملیات نصب دومین عرشه دریایی این فاز بلافاصله پس از نصب نخستین سکو در خلیج فارس از صبح امروز (دوشنبه، ۲۶ آذر) آغاز شد و با موفقیت به پایان رسید.وی پیش‌بینی کرد با راه‌اندازی دو سکوی B و D تا پایان دی‌ماه‌امسال، برداشت یک میلیارد فوت مکعب (معادل روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب) گاز ترش از میدان گازی پارس جنوبی در بلوک فاز ۱۳ محقق شود.مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی با اشاره به انتقال گاز ترش برداشت شده از موقعیت مخزنی دو سکوی فاز ۱۳، از طریق خط لوله ۳۲ اینچی به پالایشگاه خشکی در فاصله ۲۰ کیلومتری شهرستان کنگان گفت: پس از انجام عملیات فرآورش، محصولات مختلفی مانند گاز شیرین، اتان، پروپان، میعانات گازی و محصول جانبی گوگرد از این پالایشگاه به دست می‌آید که نقش حائز اهمیتی در اقتصاد کشور ایفا خواهد کرد.

یادداشت

عدم اطمینان بازار نتیجه تعلل در عرضه نفت در بورس



محمدصادق کریمی
یک کارشناس انرژی

عرضه نفت خام در بورس انرژی، علیرغم آنکه یکی از راهکارهای مقابله با تحریم نفتی کشور است، از سوی وزارت نفت و شرکت ملی نفت با جدیت پیگیری نمی‌شود. عرضه نفت خام در بورس، به عنوان یک راهکار مقابله با تحریم‌های نفتی دغدغه وزرات نفت و شرکت ملی نفت نیست؛ در نتیجه خیلی به صورت جدی آن را پیگیری نمی‌کنند. از طرفی هر چقدر ما نفت خام بفروشیم یا نفروشیم، اثری بر درآمد، ارتقاء جایگاه و منافع امور بین الملل شرکت ملی نفت ندارد. مسئولین این بخش اگر بهترین کار را انجام دهند یا حتی هیچ کاری نکنند، همان حقوق ثابت‌شان را دریافت می‌کنند. منافع، پاداش و انگیزه‌های شرکت ملی نفت ربطی به میزان فروش نفت ندارد. لذا انگیزه ای برای این کار پیچیده و دشوار ندارند. کار پیچیده است از این لحاظ که تاکنون تجربه نشده و ریسک و احتمال شکست وجود دارد. به همین دلیل ریسک نمی‌کنند که در این فرایند نفت را عرضه کنند. همه این موضوعات موجب تعلل در عرضه نفت در بورس شده است. فرایند فروش نفت خام در بورس در شرایط عادی برای بخش خصوصی که تازه می‌خواهد وارد کار شود، فرایندی ریسک پذیر و نیازمند سرمایه گذاری و هزینه است. یافتن مشتری، شرکای تجاری، سازوکار بانکی از جمله مواردی است که حتی اگر کشور تحریم هم نبود، باید برای آنها هزینه و انرژی صرف می‌شد. حال که تحریم هستیم، یک ریسک دیگر هم به آن اضافه می‌شود و آن بحث دورزدن تحریم‌ها است. بنابراین این کار به خودی خود یک ریسک دارد و از طرفی سازوکار چندان برای بخش خصوصی جذاب نیست. اما نکته این است که به هر حال تجارت نفت یک تجارت سودآور است و بخش خصوصی علاقه دارد وارد این کار شود. لذا اگر قرار باشد علاوه بر همه این ریسک‌ها که به صورت عادی وجود دارد، ریسک تعامل با دولت و تصمیم‌گیری‌های دولتی هم اضافه شود، کار کاملا از جذابیت می‌افتد. برای مثال اگر دولت اعلام کرد برق تجدیدپذیر را از شرکت‌ها به صورت تضمینی می‌خرد و اما بعد دو سال این خرید انجام نشود، سرمایه‌گذارها دفع می‌شوند. بنابراین عدم تداوم عرضه اطمینان را از بین می‌برد. در نبود اطمینان هم انگیزه ای برای کار باقی نمی‌ماند.

چشم‌اندازهای توسعه بورس نفت در آینده

با تداوم عرضه نفت در بورس چند اتفاق می‌تواند رخ دهد. نکته اول این است که ما می‌توانیم همه نفت خام‌مان را در این سازوکار عرضه کنیم و بفروشیم، بدون اینکه مشکلی به وجود آید. یعنی نه از نظر درآمدهای ارزی و نه از نظر ریالی هیچ مشکلی نخواهد داشت. مزیت صادرات کل نفت از این راه این است که خریدارها بر سر قیمت رقابت می‌کنند و این باعث فروش به بالاترین نرخ خواهد شد. اتفاق دوم این است که نفت خام دیگر کشورها هم می‌تواند در بورس ما عرضه شود. کشورهای دیگر هم برای این کار انگیزه دارند. البته می‌تواند این تعامل دو جانبه باشد یعنی ما هم نفت خام‌مان را در بورس آنها مثلا در روسیه عرضه کنیم. پس چشم‌انداز کار امروز ما، بین المللی شدن بورس است. اتفاق سوم نیز، شکل گیری معاملات کاغذی است. اگر ما از امروز آرام آرام زیرساخت‌های فروش حواله‌ای و و جابجایی را فراهم کنیم و این امکان وجود داشته باشد که در حجم‌های کوچک بتوانند قراردادی خرید و فروش کنند، می‌توانیم امید داشته باشیم در آینده بورس ما از شکل فیزیکی خارج و فیوچری و یا کاغذی شود. دستاورد چهارم ، ایجاد بستری برای تجارت خارجی است. یعنی این اوراق و حواله‌ها، اوراق و حواله‌های معتبر شوند، اسناد الکترونیکی که به پشتوانه نفت در تجارت بین کشورها استفاده می‌شود و چیزی شبیه پول بین کشورها یا شرکت‌ها مورد استفاده قرار گیرد.

توضیح شرکت ملی نفت درباره انصراف روسنفت از سرمایه‌گذاری در ایران

نفت روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران درباره خبر برخی رسانه‌ها پیرامون خروج شرکت روسنفت از ایران توضیحاتی ارائه کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران، توضیحات روابط عمومی‌این شرکت در باره انتشار خبری در برخی رسانه‌ها با عنوان «روسنفت سرمایه‌گذاری ۳۰ میلیارد دلاری مشترک با ایران را ترک کرد»، به شرح زیر است:

«پس از اجرای برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) و لغو تحریم‌ها، با توجه به استقبال مطلوب شرکت‌های خارجی و ایجاد فضای مناسب همکاری بین شرکت‌های خارجی و ایرانی، برای استفاده حداکثری از فرصت‌های فراهم شده با هدف جذب فناوری و سرمایه خارجی در کشور، شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های مختلف خارجی از جمله شرکت «روسنفت» تفاهم‌نامه‌های همکاری امضا کرد که هدف آن گسترش همکاری بین‌المللی و بررسی امکان حضور در پروژه‌ها و میدان‌های در حال توسعه بود؛ برخی تفاهم‌نامه‌ها پس از طی مراحل قانونی به قرارداد تبدیل شد، اما هیچ قراردادی با شرکت «روسنفت» امضا نشده است که متعاقب آن شرکت روس قصد خروج از صنعت نفت ایران و قطع همکاری را داشته باشد.»