



گزارش دانش نفت از بازدید دکتر نوروززاده و مهندس ربیعی از طرح‌های پتروشیمی در حال احداث منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس:

سامان‌دهی مسئولیت اجتماعی شرکت‌های پتروشیمی ضروری است

صفحه ۵

دانش نفت

شماره ۶۳۵

حمایت از کالای ایرانی

توافق مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و هیات اعزامی از مرکز تجارت بین الملل ICT به جمهوری اسلامی ایران

بین سازمان مدیریت صنعتی و شرکت خدمات شهری منعقد شد؛ قرارداد برگزاری دوره عالی مدیریت شهری در سازمان مدیریت صنعتی

برای نخستین بار در کشور و در سازمان مدیریت صنعتی برگزار خواهد شد؛ دوره مدیریت اجرایی MBA با گرایش مسئولیت اجتماعی سازمانی (CSR)

صفحه ۱۳

شنبه ۲۰ مرداد ماه ۱۳۹۷ - ۱۱ آگوست ۲۰۱۸ - سال سیزدهم ۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

دانش نفت از آخرین وضعیت صادرات نفت ایران بعد از خروج آمریکا از برجام گزارش می‌دهد؛

توهم صادرات صفر نفت ایران

در نامه مهم وزیر نفت به رئیس دوره‌های اوپک مطرح شد؛ ۳ خواسته ایران از اوپک

صفحات ۹ و ۸



معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور توسعه و مهندسی تاکید کرد:

ضرورت تلاش شبانه‌روزی برای افزایش برداشت روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز از پارس جنوبی

صفحه ۱

مهندس عراقی خبر داد:

مدارک گازی ایران و ترکمنستان به داوری رفت

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه در زمستان سال ۱۳۹۵ ترکمنستان شیر گاز خود را بر خلاف قرارداد روی ایران بست، در مورد آخرین وضعیت اختلاف پیش آمده بین دو کشور توضیحاتی را ارائه کرد.

حمیدرضا عراقی با بیان اینکه اختلاف پیش آمده به مرحله داوری رسیده است، اظهار کرد: طرف ایرانی و طرف ترکمنی هر کدام وکیل و داور انتخاب کرده‌اند و هر رایی که از سوی داوری داده شود برای دو طرف لازم‌الاجرا است. وی با تاکید بر اینکه در این داوری بحث محکومیت هیچ کشوری مطرح نیست، توضیح داد: بحث مقداری که ما طلب داریم و مقداری که آن‌ها ادعا دارند و مقداری که آن‌ها طلب دارند و مقداری که ما ادعا داریم است. در نهایت بر اساس دفاعیات هر دو کشور یک مبلغی تعیین شده و رای صادر می‌شود... مشروح در صفحه ۶



عوامل مهم در سناریوهای صادرات گاز ایران را در نظر داشته باشیم؛

فرصت‌های ناب صادرات گاز برای ایران

صفحه ۱

ایرانول



روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته ترین فرمولاسیون جهانی

ایرانول کیفیت برتر

www.iranol.ir

واحدفروش(خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

**پيام وزير نفت به مناسبت روز خبرنگار؛
زنگنه: باور دارم تلاش خبرنگاران سبب ساز
تقويت روحيه اميدواري در جامعه مي شود**



دانش نفت: وزير نفت در پيامي ضمن تبريك روز خبرنگار گفت: باور دارم تلاش خبرنگاران براي آگاهي عمومي و روشن شدن مسير توسعه کشور، سبب ساز تقويت روحيه اميدواري در جامعه و احياي اعتماد اجتماعي به عنوان پيش نيازهاي پيشرفت و توسعه مي شود.

در متن پيام بيژن زنگنه، وزير نفت که با «ن وَالْقَلَمُ وَمَا يَسْطُرُونَ» آغاز شده، آمده است: زندگي امروز انسان چنان با دنياي رسانه و خبر ممزوج گشته است که ديگر نمي توان اينده را بدون وجود رسانه تصوير کرد. تلاش صادقانه، شرافتمندانه و حرفه اي خبرنگاران به عنوان چشمان تيزبين و امين مردم براي انعكاس صحيح و صريح اخبار زمينه ساز گاهي، شفافيت و اصلاح امور و در نهايت اميد، نشاط، رشد و بالندگي هر جامعه اي خواهد شد. باور دارم اين تلاش خبرنگاران براي آگاهي عمومي و روشن شدن مسير توسعه کشور، سبب ساز تقويت روحيه اميدواري در جامعه و احياي اعتماد اجتماعي به عنوان پيش نيازهاي پيشرفت و توسعه شده و امروز کشور بيش از هر زمان ديگري نيازمند اين امر است. صنعت نفت به عنوان پيشران رشد و توسعه کشور در سال هاي اخير تلاش دوچنداني براي تحقق اهداف و ماموريت هاي خود به کار گرفته است که اين موضوع مورد توجه رسانه ها و خبرنگاران قرار گرفته و هم از اين رو شاهد انعكاس اين تلاش ها و دستاوردها براي ملت شريف ايران بوده ايم. اينجانب ضمن پاسداشت اين تلاش حرفه اي، روز خبرنگار را به شما تبريك مي گويم و از درگاه خداوند متعال، سلامت، سعادت و توفيق خدمت در راه حقيقت و تعالي ايران عزيز را مسئلت دارم.

**دکتر دلاویز، مشاور وزیر نفت:
رسانه، بازوی توانمند اطلاع رسانی
در جامعه است**



دانش نفت: مشاور وزیر نفت، رسانه را بازوی توانمند اطلاع رسانی در جامعه عنوان و ابزار اميدواري کرد که رسانه هاي تخصصي صنعت نفت مانند هميشه بتوانند با بازتاب صحيح دستاوردهاي صنعت نفت و همچنين انتقال

نقاط ضعف اين صنعت، وزارت نفت را در ارائه عملکرد بهتر و شفاف تر ياري دهند.

دکتر محسن دلاویز، مشاور امور اجتماعي و منابع انساني وزير نفت، روز ۱۷ مردادماه به مناسبت روز خبرنگار، از تحريريه شبکه اطلاع رسانی نفت و انرژی (شانا) و تحريريه نشریات الکترونيکی وزارت نفت (مشعل و ايران پترولیوم) بازدید کرد و ضمن قدردانی از تلاش فعالان اين رسانه ها، گفت: رسانه ها با حرکت در مسير آگاهي بخشعي و با روايت حقيقت ها، مي توانند جامعه را در شفاف سازي عملکرد بخش ها، نهادها و سازمان هاي مختلف ياري دهند و از اين رو، نقش سازنده و حياتي رسانه ها در توير افکار عمومي غير قابل انکار است. بوي ادامه داد: وزير نفت نيز نسبت به قدرت رسانه ها و ضرورت همکاري بهينه با آنان تاکيد دارد و در همين خصوص، براي حمايت از نشریات تخصصي صنعت نفت قول مساعد داده است. دلاویز به نشست مشترک رئيس مجلس شورای اسلامي با مديران روابط عمومي هاي دستگاه هاي دولتي هم که به تازگي برگزار شد اشاره کرد و گفت: آقای لاریجانی در اين نشست، عملکرد روابط عمومي وزارت نفت را تحسین و اعلام کرد که اين نشان مي دهد عالي ترين مقام هاي کشور هم به ضرورت حضور فعالانه در عرصه اطلاع رسانی توجه و تاکيد دارند.

**با همت متخصصان شرکت ملی حفاری تحقق یافت؛
۱۵ هزار متر حفاری افقی و جهت دار در
مناطق نفت خیز**

دانش نفت: سرپرست مدیریت عملیات ویژه شرکت ملی حفاری ایران از انجام ۱۵ هزار و ۸۳۳ متر حفاری افقی و جهت دار با تلاش متخصصان مجرب در چهار ماه نخست امسال در مناطق نفت خیز کشور خبر داد. مهران عالیپور گفت: این متراف حفاری روی ۳۴ حفره چاه های نفتی مناطق نفت خیز انجام شد. بوي از موارد شاخص در حفاری افقی و جهت دار چاه ها در این مدت به حفر یک حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان جنوبی در غرب کارون اشاره کرد. عالیپور افزود: این عملیات با کاربست دستگاه حفاری ۲۸ فچ در چاه شماره ۱۵۴ از چاه های مربوط به پروژه کلید، تحقق یافت. سرپرست مدیریت عملیات ویژه شرکت ملی حفاری ایران گفت: در این عملیات، متخصصان با استفاده از دانش فنی، تجارب و آموزه های میدانی توانستند شاخص قابل قبولی در حفر چاه های نفتی ثبت کنند. بوي با اشاره به این که حفاری افقی و جهت دار از شیوه های روز آمد در صنعت حفاری جهان به شمار می آید، افزود: این روش دارای تخصص ویژه و موارد کاربردی خاص از نظر موقعیت های عملیاتی و شرایط محیطی است.

شنبه ۲۰ مرداد ماه ۱۳۹۷ - شماره ۳۳۵

معاون مدیر عامل شرکت ملی نفت در امور توسعه و مهندسی تاکید کرد:

ضرورت تلاش شبانه روزی برای افزایش برداشت روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز از پارس جنوبی

این طرح ها فراتر از یک کارفرما ظاهر شد. منوچهری افزود: اکنون نیز برای نیل به برنامه زمان بندی و اهداف از پیش تعیین شده طرح های باقیمانده پارس جنوبی، فعالیت های اجرایی باید شتاب بیشتری بگیرد. منوچهری تمهید افزایش ظرفیت برداشت روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز از مخزن پارس جنوبی را نیازمند کار و تلاش شبانه روزی عنوان کرد و یادآور شد: پیمانکاران و گروه های بهره برداری با وجود مشکلاتی که پیش رو دارند، آمادگی خود را برای دستیابی به این هدف اعلام کرده اند.



کشور به گاز و تأمین آن از مخزن پارس جنوبی افزود: طرح های توسعه ای این میدان مشترک، در رشد بخش انرژی کشور به ویژه زمانی که در معرض تحریم قرار گرفته ایم، می تواند بسیار ثمر بخش باشد. معاون مدیر عامل شرکت ملی نفت در امور توسعه و مهندسی به نقش شرکت نفت و گاز پارس در اجرای مگا پروژه های پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: شرکت نفت و گاز پارس به منظور راهبردی اجرای طرح های عظیم پارس جنوبی، نقش ابراتور را به معنای بین المللی ایفا کرد و در اجرای

دانش نفت: معاون مدیر عامل شرکت ملی نفت در امور توسعه و مهندسی گفت: افزایش ظرفیت برداشت روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز از مخزن پارس جنوبی تا پایان امسال نیازمند کار و تلاش شبانه روزی است. غلامرضا منوچهری، از تلاش ۱۰ ساله پیمانکاران اجرایی در فازهای باقیمانده پارس جنوبی قدر دانی کرد و گفت: گذار موفق از آزمون توسعه پارس جنوبی نتیجه زحمات مدیران، متخصصان و صنعتگران توانمند ایرانی از گذشته تاکنون است. بوي با اشاره به نیاز زمستانی

مدیر عامل شرکت متن:

پروژه احداث مخازن راهبردی گوره امسال پایان می یابد

هزار بشکه ای برنامه ریزی شد. دهقانی درباره پروژه مینترینگ بهرگان نیز اظهار کرد: هم اکنون برای انتقال نفت خام از مناطق نفتی غرب کارون به پایانه بهرگان خط انتقالی وجود دارد که از قبل در قالب پروژه تلمبه خانه غرب کارون و تأسیسات جانبی مورد استفاده بوده و هم اکنون برای انتقال نفت از این مناطق هیچگونه مشکلی وجود ندارد. به گفته وی، با توجه به افزایش ظرفیتی که در طرح احداث تلمبه خانه غرب کارون و سیستم های انتقال نفت در آینده ای نزدیک ایجاد می شود، شرکت متن در پایانه بهرگان نیز فعالیت هایی خواهد داشت که هماهنگی های لازم به این منظور، با همکاری شرکت نفت فلات قاره در دست اقدام است.

**با وجود پیشرفت
قابل توجه طرح،
فعالیت های باقیمانده
بسیار زمان بر و با
فراز و نشیب های
زیادی همراه شد،
اما امیدواریم تا پایان
امسال شاهد اجرایی
شدن کامل طرح باشیم**



عملیاتی مرتبط با تولید نفت خام در دستور کار قرار گرفت که به این منظور در بخش احداث مخازن گوره، برای احداث دو مخزن یک میلیون بشکه ای و چهار مخزن ۵۰۰

بر اساس این گزارش، ساخت مخازن استراتژیک نفت خام با هدف افزایش و تثبیت مستمر تولید نفت خام و جلوگیری از نوسان های روزمره ناشی از مشکلات

دانش نفت: مدیر عامل شرکت متن در جریان بازدید از طرح احداث مخازن راهبردی نفت خام گوره، ابراز امیدواری کرد این پروژه تا پایان امسال به سرانجام برسد. تورج دهقانی با اشاره به زمان بر شدن اجرای این طرح توسعه ای، اظهار کرد: با وجود پیشرفت قابل توجه طرح، فعالیت های باقیمانده بسیار زمان بر و با فراز و نشیب های زیادی همراه شد، اما امیدواریم تا پایان امسال شاهد اجرایی شدن کامل طرح باشیم. بوي مشکلات فنی و اجرایی و همچنین مسائل مربوط به امور حقوقی و قراردادی سنوات گذشته را از موانع توسعه این طرح برشمرد و گفت: این مشکلات باید هر چه سریع تر حل و فصل شده و روند اجرا تسریع شود.

قائم مقام شرکت ملی حفاری ایران توضیح داد:

علت تاخیر در پرداخت مطالبات ارائه دهندگان خدمات به حفاری

**شرکت ملی حفاری
ایران حدود یک هزار
میلیارد تومان مطالبات از
بخش های مختلف دارد و با
توجه به کارکرد پیمانکاری
این شرکت، در صورت
پرداخت مطالبات می توانیم
مطالبات بخش های دیگر را
به آن ها بدهیم**



در بحث مطالبات خود داریم، امکان پرداخت این مطالبات به شرکت ها وجود ندارد. قائم مقام شرکت ملی حفاری ایران خاطرنشان کرد: اگر این مطالبات از سوی شرکت های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران به ما پرداخت شود، می توانیم مطالبات شرکت ها و سازندگان داخل استان را به آنها پرداخت کنیم تا مشکلاتشان را رفع کنند. تاکیدی

نمی شود، امکان پرداخت مطالبات به پیمانکاران و سازندگان تجهیزات و ارائه دهندگان خدمات به شرکت ملی حفاری ایران وجود ندارد. بوي ادامه داد: در حال حاضر بیش از ۵۰ میلیارد تومان بدهی به شرکت های سازنده، تولیدی و ارائه دهندگان خدمات در بخش های مختلف داخل استان داریم اما با توجه به شرایطی که

خود را پیش می برد و از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و سایر شرکت های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران طلبکار است. تاکیدی عنوان کرد: متأسفانه با توجه به اینکه مطالبات ما به موقع وصول

دانش نفت: قائم مقام شرکت ملی حفاری ایران گفت: حدود یک هزار میلیارد تومان مطالبات از بخش های مختلف داریم و با توجه به کارکرد پیمانکاری این شرکت، در صورت وصول مطالبات می توانیم مطالبات خود را به سازندگان و ارائه دهندگان خدمات به شرکت ملی حفاری ایران را پرداخت کنیم. محمدرضا تاکیدی در نشست شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی که در اهواز برگزار شد، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری ایران به صورت پیمانکاری فعالیت می کند و در این زمینه با دریافت مطالبات از کافرما امورات شرکت را می گذرانیم. بوي ادامه داد: شرکت ملی حفاری ایران حدود یک هزار میلیارد تومان مطالبات از بخش های مختلف دارد و با توجه به کارکرد پیمانکاری این شرکت، در صورت پرداخت مطالبات می توانیم مطالبات بخش های دیگر را به آن ها بدهیم. قائم مقام شرکت ملی حفاری ایران تصریح کرد: شرکت ملی حفاری ایران به صورت خودگردان فعالیت

شرکای خارجی بایک زنجانی قادر به پرداخت ۱۰۰ میلیون یورو هم نیستند؛

اظهارات وارونه و کیل مدافع مجرم نفتی

جمهوری اسلامی ایران بانک های گوناگون روسیه به طرف خارجی برای واریز یکصد میلیون یورو ارائه شد تا حسن نیت آنها برای پرداخت بدهی ثابت شود، اما تاکنون نه تنها هیچ وجهی به حساب های مزبور واریز نشده، بلکه به طور شفاهی نیز نبود آمادگی برای واریز این وجه از سوی طرف خارجی به وزارت نفت اعلام شده است.

در پایان باید گفت با وجود اطلاع مقامات قضایی، اطلاعاتی، بانکی و وزارت نفت و نیز وکلای آقای زنجانی از این موضوع سخنان اخیر آقای کوهپایه زاده مبنی بر ضرورت ارائه شماره حساب توسط مدیریت جدید بانک مرکزی به منظور افتتاح حساب مشترک و آمادگی واریز وجه از سوی شرکای خارجی جای تعجب و ابهام جدی دارد.

