

دانش نفت

نخستین هفته نامه تخصصی صنعت نفت در ایران

منتشر می کند

ویژه نامه اختصاصی سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

۲۷ الی ۲۸ تیر ماه ۱۳۹۶

تلفن تماس: ۸ - ۸۸۹۸۲۲۲۷

۸۸۹۶۵۵۳۱

فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

آدرس کانال تلگرامی: @daneshenaft

www.daneshenaft.ir: آدرس سایت اینترنتی

مباحثات گفتمار

گزارش دانش نفت از نخستین نشست کمیته راهبری قراردادهای پژوهشی پایین‌دست؛

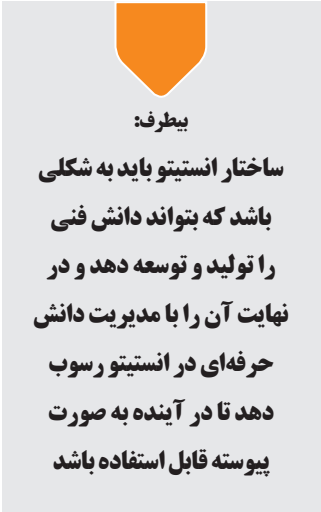
فرجام ۱۲ قرارداد پژوهشی پایین دست صنعت نفت



۵۱ درصد از فعالیت‌های قراردادی باید از سوی مشاوران پژوهشی و مابقی آن با ساختاری مشخص از سوی شبکه دانشگاهی و مشاوران داخلی و خارجی اجرایی شود.به گفته وی، شبکه همکاران طی اجرایی قرارداد در فاز نخست باید در اسرع وقت تشکیل شود و قراردادهای فیما بین آن‌ها منعقد و احجام کار و برنامه کاری مشخص و نتایج در قالب نقشه راه فناوری و برنامه جامع تحقیقاتی متبلور شود.آلادپوش یادآور شد: اجرای فاز یک قرارداد نقش تعیین کننده‌ای در اجرای قرارداد طی پنج سال آتی خواهد داشت.

طرح دیدگاه‌های نمایندگان دانشگاه‌ها

در این نشست که با حضور نمایندگان دانشگاه‌های طرف قرارداد با شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران به جز دانشگاه صنعتی امیرکبیر برگزار شد، نمایندگان دانشگاه‌ها نظرات و پیشنهادهای خود را به منظور بهبود روند همکاری طرفین مطرح و از همکاری مطلوب شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران قبل و بعد از انعقاد قرارداد قدردانی کرد.بر اساس این گزارش، قرارداد پژوهشی در حوزه پایین‌دستی صنعت نفت، نهم اسفندماه پارسال با حضور وزیر نفت و وزیر علوم، تحقیقات و فناوری بین سه شرکت اصلی وزارت نفت و هفت دانشگاه و ۲ مرکز تحقیقاتی کشور امضا شد.بر این اساس، چهار قرارداد بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با دانشگاه‌های شیراز، صنعتی امیرکبیر، تربیت مدرس و پژوهشگاه شیمیو مهندسی شیمی ایران امضا شد و پنج قرارداد نیز بین شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با دانشگاه‌های تهران، شیراز، صنعتی امیرکبیر، صنعتی شریف و صنعتی اصفهان امضا شد، همچنین سه قرارداد میان شرکت ملی گاز ایران با دانشگاه‌های تهران و علم و صنعت ایران (شرکت OTC به عنوان همکاری دانشگاه علم و صنعت) و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد.



قابل استفاده باشد. **نشریح اقدامات کارفرما** در همین حال، تمرکز حوزه پژوهش بر کاهش تولید مازوت و افزایش کیفیت محصولات و توجه به دیگر مولفه‌های اقتصادی، نکاتی بود که عباس کاظمی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در این نشست بر آن‌ها تأکید کرد.علی شیرازی‌زاده، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران نیز گزارشی از مجموعه اقدام‌های انجام شده از سوی کارفرما همچون موارد حقوقی و قراردادی و مکاتبات و اسناد مالی مورد نیاز پرداخت و اعلام کرد: جلسات هماهنگی و شروع پروژه با دانشگاه‌ها برگزار و شرکتي معتبر و حرفه‌ای برای راه‌اندازی سامانه EDMS به منظور تسهیل در گردش کار مدارک و تأیید آنها میان کارفرما و مشاور پژوهشی معرفی شده است.حمید آلادپوش، مدیر کل امور فناوری وزارت نفت در این نشست با اشاره به ساختار دوفازی قرارداد، گفت: حداقل

دانش نفت: نخستین نشست کمیته راهبردی قراردادهای پژوهشی پایین دست صنعت نفت با محوریت بررسی قراردادهای امضا شده میان شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و دانشگاه‌های منتخب کشور برگزار شد. ۱۲ قرارداد پژوهشی پایین دست صنعت نفت میان سه شرکت اصلی وزارت نفت، دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی منتخب کشور امضا شده است که از این میان، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با دانشگاه‌های تهران، شیراز، صنعتی امیرکبیر، صنعتی شریف و صنعتی اصفهان قرارداد همکاری امضا کرده و از آنجا که در مسیر تحقق اهداف این قراردادها، هر یک از شرکت‌های اصلی موظف به ایجاد کمیته راهبری و کمیته‌های تخصصی شده‌اند، این شرکت نسبت به تشکیل کمیته راهبری اقدام کرده است.نخستین جلسه کمیته راهبری قراردادهای پژوهشی پایین دست با ریاست عباس کاظمی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و با حضور حبیب الله بیطرف، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت و اعضای کمیته راهبری این شرکت و اعضای مشاورین پژوهشی در کمیته‌های راهبری برگزار شد.

انستیتوهای تحقیقاتی و الزامات آن

بیطرف در این نشست با اشاره به ۱۲ قرارداد امضا شده با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی گفت: هدف این است که در کنار قرارداد، یک انستیتوی تخصصی شکل گیرد و تیم تخصصی ساماندهی شود تا در کنار پژوهش‌های مربوطه، دانش فنی تولید شود و این رویه ادامه یابد.وی افزود: در ابتدای کار، فیزیک و ساختمان انستیتو مورد نظر نیست و بیشتر ظرفیت‌سازی و فراهم کردن توان پژوهش و تحقیقات در دانشگاه‌ها اهمیت دارد.بیطرف، تشکیل کمیته‌های راهبری و تخصصی را در این حوزه را تسهیل کننده ارتباط با کارفرما و مشاور پژوهشی عنوان کرد و استفاده از سازوکارهای پیشرفته در حوزه نرم‌افزاری، استفاده از توانمندی‌های خارجی در صورت نیاز و استفاده از تیم‌های متخصص تحقیقاتی را از ضرورت‌هایی عنوان کرد که باید مورد توجه دانشگاه‌ها قرار گیرد. وی بر ضرورت سرمایه‌گذاری برای مدیریت پروژه نیز تأکید کرد و افزود: هیچ کاری اعم از توسعه‌ای ساختمانی، بهره‌برداری و پژوهشی نباید بدون نگاه پروژه‌ای انجام شود.به گفته این مقام مسئول، ساختار انستیتو باید به شکلی باشد که بتواند دانش فنی را تولید و توسعه دهد و در نهایت آن را با مدیریت دانش حرفه‌ای در انستیتو رسوب دهد تا در آینده به صورت پیوسته

فصل جدید رونق صنعت نفت ورق می‌خورد؛

«یک صدا» برای منافع ملی ایران

حمد مددی



با تصویب و اصلاح شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالا دستی نفت و گاز در هیات دولت، مدل‌های جدید قراردادهای نفتی پس از کش و قوس‌های فراوان آماده اجرا گردیده است تا شاید این مدل‌های قراردادی بتواند فصل نوینی در پیشبرد اهداف صنعت نفت کشورمان بگشاید، البته اگر منتقدین سرخست بگذارند! بی تردید و در شرایط کنونی، جهش صنعت نفت ۱۰۹ ساله ایران از تحصیل دو مسیر ممکن خواهد بود؛ «سرمایه و تکنولوژی» و راه حل ورود این دو مهم تنها و تنها از محل اجرایی شدن و عقد قرارداد می‌گذرد، بر این اساس، با مخالفت‌های دامنه دار و پنهان‌های هر روزه مخالفان و ایراد و مانع تراشی در برابر اجرایی شدن آن، عملا صنعت نفت به محاق ابهام و اغما خواهد رفت و بازندگان، اقتصاد کشور و مردم ایران خواهند بود. مخالفت‌های دامنه دار منتقدین در حالی عنوان می‌شود که بارها مدل‌های جدید قراردادهای نفتی اصلاح شده و این قراردادها حتی در هیات دولت نیز به تصویب رسیده تا بالاترین دستگاه اجرایی کشور نیز حکم به اجرای این قراردادها بدهد اما گویی مخالفان، همیشه مخالفان و اصل قراردادها را نشانه رفته اند. این در حالی است که تنها دیکته ناتواشته غلط ندارد، هر چند وزارت نفت ایران و کارشناسان و متخصصان حقوقی صنعت نفت تلاش کرده اند تا ایرادهای قراردادی را به حداقل برسانند و منافع ملی را در بند بند قراردادهای جدید گنجانده‌اند، به گونه ای که مبنای بازپرداخت‌ها مشروط به عملکرد پیمانکار در طول زمان و میزان تولید شده است، این مهم سبب می‌شود که شریک توسعه دهنده خارجی برای تحصیل درآمد، به تولید بیشتر ترغیب شود. انطور که طراحان این قراردادها می‌گویند، اگر به هر دلیلی در فرایند توسعه میدان، کار متوقف شود، تا زمانی که تولیدی صورت نگیرد، پرداختی نیز در کار نیست، امتیاز دیگر این است که حتی اگر تولید هم متوقف شود، پرداخت نیز متوقف خواهد شد و همواره بازپرداخت پیمانکار از محل تولید همان مخزن موضوع قرارداد خواهد بود. شرکت ملی نفت ایران در طول دولت یازدهم که حالا به پایان عمر خویش رسیده است، ۲۸ تفاهم‌نامه (MOU) با ۲۸ شرکت داخلی و بین‌المللی امضا کرده است که مطالعات برخی از تفاهم نامه‌ها برای توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران به پایان رسیده است و آماده امضای قرارداد هستند، قراردادهایی که نه تنها می‌تواند حجم عظیمی از سرمایه را به داخل ایران

کتاب «مبانی پرورش مدیران سازمان» منتشر شد



استفاده در دوره‌های آموزشی مدیریتی و فعالیت‌های خودآموزی مدیران است، تنوع کتب و منابع مختلف موجود از یک طرف و گستردگی نیازهای آموزشی مرتبط با قابلیت‌های مدیریتی از طرف دیگر منجر به بروز مشکل در انتخاب منابع معتبر و مناسب در این زمینه گردیده است. لذا این کتاب به عنوان منبع مناسبی می‌تواند بر ارتقای توانمندی‌های مدیران در حوزه‌های یادشده و همچنین دیدگر توانمندی‌های روزآمد شده مدیریتی در شرکت‌های مختلف نفت و گاز و پتروشیمی تأثیرگذار باشد.

مطالب کتاب

در این کتاب نویسنده بر آن است تا از طریق تعیین نیازهای آموزشی نویسندگان در زمینه تحقیق و تدریس مباحث مدیریتی در سازمان‌های مختلف، به‌ویژه صنعت نفت کشور و با استفاده از تازه ترین و معتبرترین منابع موجود، تدوین و ارائه شده است. **هدف و ضرورت تدوین کتاب** در این کتاب نویسنده بر آن است تا از طریق تعیین نیازهای آموزشی براساس مدل آموزش شایستگی محور (CBT) در آموزش مدیران، به شناسایی توانمندی‌های (مهارت‌ها و دانش و نگرش‌ها) کلیدی و عمومی‌مورد نیاز برای پرورش و ارتقای سطح عملکرد مدیران در سازمان‌های کشور (با تأکید بر نیازهای مدیریتی صنعت نفت و گاز و پتروشیمی) پرداخته و در هر یک از حوزه‌های شناسایی شده، ضروری ترین مطالب و موضوعات مورد نیاز مدیران، که برگرفته از تجارب مولف و همچنین تازه‌ترین منابع علمی‌مربوطه بوده است را تدوین و ارائه کند.هدف از تدوین این کتاب، پرورش و توسعه قابلیت‌ها ودیدگاه‌های حرفه ای مدیران درشرایط پرتلاطم و پر رقابت سازمان‌های امروزی درسطح ملی وبین‌المللی وپرورش مدیران بنگاه‌های کشور(با تأکید بر صنعت نفت و گاز و پتروشیمی) براساس شایستگی‌های عمومی‌مورد نیاز جهت هدایت شایسته سازمان‌های کشور بوده است.

ویژگی‌های کتاب

از مشخصات برجسته این کتاب می‌توان موارد زیر را ارائه کرد: تجربه طولانی مولف درتدریس دوره‌های مختلف مدیریتی درمراکز آموزشی صنایع مختلف کشور و شناخت مسائل مدیریتی سازمان‌های مختلف و بخصوص در حوزه صنعت نفت، منجر به ایجاد ساختاری قوی و کاربردی درتلمی‌بخش‌های کتاب گردیده است. مباحث اصلی مربوط به وظایف عمومی و قابلیت‌های محوری مدیریتی به عنوانانچ‌رجوب کلی در تدوین کتاب مورد استفاده قرار گرفته است.جدیدترین مطالب برگرفته از منابع معتبر داخلی و خارجی در تدوین کتاب مورد استفاده قرار گرفته است.تدوین‌فشرده و مختصر مطالب کلیدی در قالب مباحث و فصول ده گانه و قلم ساده و شیوایی تدوین، عملا این کتاب را به عنوان منبعی کامل و مفید برای استفاده در دوره‌های ضمن خدمت آموزش مدیریت و با مطالعات خود آموزی مدیران مطرح می‌نماید.با توجه به این که یکی از مهم ترین عوامل ارتقای توانمندی و پرورش مدیران در سازمان، فراهم نمودن منابع معتبر و مرتبط و مناسب برای

سازماندهی و ساختار سازمانی، الگوها و فرایندها و روش‌های اجرایی مرتبط با این مبحث مورد بررسی قرار گرفته است.

فصل ششم: با توجه به نقش و اهمیت بی بدیل منابع انسانی به عنوان مهم ترین منبع سازمانی و اصلی ترین سرمایه در فرآیند تولید و ارائه خدمات سازمان‌ها، در این فصل مهم ترین مباحث مرتبط با این موضوع مانند: نقش و جایگاه منابع انسانی، الگوهای سنتی و مدرن مدیریت سرمایه‌های انسانی، فرایند و مراحل اجرایی مربوطه و همچنین برنامه‌های توسعه ای نوین و استانداردهای جدید در این حوزه مورد بررسی قرار گرفته اند.

فصل هفتم: در این فصل مباحث اصلی مرتبط با مبحث بودجه ریزی، به عنوان ابزاری به منظور تخصیص منابع محدود بین اهداف رقابتی و تحقق این هدف در سازمان‌ها و دولت بررسی شده است. مباحثی مانند: ضرورت و اهمیت، کاربردها، اصول و فرایند و مراحل و روش‌های اجرایی بودجه ریزی مورد توجه قرار گرفته است.

فصل هشتم: با عنایت به جایگاه نظارت و کنترل به عنوان یکی از وظایف اصلی مدیریت و تأثیر آن در تحقق اهداف و اثربخشی دیگر وظایف مدیریتی،

در این فصل مباحث اصلی مرتبط با این موضوع مانند: اهمیت نظارت و کنترل، روش‌ها و نظام کنترل مدیریت، خودکنترلی در مدیریت، نظام مدیریت عملکرد در سازمان، سیستم‌ها و استانداردهای نوین ارزیابی و کنترل در سازمان بررسی شده است. **فصل نهم:** در نگرشی فرایندی به مدیریت مشخص می‌شود که پس از برنامه ریزی و سازماندهی، گام بعدی، هدایت و رهبری و برانگیختن منابع انسانی در جهت هدف‌های سازمان است. در این فصل مهم ترین مباحث مرتبط با این موضوع مانند: نظریات و سبک‌ها و مدل‌های هدایت و رهبری، عوامل اصلی موفقیت رهبر، نقش‌های جدید رهبری، رهبری در عصر نوین جهانی، الگوی تفکری رهبران عصر نوین، توانایی‌های مشترک رهبران نوین جهانی، رهبری ۳۶۰ درجه ای، اصول رهبری حرفه ای، رهبری استراتژیک و سایر مباحث تکمیلی در این حوزه مورد بررسی قرار گرفته است.

فصل سوم: با توجه به جایگاه کلیدی تصمیم گیری در ادبیات مدیریت نوین، و تأثیر آن بر تمامی‌وظائف مدیریتی، در این فصل مباحث مرتبط با این موضوع مانند: فرایند و مراحل، سبک‌ها و مدل‌های نوین و روش‌های مدیریتی مرتبط با تصمیم گیری سازمانی بررسی شده است. **فصل چهارم:** در این فصل مباحث اصلی مرتبط با برنامه ریزی به عنوان مهم ترین وظیفه مدیریتی شامل موضوع‌هایی مانند: ضرورت و اهمیت و جایگاه برنامه ریزی و همچنین فرایند و مراحل و روش‌های اجرایی جدید مربوط به برنامه ریزی اثربخش مورد توجه قرارگرفته است.

فصل پنجم: با توجه به جایگاه مهم سازماندهی به عنوان یکی از اساسی ترین وظایف مدیران در سازمان، و نقش این موضوع در تحقق اهداف کلی و ماوریت اصلی سازمان، از طریق تعیین‌ها و فعالیت‌های مشخص تر واحدهای سازمانی، در این فصل مهم ترین موضوعات مربوط به سازماندهی و ایجاد هماهنگی میان منابع سازمانی، مانند:



تلفیقی شرکت به مبلغ ۲/۸۷۸/۹۷۷میلیون ریال و سود انباشته شرکت اصلی به مبلغ ۸۳۳/۹۰۷/۲ میلیون ریال بوده که این بالغ نسبت به بالغ مشابه در سال قبل به ترتیب از رشدی برابر با ۴۸٪ در تلفیقی و ۴۷٪ در شرکت اصلی برخوردار می‌باشند.

گزارش نهایی مطالعات شل و پتروناس در میدان آزادگان

صورت یکپارچه (شمالی و جنوبی) در قالب قراردادهای جدید نفتی توسعه یابد و به این منظور، آماده سازی مقدمات برگزاری مناقصه در دستور کار است.توتال فرانسه، اینپکس ژاپن، پتروناس مالزی، شرکت انگلیسی- هلندی شل و شرکت ایرانی تنکو از جمله شرکت‌هایی هستند که با هدف مطالعه این میدان مشترک، تفاهمنامه همکاری با شرکت ملی نفت ایران امضا کرده‌اند.میدان آزادگان هم اکنون ظرفیت تولید روزانه بیش از ۱۵۰ هزار بشکه نفت را داراست و امید است با توسعه این میدان و بهره‌مندی از فناوری‌های روزآمد، ضریب بازیافت این میدان افزایش یابد.

دانش نفت: شرکت‌های پتروناس و شل، گزارش مقدماتی حاصل از مطالعه میدان آزادگان را به شرکت ملی نفت ایران تحویل داده‌اند و به زودی نتایج نهایی مطالعات خود را ارائه می‌دهند.

نورالدین شهنزاری‌زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) در گفت‌وگو با خبر رادیو ایران، این خبر را اعلام کرده و افزوده است: شرکت‌های توتال و اینپکس نیز پیش از این نتایج مطالعات خود در این میدان را به شرکت ملی نفت ایران ارائه داده‌اند.بر اساس این گزارش، میدان آزادگان بزرگترین میدان مشترک نفتی کشور است که قرار است به

وزیر دارایی اتریش به دیدار زنگنه آمد



دانش نفت: وزیر دارایی اتریش برای گفت‌وگو درباره زمینه‌های همکاری در حوزه نفت و گاز با وزیر نفت ایران دیدار کرد. هانس یورگ شلینگ، وزیر دارایی اتریش، روز یکشنبه ۲۱ خردادماه به همراه هیئتی از فعالان اقتصادی این کشور، در وزارت نفت با مهندس بیژن زنگنه نشست برگزار کرد.در این دیدار همچنین فریدریش اشتیفت، سفیر اتریش در تهران، وزیر دارایی این کشور را همراهی می‌کرد. توسعه روابط بانکی امور بانکی، همکاری شرکت اواموی اتریش و شرکت ملی نفت ایران و ابراز تمایل دو طرف برای همکاری

تجزیه و تحلیل

دانش نفت: فاز ۱۳ پارس جنوبی از جمله پروژه‌هایی است که قرارداد آن خردادماه ۱۳۸۹ و در قالب طرح‌های موسوم به ۳۵ ماهه امضا شد، پیشرفت این طرح پیش از آغاز به کار دولت یازدهم حدود ۵۰ درصد تخمین زده شد.

هنگامی که دولت یازدهم در شهریورماه ۱۳۹۲ فعالیت خود را رسماً شروع کرد، پارس جنوبی هم مانند دیگر بخش‌های صنعت نفت به کلافی سردرگم می‌مانست که باید با توجه به نیاز کشور به تولید گاز بیشتر، هر چه سریع‌تر آن را باز کرد. در آن ایام تولید گاز از این میدان مشترک و بزرگترین مخزن گازی جهان به دلیل سیاست‌های غیراصولی و تخصیص منابع به صورت موازی به پروژه‌ها، حداقلی بود.تولید گاز از مخزن مشترک پارس جنوبی در پنج ماه نخست سال ۱۳۹۲، ۲۴۰ میلیون متر مکعب در روز بوده است. در این

فکاه تحلیلی

مریم یاشنگ

دانش نفت: با افزایش تنش میان قطر و عربستان و کشورهای عضو شورای همکاری‌های خلیج فارس نگرانی‌هایی در باره عرضه نفت و ال‌ان‌جی قطر به بازارهای جهانی ایجاد شده است.

هر چند تعدادی از کارشناسان تاثیر این تنش را بر بازارهای نفت و گاز طبیعی مایع شده (ال‌ان‌جی) به ویژه با توجه به مازاد عرضه در بازار چندان جدی نمی‌دانند اما بست سیاسی میان قطر و کشورهای همسایه عریش نه تنها بر شهرت این کشور به عنوان عرضه کننده باثبات نفت و ال ان جی تاثیر می‌گذارد بلکه بر پیچیدگی معاملات نفتی و حمل و نقل آن می‌افزاید و چالش‌هایی را برای قطر و مشتریان نفت و ال‌ان‌جی این کشور به وجود می‌آورد.عربستان سعودی، امارات متحده عربی، بحرین و مصر هفته گذشته روابط سیاسی و اقتصادی خود با ادعای حمایت قطر از گروه‌های تروریستی، به طور کامل با این کشور قطع رابطه کردند به‌طوری که همه مرزهای زمینی قطر با عربستان بسته شده است و برای مرزهای هوایی و دریایی هم محدودیت ایجاد شد.رود هواپیماهای قطری در فرودگاه‌های کشورهای یادشده ممنوع و حمل و نقل دریایی و خدمات بندری نیز برای کشتی‌های قطری و کشتی‌هایی که به مقصد قطر می‌روند نیز متوقف‌شد.با این وجود به نظر نمی‌رسد با توجه به موقعیت جغرافیایی میدان‌ها و تأسیسات نفت و گاز قطر مشکل جدی بر سر راه صادرات نفت و ال ان جی این کشور به وجود آید هر چند اختلال‌های کوچک نیز بر معاملات این کشور با مشتریان تاثیر منفی می‌گذارد.