در ازای تأمین شروط مورد قبول ۲ طرف و ذکر شده در متن توافقنامه کل مبلغ بدهی از سوی شرکای آقای زنجانی به حساب بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران یا شرکت ملی نفت واریز شود و انتقال یابد. ۲- در آخرین سفر به مسکو در عمل این توافق به دلیل نپذیرفتن بانک روس و طرح موانع گوناگون از سوی ایشان منقضی شد. همچنین به دلیل بی نتیجه ماندن مذاکرات پیشین و صرف زمان و هزینه مقرر شد هر گونه مذاکره و انتخاب راهکارهای جایگزین مشروط به واریز یکصد میلیون یورو به حساب شرکت ملی نفت در روسیه و برداشت آن بدون هیچ قید و شرطی باشد که متأسفانه این موضوع نیز تحقق نیافت. ۳- به منظور رفع هرگونه بهانه جویی احتمالی تعداد چهار شماره حساب متعلق به بانک مرکزی

مشترک؛ شرکای خارجی موکلم، در نامه رسمی خطاب به شرکت محترم ملی نفت ایران درخواست می کنند چنانچه قادر به جلب رضایت بانک دیگری برای افتتاح حساب مشترک هستند، اعلام کنند در غیر این صورت برای اجرای قرارداد و بازگشایی حساب مشترک در بانک معرفی شده از جانب ایشان حاضر شوند که با وجود پیگیری های مکرر این درخواست تاکنون از طرف مقابل اجابت نشده است. در این زمینه ذکر چند نکته برای یادآوری آقای کوهپایه زاده و تنویر افکار عمومی ضروری به نظر می رسد: ۱- بر اساس آخرین توافقنامه امضا شده فیما بین مقرر بود پس از افتتاح حساب مشترک در یکی از بانک های روسیه و انجام کارگزاری از سوی این بانک

دانش نفت: وکیل مدافع آقای بایک زنجانی در حالی این روزها به دنبال معکوس جلوه دادن واقعیت درباره پرداخت حدود ۲ میلیارد یورو بدهی این مجرم نفتی است که شرکای خارجی اش حتی برای اثبات توانایی خود نتوانستند ۱۰۰ میلیون یورو به ۴ حساب بانکی که شرکت ملی نفت ایران در ۲۰ تیرماه معرفی کرده بود، واریز کنند. رسول کوهپایه زاده، وکیل مجرم نفتی که در سال های اخیر (از سال ۹۲) توانست با طولانی کردن پرونده و بازی با افسار عمومی برای موکل خود زمان بخرد، در جدیدترین اقدام، تاکتیک «فرار به جلو» را در دستور کار قرار داده است. وی سعی دارد با محق جلوه دادن خود به جای موضع ضعف از موضع قدرت سخن بگوید. وی در گفت و گوهای اخیر مدعی شده است: «به دلیل خودداری بانک خارجی از افتتاح حساب

حمایت از ایده‌ها و طرح‌های فناورانه حوزه تجدیدپذیر

غریب‌دون رضایی

معاون انرژی‌های تجدیدپذیر ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری سرمایه‌گذاری‌ها در حوزه تجدیدپذیر نشان می‌دهد دنیا با شتاب در حال حرکت در مسیر توسعه این بخش است، بنابراین برای توسعه سریع کشور در این حوزه ستاد از ایده‌ها و طرح‌های فناورانه محققان کشور حمایت می‌کند. درباره ضرورت فعالیت فناوران و محققان کشور در این حوزه بایستی اظهار کرد: سال گذشته موسسه VERN ۲۱ گزارشی را منتشر کرد که نشان داد بیش از ۳۱۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری بر روی برق تجدیدپذیر انجام شده که این میزان ۳ برابر سرمایه‌گذاری‌ها بر روی منابع فسیلی است، همچنین این میزان سرمایه‌گذاری نسبت به سرمایه‌گذاری‌ها در بخش هسته‌ای (به میزان ۴۲ میلیارد دلار) نیز چشمگیر است. پس این آمار حاکی از این است که دنیا با شتابی سریع در مسیر توسعه صنعت انرژی‌های تجدیدپذیر قرار گرفته است و آن را ابزار مقابله با تغییرات اقلیمی و کاهش گرمایش جهانی می‌داند. پس هدف، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و تولید انرژی‌های پاک است و یکی از مشکلات اساسی که کشورها با آن دست به گریبان هستند، تغییرات اقلیمی است به گونه‌ای که مردم در سال جاری گرم‌ترین درجه حرارت را تجربه کردند. بنابراین با کاهش استفاده از سوخت‌های فسیلی به عنوان تولیدکننده حرارت، حرکتی تاثیرگذار برای جلوگیری از این گرمایش جهانی انجام می‌شود. ایران نیز کشوری سرشار از منابع خدادادی همچون انرژی خورشیدی، بادی و زمین گرمایی است که می‌توانیم با توسعه فناوری‌های مربوطه در هر بخش بهره‌برداری‌های مناسبی داشته باشیم و در مسیر استفاده بیشتر از انرژی‌های پاک قرار بگیریم. مسیری که مواهب خدادادی پیش رویمان قرار داده است. چرا که دریای گسترده در شمال و جنوب کشور شرایط را برای تولید برق از انرژی جزر و مد فراهم کرده است. همچنین پتانسیل سنجی منابع زمین گرمایی کشور نشان می‌دهد در این بخش نیز می‌توانیم بهره‌برداری خوبی از انرژی هیدروترمال (اب گرمایی) داشته باشیم. ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی نیز قطعا از ایده‌ها و طرح‌های فناورانه محققان کشور در این حوزه حمایت می‌کند، اما آنچه برای ستاد مهم است پرهیز از انجام طرح‌های پژوهشی بدون هیچ دستاورد عملی است؛ در حال حاضر نیاز داریم که به صورت عملیاتی وارد حوزه تجدیدپذیر شویم تا با اقداماتی اجرایی شاهد بهره‌وری هر چه بیشتر منابع تجدیدپذیر باشیم. بنابراین نگرش جدید پشتیبانی از طرح‌های فناورانه با هدف دستیابی به بازارهای داخلی و خارجی است. ستاد در تمام بخش‌های انرژی‌های تجدیدپذیر از محققان حمایت می‌کند و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور در مسیر خوبی قرار دارد و ستاد نیز می‌تواند قانونمندان حرکت در این مسیر را تسریع کند تا در مدت زمان کمتر و با کیفیت مطلوب به هدف مد نظر در کشور برسیم. بنابراین ستاد نگاه یکسانی به هریک از بخش‌های تجدیدپذیر همچون انرژی خورشیدی، بادی، زمین گرمایی و زیست توده دارد تا بتوانیم از هر یک از این بخش‌ها تولید انرژی تجدیدپذیر را داشته باشیم. تولید برخی فناوری‌ها در داخل کشور امکان‌پذیر است، اما به علت اینکه این اقدام توجیه اقتصادی در کشور ندارد، به سمت تولید آن نرفته‌ایم؛ پس این موضوع نشان از عدم توانمندی محققان کشور نیست. از این پتانسیل که در کشورمان وجود دارد، کم استفاده شده است؛ شاید یک دلیل آن وفور منابع فسیلی است که در نتیجه به دنبال تولید انرژی از منابع تجدیدپذیر نبودیم، اما نگاه به آینده و نیاز به انرژی در آن دوران ضرورت توجه به این حوزه را نمایان می‌کند تا از این مواهب خدادادی و نیروی متخصص و خلاقه که در کشور وجود دارد، استفاده بهینه را داشته باشیم.

مدیر امور گمرکی سازمان منطقه ویژه پارس: ممنوعیت ورود کالاها خارجی دارای تولید مشابه داخل

مدیر امور گمرکی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با تأکید بر ممنوعیت ورود کالاها خارجی دارای تولید مشابه داخلی در منطقه ویژه پارس گفت: از ورود هرگونه کالای خارجی که دارای تولید مشابه داخلی است جلوگیری خواهیم کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، سیدمحمد مهدی مهدوی گفت: در پی مصوبه هیئت وزیران مبنی بر ساماندهی بازار ارز و الزام به ثبت سفارش به منظور ورود کالاها و تجهیزات مورد نیاز طرح‌ها و پروژه‌های پارس جنوبی، سازمان منطقه ویژه پارس اقدام‌هایی را در دستور کار خود قرار داد. وی افزود: با هماهنگی‌های انجام شده، اقلام و تجهیزات مورد نیاز بدون وقفه و با رعایت کامل مقررات در اختیار صاحبان کالا و مجربان طرح قرار می‌گیرد، بسا توجه به این که اقلام وارداتی منطقه به‌طور مستقیم و غیرمستقیم مؤثر در تولید بوده، بنابراین از واردات اقلام مصرفی و غیرضرور به‌طور جدی ممانعت می‌شود. مهدوی ادامه داد: با توجه به ممانعت ورود و ثبت سفارش کالاها خارجی با عناوین مشابه داخلی، از این پس همه فعالان و سرمایه‌گذاران در صنایع یادستنی و پایین دستنی می‌توانند بدون هیچ دغدغه‌ای نسبت به ورود کالاها مورد نیاز طرح‌های خود اقدام کنند.

مدیریت بحران در نفت فلات قاره با نرم افزار «سامان» یکپارچه می‌شود

مهندس حمید بورد:



در برخی موارد ناهماهنگی‌هایی مشاهده می‌شد که می‌توان این موارد را با برگزاری نشست‌های کارگروه مدیریت بحران و مانورهای دوره‌ای برطرف کرد. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، هماهنگی بیشتر و برقراری ارتباط با سازمان‌ها و نهادهای بیرون از صنعت نفت از جمله سازمان بندر و دریانوردی، نیروی دریایی

دانش نفت: سامانه نرم‌افزاری مدیریت بحران با نام «سامان» که با همکاری یک دانشگاه داخلی طراحی شده است، با هدف یکپارچگی کمیته مدیریت بحران در شرکت نفت فلات قاره ایران رونمایی شد.

حمید بورد، مدیرعامل این شرکت در نشست کارگروه مدیریت بحران ستاد نفت فلات قاره گفت: با توجه به شرایط خاص جغرافیایی، پراکندگی و فرسودگی تأسیسات این شرکت، بروز بحران اجتناب‌ناپذیر است، از این رو کارگروه مدیریت بحران در این شرکت باید انسجام و یکپارچگی داشته باشد. وی افزود: سرعت عمل و تعیین وظایف هر یک از ادارات و افراد در زمان وقوع بحران می‌تواند ابعاد حادثه را کاهش دهد، بنابراین برگزاری مانور و مشخص شدن وظایف هر یک از افراد ضروری است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با اشاره به حادثه سسقوط بالگرد و برخورد نفتکش با شناور فرآوری کوروش در آب‌های خلیج فارس، عملکرد

کمیته مدیریت بحران در این دو حادثه را مطلوب ارزیابی کرد و گفت: خوشبختانه در این دو حادثه اعضا و واحدهای ذی‌ربط، سرعت عمل و دقت خوبی داشتند، هرچند

جهانگیر پورهنک خبر داد:

تحقق ۱۰۱ درصدی برنامه تولید نفت مارون در بهار امسال

زیست است. پورهنک به استحصال نفت با استفاده از دستگاه‌های تفکیک‌گر و فرآوری سیار نفت اشاره و اظهار کرد: در سه ماه نخست امسال، با استفاده از سیستم MOS و MOT، سی و چهار هزار و ۴۷۵ بشکه نفت استحصال و به چرخه تولید بازگردانده شد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون به همکاری سازندگان داخلی برای ساخت تجهیزات مورد نیاز اشاره و تصریح کرد: با توجه به ۸۴ مورد درخواست، هزار و ۱۷۹ قطعه مورد نیاز تجهیزات و ماشین‌آلات فرایندی، با هزینه‌ای بیش از ۸ میلیارد ریال ساخته شد. وی درباره مهم‌ترین اقدام به منظور حفاظت از خطوط لوله انتقالی و تأسیسات شرکت

گفت: در بخش بازرسی فنی و خوردگی فلزات در مدت یادشده، ۱۲ هزار و ۵۰۷ موضع از تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله، لوله‌کشی‌های فرایندی کارخانه‌ها، شیرگاه‌ها و مخازن، ضخامت‌سنجی شد که در مقایسه با ۷ هزار و ۴۲۲ موضع ضخامت‌سنجی شده در مدت مشابه سال گذشته، ۶۸،۵ درصد افزایش داشته است. مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، تولید صیانتی نفت خام با رعایت الزامات زیست محیطی را وظیفه اصلی این شرکت دانست و ابزار امیدواری کرد تا پایان امسال، با وجود تداوم گرمای هوا و شرایط خاص اقتصادی، تولید طبق برنامه و حتی فراتر از آن تحقق یابد.

مدیر مجتمع پتروصنعت گامرون:

به بزرگ‌ترین تولیدکننده هگزامین در خاورمیانه تبدیل می‌شویم

کارگرانی که سر سفره این شرکت نشسته‌اند بتوانیم مسیر روبه‌جلو را پیش ببریم، وی با اشاره به اینکه این شرکت غریب به ۴۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری است، عنوان کرد: پترو صنعت گامرون در هر زمینه نمونه‌آسانی و کشوری است. تمامی این موارد هزینه‌بر است. مدیر مجتمع پتروصنعت گامرون با اشاره به اینکه شرکتی که بتواند بزرگ‌ترین تولیدکننده خاورمیانه شود نیاز به حمایت دولت دارد و تولیدکننده نباید به دنبال دولت بيفتد و درخواست کمک کند، خاطر نشان کرد: اگر بتوانیم دچار هم‌افزایی شویم و دولتی و خصوصی در کنار هم کار کنیم، می‌توان به موفقیت رسید. واحدی با بیان اینکه قریب به دو هزار فرم درخواست استخراج داریم، افزود: حدود ۲۰۰ فرم لیسانس از این فرم‌ها که درخواست کار خدماتی کرده‌اند، داریم اما حدود ۸۰۰ فرم داریم که دیلمه هستند و درخواست پشت‌میزنشینی و تصدی‌گری امور گمرکی را دارند و با این فرهنگ مشکل اشتغال به‌سختی حل می‌شود و خیلی به وزیر کار مربوط نیست، وی با اشاره به اینکه در حال حاضر فرمالین ما فروش داخلی دارد و هگزامین ما صادراتی است، عنوان کرد: ما به ۱۱ کشور جهان صادرات داشته‌ایم ولی در اصل بخش اصلی صادرات ما به کشور هندوستان است. مدیر مجتمع پتروصنعت گامرون در پایان گفت: تحریم برای ما معنی ندارد و ما آن را به‌عنوان یک فرصت می‌بینیم.

مجتمع پتروصنعت گامرون با اشاره به اینکه گامرون تنها صنعت پیشرفته هرمزگان است، تصریح کرد: یکی از مهم‌ترین دستاوردهای ما این بود که خلوص تولید ما بالا بود و در ارائه محصولات خود مشکل عرضه نداشتیم و متقاضی بالایی دارد. واحدی با بیان اینکه توان تولیدی ما ۵۶ هزار تن فرمالین ۵ هزارتن فرمالین و ۵۶ تن احیای کاتالیز نقره است، خاطر نشان کرد: محصولات ما هر کدام تعاریف خود را دارند، هنر همکاران من کنترل فرآیندهای شیمیایی دردهما و فشارهای مختلف است و مستتریان با هر خلوصی جنس را بخواهند ما آمادگی تحویل را داریم، وی با اشاره به اینکه منابع انرژی ما در هرمزگان در خصوص آب و برق ما را هم متأثر کرده است، افزود: یک حلقه چاه که مجوزهای کف شکنی آن را گرفته‌ایم و متأسفانه مجبوریم آب را از طریق تانکر خریداری کنیم، واحدی ادامه داد: برق ما از شبکه شهری است که به مشکل تولید برمی‌خوریم که شکر خدا در غیاب برق شهر، توان استفاده از یک ژنراتور را داریم و برق بدون وقفه‌ای از یو بی اس می‌گیریم تا از مشکلات احتمالی جلوگیری شود. مدیر مجتمع پتروصنعت گامرون با بیان اینکه امیدوارم بتوانیم با جواز طرح توسعه‌ای که کسب شد، در هفته آینده با حضور معاون رئیس‌جمهور کلنگ زنی کنیم، افزود: این طرح کشور و این مجتمع را به بزرگ‌ترین تولیدکننده هگزامین در خاورمیانه تبدیل می‌کند؛ تلاش ما بر این است تا ۳۶ ماه به بهره‌برداری

دانش نفت: مدیر مجتمع پتروصنعت گامرون با بیان اینکه تحریم برای ما معنی ندارد و ما آن را به‌عنوان یک فرصت می‌بینیم، اضافه کرد: امیدوارم بتوانیم با جواز طرح توسعه‌ای که کسب شد، در هفته آینده با حضور معاون رئیس‌جمهور کلنگ‌زنی کنیم.



سید یحیی واحدی در نشست خبری اظهار کرد:

پتروصنعت گامرون توانسته است در سه عنوان مهم نماینده استان هرمزگان و برند ملی کشور باشد. وی ضمن تبریک روز خبرنگار با بیان اینکه از سال ۸۵ مطالعات و برنامه‌ریزی‌های خود را آغاز کردیم، افزود: در سال ۹۱ این شرکت به بهره‌برداری رسید که بنا به مشکلات جهانی چندین بار تولید و توقف داشتیم و نهایتاً توانستیم با کمک کارشناسان بومی استان هرمزگان و جوانان این مملکت برای اولین بار در کشور به دانش فنی احیای کاتالیز نقره دست پیدا کنیم. مدیر

همسو با کاهش میزان مصرف انرژی؛

کارگروه مدیریت آب و انرژی در پژوهشگاه صنعت نفت تشکیل شد

فضاهای سبز، در پژوهشگاه نیز آبیاری چمن‌های مجموعه به صورت خیلی محدود و برای درختان نیز آبیاری قطره‌ای در نظر گرفته شده است. وی در ادامه افزود: قرار است اعضای کارگروه و کارشناسان پژوهشگاه جایگزین مناسبی برای چمن‌های موجود انتخاب کنند که یا نیازی به آبیاری نداشته یا نیاز به حداقل مصرف آب داشته باشد و از این طریق بتوان آب بیشتری را ذخیره کرد. همچنین تعمیر لوله‌های فرسوده که سبب هدررفت آب می‌شود از دیگر اقدام‌هایی است که باید در دستور کار قرار گیرد. وی به مصرف برق نیز اشاره کرد و گفت: با بررسی‌های انجام شده

تصمیم‌گیری بر آن شد تا کارگروهی برای بهینه‌سازی مصرف انرژی تشکیل دهد. وی ادامه داد: با توجه به اهمیت توجه به مقدار مصرف آب درسازمان، مقرر شد نام این کارگروه را کمیته آب و انرژی تعیین و میزان مصرف هر یک از واحدهای این مجموعه را به تفکیک مشخص کنیم. معاون پشتیبانی پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: هدف اصلی این کارگروه رساندن مصرف آب سازمان به یک سوم میزان مصرف کنونی است؛ از این رو مصرف بهینه آب شرب شهری و حتی چاه‌های موجود در پژوهشگاه در دستور کار قرار گرفته و با توجه به تصمیم اخیر شهرداری مبنی بر ایجاد نکردن

دانش نفت: معاون پشتیبانی پژوهشگاه صنعت نفت گفت: به منظور بهینه سازی مصرف انرژی، کارگروه مدیریت آب و انرژی در پژوهشگاه صنعت نفت تشکیل شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، غلامرضا جبار، بر اهمیت تمرکز طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش‌های مختلف این سازمان و کاهش میزان مصرف آب در کارگروه انرژی و آب تأکید کرد و افزود: با توجه به مشکلات ناشی از کمبود انرژی در کشور و ابلاغیه‌های دولتی درباره کاهش مصرف آن، پژوهشگاه صنعت نفت همسو با این

گزارش دانش نفت از بازدید دکتر نوروززاده و مهندس ربیعی از طرح‌های پتروشیمی در حال احداث منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس:

سامان‌دهی مسئولیت اجتماعی شرکت‌های پتروشیمی ضروری است

دانش نفت: روز سه‌شنبه، ۱۶ مردادماه، دکتر رضا نوروززاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس با حضور در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از طرح‌های پتروشیمی در حال احداث این منطقه بازدید کردند.

همچنین در پنجاه و یکمین جلسه شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس که روز سه شنبه (۱۶ مرداد ماه) با حضور نوروززاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس و یوسفی، رییس منطقه ویژه اقتصادی پارس و مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی برگزار شد، نوروززاده ضمن معرفی اسماعیل قنبری به عنوان رییس شورای راهبردی در مورد نتایج جلسه شورای سیاستگذاری گفت: صنعت پتروشیمی را بخش خصوصی اداره می‌کند اما زیر ساخت‌های لازم توسط دولت تامین می‌شود و باید پاسخگو باشد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: برای تامین رضایت مردم باید بین شرکت‌های پتروشیمی هماهنگی وجود داشته باشد. بر این اساس در شورای سیاستگذاری سه دسته هزینه مشخص شد: اول هزینه‌های جاری شرکت‌ها در عسلویه، دوم هزینه پروژه‌های عمرانی داخل فسن‌های منطقه عسلویه و در آخر پروژه‌های عمرانی شهر



عرضه گسترده ارز توسط هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بازار

بنابر اعلام روابط عمومی هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس، این شرکت در تاریخ ۱۸/۵/۹۷ ارز حاصل از صادرات پتروشیمی‌های تابه خود را به شرح زیر در بازار عرضه کرده است. ۲۱۸ میلیون درهم، ۲۳ میلیون یورو و ۳ میلیون دلار، با نرخ: هر دلار ۷۹۰۰۰ ریال، هر درهم ۲۱۵۲۵ ریال و هر یورو ۹۱۷۰۰ ریال. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس پس از عرضه روز پنج شنبه گفت: در روزهای آینده نیز عرضه انواع ارز ادامه خواهد داشت.

سامان یابد، تصریح کرد: ساخت پروژه‌های عمرانی منطقه باید زیر نظر استانداری انجام شود.

مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس نیز در این نشست



عسلویه جم و کنگان بود. وی افزود: با توجه به جمع بندی صورت گرفته هزینه‌های جاری و عمرانی داخل منطقه ویژه توسط شرکت‌ها مصوب و اجرا می‌شود اما پروژه‌های عمرانی استان با ساماندهی کمیته برنامه‌ریزی استان و زیر نظر استاندار مصوب و هزینه خواهد شد. این نکته حایز اهمیت است که پروژه‌ها باید در جایی باشد که پتروشیمی‌ها بطور مستقیم حضور دارند. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌ها بر سامان‌دهی سیاست‌گذاری‌ها در بخش مسئولیت اجتماعی شرکت‌های پتروشیمی تاکید کرد. رضا نوروززاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حاشیه بازدید از طرح‌های پتروشیمی در حال احداث منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با حضور در جلسه شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی مستقر در عسلویه گفت: نقش ما در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی این گونه است که به عنوان مثال مدرسه یا بیمارستان توسط دولت ساخته می‌شود، سپس ما هزینه آنرا پرداخت می‌کنیم. وی افزود: مردم منطقه عسلویه از ما توقعاتی دارند که البته معتمد آنها باید از فعالیت‌های ما در بخش مسئولیت‌های اجتماعی حداکثر رضایتمندی را داشته باشند. نوروززاده با تاکید بر این که سیاست‌گذاری‌ها در بخش مسئولیت اجتماعی واحصاعی شرکت‌های پتروشیمی باید

مهندس جعفر ربیعی:
موضوع مسئولیت‌های اجتماعی روشن است و باید منابع آنرا پرداخت کنیم، اما این پروژه‌ها باید بیشترین رضایتمندی را در مردم ایجاد کند و منابع مالی صرف شده نتیجه مثبتی در پی داشته باشد. وی ادامه داد: پروژه‌های عمرانی باید زیر نظر استانداری قرار گیرد و ما در این بخش ناظر باشیم. پروژه‌ها و هزینه‌های جاری منطقه و همچنین پروژه‌های عمرانی و جاری شرکت‌های پتروشیمی نیز باید در شورای سیاست‌گذاری و شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی تعیین و مشخص شود. بر اساس این گزارش، در خصوص طرح اصلاح فرمول تسهیم قدرالسهم شرکت‌های پتروشیمی، بنابر پیشنهاد مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار شد شرکت‌های متقاضی تغییر فرمول پیشنهاد خود را ظرف ۲۰ روز آینده

هماهنگی با سازمان منطقه ویژه برای جلوگیری از موازی کاری و یافتن راهکار تضمین پرداخت عنوان کردند.

بازدید نوروززاده و ربیعی از مراحل پایانی راه‌اندازی پتروشیمی مرجان

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس از مراحل پایانی راه‌اندازی پتروشیمی مرجان بازدید کردند. رضا نوروززاده مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مدیران ارشد این شرکت از طرح تولید متانول مرجان بازدید کردند و در جریان آخرین مراحل راه‌اندازی قرار گرفتند. در جریان این بازدید اعلام شد که پتروشیمی مرجان با سرمایه‌گذاری شرکت شستان ۶۷ درصد، سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین ۱۷ درصد و پتروشیمی فن آوران ۱۶ درصد و با ظرفیت ۱ میلیون و ششصد هزار تن در آستانه افتتاح قرار دارد. علی محمد بساتی

اطلاعیه

حسب پیگیری‌های به عمل آمده توسط مدیریت منابع انسانی هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس از دانشگاه صنعتی امیرکبیر به اطلاع آن دسته از داوطلبان محترمی که در آزمون استخدامی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس شرکت کرده‌اند، می‌رساند:

نتایج مرحله اول این آزمون روز شنبه مورخ ۲۰ مرداد ماه توسط این دانشگاه اعلام و بر روی سایت شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به آدرس: www.bidboland.ir و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به آدرس: www.pgpic.ir بارگذاری و در دسترس داوطلبان محترم قرار خواهد گرفت.

روابط عمومی و امور بین الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

دکتر نوروززاده:
نقش ما در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی این گونه است که به عنوان مثال مدرسه یا بیمارستان توسط دولت ساخته می‌شود، سپس ما هزینه آنرا پرداخت می‌کنیم

زاده مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مورد آخرین وضعیت این طرح پتروشیمی اظهار کرد: با تامین متانول از پتروشیمی زاگرس واحد تقطیر تست و وارد سرویس شد و آخرین اصلاح آن که احیای کاتالیست است تا چند روز آینده انجام خواهد شد و پتروشیمی مرجان آماده تولید خواهد بود. بر اساس این گزارش، این طرح دارای دو مخزن ۵ هزار تنی برای مصارف روزانه و یک مخزن ۱۵ هزار تنی برای ورودی در خود طرح و دو مخزن ۶۰ هزار تنی در مخازن سبزه است. همه فعالیت بصورت زنده در اتاق کنترل قابل بررسی است و بیشتر تجهیزات آن با استفاده از توان داخلی ساخته شده است. طرح متانول مرجان در صورت تامین آب مورد نیاز می‌تواند برابر با ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی خود تولید داشته باشد آب مصرفی این طرح در مکاب کویلینگ ۲۵۰ هزار مترمکعب و در بویلر ۱۵۰ هزار متر مکعب است. ایستگاه گاز نیز با حدود ۸۰ درصد ظرفیت خود یعنی ۱۲۷ هزار نرمال مترمکعب در ساعت از ۱۶۴ هزار مترمکعب کار می‌کند

عسلویه می‌تواند قطب گردشگری صنعتی شود

استاندار بوشهر هم گفت: یکی از جاذبه‌ها در عسلویه گردشگری صنعتی است و این منطقه به عنوان یکی از دستاوردها و افتخارات نظام می‌تواند به قطب گردشگری صنعتی تبدیل شود. عبدالکریم گراوندی استاندار بوشهر در مورد اولویت‌های عمرانی استان گفت: هنوز اولویت خاصی مشخص نشده است اما با هماهنگی شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس منابع در حوزه‌های آموزشی، درمانی و زیست محیطی صرف خواهد شد. پروژه‌هایی که بیشترین رضایت مردم را تامین کند با هماهنگی مجموعه همکاران صنعت پتروشیمی عملیاتی خواهند شد. استاندار در مورد اقدامات صورت گرفته برای جذب گردشگر صنعتی گفت: با وجود حجم عظیم حضور صنایع نفت و گاز و پتروشیمی در منطقه عسلویه یکی از جاذبه‌های ما گردشگری صنعتی است و تاکنون گردشگران زیادی از این منطقه دین کردند و مذاکراتی هم صورت گرفته تا گردشگران داخلی و خارجی از عسلویه دیدن کنند. این منطقه یکی از دستاوردها و افتخارات نظام است که باید دنیا ببیند و یکی از مقصدهای گردشگری باید باشد. گراوندی در مورد نیازهای استان به اختصاص منابع اعتباری گفت: در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی به مکان‌های درمانی نیاز داریم برای اجرای طرح‌های زیرساختی به کمک مالی نیاز است همچنین در حوزه تامین آب بعضی از شهرستان‌ها با کمک مجموعه نفت و همکاری شرکت‌های پتروشیمی تلاش داریم مشکلات را برطرف کنیم. امیدواریم که نیاز استان با کمک و همیاری مجموعه پتروشیمی و مساعدت وزیر نفت مرتفع شود.

بهره برداری از واحد شیرین سازی پتروشیمی ایلام تا پایان سال جاری

در بازدید مهندس ربیعی از واحد شیرین سازی پتروشیمی ایلام تاکید شد:



است. مهندس شاپو تقی پور، مدیرعامل پتروشیمی ایلام نیز گفت: طراحی و مهندسی واحد شیرین سازی (SRU) از مهرماه ۹۴ و عملیات اجرایی این پروژه از اردیبهشت ۹۵ آغاز شد. ادامه داد: این پروژه هم‌اکنون در مجموع (EPC) بیش از ۹۴ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. مهندس تقی پور با بیان اینکه تلاش ما بر این است که پروژه شیرین سازی تا پایان شهریور به اتمام و بهره‌برداری برسد افزود: تمام تجهیزات و متریکال و قطعات مورد نیاز خریداری و نصب و بخش اندکی در مرحله انتقال به شرکت است. وی یادآور شد: خوشبختانه بیش از ۳ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه در این پروژه ثبت شده که یک رکورد محسوب می‌شود.

مهندس ربیعی:
از نظر هلدینگ خلیج فارس در شرایطی که توان دانش فنی مورد داشته باشد، بکارگیری نیروی انسانی غیر بومی ممنوع است

دانش نفت: مهندس ربیعی، مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس از واحد شیرین سازی پتروشیمی ایلام بازدید کرد. در جریان این بازدید، مهندس ربیعی، مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس گفت: طبق زمان بندی اعلام شده این پروژه قطعا تا پایان سال جاری به بهره برداری می‌رسد. وی افزود: ۶۵ درصد سرمایه‌گذاری پتروشیمی ایلام توسط هلدینگ انجام شده و ۱۰۰ درصد منابع را تامین کرده است. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با تاکید بر بکارگیری نیروهای بومی‌استان در پروژه ادامه داد: از نظر هلدینگ خلیج فارس در شرایطی که توان دانش فنی مورد نیاز در منطقه وجود داشته باشد، بکارگیری نیروی انسانی غیر بومی ممنوع



ثبت رکورد جدید در تاریخ بورس ایران:

ارزش هلدینگ خلیج فارس از مرز ۴۰۰ هزار میلیارد ریال گذشت

هلدینگ خلیج فارس با ارزش آفرینی و کسب سالانه ۸ میلیارد دلار ارز صادراتی غیر نفتی به عنوان یکی از منابع مهم ارزی کشور با مدیریت صحیح و اثر بخش همواره یکی از محرک‌ها و حامیان پویای اقتصاد ملی بوده است



دانش نفت: با ابلاغ بسته جدید ارزی توسط دولت ارزش شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی کشور با جهشی قابل توجه ضمن عبور از ارزش ۴۰۰ هزار میلیارد و ۳۰۰ میلیون ریالی توانست برای دومین بار در تاریخ بورس ایران با ثبت رکورد جدید به عنوان با ارزش‌ترین شرکت بورسی معرفی شود. هلدینگ خلیج فارس با ارزش آفرینی و کسب سالانه ۸ میلیارد دلار ارز صادراتی غیر نفتی به عنوان یکی از منابع مهم ارزی کشور با مدیریت صحیح و اثر بخش همواره یکی از محرک‌ها و حامیان پویای اقتصاد ملی بوده است. این گزارش همچنین می‌افزاید که با توجه به شرایط پیش رو بزرگ دور از انتظار نیز خواهد بود.

معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت مطرح کرد: استقبال تهران از مذاکره با اسلام آباد در باره پروژه خط لوله آبی



دانش نفت: معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت اعلام کرد: تهران از ادامه مسیر مذاکره با اسلام آباد در باره تمکیل خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان استقبال می کند.

امیر حسین نیا گفت: روابط تهران و اسلام آباد همواره تاریخی و برادرانه بوده و پیوندهای دینی و فرهنگی دو کشور بزرگترین پشتوانه روابط دوستانه دو دولت، به ویژه در مناسبات اقتصادی است. وی تأکید کرد: جمهوری اسلامی ایران انرژی و گاز را عاملی برای توسعه همکاری های منطقه ای و همبستگی با همسایگان، از جمله پاکستان می داند. معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت با اشاره به نشانه های مثبتی که به تازگی در این زمینه از دولت منتخب مشاهده می شود، ادامه داد: در همین راستا و در شرایط جدید، از ادامه مسیر مذاکرات دربار تمکیل و راه اندازی خط لوله انتقال گاز به پاکستان استقبال می کنیم. به گزارش دانش نفت، بخش ایرانی خط لوله آبی (IP) به طول ۹۰۰ کیلومتر با هزینه ۲٫۵ میلیارد دلار ساخته شده و برای تکمیل آن نیز باید حدود یک میلیارد دلار دیگر نیز سرمایه گذاری شود، اما بخش دوم این خط لوله در خاک پاکستان به طول ۷۸۰ کیلومتر هنوز ساخته نشده است.

رویا از تکمیل پروژه خط لوله گازی ایران - پاکستان حمایت می کند

در همین حال، سفیر اتحادیه اروپا در پاکستان اعلام کرد که این نهاد درباره تکمیل پروژه خط لوله انتقال گاز ایران به پاکستان اعتراضی ندارد. به گزارش روزنامه نیوز اینترنشنال، فرانسوا کوتن، سفیر اتحادیه اروپا در پاکستان، روز دوشنبه، ۱۵ مرداد ماه اعلام کرد این نهاد به ساخت پروژه خط لوله گاز ایران - پاکستان اعتراضی ندارد. همچنین روزنامه نیشن به نقل از یک مسئول پاکستانی خبر داد که مذاکرات درباره ادامه توسعه خط لوله یادشده، از ماه آینده میلادی از سر گرفته می شود. به گفته وی، هیئت ایرانی برای سفر به پاکستان آماده است، اما دولت موقت پاکستان اعتقاد دارد که تصمیم درباره این پروژه باید از سوی دولت آینده این کشور اتخاذ شود. مسئول یادشده گفت: هر دو طرف برای یافتن راه ادامه اجرای پروژه با وجود تحریم های آمریکا، همکاری می کنند. وی افزود: مهم ترین اولویت هر دو کشور، همکاری برای یافتن زمان بندی جدید برای تکمیل پروژه است.

معاون وزیر نفت خبر داد:

مدارک گازی ایران و ترکمنستان به داوری رفت



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه در زمستان سال ۱۳۹۵ ترکمنستان شیر گاز خود را بر خلاف قرارداد روی ایران بست، در مورد آخرین وضعیت اختلاف پیش آمده بین دو کشور توضیحاتی را ارائه کرد.

حمیدرضا عراقی با بیان اینکه اختلاف پیش آمده به مرحله داوری رسیده است، اظهار کرد: طرف ایرانی و طرف ترکمنی هر کدام وکیل و داور انتخاب کرده اند و هر رایی که از سوی داوری داده شود برای دو طرف لازم الاجرا است. وی با تأکید بر اینکه در این داوری بحث محکومیت هیچ کشوری مطرح نیست، توضیح داد: بحث مقداری که ما طلب داریم و مقداری که آن ها ادعا دارند و مقداری که آن ها طلب دارند و مقداری که ما ادعا داریم است. در نهایت بر اساس دفاعیات هر دو کشور یک مبلغی تعیین شده و رای صادر می شود. بحث این است که در نهایت چقدر از ادعاهای ما و چقدر از ادعاهای آنان منطقی است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران به این سوال که آیا تاریخی برای اعلام نتیجه از سوی داور تعیین شده است یا نه، پاسخ داد: مدارک ارائه شده است و زمان را داوری تعیین

تعیین چشم انداز سبب موفقیت سازمان می شود

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز، برنامه ریزی صحیح را از عوامل موفقیت هر سازمانی دانست و گفت: تعیین چشم انداز سبب رشد و توسعه سازمان و کسب موفقیت می شود. حمیدرضا عراقی با

بیان این که تعیین چشم انداز، داشتن امید و برنامه ریزی برای رشد و توسعه، ویژگی های یک جامعه موفق است، گفت: سازمان ها و کشورهای موفق و پایدار هستند که برای رشد و توسعه خود امید، برنامه ریزی و هدف داشته باشند. وی، یکی از دلایل مهم عدم موفقیت و رشد کشورها، سازمان ها و افراد را نداشتن چشم انداز برشمرد و اظهار کرد: وقتی فردی به روزمرگی بیفتد و هیچ هدفی نداشته باشد، ناموفق خواهد بود و از

بین این که تعیین چشم انداز، داشتن امید و برنامه ریزی برای رشد و توسعه، ویژگی های یک جامعه موفق است، گفت: سازمان ها و کشورهای موفق و پایدار هستند که برای رشد و توسعه خود امید، برنامه ریزی و هدف داشته باشند. وی، یکی از دلایل مهم عدم موفقیت و رشد کشورها، سازمان ها و افراد را نداشتن چشم انداز برشمرد و اظهار کرد: وقتی فردی به روزمرگی بیفتد و هیچ هدفی نداشته باشد، ناموفق خواهد بود و از

طرف ایرانی و طرف ترکمنی هر کدام وکیل و داور انتخاب کرده اند و هر رایی که از سوی داوری داده شود برای دو طرف لازم الاجرا است

کند تا موفق شود، ضمن آن که در این مسیر، حتی اگر به همه اهداف خود نرسد نیز باز هم نتایج بسیار خوبی کسب می کند که این موضوع سبب خوشحالی سازمان یا فرد می شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: از خودگذشتگی، جوانمردی، بخشش و احترام به دیگران، انجام درست کارها و وفای به عهد و پیمان، سبب حل بسیاری از مشکلات در یک سازمان موفق خواهد بود.

کاهش حداکثری آلاینده های زیست محیطی در پالایشگاه هاشمی نژاد

رضوی با بیش از ۶ میلیون و ۴۰۰ هزار نفر جمعیت، سهم ۱۱ درصدی از صنعت، سهم ۶ درصدی از ارزش افزوده کشور و سهم ۱۳ درصدی از تولیدات کشاورزی، از استان های فعال اقتصادی کشور به شمار می رود که این موضوع اهمیت اجرای طرح های زیست محیطی را در این استان دوچندان می کند.

کاهش پسماندهای تولیدی و ممانعت از اتلاف انرژی از جمله اقدام های انجام شده به منظور کاهش آلودگی های زیست محیطی است. وی افزود: از جمله محورهای ویژه و حساس در روند فعالیت این پالایشگاه بحث مدیریت و بازچرخانی آب و پسابها، سیستم پایش لحظه ای و بر خط آنالیز پساب در تصفیه خانه پالایشگاه است. خراسان

دانش نفت: مدیرعامل پالایشگاه گاز هاشمی نژاد گفت: پروژه بازیابی گازهای ارسالی به مشعل با هدف کاهش مخاطرات زیست محیطی اجرا می شود. سید مجید منبئی، از اجرای این پروژه با هدف کاهش آلاینده های زیست محیطی در پالایشگاه خانگیران خبر داد و گفت: بازیابی گازهای ارسالی به مشعل، حذف حداکثری پساب های خروجی،

عوامل مهم در سناریوهای صادرات گاز ایران را در نظر داشته باشیم؛

فرصت های ناب صادرات گاز برای ایران

اگر ایران برای بازاریابی گاز خود، روی کشورهای همسایه خود تمرکز کند می تواند میزان صادرات گاز را از رقم ۲۰ میلیارد مترمکعب فعلی حداقل به ۸۰ میلیارد مترمکعب برساند



ایران براحتی می تواند با احداث و تقویت خط لوله های صادراتی به سمت کشورهای همسایه به سمت افزایش صادرات گاز حرکت کند و با توجه به مزیت نسبی خود، سهم صادرات گاز را از سید مصرف گاز همسایگان افزایش دهد

نقش آفرینی تزارها در تجارت گاز
اصولا برای تعریف پروژه های صادرات گاز، عوامل سیاسی و اقتصادی دوگانه های ماهیت صادرات هستند که در هر دو قالب ذکر شده، ال ان جی نمی تواند حرفی برای گفتن داشته باشد و چنانچه وزارت نفت به چنین رویکردی اعتقاد دارد، باید خود به این پرسش پاسخ دهد که دلیل رها شدن ۵ ساله پروژه ایران ال ان جی چیست؟ محمد حسین عادلی که برای جای انداختن موضوع ال ان جی روی افزایش سهم گاز روسیه در سید مصرفی اروپا تأکید دارد باید به این نکته هم توجه می کرد که تنها ۶ درصد صادرات گاز روسیه از طریق ال ان جی انجام می شود، چیزی حدود ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال و این در حالی است که روس ها در سال ۲۰۱۷ موفق به صادرات ۲۱۵ میلیارد مترمکعب گاز از طریق خط لوله شده اند و به واسطه توجه ویژه به خط لوله، به این موفقیت دست پیدا کرده اند. از سوی دیگر به گفته کارشناسان برای ایران به عنوان کشوری که سایه تحریم ها همواره بر سر آن سنگینی می کند، ورود به حوزه تولید ال ان جی که علاوه بر هزینه بالای تولید تحریم پذیری بیشتری دارد، منطقی به نظر نمی رسد.