به هر حال ق‌طری در مواجهه با این صف آرای سیاسی و اقتصادی با محدودیت‌های لجستیکی و اقتصادی روبه‌رو می‌شود هرچند میزان وابستگی به واردات از کشورهای عرب همسایه این کشور به حدی نیست که جبران آن برای این کشور مشکل جدی ایجاد کند. با این وجود، این فقط قطر نیست که از این شرایط متضرر می‌شود چراکه دیگر کشورهای عرب که در این چالش سیاسی در مقابل هم قرار گرفته اند نیز متضرر خواهند شد. به عنوان مثال ممکن است

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



بیشتر در پروژه‌های نفتی از مهمترین محورهای این نشست بود.سفیر اتریش در ایران نیز پیش‌تر اعلام کرده بود که این

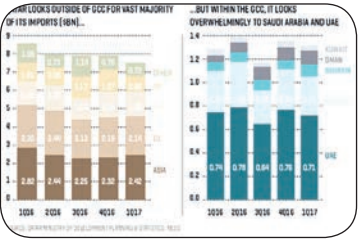
فعالیت شبانه روزی ۸ هزار نفر در فاز ۱۳ پارس جنوبی



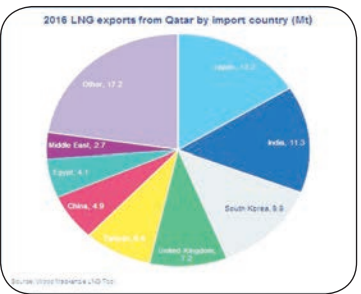
سال ۹۶ به ۵۷۵ میلیون متر مکعب رسیده است، یعنی نسبت به پنج ماه نخست سال ۲۰۹۲ برابر افزایش یافته است.در حالی که طی روزهای اخیر اخبار مثبتی مربوط به پیشرفت فاز ۱۳ پارس جنوبی از جمله اتصال پالایشگاه بخش خشکی این فاز به خط ششم سراسری و آغاز عملیات

تاثیر بحران قطر بر روابط انرژی کشورهای حوزه خلیج فارس

بانکرینگ در فچیره تحت تاثیر قرار گیرد. بعضی از منابع صنعتی اعلام کردند ممکن است ین محدودیت حداقل ۱۷۰ هزار تن در ماه معادل ۱۲ تا ۱۷ درصد مجموع بانکرینگ سالانه در فچیره را کاهش دهد.



قطر به خطوط دریایی برای عرضه نفت و ال‌ان‌جی خود دسترسی دارد و این امکان تاثیر تنش بر عوامل بنیادین بازارهای نفت و گاز را به میزان قابل توجهی کاهش می‌دهد اما با این وجود جو روانی بازار را تحت تاثیر قرار می‌گیرد. قطر بزرگترین عرضه کننده ال‌ان‌جی در جهان است، شبکه خبری بلومبرگ به نقل از شرکت ج‌را ژاپن نوشت که این شرکت با وجود تنش دیپلماتیک اخیر محموله ال ان جی خود را برداشت کرده است. این شرکت بزرگترین خریدار ال ان جی قطر در قالب قرارداد بلند مدت است.قطر ۶۲/۷۹ میلیون تن ال ان جی را که معادل ۳۰ درصد عرضه جهانی است را صادر می‌کند قطر پترولیوم چهارمین شرکت دولتی بزرگ نفت و گاز جهان است و فقط ۵ کشور خاور میانه ای مشتری گاز این شرکت هستند: کویت ، عمان ، اردن ، امارات و مصر. صادرات ال‌ان‌جی به این کشورها حدود ۱۰ درصد مجموع صادرات قطر را شامل می‌شود. فرض کنید که امارات واردات ال ان جی خود از قطر را قطع کند. مشکلی ایجاد نمی‌شود چون بازار با مازاد عرضه روبه‌روست.



امارات متحده عربی ۳۰ درصد از ۶۹ میلیارد متر مکعب گاز مصرفی خود را وارد می‌کند. بیش از ۹۵ درصد گاز وارداتی که در سال ۲۰۱۵ معادل ۱۹/۶ میلیارد متر

حفاری متمرکز شده بود از نیمه اول سال ۹۵ با تخصیص منابع به بخش خشکی سرعت گرفت به گونه ای که این مقدار پیشرفت با پیشرفت دو سال و نیم پیش از آن برابری می‌کند. هم اکنون پیشرفت فاز ۱۳ پارس جنوبی به مرز ۸۷ درصد رسیده است.حال که دیگر محدودیت‌های تامین منابع مالی پروژه‌های پارس جنوبی وجود ندارد: نزدیک به هشت هزار نفر برای ساخت پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی در حال فعالیت هستند. هم اکنون پالایشگاه در مراحل پایانی ساخت، پیش راه اندازی و راه اندازی واحدهای مسیر تولید اولیه است. با برنامه ریزی صورت گرفته قرار است تا ۶ ماه آینده در مرحله نخست، فاز ۱۳ با گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی در مدار تولید قرار بگیرد و پس از آن شیرین سازی گاز را به منظور آمادگی دریافت گاز غنی دریا آغاز خواهد کرد.

خام عربستان، قطر، امارات و عمان و کویت بارگیری می‌کند. برای نمونه ۵۰۰ هزار بشکه از قطر مارین و سپس ۵۰۰ هزار بشکه از داس بلند امارات و در نهایت یک میلیون بشکه موربان در فچیره. به نظر می‌رسد این روند نیز دچار مشکل شود. این امر می‌تواند اختلاف قیمتی تک محموله‌ها را با نفت خام قطر افزایش دهد.نگرانی‌هایی در مورد تردد نفت کش‌ها و کشتی‌های حمل ال‌ان‌جی قطری از کانال سوئز وجود دارد. مصر هم به صف مخالفان قطر پیوسته است و بر این باور است که این کشور از اخوان المسلمین حمایت می‌کند. هر چند هنوز در این معادلات اقدامی‌در مورد کانال سوئز اعلام نشده اما حتی اگر این اتفاق هم بیفتد تاثیر چندانی بر صادرات نفت قطر ندارد مگر اینکه جو تقاضا برای نفت کش‌های سوئز مکز افزایش یابد.در مورد ۳ افرامکس دارد بیشتر صادرات این کشور به صورت FOB جدای از بحث ال ان جی، همان طور که اشاره شد خط لوله دلفین هم مطرح است. این خط لوله متعلق به شرکت توسعه میادله ابوظبی، شرکت توتال و اکسیدنتال است. این خط لوله به امارات و عمان ۲/۳ میلیارد فوت گاز در هر روز ارسال می‌کند هرچند اکنون فقط دو سوم ظرفیت آن استفاده می‌شود. توقف عرضه گاز از طریق این خط لوله در فصل گرمای ضربه شدیدی برای امارات است هر چند این اقدام می‌تواند شهرت قطر به عنوان عرضه کننده با ثبات را خدشه دار کند. افزون بر این بخشی از گاز خط لوله دلفین از امارات به عمان ترانزیتی می‌شود کشوری که در این مناقشه بی طرف بوده و قطر نمی‌خواهد نخست عمان را با مشکل روبه‌رو کند و دوم در موضع گیری این کشور خدشه ای به وجود آورد.



موضوع دیگری که وجود دارد فرآیند بارگیری نفت خام به ویژه در فروش تک محموله ای است. در برنامه بارگیری واردکنندگان نفت قطر با توجه به محدودیت‌های ایجاد شده تئیراتی ایجاد خواهد شد و این وارد کنندگان مجبورند از نفت کش‌هایی با یک مقصد استفاده کنند و نمی‌توانند در بنادر کشورهای همسایه که قطر با آنها وارد تنش شده استفاده کنند.خریدار، یک نفت کش غول‌پیکر (VLCC) را اجاره می‌کند و به‌طور عمومی از چند نوع نفت

یادداشت

حمایت وزارت نفت از حدود ۳ هزار پایان‌نامه

مید شاکری

مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت صنعت نفت از زمان ابلاغ دستورالعمل اجرایی نحوه تشویق و حمایت از پروژه‌های پایان‌نامه کارشناسی ارشد و دکتری در مرداد ماه ۹۲ تاکنون، از ۲۹۱۹ عنوان پایان‌نامه حمایت کرده و به این

منظور بیش از ۱۰۰ میلیارد ریال اعتبار اختصاص داده است.از مجموع ۲۹۱۹ عنوان پایان‌نامه حمایت شده، ۱۲۳۲ پایان‌نامه از سوی شرکت ملی نفت ایران، ۱۱۹۴ پایان‌نامه از سوی شرکت ملی گاز ایران، ۴۴۶ پایان‌نامه از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و ۴۷ پایان‌نامه از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌مورد حمایت قرار گرفته‌اند. مهندس زنگنه از مدت‌ها پیش بر ضرورت اصلاح مصالح حمایتی از پایان‌نامه‌ها تاکید داشتند و پیرو تاکید ایشان، مهندس بیطرف (معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت) پیشنهادهای را در این زمینه ارائه دادند که اهم آنها «تناسب مبالغ حمایتی با نوع و هزینه‌های مترتب کار با هدف ارتقای کیفیت و اثربخشی پایان‌نامه‌ها به منظور رفع تنگنایهای عملیاتی و اجرایی صنعت نفت» بوده است.بر اساس این گزارش، وزیرنفت در بخشنامه‌ای به مدیران عامل چهار شرکت اصلی و معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، افزایش سقف مبالغ حمایتی از پایان‌نامه‌های کارشناسی ارشد و دکتری را ابلاغ کرده است.

یادداشت

قدرت نرم در اجرای قراردادهای جدید نفتی

علی اصغر زرگر

کارشناس اقتصاد سیاسی اجرای شدن قراردادهای جدید نفتی افزون بر توسعه صنعت نفت و رشد اقتصاد کشور بیانگر قدرت و دیپلماسی نرم جمهوری اسلامی‌ایران است.درست است که سیاست اقتصادی ایران نگاه به درون و استفاده از سرمایه‌های داخلی است، اما در عین حال برای توسعه بخش‌هایی از اقتصاد نیاز به سرمایه گذاری عظیم و فناوری روز دنیا داریم، زیرا اکنون آنچه بیش از همه به آن نیازمندیم ایجاد اشتغال است و برای این اشتغال‌زایی نیز باید موتور اقتصاد کشور حرکت کند که یکی از لوازم این حرکت توسعه صنعت نفت است. خواه ناخواه زمانی که یک شرکت خارجی وارد کشور می‌شود شرکت‌های دیگری نیز درخواست حضور خواهند داشت، بنابراین به طور کلی اگر باب سرمایه گذاری خارجی باز شود و قرارداده‌ها به مرحله عمل برسند، نخست اقتصاد کشور از رکود خارج شده و فعال می‌شود، دوم این که سیگنال‌های مثبتی مبنی بر سیاست تعامل جویانه ایران به جهان مخابره می‌شود. وقتی شرکت‌های بزرگ سرمایه گذاری وارد صنعت نفت ایران می‌شوند بدون شک برای مراودات پولی، صدور حواله و انتقال ارز باید بانک‌های بین‌المللی فعال نیز شوند و به این ترتیب بانک‌ها نیز گشایش می‌یابند و به تبع آن همکاری‌ها گسترش می‌یابد و این مسیر تاثیر شگرفی نه فقط در صنعت نفت بلکه در کل اقتصاد خواهد داشت. هم اکنون با وجود سیاست تنش‌زایی که آمریکا در خاورمیانه پیش گرفته ترامپ دولتی تاجر را بر سر کار آورده، به طوری که حتی زمانی که گنگره تحریم‌هایی علیه ایران طراحی می‌کند، بونینگ به صورت علنی با شرکت‌های هواپیمایی ایران قرارداد می‌بندد، بنابراین می‌بینیم که بخش سیاسی و تجاری خود را جدا کرده‌اند همین الگو نشان می‌دهد آمریکا دست شرکت‌های تجاری اروپا را نیز باز گذاشته است و حتی در آینده نه چندان دور ممکن است شاهد حضور شرکت‌های آمریکایی در عرصه صنعت نفت نیز باشیم و این مسئله بیانگر این امر است که دنیا به این تفاهم رسیده که ایران سیاست درستی در ارتباط با دنیا در پیش گرفته است. اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی علاوه بر توسعه صنعت نفت و رشد اقتصاد کشور به دنیا اعلام می‌کند که ایران با وجود جنگ با تروریسم با سیاست‌های صلح طلبانه دنیا همگام است و حضور شرکت‌های خارجی در بزرگترین پروژه‌های اقتصادی ایران بیانگر قدرت و دیپلماسی نرم جمهوری اسلامی‌است. آنچه کشور ما در این برهه از زمان بیش از پیش به آن نیاز دارد تک صدایی در جذب سرمایه و فناوری روزآمد دنیاست، اکنون همگان واقفند که نمی‌توان دور کشور‌ها حصار کشید، زیرا برای توسعه کشور نمی‌توانیم تنها به منابع داخلی متکی باشیم، ما نیاز به بازاریابی برای محصولات مان داریم، ما باید کالاهای مورد نیازمان را با کمترین قیمت و بالاترین کیفیت خریداری کنیم و این همان مسیری است که بسیاری از کشورهای توسعه یافته طی کرده‌اند. ما باید با یک زبان با دنیا سخن بگوییم و از ایجاد سردرگمی‌ببرهیزیم، این که کشوری نتواند کالایی و دانشی را که خود امکان تولید آن را ندارد وارد کرده تا خود نیز بتواند صاحب آن فناوری و دانش ساخت شود، یک مزیت اقتصادی است، بنابراین باید بیش از این از آسیب پذیر شدن صنایع کشور جلوگیری کنیم و با اتخاذ سیاست تعاملی ثابت رویکرد توسعه اقتصادی کشور را دنبال کنیم.

قراردادهای نفتی، مقدمه گشایش در روابط ایران با اقتصاد جهانی

علیرضا سلطانی

عضو هیئت علمی دانشگاه و کارشناس اقتصاد انرژی



حضور شرکت‌های بزرگ نفتی خارجی در صنعت نفت ایران، افزون بر جبران عقب ماندگی‌های اخیر در صنعت نفت در نتیجه تحریم‌های اقتصادی و جذب و تزریق سرمایه، فناوری و نظام‌های مدیریتی روزآمد جهان به این صنعت، هموار کننده مسیر ارتباطی ایران با اقتصاد جهان است.یکی از مسائل و چالش‌های امروز ایران، عادی سازی و گسترش مناسبات با اقتصاد جهانی است، تحریم‌های اقتصادی ناشی از پرونده هسته‌ای در فاصله سال‌های ۹۰ تا دی‌ماه ۹۴، بسیاری از مناسبات و کانال‌های ارتباطی ایران با اقتصاد جهانی را بست، مناسباتی که ثمره ده‌ها سال و پرداخت هزینه‌های سنگین در طول سالیان متمادی بود.مهم‌ترین اثر این تحریم‌ها افزون بر منافع مستقیم اقتصادی و تجاری، کاهش یا از میان رفتن سطح اعتماد و اطمینان فعالان اقتصادی و تجاری جهان به ایران است، برجام اگرچه در طول ۱۸ ماه گذشته، تحریم‌های اقتصادی ناشی از پرونده هسته‌ای را رفع کرده است و به عبارتی هیچ مانعی برای برقراری دوباره مناسبات تجاری و اقتصادی با دنیا وجود ندارد، اما متغیر اصلی در شکل گیری مناسبات تجاری و اقتصادی یعنی اعتماد و اطمینان طرفین به خصوص طرف‌های خارجی نسبت به همکاری‌های اقتصادی هنوز به طور کامل ایجاد نشده است.پس‌از گسست مناسبات اقتصادی و تجاری، شرکت‌ها و بنگاه‌های معتبر و معروف بین‌المللی به دلیل نگرانی از آینده و بالا بودن ریسک فعالیت، انگیزه‌ای برای همکاری‌های اقتصادی با ایران و طرف‌های ایرانی نداشته و آن را به آینده موکول می‌کنند، تحرکاتی که در ماه‌های اخیر به خصوص در باب خرید هواپیما و همچنین امضای چند قرارداد خودرویی صورت گرفته تا حدی به تلطیف این فضا کمک کرده است، اما هنوز تا رسیدن به وضع مطلوب فاصله وجود داردواقعیت این است که در بازگشت به شرایط عادی همکاری‌های اقتصادی و تجاری با جهان، توپ در زمین ایران است، افزون بر اقدام‌ها و تحرکات سیاسی که اهمیت بالایی دارد، ایران باید از ظرفیت‌های اقتصادی خود برای جلب و جذب شرکت‌های خارجی بهره‌برداری لازم را ببرد.ایران کشوری با ظرفیت اقتصادی بالااست و این ظرفیت‌ها در صورتی که با برنامه و هدف مورد استفاده قرار گیرد، در تحریک و ایجاد انگیزه برای شرکت‌ها و بنگاه‌های اقتصادی جهت همکاری با ایران می‌تواند نقش موثری داشته باشد، بدون تردید مهم‌ترین ظرفیت اقتصادی ایران، نفت و گاز است.نیاز روزافزون اقتصاد جهانی به منابع نفت و گاز از یک سو و برخورداری ایران از بیشترین ذخایر نفت و گاز جهان از سوی دیگر، نفت و گاز را به مزیت و ظرفیت اصلی اقتصاد ایران تبدیل ساخته است، علاوه بر این در سال‌های اخیر، صنعت نفت و گاز ایران به دلیل تحریم‌های اقتصادی از ظرفیت انباشته برای سرمایه گذاری برخوردار کرده است.بنابراین اقتصاد ایران باید هرچه سریع‌تر از این ظرفیت برای گشایش مناسبات اقتصادی پایدار با جهان استفاده کند، این استفاده به طور طبیعی باید در گام نخست در همکاری با شرکت‌ها و بنگاه‌های اقتصادی بزرگ و معتبر بین‌المللی متجلی شود، حضور شرکت‌های نفتی بزرگ خارجی در صنعت نفت ایران، افزون بر جبران عقب‌ماندگی‌های اخیر در صنعت نفت در نتیجه تحریم‌های اقتصادی و جذب و تزریق سرمایه، فناوری و نظام‌های مدیریتی روز جهان به این صنعت، هموار کننده مسیر ارتباطی ایران با اقتصاد جهان است، قراردادهای نفتی با شرکت‌های بزرگ خارجی مانند توتال فرانسه، اینپکس ژاپن و شرکت انگلیسی-هلندی شل با توجه به گردش مالی بالایی که در پی دارد، زمینه حضور و مشارکت بانک‌ها و موسسه‌های مالی بزرگ بین‌المللی و همچنین موسسه‌های بین‌المللی بیمه را در قرارداده‌ها و به دنبال آن حضور آن‌ها در ایران فراهم کرده است و از این طریق مشکل ارتباط‌های بانکی که پس از اجرای برجام به دلیل بی اعتمادی بانک‌ها و موسسه‌های مالی بین‌المللی به ایران، به تدریج برطرف خواهد شد.حضور بانک‌های معتبر در طرح‌های بزرگ صنعت نفت ایران، راه را برای ورود سرمایه خارجی در دیگر بخش‌ها باز کرده است و به این ترتیب مناسبات ایران با اقتصاد جهانی در شرایط عادی قرار می‌گیرد، با این تفسیر به نظر می‌رسد هرگونه تأخیر در انعقاد قرارداد با شرکت‌های معتبر خارجی مانند توتال یا سنتک اندازی بر سر امضا و اجرای این قراردادها، برخلاف منافع ملی است.

دیپلماسی نرم اقتصادی

محمد قسیم عثمانی

نماینده یوکان در مجلس شورای اسلامی



در شرایط کنونی، ارزان‌ترین راه تأمین مالی پروژه‌هایی همانند صنعت نفت، استفاده از سرمایه‌های خارجی است و حضور سرمایه گذار خارجی در ایران نوعی دیپلماسی نرم اقتصادی به شمار می‌آید. صنعت نفت برای توسعه هرچه بیشتر نیازمند سرمایه گذاری‌های گسترده است، برای توسعه صنعت نفت باید از سرمایه خصوصیتی‌ها استفاده کرد یا سرمایه‌گذاری خارجی جذب کرد، البته استفاده از بخش خصوصی به دلیل این که بخشی از آن دولتی و بخشی دیگر خصوصی است مقرون به صرفه نخواهد بود. در شرایط کنونی، ارزان‌ترین راه برای تأمین مالی و توسعه پروژه‌هایی همانند صنعت نفت استفاده از سرمایه گذار خارجی است، این سرمایه گذاری نوعی دیپلماسی نرم اقتصادی نیز محسوب می‌شود که به نوبه خود بسیاری از فشارهای اقتصادی به ایران از طرف برخی کشورها را کاهش می‌دهد. بسیاری از کشورها به‌ویژه کشورها و شرکت‌های اروپایی ایران را مکانی امن برای سرمایه گذاری به ویژه سرمایه گذاری در حوزه نفت و گاز می‌دانند و حضور سرمایه گذار خارجی در بخش نفت و گاز و در شرایط حساس منطقه‌ای نه تنها وزن‌های سیاسی و مهم برای ایران تلقی می‌شود، بلکه اثر مهم اقتصادی در داخل کشور را نیز به همراه دارد که اشتغالزایی تنها یکی از این آثار مثبت است.

شنبه ۲۷ خرداد ماه ۱۳۹۶ – شماره ۵۷۹

صنعت نفت چشم انتظار سرمایه گذاران؛

امضای قراردادهای نفتی را به یک خواست ملی تبدیل کنیم



دانش نفت: «دولت رقیب هیچ بخش از حکومت نیست. انتخابات تمام شد؛ اکنون زمان کار، همدلی و تفاهم ملی است.» این جمله بی شک یک خواست و مطالبه ملی است که اسحاق جهانگیری چند روز گذشته آن را توثیق کرده است. اکنون زمان کار و تلاشی است.

صنعت نفت بی شک یکی از صنایعی است که می‌تواند نقشی بسزا در تحقق خواسته مقام معظم رهبری یعنی تولید و اشتغال داشته باشد و نگرانی کشور را در زمینه اشتغال برطرف کند. این صنعت برای تحقق خواسته اشتغال بی شک به سرمایه گذاری هنگفتی نیاز دارد؛ طبق برنامه ششم توسعه، صنعت نفت به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد، عددی که

طبق برنامه ششم توسعه، صنعت نفت به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد، عددی که بی شک نمی‌توان انتظار داشت از منابع داخلی یا صندوق توسعه ملی تأمین شود

داخلی یا صندوق توسعه ملی تأمین شود. شرکت ملی نفت ایران در طول دولت یازدهم که حالا کمتر از ۱۰۰ روز به پایان آن مانده است، ۲۸ تفاهم‌نامه (MOU)

شرکت داخلی و بین‌المللی امضا کرده است که مطالعات برخی از تفاهم‌نامه‌ها برای توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران به پایان رسیده است و آماده امضای قرارداد هستند، قراردادهایی که نه تنها می‌تواند حجم عظیمی‌از سرمایه را به داخل ایران انتقال دهد بلکه با تدابیر اندیشیده شده از سوی وزارت نفت می‌تواند اشتغال گسترده در کشور را با فعال کردن بخش خصوصی و صنعتگران داخلی به ارمغان آورد و نیازهای ایران را به آخرین فناوری‌های روزآمد نیز برطرف کند.اگرچه برخی منتقدان، با عینک بدبینی به این موضوع نگاه می‌کنند و همین نگاه سبب شد صنعت نفت ایران از سرمایه‌گذاری در این صنعت که می‌توانست بیکاری را کاهش دهد، در سال‌های گذشته محروم شود، اما بدون شک ادامه این روند نه به نفع صنعت نفت که تاسیسات مستهلک آن نیاز به بازسازی

و نوسازی دارند و نه به صلاح کشور است. همین دیروز بود که آقای احمد توکلی در بخشی از نامه خود به وزیر نفت عنوان کرده بود: «کشور ما دارای بیشترین میدان مشترک دریایی و خشکی با کشورهای همسایه خود در منطقه است و متأسفانه در مجموع وضع مناسبی در برداشت از این میدان‌ها ندارد.» درست می‌گوید آقای توکلی. اما چرا؟برای نمونه؛ میدان آزادگان یکی از بزرگترین میدان‌های نفتی ایران است که در سال ۱۳۷۶ کشف شده است. ظرفیت این میدان نفتی ۳۳ میلیارد بشکه نفت برآورد شده است. برداشت از این میدان هم اکنون کمتر از ۲۰۰ هزار بشکه در روز و ضریب بازیافت آن ۵ تا ۶ درصد است. قرار است میزان برداشت از این میدان با آخرین تکنولوژی‌های روز افزایش پیدا کند و ضریب بازیافت آن به حدود ۱۵ درصد برسد. اما مخالفت می‌شود.