خود، روی کشورهای همسایه خود تمرکز کند می تواند میزان صادرات گاز را از رقم ۲۰ میلیارد مترمکعب فعلی حداقل به ۸۰ میلیارد مترمکعب برساند. این به معنای سهم ۷ تا ۸ درصدی ایران در تجارت گاز جهان است که سال ها مورد غفلت قرار گرفته است. این در شرایطی است که برخی کارشناسان معتقدند ظرفیت بازارهای در دسترس ایران از طریق خط لوله حدود ۱۰۰ میلیارد مترمکعب در روز است. در این میان و با توجه به اهمیت احیای بازارهای موجود، هنوز مشخص نیست چرا محمد حسین عادل دیبر کل سابق مجمع کشورهای صادرکننده گاز معتقد است باید با هر هزینه ای که شده به فکر ورود به بازار ال ان جی بود؛ بازاری که نه تنها مزیت نسبی کشور نیست بلکه اگر قرار باشد به مدل قرارداد جنجالی FLNG نزدیک باشد، چیزی جز خسران نصیب منافع ملی نمی کند.

کریم پور ظرفیت خط لوله صادراتی به پاکستان هم ۳۰ میلیارد مترمکعب در سال عنوان کرد و بیان داشت: با وجود این ظرفیت فعلا یک مترمکعب هم صادرات صورت نگرفته است. عمان هم می تواند سالانه ۱۵ میلیارد مترمکعب گاز از ایران دریافت کند که رقم جذابی برای صادرات گاز محسوب می شود.

افزایش تقاضای گاز تا ۲۰۲۰ میلادی
این اعداد را زمانی می توان نزدیک به واقعیت دانست که نگاهی به گزارش های کلیدی بازار انرژی جهان ببیند؛ پلاس در یکی از گزارش های خود نوشته است: کشورهای مصر، اردن، بحرین، کویت، امارات و پاکستان تا سال ۲۰۲۰ با کسری ۴۰ میلیارد مترمکعبی گاز مواجه خواهند شد که سهم همسایگان ایران از این کسری، ۳۵ میلیارد مترمکعب در سال خواهد بود. این بدان معناست که اگر ایران برای بازاریابی گاز

ظرفیت بازارهای اطراف
به گفته این کارشناس بازار گاز، هم اکنون ترکیه می تواند سالانه ۱۲ میلیارد مترمکعب گاز از ایران دریافت کند ولسی میانگین واردات این کشور حدود ۸ میلیارد مترمکعب در سال است. با توجه به نیاز این کشور برای واردات گاز، این رقم می تواند به رقم ۲۰ میلیارد مترمکعب در سال نزدیک شود. وی اظهار داشت: بازار عراق هم ظرفیتی ۲۲ میلیارد مترمکعبی دارد که از این میزان تنها ۱۲ میلیارد مترمکعب فعال است؛ دو خط لوله بغداد و بصره شاهراه های صادرات گاز ایران به عراق هستند که خط لوله بصره هنوز عملیاتی نشده است. همچنین با توجه به نیاز ۲۰ میلیارد مترمکعبی کویت به واردات گاز برای مصارف نیروگاهی و تزریق گاز به چاه های نفتی، با اضافه کردن ۱۰۰ کیلومتر به خط لوله بصره براحتی می توان نیازهای گازی کویت را هم تامین

سال ۹۲ بود که ترکیه به ایران پیشنهاد افزایش دو برابری واردات گاز را مطرح کرد، پیشنهادی که توسط وزارت نفت جدی نگرفته نشد تا در نتیجه این کشور برای افزایش واردات گاز با کشورهای روسیه و آذربایجان به توافق رسید. با توجه به پایان قرارداد گازی میان دو کشور طی ۷ سال آینده، عملا ترکیه هیچ تهدیدی برای واردات میزان فعلی گاز - ۲۵ میلیون متر مکعب در روز - ندارد. وی ادامه داد: بازار عراق هم به دلیل طرح بزرگ جمع آوری گازهای همراه میادین نفتی این کشور که در حال اجراء است؛ چندان جالب نیست و میزان وابستگی گازی این کشور به ایران در حال کاهش است. به این ترتیب می توان گفت صادرات گاز ایران به بصره در خطر بزرگی قرار دارد و چنانچه دیپلماسی انرژی در این بخش فعال تر نشود، بازار عراق هم از دست خواهد رفت. کریم پور با اشاره به اینکه بازار پاکستان هم به عنوان یک بازار بکر مورد غفلت چند ساله قرار گرفته است، افزود: عدم تکمیل خط لوله صادراتی ایران به پاکستان و فشارهای آمریکا به اسلام آباد، این کشور را به خط لوله تابی متمایل کرده در حالی که پاکستان با ایران قرارداد رسمی خرید گاز امضا کرده است.

یادداشت تحلیلی

دانش نفت: به گفته متخصصین حوزه گاز، ایران در اطراف خود بازار صادراتی گاز مطلوبی داشته و می تواند اقدام به صادرات گاز با خط لوله بجای تولید و صادرات گاز مایع کند. با وجود تأکید اغلب کارشناسان برای افزایش ظرفیت صادرات گاز به کشورهای همسایه، هنوز عده ای بر این باورند که باید به سمت اجرای پروژه های ال ان جی رفت؛ یکی از استدلال های قابل توجه این گروه، میزان سرمایه گذاری کشورهای استرالیا و قطر در این حوزه است در حالی که سایر عوامل مهم در سناریوهای صادرات گاز را در نظر نمی گیرند. یکی از تفاوت های اساسی ایران و قطر در رویکردهای صادرات گاز، تعداد همسایگان این کشورهاست؛ ایران با ۱۵ کشور همسایه است و بازارهای مصرف متنوعی را در اطراف خود می بیند برخلاف قطر که به جز صادرات گاز به امارات با خط لوله دلفین، هیچ راه دیگری به جز صادرات ال ان جی ندارد.

از سوی دیگر، ایران براحتی می تواند با احداث و تقویت خط لوله های صادراتی به کشورهای همسایه به سمت افزایش صادرات گاز حرکت کند و با توجه به مزیت نسبی خود، سهم صادرات را از سید مصرف گاز همسایگان افزایش دهد. هم اکنون کشورهای ترکیه و عراق مصرف کننده گاز ایران هستند و قراردادی هم با پاکستان امضا شده که هنوز اجرایی نشده است.

پرونده کویت زیر خاک

صادرات گاز به کویت و عمان هم دو پرونده صادرات گاز هستند که صادرات گاز به کویت کاملا به کما رفته است و صادرات گاز به عمان نیز هنوز در مراحل تفاهنامه و امور ابتدایی خود گرفتار است. ظرفیت بازارهای ذکر شده بیش از ۱۰۰ میلیارد مترمکعب در سال است که رقم بسیار مطلوبی برای صادرات به شمار می رود. حسین کریم پور، کارشناس حوزه گاز در گفتگو با خبرنگار مهر با بیان اینکه وظیفه اصلی وزارت نفت در این زمینه، برنامه ریزی و سیاست گذاری برای افزایش صادرات گاز به این کشورهاست، گفت:

نگاهی به عملکرد ۵ ساله صنعت پتروشیمی ایران

محمد ابراهیمی

کارشناس صنعت نفت

پتروشیمی یکی از بزرگ‌ترین زیرمجموعه‌های صنعت نفت است که در سودآوری و ایجاد ارزش افزوده از منابع هیدروکربنی و سیاست اتکا نکردن به صادرات نفت و جلوگیری از خام‌فروشی نقش اساسی دارد.

شکی نیست که توسعه و اجرای طرح‌های پتروشیمی در مناطق مختلف کشور به روال توسعه صنعتی رونق خاصی می‌بخشد. بر این اساس و به دنبال رهایی از خام‌فروشی نفت و با توجه به طرح‌های توسعه‌ای پتروشیمی که درآمندی و اشتغال‌زایی خوبی به همراه دارند، شاید بتوان این صنعت را یکی از مهم‌ترین صنایع کشور در حوزه اقتصاد مقاومتی قلمداد کرد. یکی از رویکردهای وزارت نفت در حوزه تولید محصولات پتروشیمی را باید توجه به تکمیل زنجیره ارزش صنایع پتروشیمی تعبیر کرد. این مهم سبب شده است که طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی با تکیه بر مطالعات بازار، بازنگری و اولویت‌بندی شود. نتایج این رویکرد کاملاً مشخص است. میزان تولید محصولات پتروشیمی از ۴۰۶ میلیون تن در سال ۹۲ به سطح ۵۴ میلیون تن در سال ۱۳۹۶ رسیده است. به این ترتیب هدف افزایش صادرات نیز محقق می‌شود، به طوری که افزایش اعجاب‌انگیز ۷۵ درصدی در سال‌های ۹۲ تا ۹۶ مشاهده می‌شود. مسئولان صنعت پتروشیمی کشور برآورد کرده‌اند که در سال ۱۳۹۷ حداقل ۵ میلیون تن افزایش تولید حاصل می‌شود که دلیل آن همانا آغاز به کار پنج طرح جدید است. صادرات محصولات پتروشیمی در سال ۱۳۹۲ معادل ۱۲۸ میلیون تن بوده که در سال ۱۳۹۴ به ۱۸۸ میلیون تن رسیده است، همچنین عملکرد این شاخص در سال ۹۵ معادل ۲۰۴ و در پایان سال ۹۶ معادل ۲۲۴ میلیون تن بوده است. صادرات محصولات پتروشیمی در نیمه نخست سال ۹۶ معادل ۱۱۲ میلیون تن بوده که نسبت به مدت مشابه سال پیش از آن (۱۰۳ میلیون تن) ۸.۷ درصد افزایش را نشان می‌دهد. این شاخص در پایان سال ۱۳۹۶ به رقم ۲۲۴ میلیون تن رسید که افزایش ۷۵ درصدی را به نسبت سال ۱۳۹۲ رقم زده است. در عین حال فروش محصولات نهایی مجتمع‌های پتروشیمی شامل فروش داخلی خالص (بدون احتساب فروش داخلی بین مجتمعی) و صادرات در سال ۱۳۹۶ ۳۰.۷ میلیون تن بوده که نسبت به سال پیش از آن چیزی حدود ۳۰.۱ میلیون تن افزایش داشته که برابر رشد ۱۱ درصدی است. بر اساس تازه‌ترین گزارش‌های رسمی، در سه ماه بهار امسال میزان تولید صنعت پتروشیمی کشور از مرز ۱۲.۲ میلیون تن عبور کرده و بالغ بر ۳۰.۱۵ میلیارد دلار ارزش صادرات این صنعت بوده است. کل ارزش صادرات پتروشیمی در سال ۱۳۹۶، ۱۲۰.۱۲ میلیارد دلار اعلام شده که به نسبت رقم ۹۵.۴ میلیارد دلار سال ۱۳۹۵ ۲۵ درصد افزایش درآمدهای صادراتی مشاهده می‌شود. مقدار اتان مصرفی مجتمع‌های پتروشیمی در دولت‌های یازدهم و دوازدهم به دنبال راه‌اندازی فازهای جدید میدان گازی پارس جنوبی روند افزایشی داشته، به طوری که از ۲.۷ میلیون تن در سال ۱۳۹۲ به ۴.۷ میلیون تن در سال ۱۳۹۶ افزایش یافته است. از سوی دیگر متعاقب راه‌اندازی فازهای جدید در پارس جنوبی، مقدار اتان مصرفی مجتمع‌های پتروشیمی در سال‌های اخیر از روند افزایشی برخوردار شد، به طوری که از حدود ۲۶۵۱ هزار تن در سال ۱۳۹۲ به ۳۴۰۸.۶ هزار تن در سال ۱۳۹۴ افزایش یافت، همچنین عملکرد این شاخص در سال ۱۳۹۵ با رشد ۲۲ درصدی به ۴۱۵۶ هزار تن رسید. میزان اتان مصرفی مجتمع‌های پتروشیمی در نیمه نخست سال ۹۶ معادل ۲۳۲۵.۲ هزار تن بود که در پایان سال ۱۳۹۶ به ۴۷۰۰ هزار تن رسید، بنابراین مقدار اتان مصرفی در طول پنج سال گذشته حدود ۷۷ درصد رشد نشان داده است. در سال ۱۳۹۶ پنج طرح پتروشیمی با ارزش سرمایه‌گذاری حدود ۱.۵ میلیارد دلار و ارزش تولیدات سالانه ۲.۵ میلیارد دلار (به قیمت‌های پایه سال ۱۳۹۰) آغاز به کار کردند (مشتمل بر پتروشیمی مروراید، فاز دوم پتروشیمی کابون، پتروشیمی تخت‌جمشید عسلویه، فاز سوم مونیاک و اوره پردیس و پتروشیمی انتخاب). نکته قابل توجه این که بر اساس راه‌اندازی فازهای جدید میدان گازی پارس جنوبی، مشکلات مجتمع‌های پتروشیمی در زمینه تامین خوراک مورد نیاز تا حد زیادی برطرف شده است، در اقدام دیگر تامین مالی طرح‌های پتروشیمی از طریق صندوق توسعه ملی و فابنانس چین و معرفی طرح‌ها به بانک‌های داخلی پیگیری شده است. برنامه‌ریزی و پیگیری احداث شهرک‌های تخصصی در مناطق جدید و مساعد نزدیک آب‌های آزاد و قابلیت حضور در بازارهای صادرات در جاسک، چابهار، ایران‌شهر و منطقه ویژه انرژی پارس‌سیان نیز در دستور کار وزارت نفت قرار داشته است.

بیدبند خلیج فارس قطب صنعتی منطقه خواهد شد



خلیج فارس ضمن خیر مقدم و قدردانی از حضور مسئولان محترم در این شرکت گفت: بی‌شک دستاوردهای کسب شده در جریان اجرای این پروژه ملی مرهون تعامل و هم‌افزایی کلیه دستگاه‌های اجرایی و مسئولانی است که با لحاظ حساسیت به ثمر رساندن این پروژه ملی گام‌های بزرگی در تحقق این هدف برداشته‌اند. مدیر عامل بیدبند خلیج فارس گفت: امروز فرصت مناسبی بود که ضمن ارائه گزارش‌های عملکرد سه‌صورت میدانی مدیران محترم در جریان اجرای این پروژه بزرگ قرار بگیرند. امین نژاد در ادامه افزود ثبت رکوردهای زمانی برای بازگشایی اسناد اعتباری با تلاش‌ها و تصمیمات کلیدی مجموعه کنسرسیومی بانکی نه تنها در تاریخ پروژه‌های کشور کم‌نظیر بلکه بی‌نظیر بوده است. محمود امین نژاد در پایان ضمن تجدید سیاست‌گذاری از مدعوین محترم خواستار تداوم همکاری و تعامل مستمر بین دستگاه‌های متولی جهت به سرانجام رساندن این پروژه شد.

در این نشست حبیب‌الله کشت‌زر نماینده مردم بهبهان و عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ضمن ابراز رضایت از فرآیند اجرای این طرح عظیم ملی گفت شهرستان بهبهان از حیث نیروهای توانمند علمی از قابلیت‌های بسیار بالایی برخوردار است به همین خاطر می‌بایست با لحاظ ظرفیت‌های ایجاد صنایع پایین‌دستی در کنار این پروژه مهم بخشی از دغدغه‌های مردم این شهرستان در حوزه اشتغال و تولید بر طرف شود. در ادامه این نشست علی اشرف افخمی مدیر عامل بانک صنعت و معدن ضمن اشاره به بروکراسی‌های موجود برای ورود سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در عرصه تولید گفت: پروژه بیدبند خلیج فارس نمونه و پایلوت بارز از همکاری و هم‌افزایی دستگاه‌ها و نهادهای مختلف اقتصادی و اجرایی برای به ثمر رساندن یک پروژه با مقیاسی عظیم در سطح ملی است. در پایان این نشست محمود امین نژاد مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبند

خلیج فارس به عنوان اولویت اول اجرای این طرح ارزش‌آفرین و تبدیل این مجموعه به عنوان قطب صنعتی منطقه شد.



رئیس تحقیق و توسعه پتروشیمی ایلام عنوان کرد:

اشتغال‌زایی صنایع پائین‌دستی پتروشیمی، ۱۳ برابر صنایع بالادستی

بیش از پیش می‌طلبید. قیصریان فرد پیشنهاد کرد با ایجاد دفتر سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع پائین‌دست پتروشیمی همانند سایر استان‌های پیشرو و در ادامه تشکیل کمیته راهبردی توسعه صنایع پائین‌دستی پتروشیمی با همکاری و هماهنگی ذینفعان و شناسایی و تقویت نهادهای مکمل صنایع پتروشیمی نظیر دانشگاه‌ها و ارائه‌دهندگان خدمت کسب و کار، در کنار احصاء و تدوین چشم‌انداز و راهبردهای اصلی توسعه استان، تدوین برنامه راهبردی و عملیاتی و تهیه و تنظیم سیاست‌های ملی راهبردی صنایع پتروشیمی با رویکرد تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی مورد توجه بیشتر قرار دهد. رئیس تحقیق و توسعه پتروشیمی ایلام گفت: این دفتر می‌تواند در راستای سیاست‌های سرمایه‌گذاری در استان، ترغیب و تشویق سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی به منظور سرمایه‌گذاری در صنایع میان‌دست و پائین‌دستی پتروشیمی با توجه به طرح آمایش سرزمین از طریق انجام فعالیت‌های ترویجی همانند فعال‌سازی گروه‌های توسعه منطقه‌ای و مشارکت در سرمایه‌گذاری و حمایت، پشتیبانی و راهنمایی سرمایه‌گذاران بر حسب سوابق اجرایی، توانایی مالی، فنی و سطح آشنایی با صنعت پتروشیمی فعالیت کند. روی شناسایی فرصت‌های جدید کسب و کار صنایع پائین‌دست پتروشیمی و تنظیم بازار برای تامین پایدار مواد اولیه صنایع پائین‌دستی و صادرات محصولات پتروشیمی صنایع مستمر چالش‌ها و مشکلات صنایع پائین‌دستی پتروشیمی، ارائه راهکار و پیشنهاد برای رفع مشکلات و پیگیری آن‌ها، کمک به تقویت تشکلهای تولیدکنندگان و ایجاد شبکه یکپارچه آنها و شناسایی ظرفیت‌های بازار محصولات از مزیت‌های این شرکت عنوان کرد. روی ابراز امیدواری کرد که با ایجاد دفتر فوق‌الذکر و تشکیل کمیته راهبردی توسعه صنایع پائین‌دست پتروشیمی و با هماهنگ‌سازی و بسیج پویای همه‌امکانات صنعت برای شناسایی ظرفیت‌های موجود اعم از ظرفیت‌های فنی، علمی و اقتصادی و بکارگیری آنان، در آینده‌ای نزدیک شاهد رونق و شکوفایی صنایع پائین‌دستی پتروشیمی بیش از پیش در استان باشیم.