قراردادهای جدید نفتی در آستانه فصلی نو؛

ظرفیت‌های بالقوه بی‌شمار صنعت نفت ایران در گرو تأمین سرمایه و انتقال فناوری

اکنون دیگر منتقدان جدی قراردادهای نفتی نیز با مقایسه عملکرد پیمانکاران داخلی و خارجی در دو سوی مرز یک میدان مشترک به خوبی به نتیجه استفاده از فناوری روز و سرعت عمل ناشی از تأمین سرمایه لازم واقف شده‌اند و هم از این‌رو به صورت منطقی از وزارت نفت می‌خواهند که زودتر جبران مافات کرده و دست به کار شود

وزارت نفت دولت یازدهم نباید معطل روی کار آمدن دولت دوازدهم بماند و باید کاری را که شروع کرده است به پایان برساند. برنامه ششم توسعه صنعت نفت بدون تأمین سرمایه لازم، راه به جایی نمی‌برد و این در حالی است که تحقق اهداف این برنامه، تنها در بخش بالادست به بیش از ۱۳۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد. توسعه میدان‌ها، انتقال فناوری، افزایش ضریب بازیافت و مواردی از این دست، مطالبه امروز از وزارت نفت در واپسین ماه‌های فعالیت دولت یازدهم است. اگر قرار است قراردادهای جدید نفتی در این زمینه راهگشا باشد، وزارت نفت نباید منتظر تشکیل دولت دوازدهم شود و باید زودتر آستین‌ها را بالا بزند.

منبع: خبرگزاری ایسنا



که گویا قرار است پس از آزادگان به مناقصه رود و قاعدتا تعیین تکلیف سریع‌تر آزادگان، راه را برای توسعه میدان عظیم یادآوران نیز باز می‌کند. صنعت نفت ایران ظرفیت‌های بالقوه بی‌شماری دارد که بالفعل کردن آن در گرو تأمین سرمایه و انتقال فناوری است. اگر آن‌طور که غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفته است، امکان افزایش سه میلیون بشکه‌ای ظرفیت تولید روزانه نفت ایران وجود داشته باشد و تحقق آن منوط به بهره‌مندی از مطالعات دقیق و به‌کارگیری فناوری‌های پیشرفته در مسیر توسعه میدان‌ها باشد، هر روز تأخیر در اجرای قراردادهای نفتی می‌تواند کشور را از امتیازهای زیادی محروم کند.

فاز اجرایی شود.میدان آزادگان هم اکنون بزرگترین میدان مشترک نفتی کشور در انتظار برگزاری مناقصه است و نتایج نهایی مطالعات آن از سوی شرکت‌های توتال و اینپکس و نتایج مقدماتی مطالعاتش از سوی شرکت‌های شل و پتروناس ارائه شده است. فاز ۱۱ پارس جنوبی که به گفته مدیران ارشد صنعت نفت قرار است فاز انتقال فناوری این میدان گازی مشترک باشد، مدت‌هاست در انتظار امضای قرارداد توسعه با توتال به سر می‌برد. مرسک پای ثابت مذاکرات توسعه لایه نفتی است و ایران برای آن‌که بیش از پیش از الشاهین قطر عقب نماند، به تعیین تکلیف این میدان مشترک نیاز دارد.

یادآوران میدان مشترک نفتی بزرگ دیگری است

اجرای قراردادهای جدید نفتی نشان دهنده اقتدار ایران در استفاده از ظرفیت‌ها

کشور ایجاد می‌کند و امیدواریم که این مسیر وزارت نفت هرچه سریع‌تر به مرحله نهایی نزدیک شود. در همین حال و دربراره تأثیر این قراردادها در رشد اقتصادی و اشتغال آفرینی بایستی عنوان کرد: بر اساس گزارشی که مقام‌های مسئول در کشور ارائه داده‌اند، با راه‌اندازی این پروژه‌ها ۲,۶ درصد ضریب رشد اقتصادی افزایش پیدا می‌کند که این رقم رشد با هیچ پروژه اقتصادی قابل تحقق نیست. با اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی برای ۱۰۰ هزار نفر اشتغال‌زایی تخصصی و مستقیم و به‌طور غیرمستقیم نیز برای ۵۰۰ هزار نفر اشتغال ایجاد می‌شود.

گردش سرمایه در کشور می‌شود، قراردادهای جدید نفتی با جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی و ارزش افزوده اقتصادی که در تولید کالا و خدمات به‌وجود می‌آورند، می‌تواند به ارزش افزوده اقتصادی تولید ناخالص ملی کشور منتهی شوند، بنابراین گردش مالی این قراردادها برای ۵۳ طرح توسعه نفتی ۱۰۸ میلیارد دلار خواهد بود. وزارت نفت انتظار دارد برای سال ۹۶ که مراحل مقدماتی انجام مناقصه را برای شرکت‌های داخلی و خارجی به مرحله اجرا می‌گذارد، تا ۱۵ تا ۲۰ میلیارد دلار سرمایه جذب و یا پروژه در این حد اجرا کند که ضریب استفاده از تجهیزات در این پروژه‌ها



رضا پدیدار

رئیس هیئت دאوری انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت

دانش نفت: تدوین الگوی جدید قراردادهای نفتی بازتاب اجتماعی، اقتصادی و سیاسی بالایی داشته و نشان دهنده اقتدار کشور در استفاده از ظرفیت‌هاست. قراردادهای جدید نفتی سبب افزایش

در خشش کارشناسان پالایشگاه گاز خانگیران در کنفرانس بین المللی گاز برزیل



رئیس پژوهش و

فناوری شرکت پالایش

گاز شهیدهاشمی‌نژاد

از حضور و درخشش

کارشناسان این

مجتمع گازی در

پانزدهمین کنفرانس پژوهشی اتحادیه بین المللی گاز IGRCT۰۱۷ با شعار « گاز طبیعی، رشد و توسعه آینده

» در شهر ریودوژانیو برزیل خیرداد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، علی اصغر محجوبی با اعلام این خبر افزود: این کنفرانس با حضور بیش از ۳۰۰ نفر از کارشناسان ارشد حوزه گاز از ۲۷ کشور دنیا شامل جمهوری اسلامی‌ایران، برزیل، آمریکا، فرانسه، ژاپن، کره جنوبی، آلمان، روسیه، پرتغال، کانادا، کلمبیا، هلند، دانمارک و لهستان برگزار شدوی اظهارداشت: شرکت کنندگان به ارائه دستاوردهای خود در حوزه صنعت گاز طبیعی در سه کارگروه مطالعاتی « کاربری گاز طبیعی در بخش صنعت»، « کاربری گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری» و « کاربری گاز طبیعی در بخش حمل و نقل» پرداختنداین مقام مسئول در ادامه

به حضور کارشناسان پالایشگاه خانگیران در این کنفرانس بین‌المللی اشاره کرد و بیان داشت: در این کنفرانس تعداد پنج نفر از کارشناسان این مجتمع گازی شامل آقایان عاصف پور وردی با عنوان مقاله مدیریت مصرف انرژی در واحد بازیافت گوگرد به روش بازیابی حرارت از خروجی زباله سوزها، مهدی عبداللهمان با عنوان مقاله روشی بهینه جهت بهبود کیفیت توان شبکه برق پالایشگاه، مجید محمدی با عنوان مقاله صرفه جویی انرژی و کاهش انتشار دی اکسید کربن با استفاده از نصب مبدل در جریان گاز احیاء واحدهای نم زدایی تصفیه گاز، به ارائه مقاله پرداختند.محجوبی ادامه داد: همچنین آقایان علی قرانی با عنوان مقاله پاکسازی خاک آلوده به ترکیبات هیدروکربنی با استفاده از فرآیندهای اکسیداسیون پیشرفته و حسام الدین کماری علانی با عنوان مقاله استراتژی کشورهای صادرکننده گاز برای مصرف آتی جهانی گاز به ارائه مقاله در این کنفرانس بین‌المللی پرداختندوی تاکید کرد: حضور کارشناسان شرکت ملی گاز ایران در این کنفرانس نشانگر نقش تاثیرگذار جمهوری اسلامی‌ایران در عرصه‌های جهانی و آکادمیک حوزه گاز است.رئیس پژوهش و فناوری شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد هدف از برگزاری این کنفرانس را استفاده از تکنولوژیهای نوین در جهت بهره برداری بهینه از گاز برای توسعه کشورها عنوان کرد.محجوبی خاطر نشان ساخت: در پایان کنفرانس و در رقابتی فشرده برای میزبانی و برگزاری کنفرانس آتی IGRC در سال ۲۰۲۰ از بین کشورهای مدعی میزبانی از جمله آلمان، اندونزی و عمان، در نهایت تیم جمهوری اسلامی‌ایران توانست میزبانی دوره بعدی کنفرانس را از آن خود نماید.

طراحی سیستم کنترل کمپرسور واحد دانه بندی گوگرد پالایشگاه خانگیران



کارشناس ابزار

دقیق شرکت پالایش

گاز شهیدهاشمی‌نژاد از

طراحی سیستم کنترل

کمپرسور هوای ابزار

دقیق واحد دانه بندی گوگرد این مجتمع گازی خیرداد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، ابراهیم گمنام با اعلام این خبر افزود: کمپرسورهای هوای ابزار دقیق واحد دانه بندی ساخت یکی از شرکت‌های اروپایی بوده است که به دلیل معیوب شدن کارتهای کنترل الکترونیکی آن ، کمپرسورها از مدار تولید خارج شده بودند.وی اظهارداشت: پس از بررسی، رفع مشکل این سیستم به یکی از شرکتهای دانش بنیان داخلی سپرده شد و به موازات آن واحد ابزاردقیق نیز، تصمیم به طراحی سیستم کنترل جدید برای یکی از کمپرسورها توسط کارشناسان ابزاردقیق گرفت. گمنام با بیان اینکه طراحی این سیستم در راستای اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و با پشتکار و ابتکار کارشناسان واحد ابزاردقیق پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد صورت گرفته است تاکید کرد: با توجه به دانش و تجربیات فنی مهندسین ابزار دقیق و کسب دانش فنی کنترل کمپرسور، سیستم کنترل جدید کمپرسور طراحی و نصب و پس از انجام تست‌های کارگاهی و عملیاتی آماده بهره برداری شد.وی اضافه کرد: در حال حاضر با استناد به اهداف سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال، بومی‌سازی کارت کنترل الکترونیکی کمپرسور هوای ابزار دقیق واحد دانه بندی با هدف توانمند سازی شرکت‌های داخلی از طریق شرکت‌های دانش بنیان در حال پیگیری می‌باشد.

نفت

نگاهی به پروژه‌های اولویت دار صنعت گاز؛

۸ ماموریت استراتژیک در سال ۹۶

دانش نفت: شروع پروژه صادرات گاز

به عراق، احداث خط لوله و صادرات گاز به پاکستان، تکمیل گاز رسانی به استان سیستان و بلوچستان جزو مهم‌ترین بندهای پروژه‌های اولویت دار شرکت ملی گاز ایران بود که اخیرا توسط بیژن زنگنه وزیر نفت کشورمان به حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ابلاغ شد.

ماموریت‌های عراقی به شرح ذیل است؛ ۱- پروژه «شروع پروژه صادرات گاز به عراق تا میزان ۱۴ میلیون مترمکعب در روز در پایان سال ۱۳۹۶».

۲- پروژه «احداث خط لوله و صادرات گاز به پاکستان (ادامه خط لوله هفتم سراسری).

۳- پروژه «بیع متقابل گاز رسانی به ۹۰۰۰۰مشتربک جدید روستایی و شهرهای کوچک و مرزی».

۴- پروژه «کاهش نیم واحد درصد هدر رفت گاز طبیعی از گاز فراورش شده».

۵- پروژه «پیاده سازی طرح‌های ذخیره سازی زیرزمینی گاز طبیعی با هدف کاهش مصرف سوخت‌های مایع در فصول سرد سال در محدوده شبکه گاز و بالابردن پایداری شبکه با تاکید بر نقش بخش خصوصی».

۶- پروژه «تکمیل گاز رسانی به استان سیستان و بلوچستان و نقاط صنعتی و نیروگاهی آن استان».

۷- برنامه «گاز رسانی به صنایع مختلف در سطح کشور (به نحوی که مصرف سوخت مایع برای کلیه صنایعی که دسترسی به شبکه گاز دارند، ۴۰ درصد نسبت به سال ۱۳۹۵ کاهش یابد».

۸- برنامه «اصلاح بازارهای انرژی با هدف تقویت حضور بخش غیردولتی».

اما شرکت ملی گاز ایران جهت تحقق برخی از بندهای مذکور، مخصوصا در زمینه صادرات گاز، با توجه به اینکه طبق برنامه ششم، ایران باید ۲۰۰ میلیون متر مکعب گاز صادر کند، قدم‌هایی برداشته است که انتظار می‌رود این قدم‌ها با تاکید وزیر نفت بلند تر و سریع‌تر برداشته شود.

در همین حال، قرارداد صادرات گاز ایران به عراق در سال ۱۳۹۰ امضا شد، قراردادی که با گذشت پنج سال از امضای آن، همچنان روی کاغذ مانده است، قرار است ایران طی دو قرارداد به شهرهای بغداد و بصره گاز صادر کند.تفاهم‌نامه صادرات گاز ایران به کشور عراق در سال ۱۳۸۸ امضا شد که این تفاهم نامه دو سال بعد به قرارداد تبدیل شد. بر اساس این قرارداد ایران متعهد می‌شد که روزانه ۲۰ تا ۲۵ میلیون متر مکعب گاز به عراق صادر کند. حجم این قرارداد که به منظور تأمین سوخت نیروگاه‌های «المنصوره» و «الصدر» بغداد است، با الحاقیه ای به ۲۵ میلیون مترمکعب

■ **پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران**

■ **شنبه ۲۷ خرداد ماه ۱۳۹۶ – شماره ۵۷۹**



در راستای پوشش حداکثری گازرسانی به شهرها و روستاهای باقیمانده استان سیستان و بلوچستان و تأمین کامل گاز مورد نیاز نیروگاه‌ها و صنایع این استان، با استفاده از فرصتهای سرمایه گذاری تعریف شده در بند «ق» تبصره دو قانون بودجه سال ۹۳، اقدام به برگزاری مناقصه برای انتخاب سرمایه گذار کرد. در همین حال، با بهره‌برداری از پروژه گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان، ۳۰۰ هزار مشترک در شهرهای کنارک، چابهار، خاش، ایرانشهر، زاهدان و زابل از نعمت گاز برخوردار میشوند و علاوه بر تحقق این موضوع، صنایع و نیروگاههای استان را نیز تحت پوشش قرار می‌دهد.قرارداد گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان بین شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و شرکت کیسون با حضور وزیر نفت امضا شد. این پروژه با هدف گازرسانی به شهرهای زاهدان، چابهار، خاش و زابل طی دو سال اجرا می‌شود.

بر پایه این گزارش علاوه بر گازرسانی به مناطق مسکونی، پنج نیروگاه استان نیز طی این پروژه گازرسانی می‌شود.بر همین اساس پروژه گازرسانی به شهرهای استان سیستان و بلوچستان زاهدان شامل ۲۶۰ کیلومتر خط لوله ۳۶ اینچ مشعب از کیلومتر ۸۳۹ خط لوله هفتم سراسری می‌شود.این پروژه با هدف گازرسانی به شهرهای زاهدان، زابل، خاش، چابهار و همچنین نیروگاه‌های استان اجرا و برای این منظور در مجموع ۹۵۰ کیلومتر خط لوله و شبکه تغذیه و توزیع در شهرهای یادشده اجرا می‌شود. این پروژه به روش (بوت) و سرمایه‌گذاری توسط بخش خصوصی طی دو سال اجرا می‌شود.با وجود چنین پروژه‌هایی و گازدار شدن زاهدان در دهه نخست اسفند ۹۵، برخی از رسانه‌ها ادعا کردند گاز به زاهدان رسید نه به زاهدانی‌ها که عراقی در پاسخ به این انتقاد گفت این صحبت‌ها زمانی که کاری برای کشور می‌شود منصفانه نیست. وظیفه دولت به عنوان نماینده ملتی که رای داده‌اند خدمات رسانی به مردم است، هنگامی‌که کاری برای ملت انجام می‌شود باید به یکدیگر تبریک بگوییم. برخی نظرشان کوتاه است. گازرسانی به زاهدان بی‌نظیر بود. بعد می‌دانم افراد آگاهانه چنین اظهارنظرهایی کنند. روزانه ۷۰ تا ۱۰۰ علمک در زاهدان نصب می‌شود. گاز به نیروگاه برده شده و نیروگاه اعلام کرده بستر لازم تا آخر خرداد فراهم می‌شود. به طور کلی ۱۳۵۰ کیلومتر کل خطوط است که تاکنون ۱۴۰ کیلومتر اجرا شده است.

ایران کشیده شده است. با وجود اینکه اواسط زمستان ۹۵ عراقی اعلام کرد آماده‌سازی صادرات گاز به پاکستان تا قبل از پایان سال انجام می‌شود این امر تحقق نیافت و زنگنه در اواخر فروردین گفت در زمینه صادرات گاز به پاکستان نیز کمی‌مشکل وجود دارد. اما سیاست ما روشن است. در این راستا شرایط سیاسی باید آماده باشد. برای صادرات روابط دولت‌ها با یکدیگر باید حسنه باشد.همچنین ایران نیز کمی‌مشکل وجود دارد. اما

است گازرسانی به آن صورت بگیرد و صادرات گاز به پاکستان نیز از همین طریق خواهد بود. ممکن است این صادرات به صورت CNG،

MINI LNG یا FLNG باشد. این خط کاملاً

اقتصادی است و برنامه زمان‌بندی آن دو ساله

تعیین شده است.

حالا نگاهی می‌اندازیم به تکمیل گاز رسانی به استان سیستان و بلوچستان؛ اواخر سال ۸۴ بود که شرکت ملی گاز ایران طرح انتقال گاز به مناطق شرقی و جنوب شرقی کشور را تحت عنوان خط انتقال گاز هفتم سراسری در دستور کار قرار داد. این خط انتقال گاز اهداف چندگانه‌ای را در خود جای داده که می‌توان به گازرسانی به نیروگاه‌ها، صنایع پتروشیمی، واحدهای صنعتی و احداث خطوط فرعی و شبکه‌های شهری برای مصارف خانگی، تجاری و صنعتی در استان‌های واقع در طول مسیر به خصوص گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان اشاره کرد.فاز نخست این طرح بزرگ حداقل‌سپارس جنوبی تا ایرانشهر به طول ۷۹۰ کیلومتر و قطر ۵۶ اینچ با فشار عملیاتی ۱۳۰۵ پوند بر اینچ مربع در استانهای بوشهر (۴۵ کیلومتر)، فارس (۷۵ کیلومتر)، هرمزگان (۴۳۵ کیلومتر)، کرمان (۱۵۰ کیلومتر)، سیستان و بلوچستان (۲۰۲ کیلومتر) امتداد دارد و در نهایت به شهرستان ایرانشهر منتهی می‌شود.بر اساس اطلاعات منتشره توسط شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در مهرماه سال جاری عملیات اجرایی این فاز از سال ۸۵ آغاز و در سال ۸۹ با اعتبار ۱۷ هزار و ۳۰۰ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسید و امکان تأمین گاز واحدهای مسکونی، صنعتی و نیروگاه‌های شهرستان ایرانشهر و مناطق مجاور آن فراهم شد.پس از اجرای فاز نخست، احداث فاز دوم خط انتقال گاز هفتم سراسری در دستور کار شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران قرار گرفت و این شرکت

رسید با این تبصره که در روزهای گرم سال این مقدار تا ۳۵ میلیون مترمکعب افزایش یابد.
ایان ماه سال ۹۴ نیز دومین قرارداد صادرات گاز ایران به شهر بصره عراق میان حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت ایران و خالد حسن صالح، معاون وزیر برق عراق امضا شد. با وجود اینکه ایران از مدت‌ها پیش آمادگی خود را برای صادرات گاز به عراق اعلام کرده است، این پروژه هنوز به مرحله اجرایی نرسیده، تاخیری که مسئولان ایرانی دلیل آن را مشکل LC در عراق عنوان می‌کنند.
اواخر فروردین سال جاری زنگنه بر اینکه صادرات گاز از ایران به عراق قطعی است گفت: ممکن است فرایند صادرات گاز به عراق در هر زمانی آغاز شود. در این زمینه یک مشکل مالی وجود دارد و آن گشایش LCتوسط عراق است که به زودی حل می‌شود.همچنین اواسط اردیبهشت‌ماه سال جاری بود که عراقی اعلام کرد دو روز گذشته با عراق مذاکره کردیم و بانک مورد نظر در عراق برای مبادله پول مشخص شد و قرار شد کشور عراق LC باز کند تا صادرات گاز به عراق آغاز شود.
ایران باید ۵۰ میلیون متر مکعب در روز گاز به عراق صادر کند.با وجود اینکه مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ۲۶ اردیبهشت از احتمال آغاز صادرات گاز به عراق از هفته آینده خبر داد و گفت: امروز تیم ایرانی به کشور عراق اعزام شدند تا فردا مذاکرات را برای باز کردن ال سی در عراق آغاز کنند. در این مذاکرات TBI عراق هم حضور

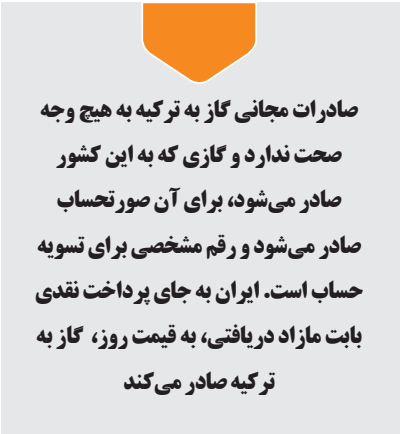


دارد و چنانچه مذاکرات فردا به نتیجه برسد احتمالاًصادرات به زودی آغاز خواهد شد، صادرات گاز به عراق هنوز تحقق نیافته است. از سویی دیگر، پاکستان یکی از مصرف‌کنندگان مهم انرژی در منطقه به حساب می‌آید؛ واردکننده‌ای که با وجود همسایگی با ایران به عنوان دومین تولیدکننده گاز در دنیا تا به حال از ایران گاز نخریده اگرچه سال‌هاست طبق قراردادی که دارد موظف به ایجاد زیرساخت‌های لازم برای واردات گاز از



وزیر نفت در خانه ملت:

صادرات گاز مجانی به ترکیه صحت ندارد



صادرات مجانی گاز به ترکیه به هیچ وجه

صحت ندارد و گازی که به این کشور

صادر می‌شود، برای آن صورتحساب

صادر می‌شود و رقم مشخصی برای تسویه

حساب است. ایران به جای پرداخت نقدی

بابت مازاد دریافتی، به قیمت روز، گاز به

ترکیه صادر می‌کند

دارد که اجازه این کار را نمی‌دهد و در کنار آن در وزارت نفت هیچ فردی بر اساس مسئولیت دینی و شرعی خود چنین کاری را دنبال نخواهد کرد.وی افزود: در سال ۷۴ قراردادی بلندمدت با ترکیه برای صادرات گاز با این کشور امضا شده بود که ترکیه‌ای‌ها با بیان این‌که قیمت گاز در ایران قار د بیشتر از نرخ جهانی است طبق مفاد قرارداد به

بخشی از این پول که در این سال‌ها مازاد دریافتی بوده باید به ترکیه بازگردانده شود.وی افزود: ایران در طی این دوره ۱۴٫۲ میلیارد دلار از ترکیه بابت صادرات گاز دریافت کرده است، که با کاهش ۱۳٫۳ درصدی از ۱۴٫۲ میلیارد دلار به تسویه کرده باید ۱۳٫۳ درصدی از ۱۴٫۲ میلیارد دلار به ترکیه به عنوان اعمال کاهش قیمت بازپرداخت شود.وزیر نفت با بیان این‌که این موضوع در قراردادهای بین‌المللی متعارف بوده و نوعی تسویه حساب محسوب می‌شود، ادامه داد: صادرات مجانی گاز به ترکیه به هیچ وجه صحت ندارد و گازی که به این کشور صادر می‌شود، برای آن صورتحساب صادر می‌شود و رقم مشخصی برای تسویه حساب است.وزیر نفت تصریح کرد: ایران به جای پرداخت نقدی بابت مازاد دریافتی، به قیمت روز، گاز به ترکیه صادر می‌کند.

ادعای گاز مجانی به ترکیه صحت ندارد

در همین حال، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: با وجود دستگاه‌های نظارتی متعدد در کشور، ادعای صادرات گاز مجانی به ترکیه که از سوی برخی‌ها عنوان شده، بی‌انصافی است و صحت ندارد. حسین امیری خامکائی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: دستگاه‌های متعدد نظارتی در کشور وجود

پتروشیمی؛ محور اشتغالزایی؟!

جایگاه پتروشیمی در انتخابات دوازدهمین دوره ریاست جمهوری



عبدالرسول دشتی

دانش نفت: صنایع پتروشیمی ایران از چنان جایگاه ارزشمندی برخوردار شد که در دوازدهمین دوره انتخابات ریاست جمهوری به یکی از موضوعات مهم مورد بحث و در عین حال پر مناقشه داوطلبان تبدیل شده بود.

پتروشیمی نماد توسعه صنعتی ایران پس از انقلاب اسلامی‌است. این صنعت ارزش آفرین در دوره ای به بهانه خصوصی سازی مورد شدیدترین بی مهری‌ها قرار گرفت و عملا دچار فروپاشی شد. امروز اما به بهانه تشکیل هلدینگ‌های تخصصی فعال در این حوزه جان دوباره ای یافته و در منطقه خاورمیانه و جهان اعتبار دوباره کشورمان را بازپس گرفته است؛از اندوخته مطالعات سال‌ها قبل این نکته در گوشه ذهن وجود داشت که به ازاء هر یک شغل مستقیمی که در پتروشیمی ایجاد می‌شود بین ۱۳ تا ۱۴ شغل در صنایع وابسته و تکمیلی آن ایجاد می‌شود. این نکته می‌توانست کلید رفع بخشی از بحث‌هایی باشد که پیرامون میزان اشتغال زائی آن صورت گرفته بود. اما شرایط به گونه ای بود که اعلام عمومی آن چندان وضع انتقادهای کاندیدها از یکدیگر در ارتباط با این مبحث را عوض نمی‌کرد. ایجاد اشتغال در حالی یکی از محورهای اصلی تبلیغات کاندیدهای دوازدهمین دوره ریاست جمهوری بود که این بار در میان بسیاری از صنایع مادر کشور، قرعه حل مشکل بیکاری به نام صنعت پتروشیمی افتاد. آنچه در این گزارش جمع آوری و تدوین شده، نکات اساسی مطرح شده توسط دواطلبان ریاست جمهوری و صاحب نظران پتروشیمی می‌باشند. امید که مورد استفاده قرار گیرد.

پتروشیمی محور اشتغال زائی، آری یا نه؟

هر یک از نامزدهای ریاست جمهوری در مورد این صنعت اظهارنظری متفاوت داشتند. به طوریکه محمدباقر قالیباف وعده داد به کمک این صنعت مشکل بیکاری پنج میلیون بیکار را حل می‌کند. اسحاق جهانگیری نیز از برنامه‌ای برای افزایش تولیدات پتروشیمی تا ۱۳۰ میلیون تن خبر داد.(۱)

برهمن اساس، حجت الاسلام ابراهیم رییسی، یکی از نامزدهای دوازدهمین دوره ریاست جمهوری معتقد بود تولید پتروشیمی‌ها را باید به ۱۰ تا ۱۲ میلیون تن رساند. این درحالی است که هم اکنون مجموع تولید پتروشیمی‌ها به ۶۴ میلیون تن رسیده است! از سویی دیگر، «ایجاد ۲۰۰ هزار شغل مستقیم و ۴۰۰ هزار شغل غیرمستقیم به ازای تولید هر یک میلیون تن محصولات پتروشیمیایی» در حالی از سوی محمدباقر قالیباف یکی از کاندیدهای انتخابات دوره دوازدهم ریاست‌جمهوری به‌عنوان راهکاری برای ایجاد اشتغال در کشور مطرح شد که جدای از درستی یا نادرستی اعداد و ارقام اعلام شده؛ کارشناسان و فعالان صنعت پتروشیمی عقیده دارند اصولا هدف نخست ایجاد صنایع پتروشیمی‌چه در ایران و چه در دنیا ایجاد اشتغال نیست.

مار قالیباف از کجا آمد؟

اظهارات این نامزد ریاست جمهوری با استناد به نام‌ای به امضای رئیس دفتر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی پتروشیمی خطاب به معاون جهانگیری صورت گرفته بود که در آن دفتر صنایع پایین دستی میزان اشتغال بخش پایین‌دستی پلیمr به ازای هر یک میلیون تن محصول را ۲۰۰ هزار شغل برآورد کرده بود(نامه ای که البته تاریخ آن مربوط به سال ۱۳۸۶ بود)

درنهایت اظهارات محمد باقر قالیباف از سوی رئیس دفتر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی پتروشیمی تکذیب و توضیحاتی در خصوص متن مطرح شده در نامه مذکور منتشرشد.درتوضیحات مذکور آمده بود: همانگونه که در متن نامه این‌جانب آمده ظرفیت ایجاد اشتغال مندرج در این نامه مربوط به مصرف صنعت پلیمr است و نه

ایجاد ظرفیت در صنعت پتروشیمی و کل پلیمr تولید شده در کشور بالغ بر ۶ میلیون تن از ۵۱ میلیون تن تولید صنعت پتروشیمی در سال ۹۵ را تشکیل می‌دهد و مابقی اجزاء سبذ تولیدات صنعت، سطح اشتغال بسیار پایین تری دارند؛با فرض شاخص مورد اشاره در نامه مذکور که برای سه بخش صنایع مادر صنایع میانی و شیمیایی و پلیمری بصورت جداگانه پتروشیمی(از واحد صادر تا صنایع کوچک) اشتغالزایی برای هر یک میلیون تن ظرفیت جدید در کل زنجیره صنعت است. لازم به اضافه است که با توجه به استفاده نهادهای مختلف و اهمیت یافتن شاخص‌ها بعدا و به کمک کارشناسان محترم مرکز پژوهش‌های مجلس این شاخص‌ها به روز رسانی و تدقیق شد که خصوصا با توجه به افزایش سطح فناوری و بهره‌وری صنعت نسبت به ظرفیت کاهش معداداری را نشان داد.براساس شاخص‌های به روز رسانی شده ظرفیت میانگین اشتغالزایی کل زنجیره صنعت پتروشیمی‌امروزه حداکثر در حدود ۱۶۰۰۰ نفر اشتغال به ازای هر یک میلیون تن ظرفیت جدید است.در حال حاضر از کل محصول به فروش رسیده صنعت پتروشیمی ۲۰ درصد و



از محصولات پلیمری ۵۰ درصد آن در داخل کشور به مصرف می‌رسد که با سرمایه‌گذاری جدید در خطوط تولید، ارتقاء سطح فناوری و توسعه بازار این صنایع امکان افزایش جذب این محصولات در داخل و افزایش سهم اشتغال در صنایع پایین دستی پتروشیمی فراهم می‌گردد.

تعداد شغل‌هایی که قرار است

پتروشیمی ایجاد کند؟

ازسویی دیگر، اصولا صنایع پتروشیمی به‌عنوان صنایعی سرمایه‌بر شناخته می‌شوند که نسبت به میزان سرمایه‌گذاری انجام‌شده اشتغالزایی چشمگیری به همراه ندارند، ضمن اینکه پیوندهای پسین و پیشین این صنعت با اقتصاد ملی کشور ما کم است. ایجاد هر شغل در صنعت پتروشیمی‌بین ۳۰ تا ۴۰ میلیارد تومان سرمایه نیاز دارد. از نگاهی دیگر با سرمایه‌ای حدود ۳ میلیارد دلار (۱۲ هزار میلیارد تومان) حداکثر ۳ هزار شغل در یک مجتمع پتروشیمی ایجاد می‌شود؛ مانند آنچه در پتروشیمی‌چم شاهد بودیم. با در نظر گرفتن میزان سرمایه مورد تأکید برای ایجاد هر شغل در صنعت پتروشیمی، می‌توان نتیجه گرفت نیاز نخست ایجاد اشتغال در این صنعت، جذب سرمایه است؛ آن هم نه برای ایجاد ۲۰۰ هزار شغل مستقیم به ازای هر یک میلیون تن تولید بلکه برای ایجاد سه هزار شغل در واحدی با ظرفیت تولید ۳ میلیون و ۷۹ هزار تن.(۲)

از دیگر سو عنوان صنایع در کشور به تکنولوژی و سرمایه خارجی نیاز است، حتی در تأمین برخی مواد اولیه مانند کاتالیست‌ها برخی وابستگی‌هایی وجود دارد که ایجاد شغل در صنعت پتروشیمی با تکیه به توان داخل را زیر سوال می‌برد.

«ظرفیت محدود خوراک‌های پتروشیمی» و «شباع بودن بازارهای جهانی» از نگاه معاون اقتصادی وزیر کار از دیگر چالش‌هایی است که با توجه به آن ایجاد اشتغال گسترده در صنعت پتروشیمی با اما و اگرهایی همراه می‌شود. بنابراین اگر قرار بود ایجاد اشتغال در صنعت پتروشیمی‌آن‌طور باشد که در برنامه‌های انتخاباتی اعلام شد، در حال حاضر با توجه به ظرفیت تولید حدود ۶۰ میلیون تنی در صنعت پتروشیمی کشور، باید ۲۴ میلیون نفر در این صنعت مشغول به کار بودند در حالی‌که با ظرفیت فعلی تولید

محصولات پتروشیمی در کشور، حداکثر ۱۰۰ هزار نفر در این صنعت مشغول به کار هستند. این تعداد افراد در حالی در صنعت پتروشیمی مشغول به کار می‌باشند که در زنجیره تکمیلی این صنعت نیز به ازای هر یک میلیون تن تولید در صنعت پتروشیمی، نمی‌توان بیش از ۴۰ یا ۵۰ هزار شغل ایجاد کرد.

واکنش متخصصان و مسوولان به آمار

تالیباف

ازسویی دیگر واکنش زنگنه وزیرنفت نسبت به این اظهارات قابل تأمل است. به ادعان وی، از ابتدای دولت تا کنون ۹ میلیون تن محصول پتروشیمی اضافه کرده‌ایم که اگر ضربدر ۶۰۰ هزار فرصت شغلی مورد ادعای آقایان شود؛ می‌شود ۵ میلیون و ۴۰۰ هزار اشتغال! در حالی که چنین چیزی ممکن نیست. با هر میلیون تن محصول پتروشیمی، فقط ۱۱۰۰ شغل مستقیم و در مجموع ۲۰ هزار شغل مستقیم و غیر مستقیم می‌توان ایجاد کرد. رقم ۶۰۰ هزار شغلی که آقایان مدعی هستند، فوق نجومی است و از نجومی هم گذشته است!

بیژن زنگنه با ارائه توضیحات بیشتر

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

پتروشیمی کشور داریم و مجتمع‌هایی که اکنون در حال احداث هستند هیچ بیکاری در کشور وجود نداشت.(۵)

همچنین به اذعان حجت میرزایی معاون امور اقتصادی و برنامه ریزی وزیر تعاون، کار و رفاه اجتماعی، کل شاغلین امروز ایران ۲۳ میلیون نفرند در حالی که با تصورات قالیباف باید ۲۴ میلیون نفر فقط در صنعت پتروشیمی مشغول به کار می‌شدند. به گفته حسن پیوندی، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی‌تأمین نیز در حال حاضر در صنعت پتروشیمی ۶۰ میلیون تن ظرفیت تولید داریم که تعداد افراد مشغول به کار به ۵۰ هزار نفر هم نمی‌رسد. ضربدر ۶۰۰ هزار فرصت شغلی مورد ادعای آقایان شود؛ می‌شود ۵ میلیون و ۴۰۰ هزار واحد متانول، کود اوره، پلی الفین مثل جم و یا بندر امام احداث کنیم زودتر از ۵ سال تمام نمی‌شود.(۶)

اظهارات قالیباف در خصوص اشتغالزایی در صنعت پتروشیمی‌صدای فعالان اتاق بازرگانی را نیز درآورده است. به نحویکه حمید حسینی، عضو اتاق بازرگانی ایران معتقد است: این سخنان و وعده‌ها نشان می‌دهد که رقبای روحانی با دست خالی به صحنه آمده‌اند و با



توجه به اینکه نمی‌توانند دستاوردهای روحانی در رشد اقتصادی، کاهش تورم، فضای مجازی و اشتغال و ... را تأیید کنند به شعارهای عوامفریبانه روی آورده اند. ادعای اشتغال زایی با پتروشیمی نشان داد برنامه‌های قالیباف در چه سطحی است.(۷)

نتیجه گیری:

ایجاد ۶۰۰ هزار شغل مستقیم و غیرمستقیم از طریق تولید هر یک میلیون تن محصولات پتروشیمی‌ای است که قابل قبول نیست. چراکه صنایع مادر اصولا برای ایجاد اشتغال نیستند و برای ایجاد درآمد و ارزش افزوده بیشتر برای کشور احداث می‌شوند در حالی‌که اگر شرایط در صنایع پایین‌دست فراهم شود، می‌توان به واسطه ورود سرمایه‌گذارهای خارجی و حضور در بازارهای جهانی انتظار پنج درصد پایین‌تر از نرخ‌های جهانی است و هزینه حمل، واردات و تعرفه هم ندارد، ولی هنوز فضای کار برای جذب تولیدات پلیمری و پتروشیمیایی وجود دارد. تفاوت دقیق بین صنعت بالادست و صنایع تکمیلی پتروشیمی، ظرفیتی است که با دقت در آن و شناسایی گرهم‌ها می‌توان به گشودن آنها اقدام کرد. افزایش دانش فنی، گسترش مرادوات تجاری، رشد فرهنگ اشتغال، فعال‌شدن شهرک‌های صنعتی و صادرات کالاهای مصرفی راه حلی است که به نظر می‌رسد می‌تواند مورد توجه ویژه قرار گیرد و انتظار از مجتمع‌های پتروشیمی‌را باید به امکان ارزآوری و تثبیت بازار سرمایه محدود نمود.در واقع توان صنعت پتروشیمی‌را باید بیشتر در ارزآوری و در تأمین سرمایه و نقدینگی شرکت‌ها جست‌وجو کرد. بدیهی است امکان گردش چرخ‌های صنعت که ضامن پویایی و رونق اقتصادی کشور هستند، به امکان تأمین مالی (ارزی و ربالی) بازار سرمایه و بازار بدهی ارتباطی می‌یابد. همان‌گونه که در سال گذشته بحث اتفاق افتاد، تزریق ارز پتروشیمی‌ها از نوسانات بزرگ در این بازار ممانعت به عمل آورد و این فرایند و ثبات بازار از تعطیلی بسیاری از واحدهای صنعتی جلوگیری کرده‌به هر تقدیر انتظار تولید شغل به‌صورت مستقیم و آن‌گونه که برخی ادعا کرده‌اند، به هیچ روی قرین به صحت نیست. رفع معضل بیکاری و خلق آن همه شغل (چنان‌که ادعا شده است) از سوی صنعت پتروشیمی، اساسا با ماهیت این صنعت سخپتی ندارد.



خودرو و ... است، ولی انتظار از اشتغال زایی به نکته ظرفیتی به نام «صنایع پایین‌دستی» و تمایز آن از «صنعت بالادست پتروشیمی» برمی‌گردد. اگر صنایع پتروشیمی‌بالادست که عرفا به نام صنعت پتروشیمی‌شناخته می‌شود اشتغال‌زا بود، باید تأثیرات آن احساس می‌شد. تنها حدود پنج درصد از متانول کشور در صنایع داخلی به مصرف می‌رسد و ۹۵ درصد مابقی صادر می‌شود.با احداث واحدهای جدیدی چون پتروشیمی‌های آپادانا و مرجان در عسلویه و... این عدد احتمالا به سه درصد کاهش خواهد یافت. بنابراین مواد پتروشیمی کافی در کشور تولید می‌شود. پس چرا به اشتغال گسترده نینجامیده است. دلیل آن این است که زنجیره ارزش این محصول با تولید فرمالدئید، سپس چسب MDF و رزین‌ها ادامه یافته و به تولید انواع چسب‌هایی با کاربرد تولید ورق‌های تزئینی، نساجی، تولید کاغذ، پارچه‌های ضد چروک، فرآورده‌های کتان، رین و ... منجر می‌شود. همچنین این زنجیره برای تولید اسفنج‌های آفشانه‌ای و تخته‌های سه لایه، قفسه‌سازی، سیستم‌های پله و سایر میلمان منزل استفاده می‌شود.یعنی زنجیره مصرف متانول برای ساخت رزین‌هایی مصرف می‌شود که در برابر آب مقاوم هستند و به‌عنوان رزین‌های کاغذ اشباع، در کف‌پوش‌های لمینت و پوشش‌های شفاف برای اتومبیل کاربرد دارند. در صنعت نساجی نیز به رنگ‌ها و رنگ‌دانه‌ها افزوده می‌شود. در صنعت خودرو برای تولید اجزای اصلی خودروها از محصولات مبتنی بر فرمالدئید استفاده می‌شود و بسیاری دیگر که از حوصله خارج است. در یک نگاه کارشناسی می‌توان چنین نتیجه‌گیری کرد که مواد اولیه کافی در بسیاری از تولیدات پتروشیمی‌وجود دارد و باعث اشتغال بالا نشده است. (مثل مصرف تنها پنج‌درصد متانول تولیدی کشور) زیرا ماهیت آن سرمایه‌بری و سرمایه‌سازی است و از بعد اشتغال، ظرفیت‌سازی هر میلیون تن متانول می‌تواند نهایتا به اشتغال ۵۰۰ نفر منجر شود. آنچه مربوط به صنعت گسترده است، به‌لحاظ زیر ساخت نه در صنعت پتروشیمی‌که در وزارت صنعت، معدن و تجارت است.قسمت اعظم محصولات پتروشیمی‌که در صنایع پایین‌دستی به مصرف می‌رسند در کشور به حد کافی تولید و عرضه می‌شوند.

بنابراین زنجیره در پتروشیمی به بلوغ لازم رسیده است و شاید به جرات بتوان گفت جز در موارد محدودی، در تولید محصولات پایه هیچ‌گونه کمبودی وجود ندارد؛می‌توان منطقا نتیجه گرفت که گره نبود اشتغال را باید نه در کرانه بالا و سرچشمه تولید (یعنی مجتمع‌های پتروشیمی) بلکه در فرایندهای بعدی آن جست. اگرچه قیمت محصولات پتروشیمی‌عرضه‌شده در بورس کالای ایران پنج درصد پایین‌تر از نرخ‌های جهانی است و هزینه حمل، واردات و تعرفه هم ندارد، ولی هنوز فضای کار برای جذب تولیدات پلیمری و پتروشیمیایی وجود دارد. تفاوت دقیق بین صنعت بالادست و صنایع تکمیلی پتروشیمی، ظرفیتی است که با دقت در آن و شناسایی گرهم‌ها می‌توان به گشودن آنها اقدام کرد. افزایش دانش فنی، گسترش مرادوات تجاری، رشد فرهنگ اشتغال، فعال‌شدن شهرک‌های صنعتی و صادرات کالاهای مصرفی راه حلی است که به نظر می‌رسد می‌تواند مورد توجه ویژه قرار گیرد و انتظار از مجتمع‌های پتروشیمی‌را باید به امکان ارزآوری و تثبیت بازار سرمایه محدود نمود.در واقع توان صنعت پتروشیمی‌را باید بیشتر در ارزآوری و در تأمین سرمایه و نقدینگی شرکت‌ها جست‌وجو کرد. بدیهی است امکان گردش چرخ‌های صنعت که ضامن پویایی و رونق اقتصادی کشور هستند، به امکان تأمین مالی (ارزی و ربالی) بازار سرمایه و بازار بدهی ارتباطی می‌یابد. همان‌گونه که در سال گذشته بحث اتفاق افتاد، تزریق ارز پتروشیمی‌ها از نوسانات بزرگ در این بازار ممانعت به عمل آورد و این فرایند و ثبات بازار از تعطیلی بسیاری از واحدهای صنعتی جلوگیری کرده‌به هر تقدیر انتظار تولید شغل به‌صورت مستقیم و آن‌گونه که برخی ادعا کرده‌اند، به هیچ روی قرین به صحت نیست. رفع معضل بیکاری و خلق آن همه شغل (چنان‌که ادعا شده است) از سوی صنعت پتروشیمی، اساسا با ماهیت این صنعت سخپتی ندارد.

منابع در دفتر نشریه موجود است.

محصولات پتروشیمی ایران پشت دروازه‌های سن پترزبورگ

مجتمع‌های پتروشیمی ایران صادرات محصولات پلیمری و شیمیایی به بازار بزرگ روسیه را آغاز کردند.