محصولات، مخاطرات ایمنی و زیست محیطی کمتر نسبت به صنایع بالادستی پتروشیمی، تفاوت سود فروش این محصولات در بازارهای جهانی نسبت به فروش ماده خام و پرورش نیروی انسانی مورد نیاز صنایع و بنگاه‌های بزرگ و... بخش دیگری از مزایای توسعه صنایع پائین‌دستی پتروشیمی در استان به شمار می‌رود. رئیس تحقیق و توسعه پتروشیمی ایلام ادامه داد: بررسی‌های انجام شده نشان می‌دهد که علیرغم جذابیت و نقش مهم این صنایع در توسعه اقتصادی اجتماعی و با وجود ظرفیت‌های بالقوه استان (که به اختصار در بالا به آن اشاره گردید) این بخش از صنعت هنوز به وضعیت بسامان مورد انتظار نرسیده است و این نکته توجه استاندار توانمند و پرتلاش، نمایندگان، مسئولان ارشد استان جهت بحث حمایت از سرمایه‌گذاران و ترغیب و تشویق هر چه بیشتر آنها به سرمایه‌گذاری در این بخش و توسعه و شکوفایی این صنایع

است، یعنی ظرفیت اشتغال‌زایی در صنایع پائین‌دستی پتروشیمی، حدود ۱۳ برابر صنایع بالادستی است و در صورت فراهم آمدن شرایط مناسب، این صنایع به یکی از موتورهای ایجاد اشتغال کشور مبدل می‌شود، ادامه داد: گسترش تولید در این صنایع می‌تواند علاوه بر تامین نیازهای داخلی فرصتی مناسب برای حضور در بازارهای بین‌المللی و توسعه صادرات کشور فراهم کند و با توجه به نیاز اغلب کشورهای همسایه به چنین محصولاتی، علاوه بر ارزش آفرینی از طریق صادرات می‌تواند گامی مؤثر در جهت بهبود و تقویت بازرگانی حقیقی و حقوقی مرزی با کشورهای همسایه باشد. وی تصریح کرد: جلوگیری از خام‌فروشی و افزایش صادرات غیرنفتی و تحقق اقتصاد مقاومتی، قابلیت ایجاد در پهنه استان و عامل گریز از تمرکز جمعیتی و صنعتی، ایجاد ارزش افزوده بالا، کمک به ارائه نوآوری‌های صنعتی و تجاری، توزیع متعادل ثروت در جامعه، تنوع بیشتر

دانش نفت: رئیس تحقیق و توسعه پتروشیمی ایلام بر ضرورت ایجاد دفتر سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع پائین‌دستی پتروشیمی در استان تاکید کرد و گفت: ظرفیت اشتغال‌زایی در صنایع پائین‌دستی پتروشیمی، حدود ۱۳ برابر صنایع بالادستی است. «جواد قیصریان فرد» در گفت‌وگو با ایسنا، اظهار کرد: سرمایه‌گذاری در کشور ما به طور کلی در حوزه‌هایی که مزیت نسبی بالاتری نسبت به دیگر حوزه‌ها دارند اتفاق می‌افتد و هم‌اکنون این مزیت در استان ایلام در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی بیشتر از سایر بخش‌هاست. وی ادامه داد: با توجه به بهره‌مندی استان ایلام از امتیازات ویژه و موقعیت‌های ناب تجاری موجود همانند مزیت منحصر به فرد نزدیک‌ترین مسیر این به بازار عراق، امکان تامین طولانی مدت خوراک به‌علت برخورداری از ذخایر عظیم نفت و گاز و توسعه صنایع پتروشیمی در استان با راه‌اندازی فاز اول پتروشیمی ایلام در سال‌های اخیر و رشد فزاینده به لحاظ حجم و تنوع محصولات این صنایع در آینده نزدیک، بستری مناسب و موقعیت منحصر به فردی برای سرمایه‌گذاری در صنایع میان‌دست و پائین‌دستی به‌عنوان مصرف‌کنندگان محصولات پایه پتروشیمی و توسعه اقتصادی در استان فراهم آورده است. رئیس تحقیق و توسعه پتروشیمی ایلام شکل‌گیری بازارهای محلی مرتبط با این صنایع در مناطق مختلف به‌علت امکان ایجاد این صنایع و صنایع مکمل آن در همه نقاط استان و اشتغال‌زایی مناسب برای افراد بومی به علت نداشتن نیاز به تخصص ویژه‌ای برای کارگران و نیز تنوع تولیدی طیف وسیعی از اقلام و کالاها اشاره کرد و گفت: آمارها حاکی از آن است که حدود ۱۱ تا ۱۲ درصد قطعات به کار رفته خودروها، ۱۰ درصد قطعات یک ساختمان، ۱۰ تا ۱۲ درصد سبک‌خیز روزانه یک خانوار شامل محصولات پائین‌دست پتروشیمی است که نشان دهنده اهمیت و گستردگی تولید در این بخش است. قیصریان فرد با بیان این که میزان سرمایه‌گذاری لازم برای ایجاد هر نفر شغل در صنایع بالادستی ۳۸۰ هزار دلار و در صنایع پائین‌دست تنها حدود ۳۰ هزار دلار

عزم دولت و مجلس در رفع موانع توسعه صنعت پتروشیمی

محمد حسن نژاد

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی

باید موانع توسعه صنعت پتروشیمی برداشته شود، گفت: در این زمینه همکاری دولت و مجلس اثر بخش خواهد بود. صنعت پتروشیمی در سال‌های اخیر در مسیر توسعه قرار گرفته است و باید بر این نکته تاکید کرد که باید تکمیل زنجیره ارزش مورد توجه بیشتری قرار بگیرد تا به سوی کاهش خام‌فروشی گام برداریم. با توجه به این که هم‌اکنون کشور درگیر نوعی جنگ اقتصادی است، باید تدابیر لازم اتخاذ شود و موانع بر سر راه توسعه صنعت پتروشیمی برداشته شود و بدون تردید همکاری دولت و مجلس اثر بخش خواهد بود. در شرایط جنگ اقتصادی اگر در زمان تحریم‌ها نیاز به اتخاذ تدابیری است، باید این هماهنگی‌ها و برنامه‌ریزی‌ها از هم‌اکنون صورت گیرد. امیدوارم بتوانیم در برابر نقشه‌های دشمن که اقتصاد کشور را هدف قرار گرفته از صنعت پر مزیت و ارزآور پتروشیمی صیانت و حفاظت کرده و کار را پیش ببریم تا این صنعت بتواند به اقتصاد ملی کمک کند.

بررسی روند تحولات نرخ ارز در اقتصاد ایران؛

بهترین راهکار برای ثبات ارزی در اقتصاد چیست؟

علی عرب صالحی نصرآبادی

کارشناس ارشد اقتصاد

دانش نفت: تحولات نرخ ارز در ایران تاکنون چگونه بوده است؟ نظام‌های ارزی تاکنون در ایران چگونه بوده‌اند؟ نظام‌های ارزی متفاوت چه تأثیری بر اقتصاد گذاشته‌اند؟ دلایل شوک ارزی در سال ۹۰ چه بود؟ راهکارهای جلوگیری از شوک‌های ارزی چیست؟

«نرخ ارز» ارزش پول خارجی بر اساس واحد پول ملی را نشان می‌دهد. در این مقاله به بررسی روند کلی تحولات ارز (دلار) در کشور، قبل و بعد از انقلاب پرداخته شده است. ابتدا تاریخچه و مبانی نظری ذکر شده و سپس روند قبل از انقلاب به طور خلاصه بیان گردیده است. در طی دوران قبل از انقلاب، کشور در مقطعی جنگ جهانی دوم و ملی شدن صنعت نفت دچار بحران ارزی و کاهش شدید پول ملی شده است. در دوران ۳۴ ساله بعد از انقلاب، اقتصاد ایران چهار شوک ارزی داشته است؛ ابتدا در دوران جنگ تحمیلی تفاوت بازار آزاد و نرخ مرجع بالا بوده، شوک دوم در سال ۸۱ بود که یکسان سازی نرخ ارز انجام شد و سومین شوک در سال ۹۰ و ۹۱ و چهارمین شوک در سال ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷ رخ داده است.

تاریخچه نظام پولی بین المللی

تا پیش از جنگ جهانی اول طی سال‌های ۱۸۸۰-۱۹۱۴ «سیستم استاندارد طلا» مورد استفاده کشورها قرار می‌گرفت، که براساس این سیستم، ارزش هر ارز به میزان طلائی بستگی داشت که پشتوانه آن بود. سیستم واحد پولی، هر کشور را موظف می‌کرد که عرضه پول ملی خود را به ضرب داده شده‌ای از ذخایر طلائی محدود کند که در بانک مرکزی آن کشور نگهداری می‌گردد. در سال ۱۹۳۴ در برتون وودز آمریکا کنفرانسی با حضور نمایندگان ۴۵ کشور جهان و از جمله ایران تشکیل گردید و مقرر شد بانک جهانی به دلیل بی ثباتی اقتصاد بین الملل اقدام به تعیین نرخ ثابت برابری ارزها نماید و «دلار» آمریکا به عنوان معیار ارزش سایر ارزها با طلا تعیین شود. از این رو ارزش هر اونس طلا ۳۵ دلار تعیین شد و دلار همان ارزش طلا را داشت ولی کسری تراز پرداخت‌ها و تضعیف دلار در اواخر سال ۱۹۷۰ و اوایل سال ۱۹۷۱ باعث خروج سرمایه‌ها از آمریکا شد. در سال ۱۹۷۱ (۱۳۴۱) نیکسون، رئیس جمهور وقت آمریکا رابطه دلار و طلا را قطع نمود و برتون وودز را ملغی نمود و بدین ترتیب قابلیت تبدیل دلار به طلا به ازای هر اونس ۳۵ دلار لغو شد؛ لذا ارزش دلار به عرضه و تقاضای جهانی وابسته شد و مقرر شد بر اساس شرایط اقتصادی ارزش دلار نسبت به طلا مشخص گردد. پس از آن دلار و طلا همواره به صورت عکس یکدیگر عمل نکرده‌اند. نوسانات زیاد دلار باعث شد تا «نظام ارز شناور مدیریت شده» از سال ۱۹۷۴ با امضای «پیمان جاماییکا» [۱] رسماً مورد پذیرش قرار گیرد و از آن پس کشورهای اجازه یافتند تا نظام ارزی دلخواه را انتخاب نمایند. در مارس ۱۹۷۹ نظام پولی اروپایی تأسیس شد و در اکتبر ۱۹۸۸ بانک مرکزی اروپا به وجود آمد. در ۱۹۹۹ یورو معرفی و در اول ژانویه ۲۰۰۲ به عنوان پول مشترک اتحادیه اروپا منتشر شد.

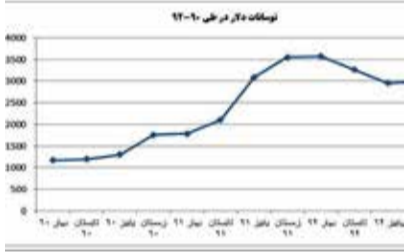
نوع نظام‌های ارزی

اقتصاددانان انواع نظام ارزی را معرفی کرده‌اند که مهم‌ترین آن‌ها سه نظام ارزی ثابت، نظام ارز شناور و شناور مدیریت شده است که در ایران اجرا شده‌اند. در «نظام ارزی ثابت» یک رابطه ثابت بین ارزش پول ملی و ارزهای خارجی تعریف می‌شود. به طور مثال نظام ارزی کنونی در امارات یا عربستان نظام ارزی ثابت است. در این نظام معنای مدیریت ارزی یعنی اینکه هر زمان وضعیت قیمت ارز در بازار نسبت به رابطه تعریف شده تغییر کرد، بانک مرکزی باید مداخله کند تا دوباره همان رابطه قبلی برقرار شود. در «نظام ارزی شناور» قیمت ارز بر اساس عرضه و تقاضا تعیین می‌شود. تفاوت دو نظام ارزی شناور کامل و شناور مدیریت شده در میزان دامنه تغییرات مجاز نرخ ارز نهفته است. در «نظام شناور کامل» هیچ محدودیتی برای تغییر قیمت ارز وجود ندارد؛ یعنی هر روز ممکن است نرخ ارز بالا و پایین برود. این نظام هم اکنون در کشورهای اروپایی، ژاپن، آمریکا و کانادا و... برقرار است. در «نظام شناور مدیریت شده» دامنه تغییرات مجاز توسط بانک مرکزی تعریف می‌شود و بانک مرکزی مانع نوسان زیاد ارز می‌شود تا ثبات اقتصادی برقرار باشد. برای کشورهایی با ارزش واحد پولی کمتر از دلار، صادرات مواد به منزله یک مزیت تلقی می‌شود؛ گرچه همراه با افزایش نقدینگی و تورم باشد. همچنین دلار برای کشورهای با ارزش پولی بیشتر از دلار، در عین جدی نبودن خطر تورم، مشکلات صادراتی و اشتغال را به همراه خواهد داشت. از سال ۱۹۷۱ تاکنون بسیاری از کشورهای پیشرفته و دارای اقتصاد برتر نرخ برابری پول واحد خود با دلار (طلا) را به صورت شناور تعیین می‌کنند. در حقیقت مکانیسم «عرضه و تقاضای بازار ارز» تعیین کننده ارزش واقعی پول واحد کشورهای مذکور



ارزی را به وجود می‌آورد. ۲-۴ دوره چهارم: ۱۳۹۰-۱۳۹۲ (دوره نوسانات ارزی)

بر اساس قانون برنامه چهارم و پنجم نظام ارزی کشور شناور مدیریت شده است، ولی در عمل بانک مرکزی نتوانست مدیریت ارزی نماید و در طی یک سال بیشترین نوسان در نرخ ارز رخ داد؛ به همین دلیل می‌توان این دوره را «دوره نوسانات ارزی» نامید. در این دوره به دلیل تحریم‌ها، تورم، نقدینگی بالا در اقتصاد ایران و عدم تعادل در بخش‌های مختلف اقتصاد شاهد سومین شوک بزرگ ارزی بودیم و قیمت‌های بازار ارز از مهر ۹۰ شروع به بالا رفتن کرد و انحراف از قیمت تعادلی بازار ارز طی چند ماه اوج گرفت. دولت در بهمن ۹۰ نرخ مرجع را ۱۳۲۶ تومان تعیین کرد، گرچه بازار چند ماه ثابت داشت ولی از تیر ۹۱ به دنبال تحریم خرید نفت نرخ دلار شروع به افزایش کرد و در مهر ۹۱ به بالای سه هزار و پانصد تومان رسید. تحریم بانک مرکزی و تحریم خرید نفت به عنوان منبع درآمد ارزی کشور همراه با حملات سوداگرانه به بازار ارز، منجر به بحران ارزی از پاییز ۹۱ شد. مراحل نوسانات دلار در نمودار زیر مشخص شده است.



با بروز شوک ارزی «مرکز مبادله دارندگان و متقاضیان ارز» سوم مهر سال ۱۳۹۱ در وزارت صنعت، معدن و تجارت افتتاح شد. هدف از راه‌اندازی این مرکز جلوگیری از نوسانات شدید نرخ ارز و جلوگیری از رانت و سفته‌بازی در این بازار بود. دلار ۱۳۲۶ تومانی نرخ مرجع عملاً به دلار مرکز مبادلات تبدیل شد و نیمه دوم سال ۹۱ با این نرخ واردات کالاهای ده‌گانه انجام شد. این نوسانات شدید ارز باعث شد بالاترین نرخ تورم بعد از سال ۷۴ در سال ۹۲ رخ دهد و تورم به حدود چهل درصد رسید. بعد از انتخابات ثبات نسبی در بازار ارز به وجود آمد و در تابستان و پاییز ۹۲ در نرخ حدود سه هزار تومان تثبیت شد؛ زیرا امید به آینده، کاهش بار روانی بازار، رشد بازار سرمایه و جذب نقدینگی به بازار سهام موجب ثبات نسبی شده ولی در اواخر سال ۹۲ با بروز نوسان در بازار سرمایه دوباره روند افزایشی نرخ ارز آزاد شروع شد و تا چند ماه ادامه داشت. دولت در بودجه ۹۳ از ۲۶۵۰ تومان در نظر گرفته است که این نرخ اکنون با بازار آزاد شکاف دارد. به نظر می‌رسد بهترین راه کنترل این نوسانات با توجه به تجربه گذشته یکسان سازی نرخ رسمی و آزاد است.

نتیجه‌گیری:

عبور اقتصاد ایران از سه شوک ارزی و تجربه گذشته نشان می‌دهد بالاترین نرخ‌های تورم در دوران شوک ارزی بوده است و سیستم چند نرخ می‌تواند مشکلات سفته‌بازانه به بازار ارز می‌شود؛ بنابراین یکسان سازی نرخ ارز و از بین بردن انحراف نرخ رسمی و نرخ آزاد بهترین راهکار برای ایجاد ثبات ارزی است. برای این کار باید با سیاست‌های پولی و مالی مناسب نقدینگی به سمت تولید هدایت شود و بازار سرمایه تقویت گردد و بخش‌های رکودی اقتصاد مثل مسکن با ارائه تسهیلات رونق بگیرند؛ در غیر این صورت سفته‌بازی و سوداگری در بازار ارز با وجود تحریم بانکی منجر به دلاری شدن اقتصاد و کمبود ارز منجر می‌شود و مشکلات فراوانی را برای اقتصاد کشور به وجود می‌آورد.

پی نوشت:

- ۱) Jamaica Accords
- ۲) International Monetary Fund (IMF)
- ۳) Special Drawing Rights

منابع: ۱. اقتصاد بین الملل (مالیه بین الملل)، دکتر علی‌رضا رحیمی‌پروجرودی، دفتر نشر بصیرت فرهنگی ۱۳۷۹ ۲. اقتصاد بین الملل (مالیه بین الملل)، دومینیک سالواتوره، ترجمه حمیدرضا ارباب، ویراست‌نهم، نشرنی ۱۳۹۰ ۳. سیاست‌های ارزی (۱-۳) - دکتر علی‌رضا رحیمی‌پروجرودی، پژوهشکده پولی و بانکی بانک مرکزی، بهار ۱۳۷۹ ۴. خلاصه تحولات اقتصادی کشور، بانک مرکزی ۵. قسمت آمار و داده‌های ساییت بانک مرکزی WWW.CBI.IR پایگاه برهان

سال ۱۳۸۱، نظام ارزی ایران به نظام ارزی تک‌نرخ‌ی شناور مدیریت‌شده تغییر یافت. اما از نیمه دوم سال ۱۳۸۹ و با گسترش شکاف میان نرخ ارز رسمی و غیررسمی و انحراف از نقطه تعادلی، اقتصاد ایران عملاً به نظام ارزی دو نرخی بازگشته است و در سال ۹۰ و ۹۱ تفاوت نرخ مرجع و بازار آزاد منجر به شوک ارزی شد و اقتصاد کشور را با مشکلات فراوانی روبرو کرد. این روند را به طور کلی می‌توان به چهار دوره تقسیم نمود:

۱-۲ دوره اول: ۱۳۷۰-۱۳۵۷ (دوران دلار ۷ تومانی)

در سال ۱۳۸۱، نظام ارزی ایران به نظام ارزی تک‌نرخ‌ی شناور مدیریت‌شده تغییر یافت. اما از نیمه دوم سال ۱۳۸۹ و با گسترش شکاف میان نرخ ارز رسمی و غیررسمی و انحراف از نقطه تعادلی، اقتصاد ایران عملاً به نظام ارزی دو نرخی بازگشته است و در سال ۹۰ و ۹۱ تفاوت نرخ مرجع و بازار آزاد منجر به شوک ارزی شد و اقتصاد کشور را با مشکلات فراوانی روبرو کرد. این روند را به طور کلی می‌توان به چهار دوره تقسیم نمود:

۲-۳ دوره سوم: ۱۳۸۹-۱۳۸۱ (دوران نظام ارزی تک نرخی شناور مدیریت شده)



نظام ارزی در کشور تا سال ۸۱ چند نرخ عملاً اعمال می‌شد، اما در سال مذکور یکسان‌سازی نرخ ارز رسمی و آزاد انجام شد و به نظر نظام ارزی تک نرخی شناور مدیریت شده تبدیل شد. این کار منجر به افزایش یکباره قیمت ارز شد و یک شوک ارزی به اقتصاد ایران وارد کرد. بانک مرکزی برای مدیریت بازار ارز قیمت دلار رسمی را دوباره در سال ۸۳ افزایش داد و ۸۷۱ تومان تعیین کرد، از سال ۸۴ تاکنون نیز قیمت دلار به هیچ وجه از ۹۰۰ تومان کمتر نشده است، در عین حال از سال ۸۲ به این طرف بود که تفاوت نرخ دلار در بازار رسمی و غیر رسمی کاهش یافت، این دوره یکی از دوره‌های ثبات ارزی در کشور بوده است. این روند در نمودار زیر نشان داده شده و تفاوت قابل توجهی بین دو نرخ رسمی و آزاد وجود ندارد. اما از نیمه دوم سال ۱۳۸۹ به دلیل تورم ناشی از هدفمندی یارانه‌ها و نقدینگی و عدم مدیریت صحیح بانک مرکزی، با گسترش شکاف میان نرخ ارز رسمی و غیررسمی دوباره شاهد دو نرخ شدن ارز هستیم.