روسیه به عنوان یک بازار بزرگ می‌تواند میزبان محصولات پتروشیمی ایران باشد و از این رو به تازگی پس از رابزنی و بازاریابی‌های گسترده، صادرات به این کشور به صورت جدی و با رویکردی نوین از سوی مجتمع‌های پتروشیمی کشورمان در حال انجام است.تحلیلگران اعتقاد دارند که شناخت روش‌های مناسب حمل و نقل کالاهای ایرانی به روسیه، بررسی فرصت‌های روز و آتی تجارت با روسیه، معرفی وسعت و حجم مبادلات بازار مشترک ایران و روسیه، پیش نیازهای بنگاه‌های ایرانی جهت تجارت، آشنایی با استانداردهای کالایی و خدمات بازار و معرفی کالاهای ایرانی دارای مزیت برای تجارت با روسیه باید از سوی مجتمع‌های پتروشیمی‌مورد توجه قرار گیرد.با توجه به موارد ذکر شده، استراتژی صحیح برای افزایش صادرات محصولات پتروشیمی‌نه تنها مانع خام فروشی مواد اولیه هیدروکربوری (مانند نفت خام و گاز طبیعی) می‌شود بلکه باعث افزایش رشد اقتصادی و کاهش نرخ بیکاری نیز می‌شود که یکی از مهم ترین دغدغه‌های فلی سیاست‌گذاران اقتصادی است و بدون تردید تنوع در مقاصد صادراتی می‌تواند اثر بخش باشد.در همین حال، علی محمد بساقی زاده، مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌با اشاره به افزایش تقاضا برای خرید محصولات پتروشیمی‌ایران توسط کشورهای مختلف جهان گفت: افزون بر مشتریان سنتی چندین کشور خواستار امضای قراردادهای خرید محصولات مختلف پتروشیمی‌از ایران شده اند.وی تصریح کرد: برخی مجتمع‌های پتروشیمی‌بازارشان را از برخی مشتریان سنتی به روسیه تغییر داده اند و این رویکرد جدید روندی خوب در مسیر افزایش صادرات است.در این میان رئیس مشترک اتاق ایران و روسیه نیز با تأکید بر اهمیت راهبردی روابط دو کشور اظهار کرد: این کشور نیاز فراوانی به واردات محصولات پتروشیمی‌دارد و باید همکاری مناسبی میان تولیدکنندگان محصولات پتروشیمی کشورمان برای گسترش صادرات به روسیه برنامه ریزی شود.اسدالله عسگر اولادی به پایین بودن رونق تولید محصولات پتروشیمی در روسیه اشاره کرد و گفت: شرایط بازار روسیه برای صادرات محصولات پتروشیمی‌ایران به این کشور بسیار مساعد است و باید در جهت شناسایی توانمندی‌های ایران در روسیه تلاش بیشتری شود.وی اظهار کرد: صادرکنندگان محصولات پتروشیمی‌ما باید در نمایشگاه‌های روسیه شرکت کنند و با خریداران محصولات پتروشیمی‌روسی وارد مذاکره شوند. در سال‌های گذشته حضور خوب صادرکنندگان ما در نمایشگاه پتروشیمی در روسیه منجر به قراردادهای خوبی شد که امیدواریم امسال هم شاهد قراردادهای خوبی برای صنعت پتروشیمی باشیم.

صادرات ۳۰۰ میلیون دلاری ایران به روسیه در سال ۲۰۱۶

نماینده اتاق بازرگانی و صنایع روسیه در ایران چندی پیش گفت: به لطف لغو موانع تجاری، در سال ۲۰۱۶ حجم مبادلات تجاری بین ایران و روسیه نسبت به سال قبل به میزان ۷۰ درصد افزایش یافت. وی افزود: حجم مبادلات تجاری در سال گذشته ۲٫۲ میلیارد دلار بود که بخش عمده آن مربوط به صادرات ماشین آلات، تجهیزات، بخش حمل و نقل، مواد غذایی و فلزات روسی به ایران بود اما صادرات ایران به روسیه تنها ۳۰۰ میلیون دلار از این رقم را به خود اختصاص داده است. ماکسیموف افزود: ما فکر می‌کنیم افزایش مبادلات تجاری به بهبود روابط دوجانبه بین کشورها ی ما و افزایش علاقمندی تجار ایرانی و روس به فعالیت‌های بازرگانی مشترک بستگی دارد. به علاوه، دو دولت از طریق گشایش بانک‌های ویژه، سرمایه گذاری‌های مشترک، مناطق آزاد تجاری و اقتصادی، برقراری مجدد ارتباطات حمل و نقل و ابتکارات جدید از جمله ایجاد کوریدورهای سبز و تسهیل رژیم اعطای روادید در حال ایجاد شرایط تجاری لازم هستند.

مذاکره ایران و ژاپن برای انتقال فناوری جدید تولید اتیلن گلایکول

مدیر تولید هلدینگ نفت و گاز پارسایان از مذاکره با یک شرکت ژاپنی برای اخذ فناوری جدید تولید اتیلن گلایکول خبر داد.

محمد ابراهیم یوسف زادگان اظهار کرد: محصول اتیلن گلایکول بر پایه اتیلن تولید می‌شود اما به دلیل این که اتیلن محصولی گران قیمت است به دنبال به‌دست آوردن ارزش افزوده بالاتری از این محصول هستیم.وی درباره دلیل اجرای این طرح جدید گفت: براساس فناوری جدید، اتیلن گلایکول از گاز طبیعی تولید خواهد شد که در واقع هزینه تمام شده آن نیز پایین تر است.مدیر تولید هلدینگ نفت و گاز پارسایان افزود: در حال مذاکره با یک شرکت معتبر ژاپنی برای دریافت فناوری جدید برای تولید اتیلن گلایکول در ایران هستیم.یوسف زادگان اظهار امیدواری کرد با توجه به روند مطلوب مذاکرات انجام شده امیدواریم تا پایان امسال رابزنی برای انتقال فناوری جدید تولید اتیلن گلایکول به نتیجه مطلوبی برسد.

فاز دوم خط لوله اتیلن غرب امسال تکمیل می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه فاز دوم خط اتیلن غرب قرار است تا پایان امسال به بهره برداری برسد، گفت: امسال خط اتیلن غرب تکمیل و پس از آن برای اتمال به شاخه خط لوله دنا و در نهایت به پتروشیمی گچساران برنامه ریزی خواهیم کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی مرصیه شاهدایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: امسال نیز همانند سال ۹۵ با بهره‌برداری از طرح‌های مهم و افزایش ظرفیت تولید، سال خوبی برای صنعت پتروشیمی کشور خواهد بود.وی با توضیح درباره فاز دوم خط اتیلن غرب که قرار است تا پایان امسال به بهره برداری برسد، گفت:خط اتیلن غرب تکمیل و پس از آن برای اتصال به شاخه خط لوله دنا و در نهایت به پتروشیمی گچساران برنامه ریزی خواهیم کرد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌همچنین، گفت: پتروشیمی‌تبریز نیز گام‌هایی را برای اتصال به خط اتیلن غرب برداشته است.خط لوله اتیلن غرب با بهره گیری از تازه ترین فناوری‌های روز جهان ساخته شده و از نظر نکات فنی و ایمنی، بالاترین استانداردهای بین‌المللی را دارد. در ۲۵ کیلومتر از خط، یک ایستگاه ایمنی تعبیه شده است که شیرهای اطمینان در آن‌ها وجود دارد و هر ۲۰۰ کیلومتر نیز یک ایستگاه توبک رانی هوشمند وجود دارد که به طور منظم و طبق برنامه ریزی خط لوله را کنترل می‌کند.



A senior Iranian oil official said Iran has become

a sustainable exporter of oil products as it sup-

Iran, Sustainable Exporter of Oil Products: Official Says

plied petroleum items intermittently throughout the previous calendar year. Speaking to Shana, Abbas Kazemi, managing director of the National Iranian Oil Products and Distribution Company (NIOPDC), said, «For the

first time in the previous calendar year (ended March 20), Iran supplied petroleum products on export markets intermittently.» He said Iran exported an average of 400,000 barrels of gasoil, fuel oil, kerosene and liquefied

gas during the previous year even during summer. Kazemi added that export of petroleum items is rising in the current year and all oil decks at Iran's terminals are active and load cargoes on export vessels.

Iran Light Crude Exports from Khark Terminal up 87%

Export of light crude oil from Khark Oil Terminal, Iran's biggest oil export terminal, rose by 87% year-on-year in the previous calendar year (ended March 20).

Iran exported 240 million barrels of light crude oil from the terminal during the previous calendar year, up by 87% from the preceding year, said Managing Director of Iran Oil Terminals Company (IOTC) Pirouz Mousavi. He said the boost is a direct consequence of the implementation of Tehran's nuclear deal with the P5+1 group



of countries, also known as the Joint Comprehensive Plan of Ac-

tion (JCPOA). He said IOTC has also raised the level of its crude

inventories in the post-sanctions setting. Mousavi further said that the company has devised a number of plans for boosting its storage capacity. Iran exported 780 million barrels of oil from the terminal last year. Furthermore, over 800 vessels called at the terminal last year, up from the preceding year's 540 vessels. As a subsidiary of the National Iranian Oil Company (NIOC), IOTC concerns storage, metering, export and import of oil, petroleum products and natural gas.

Iran Petchem Holding in Talks with Japan for Technology Transfer

Iran's Parsian Oil & Gas Development Group Co. (PODGC) is holding talks with a Japanese company for receiving the technical savvy for production of ethylene glycol from natural gas, PODGC director said. Mohammad Ebrahim Yousef Zadeh said the item is produced based on ethylene which is a pretty costly raw material for ethylene glycol production. Therefore, he said, «We are seeking more efficient ways to process the item which can be supplied by the Japanese company.» He said more advanced technologies allow production of the item from natural gas which is much more cost-effective. Yousef Zadeh further added that his company is holding talks with a leading chemical company from Japan for purchasing the state-of-the-art technologies for production of the item from natural gas in Iran. Given the acceptable progress in the talks, the two parties shall reach an agreement before the end of the current calendar year to March 20 2018, he added.

Tehran, Vienna See Oil, Energy Cooperation Opportunities

Austrian finance minister met Iran's minister of petroleum in his Tehran office to discuss cooperation avenues in oil and gas projects. Hans Jorg Schelling met Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh in Tehran on Sunday at the head of a high-profile economic delegation. Also accompanying Mr. Schelling was Austrian Ambassador to Tehran Friedrich Stift. Enhancing banking relations between Tehran and Vienna, and cooperation of Austria's oil giant OMV and the National Iranian Oil Company (NIOC) in oil projects were the meeting's highlights. Previously, Mr. Stift had voiced his country's willingness to join oil and gas projects in Iran, saying an Austrian bank will be launched in Iran soon.

Major Oil Developments across the Globe

Excavation Tool Adapted for Offshore Mexico Pipe Trenching
James Fisher Subsea Excavation (JFSE) claims to have developed the world's most powerful mass/controlled flow excavation tool for trenching large-diameter pipelines in a single pass. The Twin T8000 was developed to support SapuraKencana Mexicana, which needed more than 14 km (8.7 mi) of a 36-in. pipeline with concrete coating to be trenching 1 m (3.3 ft) on top of the pipe. JFSE applied its patented T8000 technology to devise a solution that it involved combining two units. The Twin T8000 has a total maximum output of 16,000 liters/s and had to provide 0 mm to +300 mm accuracy of trench on this project, with 15 crossings to negotiate. Tomas Valdes Aldama, technical engineer at SapuraKencana Mexicana, said: «Due to there being a tight window, we required this pipeline to be trenching in a single pass.»

Senegal Appraisal Well in Testing Phase
The latest appraisal well on the deepwater SNE oil discovery offshore Senegal has reached TD of 2,852 m (9,357 ft) below the mudline. According to partner FAR, wireline logging and sampling have finished and a drillstem test (DST) will follow on the primary reservoir target at this location. After completing operations, the drillship Stena DrillMAX will spud SNE-6 well. As with SNE-5, the aims are to evaluate connectivity and deliverability of the upper SNE reservoir units, via oil flow tests, including interference testing.

Norway Petroleum Resources Largely in North Sea

The Norwegian Petroleum Directorate estimates Norway's total proven and unproven petroleum resources at around 14.3 bcmoe. Of this, 6.9 bcmoe (48%) have been sold and delivered, and of the 7.4 bcmoe remaining, 4.6 bcmoe are proven resources. Unproven resources, estimated at

2.9 bcmoe, account for around 39% of remaining resources. The North Sea contains roughly 51% of what remains, with the rest spread equally across the Norwegian Sea and Barents Sea. Much of the anticipated resources in the Barents Sea have not yet been proven.

India to Invest \$66mn in Offshore Complex
ONGC plans to invest \$66.05 million in developing the North West B-173A field to enhance production from its Western Offshore facilities off India. The NW-B-173A field is 5 km (3.1 mi) northwest of the B-173A field, in turn around 25 km (15.5 mi) north of the Neelam field, in an average water depth of 55 m (180 ft). In April 2014, the B-173A-8 exploratory well on NW B-173A flowed 2,246 b/d of oil during a conventional test from Mukta pay.

Chevron Secures Exploration Permit Offshore Western Australia
Chevron has paid AUD\$3 million (\$2.3 million) for a cash bid permit for an area offshore Western Australia, Australia's Minister for Resources and Northern Australia Senator Matt Canavan said. The new permit number is WA-526-P, and secures that area's exploration rights for the next six years. The cash-bid auction for the 2016 Offshore Petroleum Exploration Acreage Release was held on 2 Feb 2017. Two companies prequalified for the auction, according to information from the Australian government's Department of Industry, Innovation and Science.

VIEW



VIEW



VIEW



با امضای تفاهم نامه بین ایمیدرو و شرکت ملی پتروشیمی محقق می شود؛

افزایش سرعت در انتخاب و جذب سرمایه گذار در حوزه پتروشیمی



مشخص شده و در هفته‌های آتی عملیات مقدماتی طرح را آغاز می‌کند. در همین حال، مرضیه شاهدایی پیش از امضای این سند همکاری گفت: ما با استفاده از تجربیاتی که در عسلویه و ماهشهر داشته ایم، هماهنگی و مشارکت بیشتری برای حضور سرمایه گذاران صنایع پتروشیمی در منطقه پارسیان خواهیم داشت.وی خاطر نشان کرد: مشخص شدن سرمایه گذار بندر پارسیان، باعث تسریع در جذب سرمایه گذاری برای احداث کارخانه‌های صنایع پتروشیمی می‌شود.طبق تفاهمنامه امضا شده، کارگروهی ۴ نفره از دو طرف، مسؤول ایجاد هماهنگی و تسریع در

و همچنین ایجاد سایر تسهیلات از جمله بندر، زمینه حضور سرمایه گذار را فراهم می‌کند و شرکت ملی پتروشیمی نیز با ارایه مجوز ساخت واحدهای پتروشیمی، سبب شکل گیری صنایع مربوطه می‌شود.وی ادامه داد: سرمایه گذاری پروژه بندر پارسیان به ۱۷۰ میلیون یورو می‌رسد که در این فاز اسکله ای با ۴ پست در مدت سه سال احداث می‌شود.شاهرخی همچنین درباره برنامه احداث واحدهای پتروشیمی گفت: جذابیت‌های منطقه سبب تقاضای سرمایه گذاری شرکت‌هایی از اتحادیه اروپا و غول‌های این صنعت همچون بی ای اس اف، توتال و شل شده است.وی ادامه داد: شرکت‌های داخلی نیز تاکنون تعهد ۱۰ میلیارد دلار سرمایه داده اند که این رقم یک چهارم کل سرمایه گذاری است که در طرح جامع منطقه تعریف شده است.به گفته وی، در طرح جامع منطقه پارسیان، ظرفیت تولید سالانه صنایع پتروشیمی به ۱۸ میلیون تن خواهد رسید که سرمایه ای در حدود ۳۰ میلیارد دلار جذب می‌شود.مدیر عامل منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان یادآور شد: پارسیان زیرساخت ایجاد صنایع فولاد و آلومینیوم را نیز دارد و بخشی نیز به صنایع پتروشیمی اختصاص یافته است.

دانش نفت: ایمیدرو و شرکت ملی پتروشیمی با هدف تسریع در روند جذب سرمایه گذاری در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان، تفاهمنامه همکاری امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، این تفاهمنامه که بین مهدی کرباسیان، رییس هیات عامل ایمیدرو و مرضیه شاهدایی مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران به امضا رسید، سبب افزایش سرعت در انتخاب و جذب سرمایه گذار در حوزه پتروشیمی خواهد شد.در این مراسم مدیر عامل منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان، مشاور این منطقه و تعدادی از مسوولان شرکت ملی پتروشیمی هم حضور داشتند. دکتر مهدی کرباسیان در این برنامه گفت: با این همکاری، گام بزرگی در جهت توسعه صنایع پتروشیمی در کشور برداشته شد و فعالیت منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان بیش از پیش خواهد شد.وی تصریح کرد: امکاناتی همچون آب، برق و گاز برای دوران ساخت مهیا شده و به زودی سرمایه گذار بندر پارسیان نیز مشغول به کار می‌شود. کرباسیان ادامه داد: ۵ شرکت بزرگ کشور

دکتر مهدی کرباسیان: با این

همکاری، گام بزرگی در جهت

توسعه صنایع پتروشیمی در

کشور برداشته شد و فعالیت

منطقه ویژه اقتصادی صنایع

انرژی بر پارسیان بیش از

پیش خواهد شد

تاکنون حضور خود در این منطقه را نهایی

کرده و سرگرم دریافت مجوزهای لازم از شرکت ملی پتروشیمی برای سرمایه گذاری واحداث کارخانه‌های این صنعت هستند. رییس هیات عامل ایمیدرو همچنین با اشاره به جایگاه جغرافیایی و اجتماعی منطقه پارسیان اظهار داشت: تسریع در فعالیت‌های این منطقه کمک قابل توجهی در ایجاد و رشد اشتغال، درآمد و در نهایت کاهش محرومیت خواهد کرد.وی همچنین خبر داد که سرمایه گذار بندرپارسیان

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: تا پایان خرداد، واحد آهن اسفنجی فولاد شادگان به تولید محصول می‌رسد و پس از آن نیز مشعل کارخانه آهن اسفنجی فولاد میانه هم روشن می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان در جلسه ارائه جدیدترین ویرایش طرح جامع فولاد ایران ضمن بیان این مطلب گفت: با تلاش‌ها و پیگیری‌های انجام شده، ۷ طرح فولاد استانی به تدریج وارد مرحله بهره برداری می‌شوند و تا پایان خرداد، علاوه بر شادگان، مشعل‌های واحد آهن اسفنجی طرح میانه نیز روشن می‌شود.وی ادامه داد: در زنجیره تولید طی سال‌های گذشته با مشکل زیادی مواجه بودیم و واردات گندله جزو چالش‌های تولید فولاد بود، اما اکنون با طرح‌هایی که به بهره برداری می‌رسند، به سمت توازن تولید پیش می‌رویم.رئیس هیات عامل ایمیدرو با اشاره به اکتشاف ۲۵۰ هزار کیلومتر مربعی صورت گرفته در دولت یازدهم، تصریح کرد: دولت با این اقدام، کار بزرگی انجام داد که البته نتایج آن زود حاصل نمی‌شود، با این حال، بررسی‌ها نشان می‌دهد که خبرهای خوشی در راه اند. به عنوان مثال، در منطقه سنگان که به معادن سنگ آهن معروف است، معادن بزرگ روی کشف

شده است.کرباسیان به نتایج اجتماعی طرح‌های توسعه ایمیدرو اشاره و تصریح کرد: در شورابه‌های دریاچه نمک خور و بیابانک، که مردم پس از خشکسالی دچار گرفتاری شدند، اکنون با اجرای طرح توسعه در آن، بیش از ۷۰۰ نفر مشغول کار شده اند و تا پایان این دولت، ۲ طرح جدید در آن منطقه اجرایی می‌شود.وی ادامه داد: با راه اندازی معدن آنتیموان سفیدابه و واحد نیمه صنعتی آن، مردم منطقه از افزایش امنیت سخن می‌گویند. خوشبختانه با افزایش ذخایر این معدن، قرار است طرح صنعتی فرآوری آنتیموان در این منطقه اجرایی شود.

صدور مجوز توسعه صنعت فولاد کارشناسی تر

شده است

رئیس هیات عامل ایمیدرو با بیان اینکه در ابتدای دولت یازدهم شرکت ملی فولاد منحل شده بود و با واردات ۱۱ میلیون تنی فولاد مواجه بودیم، گفت: با پیگیری‌های صورت گرفته این شرکت از لیست انحلال خارج شد و تلاش‌ها و سیاستگذاری‌هایی که در این صنعت انجام گرفت باعث ارتقای صادرات فولاد شد به طوری که سال گذشته، صادرات فولاد به بیش از ۶ میلیون تن رسید.وی ادامه داد: امروز بین نهادهای مربوطه نظر مشترک وجود دارد و به صورت عقلایی و کارشناسی به طرح‌های فولادی مجوز داده

می‌شود. الان بحث ۳۰۰ و ۵۰۰ هزار تن ظرفیت بسیار کم شده و موضوع توجیه اقتصادی مطرح شده است. ایران ظرفیت‌های ارزشمندی دارد که اگر از تجربه‌های جهانی استفاده کنیم، می‌توانیم در این صنعت، هم افزایش کنیم.

توانایی اجرای ۱۰۰ درصدی کارخانه احیای مستقیم

در این جلسه، عبدالمجید شریفی، مدیر عامل شرکت ملی فولاد ایران با بیان اینکه از سال ۹۳ نسخه پایش طرح جامع فولاد کشور شروع و در سال ۹۴ بازنگری شد، گفت: این نسخه هر سال باید بازنگری شود. صنعت فولاد استراتژیک است و با توجه به افق ۱۴۰۴، باید ظرفیت فولاد را برای تولید ۵۵ هزار تن فراهم شود.وی ادامه داد: برای این منظور باید ظرفیت‌های تولید آهن اسفنجی، گندله و کنسانتره را به حد مورد نیاز برسانیم. اکنون با ۳۰ درصد تولید جهانی (۱۶-۱۷ میلیون تن از ۵۴ میلیون تن در دنیا) رتبه نخست تولید را در آهن اسفنجی دنیا داریم و از شرکت‌هایی برخوردار هستیم که می‌توانند صرفاً تا ۱۰۰ درصد کارخانه تولید احیای مستقیم را اجرا کنند.شریفی با اشاره به میزان سرمایه گذاری لازم برای صنعت فولاد افزود: برای تکمیل زنجیره تولید فولاد حدود ۹ میلیارد دلار و برای زیربنایها ۱۴ میلیارد دلار نیاز است. وی ادامه داد: طرح‌های اجرایی باید توجیه اقتصادی

قوی داشته باشند و به مولفه‌هایی نظیر مکان مناسب، اقتصادی بودن ظرفیت‌ها و فناوری مناسب توجه شود. مدیر عامل شرکت ملی فولاد ایران خاطرنشان کرد: سال گذشته میلادی با تولید ۱۸،۵ میلیون تن فولاد خام رتبه ۱۴ جهانی را به دست آوردیم که امسال با تولید ۲۰ میلیون تن می‌توانیم به رتبه ۱۳ دست یابیم.

کاهش مجوز فولاد از ۱۷۴ به ۹۲ میلیون تن

محمد ابکار مدیر عامل شرکت فولاد تکنیک و مجری پایش طرح جامع فولاد کشور در این جلسه با اشاره به اینکه یکی از چالش‌های این طرح وجود ۱۷۴ میلیون تن مجوز برای ایجاد ظرفیت تولید فولاد بود، گفت: با تلاش‌های دکتر کرباسیان و سایر معاونت‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت، تعداد مجوزها به ۹۲ میلیون تن کاهش یافت که کار بزرگی محسوب می‌شود. در حال حاضر، ظرفیت فعلی تولید فولاد خام ۲۹،۸ میلیون تن، آهن اسفنجی ۲۴،۵ میلیون تن، گندله ۳۲ میلیون تن و کنسانتره سنگ آهن ۳۴،۳ میلیون تن است.وی ادامه داد: اکنون ۲۲،۵ میلیون تن فولاد خام، ۱۸،۵ میلیون تن آهن اسفنجی، ۴۲،۶ میلیون تن گندله و ۲۶ میلیون تن کنسانتره به صورت طرح در دست اجرا در کشور وجود دارد که با توجه به افق ۱۴۰۴ برای ۵۵ میلیون تن فولاد، به ترتیب ۳، ۹، ۵ و ۱۶ میلیون تن ظرفیت در زنجیره کمبود داریم.



ارتقاء کیفیت نفت کوره است.ایوک پور پژوهشگاه را در زمینه فرآیند کک سازی توانمند دانست و تصریح کرد: با توجه به تجربیات پژوهشگاه در زمینه کک سازی، وجود تجهیزات آزمایشگاهی و پایلوتی و تخصص‌های مختلف موجود در گروه‌های مختلف پژوهشگاه، امکان انجام طیف وسیعی از همکاری‌ها در این حوزه با بخش‌های خصوصی و یا دولتی فراهم است.وی گفت: فعالیت‌هایی مانند نمونه گیری، آنالیز و بررسی خوراک، تست‌های پایلوتی، انجام امکان سنجی اولیه، تهیه گزارش زیست محیطی و در نهایت تهیه بسته طراحی فرایند و مهندسی پایه واحد کک سازی و همچنین تهیه اسناد مناقصه ساخت از جمله مواردی است که تجربیات پژوهشگاه می‌تواند بسیار سودمند واقع شود.

خبرهای خوش صندوق بیمه معدنی برای معدنکاران

محمد رضا عربی مزرعه شاهی

مدیر عامل صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت‌های معدنی



طی سه ماه اخیر ارزش تسهیلات

مصوب بانکی به معدنکاران و طرح‌های معدنی به ۸۰۰ میلیارد ریال رسیده است که در تاریخ فعالیت‌های این صندوق بی‌سابقه بوده است. بر اساس پیگیری‌های این صندوق و اخذ مصوبه‌های مربوطه از بانکهای عامل در سه ماه گذشته با همکاری بانک‌های عامل حدود ۸۰۰ میلیارد ریال تسهیلات برای پروژه‌های معدنی معرفی شده از سوی صندوق اختصاص یافته که در حال پرداخت است. میزان صدور بیمه نامه به دلیل عدم همکاری بانک‌ها در سال ۱۳۹۵ کاهش یافته بود که با توجه به اقدامات صورت گرفته در ماه‌های پایانی سال قبل و به ویژه اقدامات سه ماهه سال جاری، پیش بینی می‌شود میزان بیمه نامه‌های صادره سال جاری از رشد چند برابری برخوردار شود. دومین خبر صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت‌های معدنی این است که: از ابتدای تیرماه، تمام مراحل تشکیل و تکمیل پرونده‌های متقاضیان از طریق میزهای صندوق استان که با همکاری و مشارکت سازمان نظام مهندسی و سازمان‌های استان تشکیل شده صورت می‌گیرد و دیگر نیازی به حضور فعالان معدنی در دفتر مرکزی واقع در تهران نیست. این اقدام در راستای تکریم ارباب رجوع و کاهش هزینه‌های ایشان، کاهش فرایند بروکراسی و راحتی تشکیل پرونده برای بهره گیری از خدمات این صندوق صورت می‌گیرد. اما سومین خبر این صندوق به بخشودگی سود بدهی‌های متقاضیان مرتبط است و در راستای مصوبه هیات مدیره این صندوق سود بدهی‌های معوق متقاضیانی که به دلیل شرایط اقتصادی و مشکلات ناشی از آن ایجاد شده در صورتی که تا پایان شهریورماه نسبت به پرداخت بدهی‌ها و تعیین تکلیف آنها اقدام کنند بخشیده می‌شود. این اقدام با هدف کمک به معدنکارانی است که در شرایط رکود دچار مشکلات مالی شده اند . گیرندگان تسهیلات که کماکان دارای بدهی معوقه به بانک هستند نیز می‌توانند با مراجعه به بانک از امکان بخشش جرایم دیرکرد وام بانکی خود استفاده کنند که البته این موضوع بر اساس مصوبات بانک مربوطه و بانک مرکزی است. دربراره برنامه‌های صندوق در خصوص استفاده از منابع صندوق توسعه ملی بایستی گفت: مذاکره با فروشندگان تجهیزات معدنی مبنی بر تامین مالی مستقیم برای فروش تجهیزات نیز مکاتبات و مذاکراتی صورت گرفته که در صورت نهایی شدن می‌تواند کمک قابل توجهی به تامین مالی بخش معدن باشد.

قابلیت افزایش قابل توجه اشتغال در بخش معدن و صنایع معدنی

نوح زارع

مدیر عامل مجتمع آلومینیای ایران



بخش معدن و صنایع معدنی، قابلیت

افزایش قابل توجه اشتغال را دارد. با ایجاد فضای مناسب کسب و کار داخلی و هدایت سرمایه‌های سرگردان ایرانیان داخل و خارج کشور در بخش معدن و فرآوری صنعتی معادن ایران با ارزش افزوده بالا می‌توان تا پایان برنامه ششم توسعه، رقم اشتغال مولد و پایدار در این بخش را به چندین برابر رقم فعلی افزایش داد. برای رفع مشکل اشتغال باید ابتدا حوزه‌هایی نظیر بخش معدن که ظرفیت‌های مناسب تری برای ایجاد اشتغال دارند و دستیابی به شغل سریع تر در آنها وجود دارد، مورد توجه قرار گیرند. الگوی اقتصاد مقاومتی ابلاغ شده از سوی رهبری، خط مشی اصلی اقتصاد در ایران محسوب می‌شود، اقتصاد مقاومتی بر خودکفایی در صنعت و تولید دگتیه دارد و از مهمترین بندهای این الگو، توجه به صنایع پایین دستی و تبدیلی زود بازده، تاکید بر اشتغال زایی و بومی سازی دانش و جلوگیری از خام فروشی است. با توجه به اینکه ایران درصد بسیار محدودی از منابع آلومینیوم دنیا را به خود اختصاص داده، با تمدید قرار داد بلند مدت بهره برداری از معادن غنی بوکسیت گینه در امر تامین مواد اولیه آلومینیوم (آلومینا) گامی سازنده و راه گشا برداشته است. برای بهره برداری کامل از طرح انتقال بوکسیت از گینه، می‌توان در مناطق ساحلی دریای عمان و خلیج فارس، کارخانه‌های متعدد تولید شمش از سنگ بوکسیت ایجاد کرد که البته بدین منظور و در راستای بهره وری و خودکفایی در تولید آلومینیوم مورد نیاز کشور، کارخانه ی تولید شمش آلومینیوم با استفاده از تجارب متخصصین داخلی در حال احداث است که می‌تواند موجب اشتغالزایی و جذب سرمایه و محرومیت زدایی شود. ایران به رغم برخورداری از رتبه دوازدهم دارنده ذخایر معدنی دنیا، اما تاکنون به دلیل اتکا به نفت، استفاده شایسته ای از این بخش به عمل نیامده است و بررسی بسیاری از صاحب نظران و کارشناسان اقتصادی نشان می‌دهد در شرایط فعلی شاید مناسب ترین گزینه با در نظر گرفتن ظرفیت‌ها، زیر ساخت‌ها و تمامی ابعاد اجرایی آن، بخش معدن و صنایع معدنی کشور باشد. بدون تردید، ظرفیت معادن ایران به حدی است که درصورت برنامه ریزی صحیح و سرمایه گذاری مناسب می‌تواند موجب رونق اقتصادی و توسعه پایدار شود و بهترین گزینه به منظورتحقق اقتصاد مقاومتی در کوتاه ترین زمان است. اجرایی شدن این الگو، مستلزم توجه ویژه به برنامه ریزی و هدفمند کردن فعالیت‌های اقتصادی در راستای اقتصاد مقاومتی از سوی تمام دستگاه‌های اجرایی و حمایت ویژه تمامی قوا و مدیران کشوری است.

علیرضا ضیغمی باز نشست شد نه عزل

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت به دنبال انتشار خبری با عنوان «پاکسازی وزارت نفت از منتقدان دولت آغاز شده است» در خبرگزاری تسنیم، توضیحاتی را ارائه داد.

به گزارش شانا به نقل از اداره کل روابط عمومی وزارت نفت، برخلاف خبر ارسالی و به زعم تسنیم، جناب آقای علیرضا ضیغمی برکنار یا عزل نشده بلکه بازنشست شده‌اند. اتفاقا ایشان به رغم حمایت آشکار از جناح مخالف دولت، ۴ سال به عنوان مدیر در یکی از پروژه‌های مهم در وزارت نفت دولت یازدهم مشغول به فعالیت بودند. نکته دیگر اینکه برخلاف آنچه سعی در القای آن وجود دارد جناب آقای مهندس زنگنه، وزیر محترم نفت بارها از مشی و رفتار آقای ضیغمی که در ایام انتخابات با رعایت قانون و گرفتن مرخصی به ستاد انتخاباتی آقای رئیسی پیوستند تشکر و قدردانی نمودند. بنابراین انتقادهای و گلایه‌ها در این باره متوجه افرادی بود که غیرقانونی و غیرشفاف عمل کردند و رفتارشان رنگ منفعت طلبی شخصی داشت. ضمن آن که بکار بردن عبارت «پاکسازی» آنگونه که در خبرگزاری تسنیم به عنوان تیتر انتخاب شده را نیز شایسته این همکاران محترم صنعت نفت نمی‌دانیم.

نگاه ورزش‌ر

مهلت ۱۵ روزه وزارت نفت به باشگاه نفت تهران؛ حاج تقی کلر خسار کجاست!؟

مرتضی موسوی زئوز

خیلی دلمان می‌خواهد همیشه حقیقت را بشنویم و همان را بدون کم و کاست و متعهدانه به مردم عزیز منتقل کنیم اما برخی مدیران مصلحت اندیش و مسامحه گر مانع این خواست هستند و از نمایان شدن حقیقت به دلایل مختلف و منافع شخصی و صنفی جلوگیری می‌کنند.

نمونه بارز آن رفتار مدیران غیر ورزشی در باشگاه نفت و عدم پاسخگویی آنان به سوالات بیشمار در مورد این باشگاه است که بی جواب مانده و هواداران و دوستداران فوتبال باید از آنها مطلع باشند.

شرکت بهنام پیشرو کیش که صاحب اصلی باشگاه نفت تهران است و در لیگ برتر گذشته و جام حذفی کشور حضوری پررنگ داشت ، همچنان در سردرگمی‌های مدیریتی گرفتار شده و هر روز خبرهای مختلف و چالش برانگیز از آن به گوش می‌رسد.

علاوه بر درج خبر رفت و آمد مربیان بسیار در چند روز گذشته به این باشگاه و جلسات مختلف در این زمینه با آنها و همچنین اعلام شرایط بسیار عجیب و غریب از سوی مدیر عامل غیر قانونی این باشگاه برای مربیان دوطالب ، شنیده شد که هفته گذشته مسئولان و مدیران قبل و جدید باشگاه نفت تهران و مدیران وزارت نفت جهت انتقال رسمی امتیاز تیم به شرکت بهنام پیشرو کیش نشستی را برگزار نموده و در این نشست شرایطی را مطرح و امضاء کردند که در جای خود و با توجه به شرایط نامطمئن مدیران فعلی قابل بررسی است.هر چند سید شریف حسینی مدیر نقل و انتقال باشگاه از سوی وزارت نفت نیز نتخواست اطلاعاتی در این زمینه ارائه کند.

از جمله شرایط مطرح شده ؛ مهلت ۱۵ روزه وزارت نفت به بهنام پیشرو کیش بود که می‌بایستی تا تاریخ تعیین شده به پرداخت تمام بدهی‌های گذشته این باشگاه اعم از بازیکنان ، مربیان ، کادر اداری و پزشکی ...و... همچنین تسویه حساب مالیاتی اقدام نمایند.در غیر اینصورت چک ضمانت بانکی به مبلغ ۱۵ میلیارد تومان که از سال گذشته و به هنگام واگذاری باشگاه به وزارت نفت داده شده به مرحله اجرا در خواهد آمد.در این صورت چه بسا مالکیت باشگاه نیز از نفراط شرکت مذکور سلب و دوباره به وزارت نفت بازگردانده شود.

آنگونه که ابتدای سال گذشته مطرح شد ، شرکت بهنام پیشرو کیش با پرداخت ۱ میلیارد تومان باشگاه را تحویل گرفت و مابقی ارزش ریالی آن را با یک چک ۱۵ میلیاردی بانکی ضمانت کرد.

به راحتی می‌توان نتیجه گرفت که مدیران فعلی باشگاه در محصمه افتاده اند و از نظر مالی ای توان پرداخت چنین مبلغی را ندارند و یا با تشویش اذهان عمومی اهداف دیگری را دنبال می‌کنند که ما بیخبریم. البته می‌توان حدس زد که تل انبار شدن بدهی‌های سال گذشته و زمان سرمربیرگی علی منصوریان در این تیم و بدهی‌های امسال به علی دایی و کادر فنی و بازیکنان ...شمی‌شود به آسانی راه سخت و دشوار آینده را طی کرد و بهترین روش کل آلود کردن آب مانده در حوض باشگاه نفت است تا تکلیف رویت شدن و یا پنهان ماندن صاحب اصلی باشگاه که چندین ماه است از نظرها محو شده روشن گردد. حاج تقی گلرخسار همان کسی است که دو سال پیش قصد خرید امتیاز باشگاه پرسپولیس را کرد و ۳۶۰ میلیارد تومان قرار بود بابت آن پول بپردازد. وقتی سازمان خصوصی سازی از این واگذاری منصرف شد گلرخسار به سوی باشگاه نفت تهران رفت و به قیمت ۱۶ میلیار تومان آن را معامله کرد. کاری که ابتدا به راحتی انجام شد ولی در طول راه و پس از گذشت چند ماه از لیگ برتر مشکلات خودش را نشان داد؛ پول پرداخت نشد، بازیکنان اعتصاب کردند، بازیکنان فصل قبل شیشه‌های باشگاه را پایین آوردند ، کادر فنی از بازیکنان حمایت کرد. علی دایی در تمام جلسات مطبوعاتی به دنبال صاحبان باشگاه بود. حسین شهریاری به دلیل عدم تمهد صاحبان باشگاه از سمت مدیرعاملی استعفا داد ، پس از قهرمانی این تیم در جام حذفی ، جام به خانه یکی از مشاوران رفت...و خیلی از اقدامات مسئله ساز که یقه آنها را گرفت.

با این تفاسیر و با وجود این همه مشکل بهتر نیست صاحبان باشگاه تکلیف را قبل از اینکه مشکلات بزرگتری گریبان آنان را بگیرد روشن کنند و خیلی شفاف به پاسخگویی مردم بپردازند؟ البته پروض است که از یک طرف قانون سازمان لیگ برتر و از سوی دیگر مقررات وزارت نفت چنین اجازه ای را به آنها نخواهد داد و نباید هم باشگاهی با چنین مشکلات و مضلالتی و با زیر پا گذاشتن اصول حرفه ای بتواند دوباره وارد مسابقات شده و باز هم جامعه فوتبال و سازمان لیگ را به چالش بکشد. راستی حاج تقی گلرخسار کجاست؟

با حمایت مناطق نفتخیز جنوب؛

پمپ‌های فرآیندی چند مرحله‌ای در ایران بومی‌سازی شد

وی یادآور شد: با توجه به این که ساخت این پمپ‌ها نخستین تجربه طراحی در کشور به حساب می‌آید، طراحی، تدوین دانش فنی و فعالیت‌های فنی مهندسی پروژه از پیچیدگی‌های خاصی برخوردار بود که تحت نظارت دقیق و هوشمندانه سرپرستان و کارشناسان این شرکت با موفقیت محقق شد.به گفته عالی‌پور، پمپ‌های گریز از مرکز چند مرحله‌ای کاربری فراوانی در واحدهای نفت و گاز دارند و با بومی‌سازی آنها ضمن جلوگیری از خروج ارز، سبب ایجاد اشتغال و حمایت از صنایع داخلی خواهد شد.



مشترک کارشناسان منتخب شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت‌های داخلی انجام شد.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ادامه داد: مراحل تدوین دانش فنی، طراحی، ریخته گری و ساخت این نوع پمپ در داخل کشور صورت گرفته و نمونه ساخته شده، همه آزمایش‌های عملکردی را با موفقیت طی کرده که عملکرد و راندمان آن مطابق با استاندارد API ۶۱۰ است. عالی‌پور گفت: نمونه ساخته شده از این نوع پمپ از نظر دقت طراحی و ساخت قابل رقابت با محصولات شرکت‌های بزرگ پمپ‌سازی خارج از کشور است.

فرمانده جدید بسیج شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران معرفی شد

نقش تسهیل کننده، مشاور و حامی‌را در سازمان‌ها ایفا کند و نقش الگو و نمونه بارز فرهنگ ایثار و خدمت خالصانه در جامعه باشد.صیدالی صنعت نفت را قلب اقتصادی کشور خواند و اذعان کرد: توسعه این صنعت عظیم باید به گونه‌ای باشد که وضعیت اقتصادی مردم روز به روز روند مطلوب‌تری یافته و نیازهای اقتصادی آنان برطرف شود.مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران از دفاع مقدس به عنوان یک تجربه گران بها یاد کرد و گفت: این تجربه نشانگر این است که می‌توان در شرایط سخت حتی با وجود بمباران و تحریم‌ها کارهای بزرگی انجام داد و مشکلات را پشت سر گذاشت. وی یادآور شد: خدا را شاکریم که روحیات جسورانه و حماسه ساز بسیجی و کارکنان ایثارگر هم اینکه نیز در صنعت نفت به خوبی نمایان است و این موجبات یاس و ناامیدی دشمنان را به همراه خواهد داشت.در این مراسم کیهان دیبصال فرمانده سابق بسیج صنعت نفت گچساران با ارائه گزارشی از فعالیت‌های پایگاه بسیج در دوران مسوولیتش عنوان کرد: برخورد لازم می‌دانم از تمامی‌بسیجیان و مدیران و کارکنان شرکت که در این مدت ما را یاری دادند تقدیر و تشکر داشته باشم.در ادامه این مراسم نیز فردوس ناصرزاده فرمانده جدید صنعت نفت گچساران گفت: برخورد لازم می‌دانم از زحمات فرمانده سابق که امروز مسوولیت سنگین‌تری در سپاه به ایشان داده شده است و از فرماندهی ارشد سپاه ناحیه گچساران که به این جانب اعتماد کردند تقدیر و تشکر داشته باشم.ناصرزاده در ادامه آمادگی خود را برای خدمت به بسیجیان در راستای منویات مقام معظم رهبری اعلام و از همه مسئولان شرکت و بسیجیان شرکت دعوت به همکاری و همیاری نمود.بر اساس این گزارش در پایان این مراسم حکم مسوولیت فردوس ناصرزاده به عنوان فرمانده جدید بسیج نفت و گاز گچساران به ایشان ابلاغ و طی آیینی از زحمات فرمانده سابق بسیج نفت گچساران تقدیر و تشکر به عمل آمد.



تقدیر و تشکر از فرمانده سابق بسیج نفت گچساران اظهار کرد: امروز پس از سالها کشورهای دنیا به این نتیجه رسیده‌اند که اگر بخواهند به استقلال برسند باید از توان نیروهای مردمی‌استفاده کنند.وی با بیان اینکه امام راحل ما فرمودند اگر می‌خواهید به مملکت آسیبی نرسد پشتیبان ولایت فقیه باشید خاطرنشان کرد: لذا اگر کسی خود را ولایت مدار می‌داند باید همواره در این راستا حرکت کند.مهندس صیدالی تصریح کرد: امروز افتخار ما در صنعت نفت این است که همواره با روحیه بسیجی و انقلابی در حال عبور از موانع سخت و صعب العبور و مبارزه با توطئه دشمنان بوده‌ایم.مدیرعامل نفت گچساران بیان کرد: همین روحیه بسیجی و انقلابی است که توان ایستادگی را به ما داده و تا زمانی که این روحیه در کارکنان صنعت نفت وجود دارد قلب اقتصاد کشور در برابر استیکار کمر خم نخواهد کرد.وی با بیان اینکه بسیج و بسیجی بودن یک افتخار است و ما باید از این امانت که یادگار امام راحل و ثمره خون پاک شهیدان است به خوبی پاسداری کنیم، گفت: بسیج باید

محسوب می‌شود و خط مقدم مبارزه با ظلم و استیکار جهانی در جبهه اقتصاد، بسیجیان قرار دارد.وی با اشاره به گسترش فرهنگ بسیجی در جامعه گفت: بسیج متعلق به یک سازمان و نهاد نیست بلکه متعلق به همه مردم است که کار دبیروی آن را سپاه انجام می‌دهد و بسیج در همه اقشار جامعه نفوذ پیدا کرده و این همان تفکر بسیجی است که حتی به خارج از مرزها نیز رسیده است و امروز مظلومان عالم تنها راه نجات خود را روحیه بسیجی و انقلابی می‌دانند.فرمانده سپاه بسیج ناحیه مقاومت گچساران به سخنان مقام معظم رهبری در روزهای گذشته مبنی بر آتش به اختیار نیز اشاره کرد و تاکید کرد: سخنان رهبر معظم انقلاب نشان داد که همه باید در هر شرایطی به وظیفه خود عمل کنند.نورایی نسب در ادامه از زحمات کیهان دیبصال به عنوان فرمانده سابق بسیج صنعت نفت گچساران تشکر و برای فرمانده جدید آرزوی توفیق نمود.در ادامه این مراسم مهندس هوشنگ صیدالی مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با

رییس اداره ایمنی و آتش نشانی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خبر داد:

نجات ۷ گرفتار شده در کوه‌های منطقه گناوه توسط نیروهای نفت گچساران

واحدهای ستادی و عملیاتی اجرا شد.رییس اداره ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خاطرنشان کرد:موقعیت جغرافیایی این شرکت در گستره چهار استان کهگیلویه و بویراحمد، خوزستان، فارس و بوشهر از یک سو و قرار گرفتن تلمبه خانه عظیم گوره و منیغولد بزرگ نفت خام صادراتی ایران در حوزه عملیاتی این شرکت از سوی دیگر، گچساران را به یکی از مناطق پنج گانه مهم تولید و قطب صادرات نفت خام ایران تبدیل کرده است و از این رو آموزش کارکنان نقش مهمی‌برای ایمن سازی و پایداری و پیشگیری از حوادث در این قلب نفتی دارد.

این افراد موفق شدند در دونوبت از طریق بالگرد افراد مورد نظر را به گناوه اعزام کنند.صفری با بیان اینکه: یک نفر از این افراد به دلیل گرم‌زدگی شدید به وسیله آمبولانس به بیمارستان گناوه اعزام شد گفت: در حال حاضر حال عمومی هر ۷نفر رضایت بخش است. صفری به برگزاری مانور ایمنی و آتش نشانی در یکسال گذشته در سطح شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران نیز اشاره کرد و گفت: به منظور واکنش سریع در شرایط اضطراری مانور ایمنی و آتش نشانی در سال گذشته ۴۰قعه تمرین شرایط اضطراری انجام شد.صفری تصریح کرد: این مانورها از سوی اداره ایمنی، بهداشت و محیط زیست این شرکت برنامه ریزی و در سطح

در منطقه گناوه در بخش گلخاری رفته بودند که به علت گرمای شدید و عدم جاده دسترسی ماشین آلات دچار گرم‌زدگی شده بودند.وی ادامه داد: با توجه به این که این افراد نیاز فوری به کمک رسانی داشتند سریعترین زمان ممکن بالگرد نفت گچساران به همراه کارشناس اداره ایمنی به محل اعزام شد.شهپاز صفری گفت : به دلیل اهمیت موضوع و کمک رسانی فوری با هماهنگی‌های به عمل آمده یک تیم پزشکی نیز برای نجات این افراد از منطقه گوره به محل مورد نظر اعزام شدند. رییس اداره ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران اذعان کرد: تیم اعزامی بالگرد و تیم پزشکی نفت پس از مشاهده

دانش نفت: مهندس شهپاز صفری در گفتگو با خبرنگاران، از نجات ۷ فرد گرفتار شده در کوه‌های اطراف شهرستان گناوه از استان بوشهر توسط اداره ایمنی و آتش نشانی نفت گچساران خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی نفت گچساران، وی افزود: در پی گیر افتادن ۷فرد مذکور که از کارکنان مهندسی ساختمان ستاد بودند،ساعت ۱۶ و ۵۰ دقیقه روز گذشته با دستور مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران بالگرد نفت گچساران به همراه کارشناس اداره ایمنی برای نجات افراد مذکور به محل حادثه اعزام شدند.صفری تصریح کرد: این افراد به قصد انجام کار نقشه برداری به کوه‌های واقع

با استفاده از پمپ‌های جدید؛

روند پیشرفت پروژه انتقال نفت غرب کارون شتاب گرفت

یادآور شد: برنامه از پیش تعیین شده این است که نفت تولیدی با ظرفیت روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت سنگین و ۲۵۴ هزار بشکه نفت سبک از تلمبه‌خانه غرب کارون به سمت تلمبه‌خانه امیدیه انتقال داده شود و از آن جا در ۲ مرحله نفت سنگین به پایانه بهرگان رفته و نفت سبک نیز در امیدیه به شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تحویل شده و با کمک خطوط لوله موجود به پایانه خارک منتقل شود.