۲-۲ دوره دوم: ۱۳۸۱-۱۳۷۱ (دوران سیاست چند نرخی)



با رفع شدن شرایط ناشی از جنگ و شرایط اضطراری در کشور و فشار وارد بر درآمدهای ارزی دولت و تشدید عوارض ناشی از آن دولت در جهت تک نرخی شدن قیمت ارز اولین قدم خود را برمی‌دارد و در نتیجه در سال ۷۰ به یکباره این نسبت به شدت کاهش می‌یابد و تقریباً تعادل بین نرخ ارز به نرخ رسمی و بازار آزاد برقرار می‌شود؛ اما به دلیل ادامه سیاست‌هایی که ناشی از تعیین دسترسی نرخ ارز و عدم تأثیرپذیری آن از عوامل اقتصادی، از جمله تورم داخلی است، مجدداً شیب افزایشی این نسبت ادامه می‌یابد. سیاست یکسان‌سازی ارز نتوانست دوام بیاورد و به دلیل سررسید بدهی‌های خارجی و کاهش قیمت نفت شوک ارزی رخ داد و تورم به بالاترین حد خود به حدود پنجاه

۱. تحولات ارز قبل از انقلاب

ایران نیز مانند بسیاری از کشورهای در حال توسعه نرخ برابری ارز خارجی در برابر ریال را به صورت دستوری و زیر نظر بانک مرکزی کنترل می‌کرد و سیاست نرخ برابری دلار در برابر ریال از قبل از انقلاب به صورت دستوری تعیین می‌شد. در سال ۱۳۰۸ پایه پولی ایران از نقره به طلا تبدیل شد. تجارت خارجی برای جلوگیری از معاملات قاچاق ارز به انحصار دولت درآمد. در سال ۱۳۱۱ نظام استاندارد طلا کنار گذاشته شد و به همین دلیل ارزش ریال به یک پنجم تنزل یافت. با شروع جنگ جهانی دوم در سال ۱۳۱۸ بهای رسمی هر دلار ۱۷ ریال تعیین شد که دو سال بعد ایران ارزش ریال را ۱۰۵ درصد کاهش داد. بعد از جنگ به دلیل افزایش شدید قیمت‌های داخلی، قدرت خرید ریال نسبت به دلار و لیره به شدت کاهش یافت اما دولت به دلیل خرید ارز از شرکت سابق نفت و حساسیت مردم به دلیل تورم بالا نمی‌توانست ارزش ریال را به طور رسمی کاهش دهد. بعد از ملی شدن صنعت نفت به دلیل از دست رفتن ۶۵ درصد از درآمد ارزی کشور، نرخ ارزهای خارجی به شدت کاهش یافت. از شهریور ۱۳۳۲ به دنبال کودتای ۲۸ مرداد و تغییر دولت و آغاز کمک‌های آمریکا به دولت ایران، نرخ دلار تا ۹۰ ریال کاهش یافت. در سال ۱۳۳۴ شکاف نرخ ارز رسمی و نرخ اسمی حذف شد و این دو نرخ در ۵۷ ریال با یکدیگر برابر شدند. از سال ۳۶ تا ۳۹ سیاست بازگانی خارجی، دروازه‌های باز بود و فشار شدیدی روی ذخایر ارزی کشور وارد شد. این وضعیت منجر به برنامه ثبات اقتصاد در سال ۳۹ شد که بعد از اجرای این برنامه تراز پرداخت‌ها بهبود یافت و در سال ۴۱ و ۴۲ کشور با مازاد حساب جاری روبرو شد. در طول برنامه سوم و چهارم عمرانی، دولت یک سیاست انبساطی اتخاذ کرد که مستلزم مصارف ارزی بسیاری بود و دولت از منابع خارجی کمک گرفت. با افزایش قیمت نفت در سال ۴۹ و تداوم درآمدهای نفتی، بانک مرکزی به کمک این درآمدها به تدریج موفق به آزاد ساختن مبادلات ارزی شد. در سال ۱۳۵۳ ایران رابطه ثابت ریال نسبت به دلار را از بین برد و ریال را با «حق برداشت مخصوص یعنی SDRs» مرتبط ساخت و در ۷۰ ریال تثبیت شد.

۱. تحولات ارز بعد از انقلاب

بعد از انقلاب اسلامی بازار ارز ایران طی سال‌های گذشته نظام چند نرخی تا یکسان سازی نرخ ارز و تعیین نرخ ارز براساس نظام ارزی شناور مدیریت شده را تجربه کرده است. نظام ارزی در اقتصاد ایران تا سال ۱۳۸۰، یک نظام ارزی حداقلی دو نرخی شامل یک نرخ ارز رسمی ثابت (نرخ مرجع بانک مرکزی) و یک نرخ ارز غیررسمی (بازار آزاد) بوده است. با اجرای سیاست یکسان‌سازی نرخ ارز از

دانش نفت؛ وزیر صنعت، معدن و تجارت از رونمایی نقشه راه توسعه معدن و صنایع معدنی در آینده نزدیک خبر داد. محمد شریعتمداری این خبر را در افتتاحیه نخستین کارخانه تولید کنسانتره از کم عیارهای همتیت در جلال آباد زرنند داد.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، محمد شریعتمداری که در جلال آباد در زرنند کرمان اظهار داشت: یکی از وعده های من در شروع دولت دوازدهم این بود که برنامه ۴ ساله ای را برای توسعه معدنی کشور تهیه و به اجرا در بیاورم و به لطف الهی با نظرخواهی از همه اصحاب فکر و اندیشه، نقشه راه معدن و صنایع معدنی پیش روی ماست و به زودی رونمایی می شود.وی افزود: با استفاده از این نقشه، می دانیم در چه زمینه ای با چه اهداف و سرعتی در این حوزه حرکت کنیم. بدون نقشه راه، حرکت خطاست و در حوزه صنایع معدنی - که به گفته رهبری یکی از پتانسیل های جایگزین نفت است- زیننده نبود که بدون نقشه راه اقدام برداریم. شریعتمداری تصریح کرد: توجه ویژه ای بر استفاده از ذخایر و معادن کوچک در این نقشه راه داشته ایم و راه حل هایی را برای استفاده از ذخایر

معادن کوچک برای توسعه معدنی پیش کرد: اینم.شریعتمداری خاطر نشان کرد: نبود نقشه جامع حوزه معدن و صنایع معدنی باعث ایجاد بی توازن در زنجیره حوزه صنایع معدنی اعم از حوزه کنسانتره، آهن اسفنجی گندله و.. شده بود که به تدریج و با دسترسی به این سند جامع برطرف می شود. وزیر صنعت، معدن و تجارت شرکت فکور صنعت تهران را مایه فخر و مباهات صنایع معدنی ایران دانست و گفت: این مجموعه صنعتی بزرگ، تاکنون در سطح کشور ۳۲ میلیون تن ظرفیت تولید آهن را در عرصه های گوناگون به اجرا در آورده است. وی افزود: در همه دنیا، توسعه فولاد به دلیل آثار و نتایج بالای آن، مولفه مهمی برای توسعه همه جانبه و متوازن است و امروز دارنده یکی از مهمترین و پرافتخار ترین صنایع معدنی در حوزه فولاد در دنیا هستیم. وی ادامه داد: یکی از تأکیدات ما برای توسعه فعالیت های معدنی، توجه به موضوع اکتشاف است که این فعالیت ها در دولت های یازدهم و دوازدهم قابل مقایسه با همه ادوار فعالیت اکتشافی در حوزه معدن (هم ژئوفیزیک هوایی و هم ژئوشیمی) در سطح و عمق است.وزیر صنعت، معدن و تجارت تأکید کرد: با تهیه نقشه جامع

در مراسم افتتاح کارخانه فرآوری سنگ آهن کم عیار جلال آباد خبر داد:

شریعتمداری: نقشه راه معدن و صنایع معدنی به زودی رونمایی می شود



راه ۴ ساله توسعه معدنی ایران، ما برای اولین بار در تاریخ، تقسیم کار روشنی بین فعالیت های سازمان های زمین شناسی و اکتشافات معدنی ایران و ایمیدرو داریم که با استفاده از همه توان بخش خصوصی برای توسعه اکتشاف - که پایه توسعه معدنی هست- قدم های اساسی تری بر می داریم.

اکتشاف ذخیره بزرگ سنگ آهن در یزد

شریعتمداری در ادامه از اکتشاف یک ذخیره بزرگ سنگ آهن در استان یزد سخن گفت و افزود: هم اینک در استان یزد معادل همه ذخایر سنگ آهن موجود کشور، ذخایر سنگ آهن شناسایی (به صورت

یکی از وعده های من در شروع دولت دوازدهم این بود که برنامه ۴ ساله ای را برای توسعه معدنی کشور تهیه و به اجرا در بیاورم و به لطف الهی با نظر خواهی از همه اصحاب فکر و اندیشه، نقشه راه معدن و صنایع معدنی پیش روی ماست و به زودی رونمایی می شود

اکنون ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد و در شهریور سال جاری راه اندازی می شود که با بهره برداری از این واحد، از اتلاف یک هزار مترمکعب آب در سال جلوگیری می کند. وی افزود: در طرح دیگری که در این مجموعه اجرا می شود، احداث کارخانه تولید سنگ آهن نرمة با عیار ۶۱ درصد است که ۱۳۰ هزارتن سنگ آهن به مجموعه فولادسازی اضافه می کند و حاصل آن زمینه اشتغال برای هزار نفر به طور مستقیم و غیر مستقیم خواهد بود.

در مراسم افتتاح دهمین نمایشگاه بین المللی متالورژی، فولاد و ریخته گری تأکید شد:

دکتر کرباسیان: در شرایط فعلی مانعی در صادرات ایجاد نشود



اصلاحات نظام ارزی

کشوری در توسعه فولاد موثر نباشد توسعه نخواهد داشت و دوم اینکه فولاد محور توسعه است.رییس هیات عامل ایمیدرو تأکید کرد: افتخار داریم ایران در سال ۹۶ به رکورد تاریخی تولید و صادرات فولاد از ابتدای فعالیت این صنعت رسید. این مسیر باید به ویژه در صادرات ادامه یابد.وی افزود: سال قبل بیش از ۱۰ میلیارد دلار در زنجیره فولاد و صنایع معدنی صادرات داشتیم. کرباسیان خاطر نشان کرد: صنعت فولاد به غیر از الکتروود گرافیتی، در مابقی این زنجیره فولاد خود اتکاست.

کرباسیان در گردهمایی رابطن امر به معروف:

ایجاد اشتغال، رفاه حداقلی و توسعه، یکی از مصادیق امر به معروف است

را پیگیری نکنیم و مانع فساد نشویم، این موضوع مثل موربانه حکومت را دچار مشکل می کند.

ایمیدرو در مسیر اقتصاد مقاومتی

رییس هیات عامل ایمیدرو با بیان اینکه ایمیدرو با حمایت از حوزه معدن و صنایع معدنی، از سال ۹۲ تاکنون بیش از ۱۰ هزار شغل مستقیم ایجاد کرده است، گفت: طی این مدت، ۵ تا ۶ میلیارد دلار طرح شروع شده یا افتتاح شده است. همچنین حدود ۸ میلیارد دلار طرح نیز در دست انجام داریم.وی ادامه داد: سال ۹۲ بحث خام فروشی جدی بود اما الان به جایی رسیدیم که در حوزه کنسانتره آهن ۸۰ درصد و در حوزه گندله ۱۲۰ درصد افزایش ظرفیت ایجاد کرده ایم. همچنین طی سال گذشته، ۸ میلیون تن فولاد صادر شد که حدود ۹ میلیارد دلار درآمد ارزی ایجاد کرد.کرباسیان بیان داشت: در حوزه های دیگر نظیر مس، کرومیت،

رسول و اتمه اظهار، مسائل روز بر اساس آن تصمیم گیری می شود و ولایت فقیه در ایران به عنوان مجتهد جامع الشرایط و حاکم بر امر مسلمین، تصمیمات روز را با توجه به این بحث مد نظر قرار می دهند.رییس هیات عامل ایمیدرو تصریح کرد: ایجاد شغل، ایجاد حداقل رفاه برای مردم و توسعه آینده جمهوری اسلامی به عنوان یکی از معروف های اساسی، اصل و هدف به شمار می رود. چرا که اگر ایران قدرتمند نباشد، نمی تواند منویات اسلامی را در جهان گسترش دهد.وی افزود: نهی از منکر به معنای جلوگیری از فساد به معنای عام و خاص است که متأسفانه این گونه وانمود می شود که ماموریت ستاد امر به معروف و نهی از منکر در حجاب خلاصه می شود. البته نفی این موضوع، بنیاد حکومت و خانواده را زیر سؤال می برد.کرباسیان گفت: با این حال، اگر مسأله اشتغال، توسعه و اقتصاد

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: ایجاد اشتغال، رفاه حداقلی برای مردم و توسعه، یکی از مصادیق امر به معروف است.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کرباسیان امروز در گردهمایی رابطن معاونان امر به معروف و نهی از منکر دولت به مردم از استان های سراسر کشور ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: امر به خیر و امر به اخلاق مهمترین نکته دین مبین اسلام، پیامبر و اتمه اظهار است اما این امور کمتر مورد توجه قرار گرفته اند. این در حالی است که جذابیت دین اسلام و رفتار شخصی پیامبر اسلام موجب گسترش دین شدوی افزود: در مقطع فعلی، یکی از محاسن بسیار بزرگ شیعه، بحث اجتهاد و به روز بودن امور فقهی است که در کنار اصول و فروع دین، قرآن و رویه های حضرت

اطلاع رسانی و توسعه از پنجره قلم

دکتر مهدی کرباسیان

رییس هیات عامل ایمیدرو ۱۷ مرداد بهانه ای برای ارج نهادن به تلاش های قشری بی ادعا است که اطلاع رسانی به موقع و انعکاس حقایق را رسالت اصلی خود می داند.به عنوان مدیری که چهار دهه تکریم مقام خبرنگار و اعتقاد به اثرگذاری اصحاب رسانه در امور جاری کشور را باوری عمیق می دانم؛ ذکر موضوعی در کنار شادباش و گرامیداشت «روز خبرنگار» خالی از لطف نیست.در شرایط فعلی یکی از عوامل کلیدی در سرعت بخشیدن به توسعه و تقویت اقتدار ملی: اطلاع رسانی دقیق و در لحظه موفقیت های سازمانی است. به طور حتم پیمایش مسیر توسعه در ایران ما؛ همگرایی بین ارکان مختلف را در شرایط امروز اقتصاد می طلبد که یقیناً در این زمینه رسانه به عنوان ابزار بیانگری رخدادها، می تواند نقشی محوری را ایفا کند. امیدوارم این رویکرد در بین فعالان رسانه نهادینه شود تا در کنار چاره اندیشی برای حل مشکلات کشور؛ دستاوردهای سازمان ها نیز به شایستگی انعکاس داده شود.سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران از آغاز دولت یازدهم تا به امروز، تلاش کرده است تا علاوه بر تعامل با رسانه ها از باب پاسخگویی، با رافراتر گذاشته و در قالب دریافت پیشنهادات و انتقادات از اهالی رسانه، اهداف سازمانی را بدون در نظر گرفتن عوامل بیرون سازمانی طی نکند. در پایان ضمن گرامیداشت یاد و خاطره شهدا و از دست رفتگان رسانه؛ بر خود لازم می دانم در نهایت احترام؛ از زحمات خالصانه شما اهالی خستگی ناپذیر که بی منت در مسیر آگاهی دادن مردم گام بر می دارید، کمال تشکر را داشته باشم.

رشد ۲۱ درصدی صادرات فولاد شرکت های بزرگ در تیرماه میزان صادرات فولاد شرکت های بزرگ کشور در ماه تیر، ۲۱ درصد و طی چهار ماه سال ۱۳ درصد افزایش یافت

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، شرکت های بزرگ فولاد ساز در ماه تیر ۹۷، ۷۱۵ هزار و ۸۶۹ هزار تن فولاد خام و محصولات فولادی صادر کردند.از این میزان، شرکت های «فولاد خوزستان» ۱۹۴ هزار و ۷۱۲ تن، «فولاد هرمزگان» ۱۸۴ هزار و ۸۶۷ تن، «فولاد مبارکه» ۱۱۷ هزار و ۵۱۲ تن، «ذوب آهن اصفهان» ۱۱۴ هزار و ۹۹۵ تن، «فولاد کاوه جنوب» ۷۷ هزار تن، «فولاد خراسان» ۲۵ هزار و ۵۹۳ تن و «فولاد آلیاژی ایران» یک هزار و ۱۹۰ تن کردند.همچنین تولیدکنندگان بزرگ از ابتدای فروردین تا پایان تیر، ۲ میلیون و ۶۲۳ هزار و ۶۶۱ تن فولاد صادر کردند که در مقایسه با رقم مدت مشابه سال گذشته، ۱۳ درصد رشد نشان می دهد.در این میان، طی ۴ ماهه نخست امسال، شرکت های «فولاد خوزستان» ۹۵۹ هزار و ۸ تن، «فولاد هرمزگان» ۳۳۲ هزار و ۵۴۹ تن، «فولاد مبارکه» ۴۵۹ هزار و ۶۱۳ تن، «ذوب آهن اصفهان» ۳۶۹ هزار و ۶۰۴ تن، «فولاد کاوه جنوب» ۳۴۳ هزار تن، «فولاد خراسان» ۷۵ هزار و ۶۹۷ تن، «فولاد آلیاژی ایران» ۳۰ هزار و ۳۲۲ تن و «فولاد اکسین» ۱۲ هزار و ۸۶۸ تن فولاد کردند.

در مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران انجام شد: کسب دانش فنی اندازه گیری میزان خلوص داروهای فرآوری

مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران موفق به کسب دانش فنی اندازه گیری میزان خلوص داروهای فرآوری شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، آزمایشگاه محیط زیست مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران با حمایت واحد HSEE ایمیدرو، دانش فنی اندازه گیری میزان خلوص داروهای فرآوری (گزنات ها) را کسب کرد.این موضوع، یکی از مهم ترین کلکتورهای (سطح ساز برای تسهیل در ایجاد آب گریزی در ذرات آلی مورد مصرف در فلوتاسیون کانی های سولفیدی به شمار می آید.با توجه به میزان بالای مصرف این مواد در بخش معدن و در عین حال، اثرات مخرب زیست محیطی آن، مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران با در نظر گرفتن امکانات و تجهیزات پیش رو، تعیین کمی گزنات ها و ارائه خدمات فنی در زمینه کیفیت گزنات های وارداتی برای جلوگیری از ورود محصولات نامرغوب را در دستور کار قرار داد.واحد آزمایشگاه محیط زیست مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران خدمات آزمایشگاهی همچون «اندازه گیری میزان درصد خلوص (اکتیوته) گزنات های صنعتی با روش های شیمیایی و مقایسه و انتخاب گزنات های موجود در بازار» و «تعیین مقدار یون گزنات با روش های تجزیه ای پیشرفته در مقادیر بسیار کم در آب فرایندی و برگشتی، پساب ورودی به سد باطله و پساب خروجی از کارخانه و...» را به معادن، صنایع و شرکت های وارد کننده گزنات ارائه می کند.از دیگر خدمات این آزمایشگاه، «خالص سازی اتیل گزنات صنعتی با روش های آزمایشگاهی و تهیه گزنات با درصد خلوص بالا» و «بررسی محصولات جانبی تجزیه گزنات در محیط آبی در طول زمان و اندازه گیری میزان TCS حاصل از آن در هوا» است.

افزایش ۶۸ درصدی تولید گندله شرکت های بزرگ

میزان تولید گندله سنگ آهن شرکت های بزرگ طی ۳ ماهه نخست ۹۷، بیش از ۶۸ درصد افزایش یافت.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، ۳ شرکت تولید کننده گندله سنگ آهن از ابتدای فروردین تا پایان خرداد، ۷ میلیون و ۹۳ هزار و ۸۱۰ تن گندله تولید کردند. این رقم در مدت مشابه سال گذشته، ۴ میلیون و ۲۱۵ هزار و ۴۲۳ تن بود.از این میزان، شرکت های گل گهر ۳ میلیون و ۲۲۲ هزار و ۲۲۶ تن، توسعه معادن و صنایع معدنی خاورمیانه یک میلیون و ۲۷۲ هزار و ۵۷۵ تن، ابال پارسیان سنگان یک میلیون و ۱۱ هزار و ۱۳۸ تن، چادرمو یک میلیون و ۴۹ هزار و ۲۳۴ تن و صنایع معدنی فولاد سنگان ۵۲۸ هزار و ۵۹۷ تن گندله تولید کردند.شرکت های یاد شده طی ۳ ماهه نخست امسال، ۳ میلیون و ۸۲ هزار و ۶۳۳ تن گندله به شرکت های داخلی ارسال کردند که در مقایسه با رقم مدت مشابه سال گذشته (۳ میلیون و ۵۰۳ هزار و ۶۰ تن)، ۱۲ درصد کاهش یافت.



انتیموان، طلا و غیره اقدامات متعددی برای فرآوری انجام شده است. به گفته وی، طی سال های گذشته توجه وافری به بخش اکتشاف شده به طوری که ۲۷۰ هزار کیلومتر مربع از مساحت کشور تحت برنامه های اکتشافی قرار گرفته است.وی ادامه داد: ایمیدرو افتخار همه ماست که توانستیم وظیفه خود را در جهت اقتصاد مقاومتی و کاهش خام فروشی انجام دهیم و امیدواریم بتوانیم در برابر حضرت رسول (ص)، اتمه اظهار و شهدا رو سفید باشیم و عاقبت به خیر شویم.

Zangeneh Sends Letter of Complaint to OPEC on JMMC Fault

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh send a letter to Suhail Mohamed Al Mazrouei, Minister of Energy & Industry of United Arab Emirates and the President of the OPEC Conference, to monitor a fault by JMMC in the implementation of the decisions taken at 171st Meeting of the OPEC Conference, as well as resolution No. 174:513. The following is a copy of the correspondence:

HE Suhail Mohamed Al Mazrouei Minister of Energy & Industry and the President of the Conference United Arab Emirates Excellency,

While acknowledging the receipt of Your Excellency's letter dated 1st of August 2018, I would like to express my appreciation to you for your efforts made in implementation of the OPEC Conference decisions. It is beyond any doubt that OPEC efforts in maintaining market stability and pursuing its objectives as expressed in its Statute and the decision adopted at the 171st Meeting of the OPEC Conference, as well as resolution No. 174:513 are very important and all OPEC Member Countries should exercise their utmost endeavor to implement these decisions. In this regard, I found it compelling to draw Your Excellency's attention to monitoring fault by JMMC in the implementation of decision taken at 171st Meeting of the OPEC Conference,



as well as resolution No. 174:513. As mentioned in my previous correspondence, correct interpretation of the decisions taken at the 174th Meeting of the OPEC Conference is essential for proper monitoring of their implementation. The decision adopted by the First Extraordinary Meeting of the JMMC and its notification to the JTC on 18 July 2018 has confirmed my concerns over misinterpretation of the OPEC Conference decisions by the JMMC. According to the report of the aforesaid meeting, the JMMC has asked the JTC to monitor the implementation of the decision made at the 4th OPEC-non-OPEC Ministerial Meeting, but nothing has been mentioned about monitoring the implementation of the decision made at the 174th Meeting of the OPEC

Conference. I would like to add that, I. R. Iran participated at the 18th JTC without any voting right, and to our dismay we witnessed that some members attempted to redistribute over-conformity in production adjustment level among themselves, and attempts to hand over OPEC countries' over-conformity to non-OPEC countries. This very procedure is totally in contradiction with the monitoring task of both JMMC and JTC, and indicates misinterpretation by the JMMC over its mandate, as well as disregard for the decision of the 174th Meeting of the OPEC Conference. Therefore, given all the above-mentioned points, Your Excellency is kindly requested to ensure the following: The JMMC is obliged to monitor the implementation of the decision

of the 174th Meeting of the OPEC Conference. This monitoring should be done as stipulated in the text of 174th Meeting of the Conference decision and as explained in my previous letter, the report should be provided continually to Member Countries. The JMMC is required to refrain from making any attempts to redistribute the over-conformity, including, among OPEC Member Countries, or, between OPEC and non-OPEC Countries as this is beyond the mandate of JMMC and it contradicts the decision made at the 171st Meeting of the OPEC Conference, and resolution No. 174:513. In case the JMMC does not fulfill its mandate as stipulated in the decision of the 174th Meeting of the OPEC Conference, and has a different understanding from the decision of the above-mentioned Conference, the issue should be raised at an Extraordinary Meeting of the OPEC Conference for decision making. In conclusion, it would be highly appreciated if Your Excellency could instruct the OPEC Secretariat to circulate the present letter to Their Excellencies Heads of delegation of the OPEC Member Countries. Please accept, Excellency, the assurances of my highest consideration and respect. Bijan Zangeneh Cc: HE Mohammad S. Barkindo, OPEC Secretary General

No Import of Items with Home-Made Rivals at PSEEZ

Director of Customer Affairs at Pars Special Economic Energy Zone Company (PSEEZ) said import of foreign goods with similar domestic production had been banned at PSEEZ. According to the company, Mohammad Mahdi Mahdavi said following the resolution of the government cabinet on organization of the foreign exchange market and the necessity of registering orders for importing the goods and equipment required for South Pars projects, PSEEZ has taken several measures in this regard. He said, accordingly, the items and equipment required for the projects will be delivered to their owners and project operators as soon as possible.

MOGPC Output Exceeds Expectations in Spring

Maroon Oil and Gas Production Company (MOGPC) operated at 101 percent of its nameplate capacity in the spring of the current Iranian calendar year which began on March 21.

MOGPC CEO Jahangir Pourhang said the company supplied 563,000 barrels per day of oil during the three months which was 101% of its average production. He said the company also injected 60,669 barrels/day of desalination wastewater to disposal wells which was 99% of all the wastewater produced by the company as a major step to protect the environment. Pourhang further underlined oil extraction by using mobile separators and processing equipment, and said: «In the first three months of this year, a total of 34,475 barrels of crude oil was recovered and returned to the production cycle by using MOS and MOT systems.»

KOGPC to Boost Output by 114,000 b/d

Karoon Oil and Gas Production Company (KOGPC) is planning to enhance its crude oil production capacity by 114,000 barrels per day once the company starts production from a number of newly-drilled wells.

A briefing session for maintenance and production enhancement projects of 28 reservoirs entrusted to KOGPC by National Iranian South Oil Company was held at KOGPC with the aim of examining projects to maintain and increase the production of four select reservoirs operated by KOGPC. The meeting, while outlining the objectives and projects defined in the form of four packages, emphasized the need for further cooperation with the National Iranian South Oil Company in order to advance the objectives of the projects, and to increase the production of 28 reservoirs in the oil-rich regions of southern Iran.

Countdown Begins for Launching Marjan Petchem Plant

Construction of Marjan Petrochemical Project is nearing completion and the plant will soon become commercially operational. The cryogenic air separation unit (ASU) of the plant came online earlier this week after round-the-clock efforts of the plant's experts and executives, reported the National Petrochemical Company (NPC). The utility required for running the plant was primarily supposed to be supplied from a concentrated unit but after privatization of the unit, it was decided that an ASU unit be constructed in it for supplying utilities such as oxygen. The plant is being constructed with 1.65 million tons of annual production capacity at phase II of Asaluyeh, southern Iran.

MAPNA Group Awarded Major Oil Projects

The National Iranian South Oil Company (NISOC) has signed a heads of agreement with MAPNA Group for the development of Parsi and Paranj oilfields in the southwestern province of Khuzestan.

The document was signed on Monday, August 6, by NIOSOC CEO Bijan Alipour and Mojtaba Gharavi, director of MAPNA's oil and gas section. MAPNA Group is a group of Iranian companies involved in development and execution of thermal and renewable power plants,



oil & gas, railway transportation and other industrial projects as well as manufacturing main equipment including gas and steam turbines, electrical generator, turbine blade and vane, HRSG and conventional boilers, electric and control systems, gas compressor, locomotive and other pertinent equipment. Addressing

the signing ceremony of the document, Mr. Alipour said NISOC had signed 18 memoranda of understanding (MoUs) with 8 domestic and foreign oil heavy-weights for the development of Parsi, Karanj, Ragsfid and Shadegan oilfields. Back in April, the company signed an MOU with PERGAS consortium for developing Karanj oilfield. Parsi and Paranj are being operated with gas injection and their development projects are aimed at adding 30,000 to 40,000 barrels to their daily

output. The NISOC CEO further said that enhanced production of crude oil and gas liquids, generation of jobs, bolstering the business environment and tapping domestic potentialities were targeted by developing the fields. MAPNA Group has currently signed \$3.5 billion dollars worth of contracts with the Iranian Ministry of Petroleum. By signature of this recent document, a new chapter has opened in the group's cooperation with the ministry, Mr. Gharavi said in the ceremony.

Iran Indigenizes 80% of Refining Catalysts

Iranian companies are currently supplying 80 percent of the catalysts used in petroleum refining, an official says, adding domestic supply of the remaining 20% would start soon.

Speaking in Shana, Ali Zyar, commercial director of the National Iranian Oil Refining & Distribution Company (NIORDC), said: «Currently, over 80 percent of catalysts used in refineries are supplied domestically.» Production of the remaining 20% of the catalysts

will start immediately to make the country completely self-sufficient in production of catalysts, he said. He said NIORDC was currently cooperating with domestic manufacturers and suppliers in the field of catalysts, adding samples of the items have been produced at laboratory level and their pilot projects have proved successful. Hopefully, industrial production of the remaining 20% of catalyst will begin by the end of the current calendar year to

March 20, he added. The official further noted that production of catalysts in the fields of stream reforming, zing oxide, mercaptan removal, sulfur recycling, isomerization, naphtha reforming, diesel and kerosene hydro-treating have been supported by the commercial directorate of NIORDC and such catalysts are being supplied by domestic companies. Currently, the catalysts used in the RCD and RFCC units of refineries are being imported and their domestic industrial

production will begin soon, Zyar added. He also emphasized the recovering used catalysts in the country, saying in the past, catalysts were sent to foreign countries for recovering precious metals from them, but now the precious metals are extracted by domestic companies and are re-supplied to the catalyst producers and returned to the production cycle. This way, a significant amount of foreign exchange will be prevented from exiting the country.

معاون وزیر صنعت در نشست با استادان پیشکسوت روزنامه نگاری: حرفه ای گری و اخلاق رسانه اعتماد مخاطب را حفظ می کند



معاون وزیر صنعت و رئیس هیئت عامل ایدرو در نشست صمیمی با تنی چند از استادان پیشکسوت روزنامه نگاری گفت: پرورش علمی خبرنگاران کارآموزده که حرفه ای گری و اخلاق رسانه ای را سنجه کار خود قرار می دهند، علاوه بر حفظ اعتماد مخاطب اثر بخشی عمیق تر رسانه های داخلی را موجب می شود.

به گزارش ایدرو نیوز، دکتر منصور معظمی که در نشست گرمی داشت استادان پیشکسوت خبر سخن می گفت، شرایط خاص جامعه امروز را نیازمند نقش آفرینی امید بخش و نظارت گر خبرنگاران و رسانه ها برشمرد که در این مسیر جایگاه استادان و معلمان رسانه بیش از پیش حیاتی قلمداد می شود. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت ضرورت نوآوری، بازآموزی مستمر و روزآمد سازی دانش و مهارت ها را در این عرصه به دلیل سرعت تغییرات جهانی آن، فرایندی مهم به ویژه برای خبرنگاران عرصه صنعت و تولید ارزیابی کرد. دلی اکبر قاضی زاده استاد پراسبقه روزنامه نگاری نیز در این دیدار تأخیر و کندگی یا بسته پر خورد کردن دستگاهها برای تشریح مسائل مهم برای مردم را یکی از شیوه های غیرعلمی برشمرد که ممکن است موضوعات عادی و سهل را در پناه اطلاعات کم مخاطبان تبدیل به موضوعات بحران ساز کند. همچنین دکتر محمد مهدی فرقانی در این نشست گفت: دستگاهها باید مردم را از طریق رسانه ها مورد حمایت داده ها و اطلاعات ساده و چکیده مهم قرار دهند تا التهاب های اجتماعی ناشی از ابهام کاهش یابد. دکتر مجید رضائیان و حسن نمکدوست تهرانی در سخنانی مشکل خلاء جدید پیوسته های رسانه ای و ارتباطی در طرح ها و پروژه های کشور اعم از بخش صنعت را یکی از موضوعات مورد غفلت برشمرند که این خلاءها در بسیاری از موارد به تهدیدهای غیرضروی اجتماعی و کاهش آگاهی مخاطبان از تلاش های مهم می انجامد. استاد فریدون صدیقی نیز بر لزوم ایجاد تقویت حس همبستگی اجتماعی برای حفظ منافع ملی بر پایه بیان صادقانه مشکلات از سوی مسئولان و پذیرش کاستی ها تأکید کرد. در پایان این مراسم از دهه ها زحمت استادان پیشکسوت خبرنگاری و نیز نیم قرن تلاش رسانه ای استاد علی اکبر قاضی زاده همزمان با روز خبرنگار و سالروز تولد وی قدردانی شد.

پیام تبریک رئیس هیات عامل ایدرو به مناسبت روز خبرنگار

دکتر منصور معظمی، رئیس هیات عامل ایدرو در پیامی روز خبرنگار را به تلاشگران عرصه اطلاع رسانی تبریک گفت.

به گزارش ایدرو نیوز در پیام منصور معظمی آمده است: هفدهم مردادماه روز خبرنگار، سالگرد شهادت خبرنگار شهید «محمود صارمی» فرصتی برای پاسداشت تلاشگران عرصه خبر و آگاهی بخشی است. در سالی که حمایت از کالای ایرانی و تولید داخلی وجهه همت همه ما قرار دارد، نقش بی بدیل تان دوشادوش بخش صنعت برای کمک به باورمندی جامعه در مصرف کالای داخلی و تکمیل زنجیره اقتصاد ملی بسیار حیاتی است. در ادامه این پیام معظمی تصریح کرده است: برخورد لازم می دانم از همه خبرنگاران و روزنامه نگاران که منصف به اخلاق مداری حرفه ای، دارای دانش تخصصی این حوزه و نگاه ملی به امور هستند، به پاس کوشش هایی که در مسیر تعالی کشور به خرج می دهند، مشترک برگزار می نماید. در این حوزه نوسازی صنایع ایران از باشگاه خبرنگاران جوان بازدید کرد. منصور معظمی، مدیرعامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران ظهر روز چهارشنبه ۱۷ مرداد ماه به مناسبت روز خبرنگار از باشگاه خبرنگاران جوان بازدید کرد. منصور معظمی، معاون وزیر صمت و مدیرعامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران به مناسبت روز خبرنگار از بخش های مختلف باشگاه خبرنگاران جوان بازدید کرد. در این بازدید، ضمن گفت و گو با خبرنگاران با نحوه فعالیت خبری آنان از نزدیک آشنا شد.

دیدار سفیر چین و هیات همراه با رئیس هیات عامل ایدرو

رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با سفیر چین و هیات همراه دیدار و گفتگو کرد.

به گزارش ایدرو نیوز، منصور معظمی در این دیدار و گفتگو ضمن اشاره به پیشینه همکاری های دو جانبه ایران و چین گفت: باید راهکارهای جدیدی برای ادامه و بسط و تسهیل مراودات اقتصادی با توجه به شرایط تحریمی جدید پس از خروج آمریکا از برجام خصوصاً در زمینه همکاری در پروژه های نفت و گاز و ریلی در کشور ایجاد گردد. معظمی همچنین بر نهایت همکاری و حمایت از پروژه های جاری و پیش رو با طرف چینی تأکید کرد. در ادامه سفیر چین در ایران، ضمن اشاره به سابقه همکاری دوجانبه در دوران تحریم های سابق، حمایت همه جانبه خود و دولت چین را برای ادامه همکاری و ایجاد تسهیلات برای بهبود و پیشرفت پروژه ها اعلام کرد. در این دیدار مدیر امور بین الملل سازمان گسترش نیز ضمن معرفی فعالیت های جاری با شرکت های چینی اعلام کرد پیگیری پروژه های جاری در اولویت کارها قرار خواهد گرفت.

توافق مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و هیات اعزامی از مرکز تجارت بین الملل ICT به جمهوری اسلامی ایران



می شود، مرکز تجارت بین الملل یک نهاد چند جانبه است که از جانب سازمان تجارت جهانی و سازمان ملل ماموریت دارد به توسعه تجارت و صادرات در کشورهای ITC ابراز امیدواری کرد اهداف هیات اعزامی در راستای توسعه صادرات و حضور بین المللی در کنار فعالیت های توسعه ای نهادهای کشور محقق شود. خاطرنشان

و تعاملات بین المللی آن آشنا شدند. سخنگوی هیات اعزامی مرکز تجارت بین الملل، «سی یو جیانگ»، اظهار داشت که فعالیت های مرکز تجارت بین الملل تشابه زیادی با فعالیت های سازمان مدیریت صنعتی دارد و در همین راستا می توانیم در حوزه های طراحی استراتژی توسعه صادرات ایران و استفاده از بانک های اطلاعاتی مرکز تجارت بین الملل، انجام آموزش برای ظرفیت سازی بنگاه های دانش بنیان در حوزه بازاریابی بین الملل و صادرات و همچنین تبادل اطلاعات همکاری نماییم. ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، هیات اعزامی مرکز تجارت بین الملل که با مساعدت سازمان توسعه تجارت ایران به کشورمان سفر کرده است با هدف همکاری در توسعه تجارت و صادرات جمهوری اسلامی ایران از تعدادی از نهادهای دست اندرکار آموزش و توسعه مدیریت صادرات در جمهوری اسلامی ایران از جمله سازمان مدیریت صنعتی دیدار نموده است. در ابتدای این دیدار، هیات اعزامی مرکز تجارت بین الملل با فعالیت ها، محصولات و خدمات متنوع سازمان مدیریت صنعتی در حوزه های مشاوره، آموزش و تحقیق در سطح کشور

دانش نفت: هیات اعزامی مرکز تجارت بین الملل International Trade Center مرکب از ۵ نماینده با دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، دیدار کرد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، هیات اعزامی مرکز تجارت بین الملل که با مساعدت سازمان توسعه تجارت ایران به کشورمان سفر کرده است با هدف همکاری در توسعه تجارت و صادرات جمهوری اسلامی ایران از تعدادی از نهادهای دست اندرکار آموزش و توسعه مدیریت صادرات در جمهوری اسلامی ایران از جمله سازمان مدیریت صنعتی دیدار نموده است. در ابتدای این دیدار، هیات اعزامی مرکز تجارت بین الملل با فعالیت ها، محصولات و خدمات متنوع سازمان مدیریت صنعتی در حوزه های مشاوره، آموزش و تحقیق در سطح کشور

ماموریت این هیات ۵ نفره شامل مواردی از جمله «ارزیابی ظرفیت های صادراتی در ایران»، «کمک به طراحی استراتژی توسعه صادرات»، «ظرفیت سازی برای بنگاه های کوچک و متوسط در خصوص تحلیل بازار جهانی و هوشمندی تجاری» و «ظرفیت سازی برای بنگاه های استارت آپ و کمک به ایشان در حوزه ورود به بازارهای بین الملل» می باشد.