می‌کند، افزود: طرح خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون با حمایت مدیران ارشد صنعت نفت و شرکت ملی نفت ایران طی یکسال گذشته ۵۰ درصد پیشرفت داشته و هم اکنون به پیشرفت ۹۵ درصدی رسیده است. آقاجری با بیان این‌که ارسال نفت تولیدی میادین مشترک غرب کارون به مبادی صادراتی با کمترین هزینه، سرعت بهینه و کیفیت بالا اهمیت اساسی دارد،

قلب تپنده تلمبه‌خانه غرب کارون عنوان کرد و گفت: همه مراحل تست و بازرسی چین و پس از ساخت این پمپ‌ها پیش از این انجام شده است.آقاجری ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود تا ۴۸ ساعت آینده این پمپ در محل خود نصب شده و تا ۱۰ روز آینده آماده راه اندازی شوند.صی با بیان این‌که طرح خطوط لوله انتقال به عنوان یک طرح راهبردی، نفت تولیدی میدان‌های غرب کارون را به مبادی صادراتی ارسال

دانش نفت: با ورود ۲ پمپ اصلی انتقال نفت سنگین به پروژه تلمبه‌خانه غرب کارون، روند پیشرفت این پروژه شتاب گرفته است.

سیروس آقاجری، مجری طرح خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون در شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، از شتاب در روند پیشرفت این پروژه با ورود پمپ‌های جدید خبر داد.وی پمپ‌های انتقال نفت خام سنگین را

در جلسه مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی و هیات همراه صورت گرفت:

معرفی جایزه ملی مدیریت انرژی در اتاق بازرگانی

دانش نفت: «جایزه ملی مدیریت

انرژی» در سی و پنجمین جلسه کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران ۲۲ خردادماه با حضور مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و هیات همراه در محل ساختمان مرکزی این اتاق، معرفی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر محمدعلی محمدی و هیات همراه به تبیین و تشریح ویژگی‌های «جایزه ملی مدیریت انرژی» پرداختند. بنا به این گزارش، «همایش جایزه ملی مدیریت انرژی» امسال برای سومین سال متوالی برگزار می‌شود و سازمان مدیریت صنعتی براساس تفاهم نامه منعقدۀ با «سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق»، «شرکت بهینه سازی مصرف سوخت»، «ستاد بهینه سازی انرژی و محیط زیست

عاونت علمی و فن‌آوری ریاست جمهوری» و «سازمان ملی استاندارد ایران» اجرای آن را به عهده دارد.در این جلسه که به ریاست دکتر منصور معظمی‌برگزار شد،

اعضاء کمیسیون انرژی و محیط زیست به عنوان نمایندگان بخش خصوصی نظرات خود را در خصوص جایزه مذکور مطرح کردند.»کمیسیون انرژی و محیط زیست»

اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی، آمادگی خود را برای همکاری در اجرای جایزه اعلام کرد که با استقبال مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی و دبیرخانه همایش

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی:

هدف مهم برگزاری «همایش عرصه یادگیری» انتقال دانش و اطلاعات است

دانش نفت: نوزدهمین همایش عرصه یادگیری ۲۱

و ۲۲ تیرماه با حضور مدیران منابع انسانی کشور در «هتل باری» ارومیه با موضوع «تجارب مدیران منابع انسانی در توسعه تولید و اشتغال» برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در همین ارتباط، دکتر محمدعلی محمدی درباره جایگاه همایش عرصه یادگیری در توانمندسازی و مهارت افزایی مدیران منابع انسانی اظهار داشت: راهای مختلفی برای توسعه و آموزش مدیران وجود دارد، به طور کلی یکی از بهترین راه‌های توسعه و تقویت توانمندی مدیران، از جمله مدیران منابع انسانی، الگوبرداری و استفاده از تجارب برتر است. این راه بسیار موثر است به دلیل اینکه سریع، مبتنی بر باور و شواهد کافی و دارای اثربخشی و کارایی است. همچنین، نتایج آن ملموس است و این نتایج را افراد می‌بینند و آن راهکاری را که استفاده شده می‌پذیرند و طبیعتا یادگیری بهتر و بیشتری اتفاق می‌افتدوی خاطرنشان کرد: هدف مهم برگزاری «همایش عرصه یادگیری» انتقال دانش و اطلاعات و درواقع تقویت باورها و اعتقادات مدیران به ویژه مدیران منابع انسانی نسبت به حل مسائل و توانمندی آنها در خلق راه حل‌های مفید است برای اینکه بتوانند مسائل و مشکلات حوزه منابع انسانی را حل و فصل

کنند. اینکه چه کارهایی می‌شود کرد و چه کارهایی می‌توان انجام داد و شبیه سازی‌هایی که در ذهن مدیران بر اثر تجربه اتفاق می‌افتد تا نسخه‌های بهتری برای کسب و کار خود بنویسند، طبیعتا همه از اهداف برگزاری این همایش است.مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی تاکید کرد: «همایش عرصه یادگیری» نقش خود را در انتقال دانش و اطلاعات به خوبی می‌تواند

ایفا کند لذا می‌تواند موجب ارتقاء سطح آگاهی ودانش اطلاعات مدیران منابع انسانی شود ولی آنچه که در مورد مهارت مطرح هست دقت در این نکته است که مهارت در عمل و اجرا حاصل می‌شود.وی افزود: دانش و اطلاعات نتیجه تعلیم اما مهارت نتیجه تمرین است لذا وقتی دانش تبدیل به مهارت می‌شود که مدیران منابع انسانی دانش و اطلاعات کسب شده را در عمل

مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران گزارش می‌دهد:

احتمال ابتلا به انفارکتوس قلبی با مصرف داروهای ضد التهابی غیر استروئیدی خوراکی



تهران، در یک بررسی متاآنالیز، روند زمانی بروز انفارکتوس قلبی حاد و اثر دوز و مدت زمان مصرف داروهای ضد التهابی غیر استروئیدی خوراکی مورد مطالعه قرار گرفت، با بررسی (۶۱۴۶۰) مورد انفارکتوس قلبی در افراد مصرف کننده داروهای ضد التهابی غیر استروئیدی خوراکی مشخص شد که مصرف این داروها با افزایش ریسک انفارکتوس قلبی حاد همراه است. در این بررسی گزارش شد که احتمال انفارکتوس

قلبی حاد با مصرف داروی سلکوکسیب در مقایسه با دیگر داروهای شایع ضد التهابی غیر استروئیدی خوراکی بیشتر نیست اما از داروهایی مانند روفکوکسیب (Rofecoxib) کمتر است.

بر اساس نتایج این بررسی، احتمال شروع ناگهانی انفارکتوس قلبی حاد در طی هفته اول مصرف داروهای ضد التهابی غیر استروئیدی خوراکی مشاهده می‌شود. دوز بالای مصرف این داروها طی ۸ الی ۳۰ روز بسیار مضر گزارش

شده است به این صورت که در مورد سلکوکسیب و دیکلوفناک(Diclofenac) یک موج ریسک انفارکتوس قلبی حاد در طی هفته اول مصرف مشاهده شد. در مورد ایبوپروفن، ناپروکسن و روفکوکسیب علاوه بر موج در هفته اول، موج دیگری در بازه زمانی ۸ الی ۳۰ روز در صورت بالا بودن دوز مصرفی به چشم می‌خورد (ایبوپروفن بیش از ۱۲۰۰ میلی گرم در روز، ناپروکسن بیش از ۷۵۰ میلی گرم در روز، روفکوکسب بیش از ۲۵ میلی گرم در روز).

منبع: Bally M, Dendukuri N, Rich B, Nadeau L, Helin-Salmivaara A, Garbe E, et al. Risk of acute myocardial infarction with NSAIDs in real world use: bayesian meta-analysis of individual patient data. BMJ. 2017 May 9;357:j1909.

دکتر محمدعلی محمدی:

یکی از بهترین راه‌های توسعه و تقویت

توانمندی مدیران، از جمله مدیران

منابع انسانی، الگوبرداری و استفاده از

تجارب برتر است، این راه بسیار موثر

است به دلیل اینکه سریع، مبتنی بر باور

و شواهد کافی و دارای اثربخشی و

کارایی است

و در حل مسائل سازمانی خود به کار گیرند. آن وقت می‌توانیم به پیامدهای مثبت برگزاری همایش عرصه یادگیری از یک طرف، و از طرف دیگر به ارتقاء سطح مهارت و قابلیت بکارگیری مدیران منابع انسانی ایمان بیآوریم؛ به عبارت دیگر، تجربه نتیجه درگیر شدن در حل مسائل است و هر چقدر مدیران مهارت بیشتری بدست آورند و تجارب بهتری کسب کنند می‌توانند در حل مسائل سازمان خود موثرتر و مفیدتر باشند.

خبر ایدر

سختگو شورای سیاست گذاری خودرو اعلام کرد:

افزایش ۹/۸ درصدی تولید خودرو در سال ۹۶



دانش نفت: سخنگوی شورای سیاست گذاری خودرو گفت:

بیش از ۲۳۳ هزار دستگاه انواع خودرو از ابتدای امسال تا ۱۵ خردادماه در کشور تولید شد وه در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۹/۸ درصد افزایش یافته است.

امیر حسین قناتی در پایان جلسه این شورا با اعلام این خبر افزود: از ابتدای فروردین ماه تا پانزدهم خردادماه امسال در مجموع ۲۳۳ هزار و ۱۱۸ دستگاه انواع خودرو در کشور تولید شد که این میزان در مدت مشابه سال گذشته ۲۱۲ هزار و ۳۵۵ دستگاه بوده است.وی در ادامه با بیان اینکه ۲۲۰ هزار و ۷۱۶ دستگاه خودروی سواری از ابتدای سال ۹۶ تا پانزدهم خردادماه تولید شد گفت: این میزان در مقایسه با ۱۹۵ هزار و ۴۷ دستگاه خودروی سواری تولید شده در همین مدت سال ۹۵ ۱۳٪۲ درصد افزایش یافته است.سخنگو شورای سیاست گذاری خودرو هم چنین به تولید ۴۰۹ دستگاه انواع مینی و اتوبوس در این مدت اشاره و تصریح کرد: این میزان نیز در مقایسه با ۱۸۰ دستگاه مینی بوس و اتوبوس تولید شده در این بازه زمانی سال گذشته ۱۲۷٪۲ درصد افزایش یافته است.قناتی افزود: در این مدت ۱۰ هزار و ۱۶۷ دستگاه وانت، یک هزار و ۸۸۳ دستگاه کامیونت، کامیون و کشنده در کشور تولید شده است.وی با بیان اینکه در جلسه امروز موضوع مشتری سازی و استفاده حداکثری از قوای نیرو محرکه تولید داخل بود گفت: قرار شد شرکت‌های خودروساز سنگین با توجه به تنوع بسیار زیادی که در بخش خودروهای تجاری سنگین وجود دارد، این تنوع را کاهش دهند تا تیراژ اقتصادی مناسب تری برای تولید داشته باشند.وی در ادامه افزود: مقرر شد در ۲ کارگروه در بخش‌های خودروهای تجاری کامیون و کشنده و اتوبوس و با نمایندگان شرکت‌های خودروساز تشکیل شود، تا با استفاده توان شان برای تولید موتور، گیربکس و شاسی در کشورموارد و سیاست‌هایی که نیاز است جمع بندی شود و ظرف ۲ هفته برای تصمیم گیری نهایی به شورای سیاست گذاری خودرو ارایه شود.

مجری بازسازی طرح‌های سازمان گسترش اعلام کرد:

بهره برداری واحد چغندری کارخانه قند دزفول بزودی آغاز می‌شود

مجری بازسازی طرح‌های سازمان گسترش و رئیس هیئت اجرایی بازسازی کارخانه قند دزفول گفت: با تأمین اعتبار مورد نیاز و تکمیل پروژه این طرح آماده بهره برداری است و در آینده نزدیک افتتاح می‌شود .

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدر نیوز، علیرضا ارغایی با اشاره به اینکه قرار بود اولین مرحله از طرح در اواخر سال گذشته به اتمام برسد، علت تأخیر را عدم تأمین اعتبار لازم عنوان و تصریح کرد: که پس از دریافت بخشی از اعتبارات مورد نیاز و فشرده کردن برنامه بازسازی، علی رغم شرایط کاری بسیار سخت ناشی از گرمای هوای حدود ۵۰ درجه در منطقه، عملا فاز تصفیه شکر و چغندری بصورت همزمان تکمیل و در حال حاضر تست‌های سرد و گرم آغاز کرد که پس از اتمام کارخانه قند دزفول آماده بهره برداری می گردد . فاز اول کارخانه قند دزفول همزمان با دهه فجر افتتاح می‌شود. وی افزود: مجریان و پیمانکاران تمام توان خود را جهت راه اندازی کارخانه و دریافت چغندر قند طی هفته آینده بکار گرفته اند تا انشالله تمام چغندر باقیمانده در منطقه جذب و از رسیدن آسیب به چغندر کارانی که قادر به تحویل چغندر به دیگر کارخانجات نیستند، جلوگیری گردد .مهندس ارغایی با بیان اینکه این کارخانه به منزله یک لکوموتیو است که با راه اندازی آن، می‌تواند قطار اشتغال و توسعه را در منطقه به حرکت در آورد اظهار داشت راه اندازی این کارخانه، نقطه امید برای کشاورزان منطقه محسوب می‌شود که از نزدیک شاهد روند بازسازی آن بوده اند .

فیلتر تصفیه آب در ایران

به تولید انبوه می‌رسد

مدیر عامل شرکت غشا گستر دالاهو از شرکت‌های تابعه سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران گفت: فیلتر تصفیه آب ساخت داخل که نخستین بار در کشور با سرمایه گذاری ایدر و همکاری محققان دانشگاه صنعتی شریف تولید شده، بزودی به بهره برداری می‌رسد. به گزارش ایدر نیوز ، مصیب یونس دوست تصریح کرد: ظرفیت نهایی طرح ۵۰ هزار عدد فیلتر استاندارد ۸ اینچی ممبران در سال و با سرمایه گذاری کل ۳۵۰ میلیارد ریال است که در این میان ظرفیت فاز اول طرح ۲۲ هزار و ۵۰۰ هزار عدد فیلتر استاندارد ۸ اینچی ممبران در سال و با سرمایه گذاری کل ۱۳۰ میلیارد ریال است.مدیر عامل شرکت غشا گستر دالاهو با اشاره به تکمیل کارخانه این طرح در شهرک کاوش گفت: مرحله اول طرح شامل تولید فیلترهای اسمز معکوس جهت آبهای لب شور خواهد بود و در ادامه و با گذشت زمان قادر خواهیم بود انواع فیلترهای ممبران جهت تصفیه آب دریا را نیز تولید نماییم.با توجه به نیاز شهرها و صنایع کشور به آب شیرین و وارداتی بودن حجم عظیم فیلترهای تصفیه آب به کشور، پروژه ساخت و تولید انبوه فیلتر تصفیه آب ساخت داخل با تکیه بر فناوری بومی‌شده، از مهم ترین پروژه‌های صنعت کشور محسوب می‌شود که با توسعه آن و سرمایه گذاری برای ایجاد واحدهای مشابه تولید فیلتر در مناطق دارای آب‌های شور و حاشیه دریاها، تحول عظیمی‌در صنعت آب و سایر صنایع کشور ایجاد می‌شود.

قدر؛ حرکت به سمت نور

اوج معنویت ماه مبارک رمضان در شب‌های قدر خلاصه می‌شود. شب‌هایی که زندگی مومنان، سراسر به رنگ خدا درمی‌آید و با عبادت خدای یکتا، مومنان غرق در خدا می‌شوند.شب قدر شب تقدیر الهی است. شبی که بارها تاکید شده از هزار ماه بهتر است. شب قدر از فرصت‌های ارزنده و مغتنم است و باید این شب را برای تفکر و توجه بیشتر به تعالیم قرآن مجید غنیمت بشماریم.امام رضا علیه‌السلام فرموده‌اند: «خداوند در شب قدر آنچه را که از این سال تا سال بعد پیش خواهد آمد، مقدر می‌فرماید از زندگی یا مرگ، از خوب یا بد، از روزی تا فقر و ... پس آنچه خداوند در این شب مقرر می‌کند، به حتم واقع خواهد شد». مهدی الهی قمشه ای در تعریف شب قدر می‌گوید: همه هستی ما و شان و مرتبه ما در کروی یک شب است؛ اگر این شب رخ بدهد در زندگی ما، شأنی پیدا می‌کنیم، اگر رخ ندهد، در روز قیامت که خواهند پرسید شما چه مدت آنجا بودید؟ ما باید بگوییم یک شب طولانی بدون معراج و بدون نور و بدون پرواز و بدون رویت آیات الهی گذراندیم. شب قدر یک سیر و سقری است که ما از عالم تاریکی به عالم نور می‌رویم و این شب قدر در زندگی همه بزرگان بوده و هر کس به مقامی‌رسیده و برای بشریت هدیه ای آورده معراج کرده و در آنجا مهمان پروردگار بوده و هر شب که در آن، حادثه معراج رخ بدهد آن شب، شب قدراست. در کتاب تفسیر المیزان به نقل از امام محمد باقر (ع) آمده است: منظور خدای تعالی از اینکه فرمود (شب قدر بهتر از هزار شب است) این است که عمل صالح از نماز و زکات و انواع خیرات در آن شب بهتر است از همان اعمال در هزار ماهی که در آن شب قدر نباشد و اگر خدای تعالی جزای اعمال خیر مومنین را مضاعف نمی‌کرد، مومنین به‌جای نمی‌رسیدند، ولی خدا پاداش حسنات ایشان را مضاعف می‌کند.شب قدر فرصتی مغتنم برای صیقل روح و شستشوی آینه دل است. بهترین فرصت است تا خوبیها را جایگزین بدیها، صلح و صفا را جایگزین اختلاف و تفرقه، احسان و نیکی را جایگزین ظلم و ستم، احسان به والدین را جایگزین عاق والدین و صله رحم را جایگزین قطع رحم کنیم.

نگاه

۱۴ آمار کلیدی انرژی ایران در ۲۰۱۶ به روایت بی‌پی

کل مصرف انرژی: ۲۷۰٫۷ میلیون تن معادل نفت خام شامل ۱۸۰٫۷ گاز، ۸۳٫۸ نفت، ۲٫۹ برق آبی، ۱٫۷ زغال‌سنگ، ۱٫۴ انرژی هسته‌ای و ۰٫۱ تجدیدپذیرها ذخایر اثبات‌شده نفت: ۱۵۸٫۴ میلیارد بشکه نسبت ذخایر به تولید نفت: ۹۴٫۱ سال تولید نفت: ۴۶ میلیون بشکه در روز (با احتساب NGL و احتمالا میعانات گازی)

مصرف نفت: ۱۸۴٫۸ میلیون بشکه در روز تولید پالایشگاه‌ها: ۱٫۸۹۱ میلیون بشکه در روز ظرفیت پالایشگاه‌ها: ۱٫۹۸۵ میلیون بشکه در روز ذخایر اثبات‌شده گاز: ۲۳٫۵ تریلیون مترمکعب تولید گاز: ۲۰۲٫۴ میلیارد مترمکعب (بدون احتساب گاز فلر یا بازگردانی شده) مصرف گاز: ۲۰۰٫۸ میلیارد مترمکعب واردات گاز: ۶٫۹ میلیارد مترمکعب صادرات گاز: ۸٫۴ میلیارد مترمکعب تولید برق: ۲۸۶ تراوات‌ساعت انتشار دی‌اکسیدکربن: ۶۲۰٫۹ میلیون تن منبع: EconomicsandOil@

یادداشت

تحول اقتصاد و اشتغال با حضور سرمایه گذاران بزرگ بین‌المللی

سیدالله قره خانی

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی حضور سرمایه گذاران بزرگ خارجی می‌تواند راه را برای توسعه صنعت نفت و گاز فراهم کند و اقتصاد و اشتغال کشور با حضور سرمایه گذاران بزرگ بین‌المللی متحول می‌شود. صنعت نفت و گاز ایران برای جهانی شدن و توسعه و نوسازی هرچه بیشتر به وجود سرمایه گذاران بزرگ خارجی نیاز

دارد، است و حضور شرکت‌ها و سرمایه گذاران بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت ایران بدون تردید عاملی برای توسعه و پیشرفت این صنعت است. بی تردید، هر صنعتی برای تحول و پیشرفت به منابع مالی نیازمند است و در شرایط کنونی که بانک‌ها منابع مالی مناسبی را برای کمک به توسعه صنعت نفت در اختیار ندارند و اوراق مشارکت ارزی و ریالی و استفاده از منابع صندوق توسعه ملی نیز مشکلات این صنعت را برطرف نکرده است، به نظر می‌رسد حضور سرمایه گذاران بزرگ خارجی می‌تواند راه را برای توسعه صنعت نفت و گاز کشور فراهم کند. صنعت نفت و گاز امن‌ترین و پرسودترین صنعت برای سرمایه گذاران تلقی می‌شود و بدون تردید الگوی جدید قراردادهای نفتی حاکمیت کشور را تضمین کرده و طرف مقابل را نیز مکلف می‌کند که خود سرمایه گذاری را انجام دهد و در یک دوره زمانی مشخص نیز سرمایه و سود مورد نظر در این قراردادها مجدداً به صنعت نفت بازگردد. حضور سرمایه گذار خارجی به هیچ وجه به معنای کنار گذاشتن اقتدار و عزت داخلی نیست، بلکه استفاده از چنین سرمایه‌هایی می‌تواند توان اقتصادی ایران را افزایش دهد. بیشتر کشورها از حضور سرمایه گذار خارجی استقبال می‌کنند، زیرا این مهم بدون تردید به افزایش اشتغالزایی در کشور میزبان منجر می‌شود.



■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



دانش نفت: نخستین محموله بنزین تولیدی پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس به میزان ۲۱ میلیون لیتر روز دوشنبه (۲۲ خردادماه) وارد انبار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه بندرعباس شد. همزمان با افتتاح رسمی فاز نخست پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس از دهم اردیبهشت ماه امسال تاکنون نفتای سنگین به واحد CCR تزریق و حدود ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین نیز از این واحد تولید شده است.عباس کاظمی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد: از همان روز افتتاح، بزرگترین واحد بنزین سازی ایران با خوراک میعانات

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه شمال، حسین حسن پور، رئیس واحد ایمنی، بهداشت و محیط زیست منطقه از امضای تفاهم‌نامه همکاری بین شرکت‌های عملیاتی صنعت نفت و دیگر صنایع در کرانه شرقی دریای خزر خبر داد و گفت: این تفاهم‌نامه برای واکنش سریع، استفاده از خدمات و تجهیزات یکدیگر و همکاری تنگاتنگ در مواقع بروز بحران به امضا رسیده است.وی افزود، مفاد و جزئیات این توافقنامه پس از یک سال مطالعه و برگزاری جلسات هماهنگی تنظیم شد و شرکت‌های عملیاتی کرانه شرقی دریای خزر

فاطمه تندگویان:

اندیشه امام (ره) مسیر تعالی خانواده و زنان را هموار کرد

دو را به تحرک و سازندگی فرا می‌خواند و زن و مرد را در برابر سرنوشت خود به یک اندازه مسئول می‌داند.وی افزود: توجه به موضوع زنان یکی از شاخص‌های توسعه‌یافتگی کشورهاست و در واقع ملایک توسعه‌یافتگی کشور برقراری عدالت جنسیتی در جامعه است و دولت باید برای دستیابی زنان به فرصت‌های بهتر تلاش کند و موانع پیش رو را هموار کند.مشاور وزیر نفت در امور زنان تاکید کرد: خانواده به عنوان کانون اصلی رشد و تعالی و زمینه‌ساز حرکت تکاملی انسان مطرح است و نظام جمهوری اسلامی‌برای هر یک از اعضای خانواده حقوقی خاص در نظر گرفته است. وی افزود: اما باید اذعان داشت از آنجا که جهان دستخوش تغییر و تحول مستمر و مداوم شده و جامعه ایرانی نیز جامعه‌ای در حال گذار از وضعیت سنتی به وضعیت جدید است و خانواده نیز همچون سایر نهادهای اجتماعی دستخوش تغییر و تحول شده است:تعامل بین فردی، سبک زندگی، ازدواج، گرایش‌ها و خواستگاه فردی افراد جامعه هر یک به نوعی حاکی از این

میزان	میزان	میزان	میزان	میزان	میزان
مقطع	نوع پایان نامه	سلف حمایت (میلیون ریال)	سهم دانشجو (درصد)	سهم استاد راهنما (درصد)	سهم مشاور تخصصی (درصد)
کارشناسی ارشد	دارای کارهای آزمایشگاهی و ساخت	تا ۸۰	۵۰	۲۵	۱۵
دکتری	دارای مدل سازی های ریاضی/ شبیه سازی های رایانه ای و یا مباحث میان رشته ای	تا ۱۲۰	۶۰	۴۰	۱۰
کارشناسی ارشد	غیرفنی	تا ۹۰	۴۰	۶۰	۱۰
دکتری		تا ۱۲۰	۶۰	۴۰	۱۰

افزایش می‌یابد.

۱- در صورت تصویب پیشنهاد، سقف مبلغ حمایت از انجام پایان نامه و حق السهم دانشجو، استادان راهنما، مشاور و مشاور صنعتی بر اساس جدول

۱۴

■ شنبه ۲۷ خرداد ماه ۱۳۹۶ - شماره ۵۷۹

بطلان جوسازی‌های غیر فنی برای ناکارآمد نشان دادن یک طرح ملی؛

نخستین محموله بنزین ستاره خلیج فارس وارد چرخه توزیع شد

درباره امنیت انرژی (در مقوله بنزین) است.

کسانی صحبت از ایمنی می‌کنند که ایمنی را نمی‌شناسند

عباس کاظمی، با تاکید بر اینکه واحدهای پالایشی باید یک به یک راه اندازی شوند، افزود: کسانی که می‌گویند یک پالایشگاه به لحاظ ایمنی و فرایندی باید یک جا راه اندازی شود، نه فرآیند را می‌شناسند و نه ایمنی را.وی اظهار کرد: واحدهای این پالایشگاه مستقل از همدیگر و در محوطه جداگانه هستند و هریک پس از راه اندازی باید به تثبیت برسد و واحد بعدی راه اندازی شود.به گفته وی تنها محصولات تولیدی هر واحد است که در مخازن با یکدیگر مخلوط و اصلاحاتی روی آن انجام می‌شود.



کرده است تا در صورت بروز حوادث امکان کم‌کسانی به هنگام، میسر شود.



بنیان خانواده‌ها را تحکیم بخشد و آنان را از بن بست خارج سازد.وی خاطرنشان کرد: اولین نشست از سلسله نشست‌های خانواده، تحولات عصر حاضر و چالش‌های پیش رو که از سوی امور زنان و خانواده وزارت نفت و توسط دکتر علی صاحبی، مربی ارشد و عضو هیات علمی‌موسسه واقعیت درمانی ویلیام گلسر برگزار شد فرصت مناسبی برای آگاهی از ابعاد خانواده سالم در میان مسئولین ایجاد کرد و در به ثمر نشستن اهداف امور زنان موثر است.

را به دلیل ایفای نقش‌های چندگانه تجربه می‌کنند.وی خاطرنشان کرد: این تحولات نتوانسته‌است روابط اقتدارگرایانه و نابرابر میان زن و مرد را دچار دگرگونی کند و مردان را به مشارکت در وظایف سنتی مربوط به امور خانه و خانواده ترغیب کند. این مسئله به ویژه در میان زنان شاغل، چشمگیرتر است زیرا آنان از یک سو با ضرورت پرورش و تربیت فرزندان و حفظ آرامش و نظم در خانواده دست به گریبان هستند و از سوی دیگر، نیاز دارند در عرصه اجتماع و بازار کار، هم از بعد اقتصادی و هم اجتماعی حضور داشته باشند.وی خاطرنشان کرد: اما با وجود دگرگونی‌های اجتماعی، نقش سنتی زنان در خانواده همچنان به قوت خود باقی است و زنان در حالیکه همچنان در قالب‌های سنتی محصور هستند در سطح جامعه در حال شکستن این قالب‌ها هستند.تندگویان افزود: ایفای سه نقش همسری، مادری و شغلی نباید به واسطه در هم شکستن قالب‌های سنتی در تعارض قرار گیرد و اینجاست که نقش آگاه‌سازی و آموزش به خانواده‌ها می‌تواند

با ابلاغیه‌ای از سوی وزیر نفت؛

سقف مبالغ حمایتی از پایان‌نامه‌های کارشناسی ارشد و دکتری افزایش یافت

بودجه سالانه شرکت‌ها پیش بینی و پرداخت می‌شود. ۳- سالانه سقف مبالغ حمایتی به جهت تعدیل نرخ تورم، متناسب با نرخ افزایش عمومی‌حقوق کارکنان افزایش می‌یابد. این ابلاغیه جایگزین ابلاغیه معاونت منابع انسانی و مدیریت به شماره ۱۵۰۲۴۵-۸۶ مورخ ۱۳۸۶٫۶٫۳۱ در خصوص حق السهم ذینفعان، مصوبه شماره ۲۶۵۵۸-۱۱۵/۱۵۸۱ مورخ ۱۳۸۶٫۴٫۳۱ هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران و ابلاغیه شماره ۱۰۳۷۹۲ مورخ ۱۳۹۰٫۳٫۲۹ تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی(استناد شده در ماده (۵) حمایت مالی بند «الف» «دستورالعمل اجرایی نحوه تشویق و حمایت از پروژه‌های پایان نامه‌های کارشناسی ارشد و دکتری» به شماره ابلاغیه ۲۲۱۸۸-۱/۲۸ مورخ ۱۳۹۲٫۵٫۱۷) در خصوص مبالغ حمایت می‌شود.

سقوط بازار مسکن در آمریکا در انتظار اعضای اوپک؟

افت شدید درآمدهای نفتی اعضای اوپک



دانش نفت: مقایسه درآمدهای نفتی اعضای اوپک در سال ۲۰۱۶ با سال ۲۰۱۲، اعدادی را نشان می‌دهد که گویی در نفت اتفاق ناگواری از جنس بحران، زلزله و یا سونامی رخ داده است چه اینکه درآمدهای خالص صادرات نفت خام کشورهای عضو اوپک در سال‌های اخیر به دلیل کاهش قیمت‌های نفت شدیداً افت پیدا کرده است. بر این اساس، درآمدهای این کشورها بر حسب قیمت‌های ثابت (دلار سال ۲۰۱۶) از ۱۱۸۲ میلیارد دلار سال ۲۰۱۲ به ۴۳۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ رسیده است. این امر به یکی از نگرانی‌های اصلی در میان کشورهای عضو اوپک تبدیل شده است.

این در حالی است که در سال ۲۰۱۲ درآمدهای خالص از صادرات نفت کشورهای عضو اوپک به بالاترین میزان آن رسید. از آن سال به بعد، درآمدهای این کشورها رو به کاهش گذاشت و بعد از سال ۲۰۱۴ که قیمت نفت سقوط کرد، روند کاهش درآمدهای نفتی با شیب بیشتری دنبال شد. «نیک باتلر» در مطلبی در نشریه فایننشال تایمز به خطرات واقعی کاهش درآمدهای نفت پرداخته و نوشته است: همان‌گونه که در سال ۲۰۰۸ سقوط بازار مسکن در آمریکا، اقتصاد جهان را به لرزه درآورد، تبعات ناشی از سقوط قیمت

نفت و کاهش درآمدهای کشورهای عضو اوپک، در نظام اقتصاد جهانی، نمی‌تواند صرفاً به خود این کشورها محدود شود. نوشتار این کارشناس نفتی از همین حالا در مورد برخی از کشورهای اوپک صدق می‌کند. برخی از کشورهای عضو اوپک، از جمله نیجریه و ونزوئلا طعم تلخ بحران‌های سیاسی ناشی از سقوط قیمت نفت را با پوست و جان خود چشیده‌اند تا جایکه ونزوئلا با تورم ۷۶۰ درصدی و بحران عمیق سیاسی دست و پنجه نرم می‌کند. این در حالی است که بسیاری از اعضای اوپک، مدت‌هاست که تنوع‌بخشی به اقتصاد خود را فراموش کرده‌اند و به شدت به درآمدهای نفتی وابسته‌اند. در این میان، نیجریه به عنوان یکی از اعضای اوپک، ۱۱۵ میلیون نفر جمعیت دارد که ۶۱ درصد آن زیر ۲۵ سال سن دارند. کاهش درآمدهای نفتی می‌تواند چنین کشوری را که به شدت به نفت وابسته است، دچار مشکلات اساسی کند.

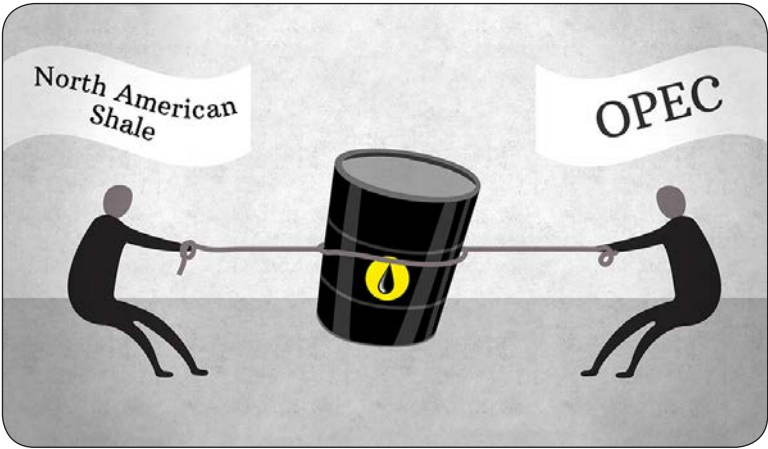
وضع عربستان سعودی بهتر از دیگر از اعضای اوپک نیست به گونه ای که

اقتصاد عربستان نشان داده و این کشور در پاسخ به این معضل، به سمت استفاده وسیع از ذخایر ارزی و مهم‌تر از آن اجرای سیاست‌های ریاضت اقتصادی روی آورده است.از نقطه نظر نویسنده فایننشال تایمز، کاهش قیمت نفت نه روندی چرخه‌ای، بلکه‌ای روندی ساختاری است. این بدان معناست که کاهش قیمت نفت به دلیل تغییرات چرخه‌ای پایین نیامده که به این زودی با گردیدن چرخه اقتصادی در دنیا بالا برود؛ بلکه قیمت‌های پایین نفت ناشی از تغییرات اساسی در ساختار اقتصاد دنیا است و احتمالاً پدیده‌ای دیرپا خواهد بود. اگر حق با «نیک باتلر» باشد، کشورهای عضو اوپک تا زمان ایجاد تنوع‌بخشی به اقتصاد خود، که پدیده‌ای زمان‌بر، طولانی مدت و حتی توام با آسیب‌های اجتماعی است، روزهای سختی را پیش روی خواهند داشت.در همین حال، ایران که سعی در تنوع‌بخشی به اقتصاد خود دارد اما درآمدهای نفتی اش افت فاحشی داشته و این کشور از ۶۸.۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۲ به ۳۶.۲ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶

از پیش‌گویی سلطان حفاری آمریکا تا واقعی بلبومبرگ؛

چگونه «عیاشی» صنعت شیل به «قتل بازار نفت» منجر شد؟

بلومبرگ: شرکت‌های فعال در صنعت شیل، در حال کندن گور خود هستند



آناکارکو سرمایه‌گذاری خود را در صنعت شیل در سال جاری نسبت به سال ۲۰۱۶، ۷۰ درصد افزایش می‌دهد. شرکت بی او جی ریسورس نیز میزان هزینه‌کرد خود را ۴۴ درصد افزایش می‌دهد. اکسان موبیل نیز در سال ۲۰۱۷، یک‌سوم بودجه حفاری خود را در صنعت شیل صرف می‌کند. این تصمیمات همگی حدود پنج ماه و نیم پیش گرفته شد. در لحظه فعلی تبعات این تصمیمات هنوز به طور کامل آشکار نشده است؛ اما رفته رفته عده بیشتری به این موضوع پی می‌برند که با حرص و ولع فعلی صنعت شیل، قیمت نفت ممکن است سقوط بیشتری را تجربه کند.هارولدهام میلیاردر، که مشاور غیررسمی ترامپ در حوزه انرژی است، در همان ابتدای سال جاری میلادی، چنین روندی را مشاهده کرده بود. وی هشدار داده بود که «عیاشی» اندیشیده نشده ناشی از افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت شیل ممکن است از طریق کاهش جدی قیمت

بسیاری از شرکت‌های فعال در صنعت شیل برای توجیه اقتصادی فعالیت‌هایشان به قیمت‌های بالاتر از ۴۵ دلار به ازای هر بشکه نیاز دارند و هم‌زمان با کاهش قیمت‌ها و حرکت قیمت‌های نفت به سمت ۴۰ دلار، به نظر می‌رسد دود آتش افروخته شده توسط شرکت‌های فعال در صنعت شیل، به چشم خود این شرکت‌ها خواهد رفت

کاهش درآمد را تجربه کرده است. این بدان معناست که درآمدهای نفتی ایران، حدود ۴۷ درصد کاهش داشته است.

در مجموع درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام کشورهای عضو اوپک در سال ۲۰۱۶ نسبت به سال ۲۰۱۲، حدود ۷۵۰ میلیارد دلار، یعنی معادل ۶۰ درصد کاهش یافته است.

کاهش درآمدهای نفتی اعضای اوپک این روزها اهمیت بیشتری نیز یافته است. اوپکی‌ها با اتحاد و کنار گذاشتن اختلافات سیاسی در اوپک، سعی کردند با توافق نفتی، شرایط را برای افزایش قیمت نفت مهیا کنند. اما این توافق تاکنون نتوانسته به نتایج امیدبخش منجر شود و در حاضر نفت در کانال ۴۸ دلار به ازای هر بشکه مبادله می‌شود. احتمالاً در صورت تداوم این شرایط، اعضای اوپک قویاً به این مسأله فکر خواهند کرد که چگونه می‌خواهند با تنوع‌بخشی به اقتصاد خود، خود را با شرایط جدید، یعنی دوران قیمت‌های نسبتاً پایین نفت، وفق دهند.

با این اوصاف، اوضاع دارندگان نفت رو به وخامت گذاشته و در این اثنا بعید نخواهد بود که برخی کشورها از جمله ونزوئلا زیر کاهش شدید درآمدهای نفتی شاهد تغییر در دولتها و یا کودتا در کشورهایشان باشند.

درآمدهای نفتی ایران از ۶۸/۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۲ به ۳۶/۲ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ رسیده است و این بدان معناست که درآمدهای نفتی ایران، حدود ۴۷ درصد کاهش داشته است

نگاه

سودآوری پتروشیمی و کسادی در بالادست؛

حرکت شرکت‌های نفتی به سمت

سرمایه‌گذاری در پتروشیمی

تعدادی از شرکت‌های بزرگ نفتی در سالیان اخیر تحت تأثیر کاهش قیمت نفت و کاهش درآمدهای بخش تولید نفت و گاز، فعالیت‌های خود در صنعت پتروشیمی را افزایش داده‌اند. در سال ۲۰۱۶، بیش از نیمی از سود شرکت اکسون موبیل آمریکا، مربوط به فعالیت‌های این شرکت در بخش پتروشیمی بوده است.

به گزارش نکونیوز، در برابر بی‌ثباتی حاکم بر بازار نفت و در نتیجه کاهش سود تولید نفت و گاز از میادین پرهزینه، بازار پلیمر در دنیا چشم‌انداز روشن‌تری دارد و سود بیشتری نیز به شرکت‌های بزرگ نفتی می‌دهد.در سال ۲۰۱۶، واحد شیمیایی شرکت بزرگ نفتی اکسون موبیل، سود ۴۶۲ میلیارد دلاری را برای این شرکت به ارمغان آورده است. کل سود اکسون موبیل در سال گذشته میلادی ۷۸۴ میلیارد دلار بوده است و این بدان معناست که حدود ۵۹ درصد از سود این شرکت از محل فعالیت آن در صنعت پتروشیمی به دست آمده است.در گذشته‌ای نه چندان دور، بخش عمده سود اکسون موبیل از فعالیت‌های بالادستی این شرکت به دست می‌آمد اما اکنون که قیمت نفت سقوط کرده این پتروشیمی‌است که تا حد زیادی به کمک این شرکت آمده است. کاهش قیمت نفت، بازار محصولات پتروشیمی را هم تحت تأثیر قرار داده اما سود عملیات‌های پتروشیمیایی به اندازه سود فعالیت در اکتشاف و تولید نفت و گاز، کاهش نیافته است. بازار محصولات پتروشیمیایی-پلیمری، چشم‌انداز بهتری نسبت به بازار نفت خام دارد و اکسون موبیل آمریکا بخش قابل توجهی از سرمایه‌های خود را به سمت صنعت پتروشیمی‌هدایت کرده تا از منافع این بازار بهره ببرد. این شرکت با سرمایه‌گذاری مشترک با شرکت سایبک عربستان قصد دارد، یک مجتمع عظیم پتروشیمیایی در ایالت تگزاس آمریکا بسازد.سایر شرکت‌های بزرگ نفتی نیز توجه خود را به بخش پتروشیمی معطوف کرده‌اند. آرامکو، شرکت نفت عربستان سعودی، در حال ساخت یک مجتمع بزرگ پتروشیمی در عربستان با همکاری شرکت داو کمیکال آمریکا است. در جریان سفر ترامپ به ریاض مشخص شد که آرامکو داو کمیکال، علاوه بر این قصد دارند دو مجتمع پتروشیمی دیگر هم در عربستان احداث کنند.پدیده‌ای که ما در دوران اخیر با آن روبرو هستیم، حرکت شرکت‌های بالادستی بخش نفت و گاز به سمت مراحل پایین‌دست‌تر این صنعت است تا از این طریق سود تضمین‌شده‌ای نصیب این شرکت‌ها شود.

نگاه

عراق در پی سه برابر کردن ظرفیت تولید نفت خود با پروژه‌های جدید

ترجمه بلبومبرگ

سومین کشور صادرکننده نفت جهان برنامه دارد که با طرح‌های سه گانه تا سال ۲۰۲۱ با افزایش صادرات نفت، بازار جهانی را متاثر کند.فیاض نعمه معاون وزیر نفت عراق می‌گوید: عراق ۱.۵ میلیون بشکه در روز به میزان تولید خود می‌افزاید.البته این رقم به جز تولید منطقه خودمختار کردستان است. او گفته است که کشورش بیش از ۲ میلیارد دلار در سال بنزین و گازوئیل وارد می‌کند.افزایش تولید نفت طبق برنامه‌های قبلی در دستور کار دولت این کشور بوده که البته با تأخیر هم مواجه شده است.این تأخیر حتی شامل مناطقی خارج از مناطق نظامی‌است.تا قبل از سال ۲۰۱۲ میلادی، دولت عراق اعلام کرده بود که می‌خواهد ظرفیت تولید خود را ۷۶۰ هزار بشکه در روز افزایش دهد که این برنامه از آن سال شروع شده است.این هدف البته به دلیل کاهش قیمت نفت در بازار جهانی از سال ۲۰۱۴ به کندی در حال انجام است.برنامه ای که با ایجاد دومین پالایشگاه در بصره رسماً آغاز شد.اگرچه از آخرین مهلت مناقصه برای تولید ۳۰۰ هزار بشکه نفت در روز از این پالایشگاه نزدیک به سه ماه می‌گذرد،اما آنطور که النعمه گفته در کرکوک مناقصه برای تولید روزانه ۷۰۰ هزار بشکه طی همین ماه برگزار خواهد شد.در نصیریه هم دو شرکت چینی برای تولید ۱۵۰ هزار بشکه در روز به توافق رسیده اند.عراق همچنین به زودی مناقصه تازه ای را برای به روز کردن قرارداد تولید در بصره و دورا برگزار خواهد کرد.در کربلا پروژه برداشت ۱۴۰ هزار بشکه در روز توسط شرکت ساخت و توسعه مهندسی هیوندایی تأخیر دارد. دولت به ازای سرمایه گذاری ۲ میلیارد دلاری که این شرکت انجام می‌دهد، نفت در اختیار هیوندایی قرار می‌دهد.این کشور همچنین برنامه سرمایه گذاری در خارج از کشور را نیز دنبال می‌کند؛البته نه فقط با صدور نفت خام بلکه با سرمایه گذاری در پالایشگاههایی در عمان و چین به دنبال مشتری‌های ثابت برای نفتی که تولید می‌کند، است.عراقی برای افزایش ظرفیت‌های تولید نفت خام کار می‌کند،حتی اگر در توافقی که کشورهای صادرکننده نفت عضو اوپک برای توقف تولید داشتند، مشارکت کرده باشد.جابر العیبي وزیر نفت عراق در جریان نشست اوپک در وین که اخیراً برگزارشد، گفته بود که این کشور برنامه افزایش تولید نفت تا ۵ میلیون بشکه در روز را تا پایان سال جاری محقق خواهد کرد.» عراق در حال حاضر می‌تواند بیش از ۴.۷ میلیون بشکه در روز نفت تولید کند. العیبي می‌گوید:تولید نفت عراق روز به روز در حال افزایش است و ما برای این میزان تولید نیاز به انبار و البته بازار داریم.

اعلام پایبندی قطر به توافق اوپک

دانش نفت: وزیر انرژی قطر اعلام کرد که این کشور به توافق کاهش تولید نفت پایبند می‌ماند.

به گزارش خبرگزاری رویترز، محمد بن صالح السادة، وزیر صنعت و انرژی قطر، اعلام کرد: این کشور همچنان به توافق کاهش تولید نفت میان تولیدکنندگان عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، پایبند می‌ماند.در بیانیه وزیر انرژی قطر آمده است: شرایط منطقه‌ای، از پایبندی قطر را به تعهد بین‌المللی خود برای کاهش تولید نفت، جلوگیری نمی‌کند.