بین سازمان مدیریت صنعتی و شرکت خدمات شهری منعقد شد؛

قرارداد برگزاری دوره عالی مدیریت شهری در سازمان مدیریت صنعتی



دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری: طراحی این دوره علاوه بر کاربردی بودن، تمامی ابعاد سیاست های اقتصاد مقاومتی را پوشش خواهد داد

همکاری با سازمان مدیریت صنعتی گفت: تمایل داریم؛ در زمینه های رتبه بندی - چاپ و نشر و کسب و کار مشاوره، آموزش و پژوهش (سرویس جامعه پذیری مدیران شهرداری، ارزیابی مدیران شهرداری، کانونی های ارزیابی، طرح طبقه بندی مشاغل، برگزاری همایش و کنفرانس ها و...) با سازمان مدیریت صنعتی همکاری داشته باشیم. گفتنی است: طرفین ضمن تفاهم در خصوص طراحی و اجرای دوره های آموزشی مشترک اعم از کوتاه مدت، تخصصی و بلندمدت - ارائه خدمات علمی، مشاوره ای و راهبردی - انجام فعالیت های پژوهشی - مشاوره ای مشترک - مشارکت در برگزاری میزگردهای تخصصی، سمینارها و کنفرانس ها گفتگو و تفاهم نامه مربوطه را امضاء و تبادل نمودند.

دانش نفت: جلسه انعقاد قرارداد دوره عالی مدیریت شهری با حضور ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و سید مصطفی قاضی زاده هاشمی، مدیرعامل شرکت خدمات اداری شهر در سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه، دکتر کیانی بختیاری با اشاره به کاربردی بودن دوره های آموزشی سازمان مدیریت صنعتی، در خصوص طراحی دوره اختصاصی «تاب آوری و مدیریت بحران» برای شهرداری تهران و شرکت خدمات اداری شهر گفت: طراحی این دوره علاوه بر کاربردی بودن، تمامی ابعاد سیاست های اقتصاد مقاومتی را پوشش خواهد داد. در ادامه این جلسه، قاضی زاده هاشمی، ضمن اشاره به پیشنهاد

برای نخستین بار در کشور و در سازمان مدیریت صنعتی برگزار خواهد شد؛

دوره مدیریت اجرایی MBA با گرایش مسئولیت اجتماعی سازمانی (CSR)

مراکز علمی و پژوهشی انتخاب شود. وی خاطر نشان کرد: سازمان مدیریت صنعتی دارای سید محصولات و خدمات گسترده و متنوعی می باشد. از جمله در حوزه آموزش با دانشگاه های معتبر فرانسوی، آلمانی و کانادایی دوره های مشترک برگزار می نماید. در این حوزه نیز با رایزنی های انجام شده، به زودی دوره مذکور با همکاری سازمان های معتبر بین المللی به منظور استفاده از تجارب و دانش آنها، تقویت خواهد شد. نمایندگان دستگاه های اجرایی نیز با تأکید بر این که هدف در این دوره ها، ارائه مدرک نیست و تمرکز بر آشنایی دانشجویان با تمامی ابعاد بین المللی و چارچوب های مسئولیت اجتماعی سازمانی و توسعه پایدار می باشد، اجرای این دوره را گامی موثر در گسترش فرهنگ مسئولیت اجتماعی سازمانی در کشور دانستند.

سازمان مدیریت صنعتی برای نخستین بار در کشور، برگزاری دوره مدیریت اجرایی MBA با گرایش مسئولیت اجتماعی سازمانی CSR را اعلام نمود که از مهر ماه نسبت به پذیرش دانشجو در این رشته، اقدام خواهد نمود

و مقرر گردیده کمیته علمی از میان صاحب نظران شرکت کننده در این جلسه و همچنین اساتید مجرب سایر



ضمن اشاره به اقداماتی که در زمینه مسئولیت اجتماعی سازمانی انجام شده است بر لزوم گسترش مفاهیم پایه و بنیادین مسئولیت اجتماعی سازمانی تأکید کرد. در ادامه، ابوالفضل کیانی

دانش نفت: سازمان مدیریت صنعتی برای نخستین بار در کشور، برگزاری دوره مدیریت اجرایی MBA با گرایش مسئولیت اجتماعی سازمانی CSR اعلام نمود که از مهر ماه نسبت به پذیرش دانشجو در این رشته، اقدام خواهد نمود.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، این دوره با حضور نمایندگان دستگاه های اجرایی کشور از جمله وزارت نفت، وزارت صنعت، معدن و تجارت، سازمان توسعه و گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، بانک کشاورزی، سازمان ملی استاندارد و... رونمایی شد.

در این جلسه طاهری، مشاور مدیر عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)

تولید لوله های جریانی در اسفراین برای نخستین بار در کشور



حدود ۷۰ میلیون دلار صرفه جویی ارزی برای کشور داشته باشیم.

منتقل می کنند که باهمت و تلاش شبانه روزی مدیران، مهندسان و پرسنل شرکت لوله گستر اسفراین و با همکاری بسیار خوب و سازنده شرکت ملی فرآورده های نفتی جنوب این کار را شروع کردیم که خوشبختانه توانستیم در این شرایط حساس کشور به تولید انبوه لوله های جریانی با سایز ۶ تا ۱۶ اینچ دست پیدا کنیم. مدیرعامل شرکت لوله گستر اسفراین از آمادگی این واحد تولیدی برای تأمین لوله های سایز ۶ اینچ تا ۱۶ اینچ نیاز صنعت نفت کشور خبر داد و افزود: سال گذشته برای تأمین همین لوله ها حدود ۱۴۰ میلیون دلار از کشور خارج شد که اگر نصف این قرارداد با شرکت لوله گستر اسفراین منعقد می شد ما می توانستیم

گستر اسفراین در سال حدود ۱۰۰ هزار تن است و در حال حاضر آمادگی داریم که سالی ۶۰ هزار تن انواع لوله را تولید کنیم و اگر از سوی وزارت نفت و شرکت های پیمانکار سفارش گذاری بشود این آمادگی را داریم که سه شیفت و شبانه روزی ما کار تولید را انجام دهیم و نیاز کشور به ۱۰۰ هزار تن را محقق سازیم. رضا برزین افزود: شرکت لوله گستر اسفراین تاکنون لوله های جداری درون چاهی تولید می کرد که با توجه به نیاز وزارت نفت و شرکت های نفتی مصمم شدیم که تولید لوله های جریانی را در برنامه کاری خود قرار دهیم و لوله های جریانی لوله هایی هستند که تولید نفت از سر چاه نفت خام را به تأسیسات بهره برداری

دانش نفت: لوله های جریانی برای نخستین بار در کشور در شرکت لوله گستر اسفراین تولید شد.

به همت کارگران، مدیران و مهندسان شرکت لوله گستر اسفراین برای اولین بار در کشور لوله های جریانی با سایز ۶ اینچ تا ۱۶ اینچ تولید شد. مدیرعامل شرکت لوله گستر اسفراین با اعلام این خبر در گفتگوی اختصاصی با خبرگزاری فارس در اسفراین اظهار کرد: شرکت لوله گستر اسفراین یکی از شرکت های تحت پوشش سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران است که تولیدکننده لوله های فولادی بدون درز مسورد نیاز صنایع نفت، گاز و پتروشیمی را تأمین می کند. وی گفت: ظرفیت اسمی شرکت لوله

نگاه دو عضو کمیسیون انرژی مجلس به موضوع بنزین؛

گام موفق وزارت نفت در افزایش تولید بنزین ستودنی است

دانش نفت: دو عضو کمیسیون انرژی مجلس گامهای دولت و وزارت نفت در تولید بنزین و خودکفایی در این محصول استراتژیک را مثبت ارزیابی کردند.

به گزارش دانش نفت، نائب رئیس کمیسیون انرژی مجلس گفت: وزارت نفت به‌ویژه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در زمینه افزایش تولید و توزیع این فرآورده راهبردی نقشی بسزا داشته‌اند که ستودنی است.

حسین امیری‌خامکانی اظهار کرد: پیش از این رسانه‌های ضدانقلاب سعی داشتند با القای شایعه‌های درباره روند عرضه و تولید بنزین، از وضع اخیر بازار سکه و ارز سوءاستفاده کنند و مردم را در حوزه سوخت به‌ویژه بنزین به مقابله با نظام و دولت بکشاند. تصویب این فرآورده راهبردی به این که هر بار موضوع افزایش نرخ بنزین از سوی مجلس شورای اسلامی و مسئولان دولت رد شده بود، اما تلاش رسانه‌های ضدانقلاب با بی‌توجهی مردم و درایت مسئولان بی‌اثر شد. نماینده زرنند و کوهنجان در مجلس شورای اسلامی با بیان این که این موضوع یک گام موفقیت‌آمیز برای دولت و وزارت نفت است، تصریح کرد: عملکرد وزارت



نفت به ایجاد ثبات، آرامش اقتصادی و اجتماعی کشور کمک شایانی کرده است. خامکانی از اقدام‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به دلیل افزایش تولید سوخت و ثبات در عرضه آن به‌ویژه بنزین قدرانی کرد.

دوران تحریم‌های بنزینی ایران به سر آمده است

در همین حال، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس گفت: هم‌اکنون تولید بنزین وضع مناسبی دارد و دوران تحریم‌های بنزینی ایران به سر آمده است. اسدالله قره‌خانی با اشاره به انتشار اخباری در فضای مجازی مبنی بر کمبود بنزین در

حسین امیری‌خامکانی:
وزارت نفت به‌ویژه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در زمینه افزایش تولید و توزیع این فرآورده راهبردی نقشی بسزا داشته‌اند که ستودنی است



مناطق شمالی بیشتر شده‌اند. علی‌آباد کتول در مجلس با بیان این که شرایط کنونی ایران در موضوع بنزین همانند گذشته نیست، یادآور شد: در تحریم پیشین ایران به واردات بنزین نیاز داشت و نگرانی‌هایی در این زمینه ایجاد شده بود، از این رو سبب شد که سنای آمریکا ایران را تحریم بنزینی کند، زیرا اطمینان داشت تولید ایران پایین و تقاضا بالاست و می‌تواند تنش‌های اجتماعی ایجاد کند.

تولیدات بنزین باسختگی نیازهای کشور است

وی با اشاره به این که هم‌اکنون تولید بنزین وضع مناسبی دارد و می‌تواند

اسدالله قره‌خانی:
هم‌اکنون تولید بنزین وضع مناسبی دارد و می‌تواند باسختگی نیازهای کشور باشد و تا پایان امسال نیز ۱۲ میلیون لیتر دیگر به ظرفیت تولیدات کشور اضافه می‌شود، بنابراین نگرانی با همین میزان مصرف به صفر می‌رسد. قره‌خانی ادامه داد: اگر مردم مصرف خود را افزایش دهند و این افزایش معنادار باشد، با توجه به قیمت بنزین وزارت نفت باید تصمیمی اتخاذ کند، زیرا در آن صورت تولید داخل کافی نبوده و باید از خارج وارد شود.

پاسخگویی نیازهای کشور باشد، افزود: تا پایان امسال نیز ۱۲ میلیون لیتر دیگر به ظرفیت تولیدات کشور اضافه می‌شود، بنابراین نگرانی با همین میزان مصرف به صفر می‌رسد. قره‌خانی ادامه داد: اگر مردم مصرف خود را افزایش دهند و این افزایش معنادار باشد، با توجه به قیمت بنزین وزارت نفت باید تصمیمی اتخاذ کند، زیرا در آن صورت تولید داخل کافی نبوده و باید از خارج وارد شود.

در سال حمایت از کالای ایرانی؛

ایران در مرز بومی‌سازی تولید کاتالیست‌های پالایشگاهی قرار گرفت

دانش نفت: ایران با اتکا به توانمندی متخصصان داخلی در مرز خودکفایی تولید کاتالیست‌های صنعتی قرار گرفت.

علی زریار، مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: هم‌اکنون در تولید بیش از ۸۰ درصد کاتالیست‌های موردنیاز پالایشگاهی خودکفا شده‌ایم و با دستیابی ۱۰۰ درصدی به دانش فنی همه کاتالیست‌های مورد نیاز، تولید صنعتی ۲۰ درصد باقیمانده نیز به‌زودی آغاز می‌شود. وی با اشاره به این که هم‌اکنون در حال همکاری با تولیدکنندگان داخلی هستیم و تولیدکننده‌ها نیز در حال تجهیز خطوط تولید خود هستند، افزود: نمونه‌های موردنیاز در مقیاس آزمایشگاهی تولید و آزمایش‌های لازم در مقیاس پایلوت نیز با موفقیت انجام شده است و پیش‌بینی می‌کنیم تولید صنعتی این ۲۰ درصد باقیمانده‌امسال به نتیجه برسد. وی با اشاره به همکاری زنجیره‌ای



از سازندگان داخلی و مجموعه‌های پالایشگاهی، پژوهشی و آزمایشگاهی در داخلی‌سازی کاتالیست‌های موردنیاز صنعت پالایش گفت: کاتالیست‌های موردنیاز در ریفرمینگ بخار، اکسید روی، مرکاپتان‌زدا، بازیابی گوگرد، ایزومریزاسیون، نفتا

هم‌اکنون در تولید بیش از ۸۰ درصد کاتالیست‌های موردنیاز پالایشگاهی خودکفا شده‌ایم و با دستیابی ۱۰۰ درصدی به دانش فنی همه کاتالیست‌های موردنیاز، تولید صنعتی ۲۰ درصد باقیمانده نیز به‌زودی آغاز می‌شود

RFCC و RCD از طریق واردات تامین می‌شود، اما به‌زودی با تولید صنعتی آنها، نیاز ما در بخش کاتالیستی صنعت پالایش به‌طور کامل برطرف می‌شود.

وی همچنین درباره احیای کاتالیست‌های مستعمل در کشور تصریح کرد: در گذشته کاتالیست‌های مستعمل برای استحصال فلزات گرانبه‌ای به کشورهای خارجی فرستاده می‌شد، اما هم‌اکنون فلزات گرانبه‌ای این کاتالیست‌ها از سوی شرکت‌های داخلی استحصال شده و دوباره به تولیدکننده‌های کاتالیست عرضه شده و به چرخه تولید باز می‌گردد که از این طریق از خروج میزان قابل توجهی ارز از کشور جلوگیری می‌شود. کاتالیست‌ها در شمار محصولات بسیار مهم و راهبردی و پرمصرف صنعت پالایش قرار دارند که قیمت بالا و فناوری پیچیده از مشخصات آنهاست. در گذشته کاتالیست‌ها به‌طور کامل از خارج کشور وارد می‌شدند، اما پس از اعمال تحریم‌ها در سال‌های گذشته، عزم مجموعه‌های صنعتی و پژوهشی داخلی برای تولید این محصول راهبردی جرم و با مشارکت سازندگان داخلی تولید آن در کشور آغاز شد.

جدیدترین وضعیت بزرگترین تامین‌کننده بنزین کشور؛ حال ستاره خوب است!

فاز اول و دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس طی دو سال گذشته راه‌اندازی و با به مدار آمدن هر فاز ۱۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۵ به تولید بنزین کشور اضافه شده است. در حال حاضر پیشرفت پالایشگاه ستاره خلیج فارس به حدود ۹۵ درصد رسیده و با این وضعیت عملی پالایشگاه تحریم نمی‌شود.

فاز چهارم این پالایشگاه نیز در حال کلنگ زنی است و پیش‌بینی شده است ظرف کمتر از دو سال آینده ۵۰۰ هزار بشکه در روز میانات گازی استحصال از میدان مشترک گازی پارس جنوبی در این پالایشگاه تصفیه و پالایش و به سید سوخت کشور تزریق شود. در حال حاضر، با بهره‌برداری از فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس تولید بنزین در این پالایشگاه به محدوده ۴۰ میلیون لیتر در روز می‌رسد. تولید بنزین کشور در مرداد ماه به‌طور میانگین ۹۳ میلیون لیتر در روز بود که تقریباً از مصرف بالاتر است، اما تفاوت تولید و مصرف آن قدر نیست که فعلاً در بحث صادرات به کار گرفته شود و بنزین مازاد تولیدی به ذخایر راهبردی کشور افزوده می‌شود. فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس از سه واحد تقطیر تصفیه هیدروژنی نفتا و واحد بنزین‌سازی و ایزومریزاسیون تشکیل شده است. واحد نخست که واحد تقطیر است، به‌طور کامل به بهره‌برداری رسیده است، به عبارت دیگر می‌توان روزانه ۱۲۰ هزار بشکه خوراک بیشتر به این پالایشگاه تزریق کرد و به ظرفیت تولید ۳۶۰ هزار بشکه در روز رسید. مقدار تولید بنزین در این پالایشگاه پس از بهره‌برداری از فاز دوم آن ۲۶ میلیون لیتر تثبیت شده بود که با افزایش تقاضا برای بنزین با توجه به همزمانی با ایام تعطیلات تابستانی، ۱،۵ میلیون لیتر به تولید بنزین پالایشگاه اضافه شد و به ۲۷،۵ میلیون لیتر در روز رسید که این میزان از ابتدای شهریور ماه به فاز افزایش می‌یابد و به ۳۰ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. اولین واحد ازترین سوم این پالایشگاه‌ها راه‌اندازی است و در واحدی که آماده بهره‌برداری است، ۱۲۰ هزار بشکه دریافت میانات گازی از میدان مشترک گازی پارس جنوبی تثبیت می‌شود؛ به این معنی که خوراک پالایشگاه به ۳۶۰ هزار بشکه می‌رسد و روزانه ۳۶۰ هزار بشکه میانات گازی که از میدان مشترک گازی پارس جنوبی استحصال می‌شود پالایش می‌شود.

پیش از ۹۵ درصد سوخت توزیعی در منطقه خراسان رضوی یورو ۴ است

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی گفت: ۱۰۰ درصد گازوئیل و ۹۵ درصد بنزین توزیعی در منطقه خراسان رضوی یورو ۴ است.

علی‌اصغر اصغری اعلام کرد: همه نفت‌گاز و ۹۵ درصد بنزین مصرفی استان خراسان رضوی از نوع یورو ۴ و ۵ درصد بنزین مصرفی هم از بنزین سوپر است. وی تأکید کرد: توزیع بنزین و نفت گاز یورو ۴ از بهمن ماه پارسال در این استان آغاز شده است و در این مدت ۹۸ میلیون و ۷۱۰ هزار لیتر نفت گاز در این بخش مصرف شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی با بیان این که از ابتدای سال تا پایان تیر ماه، حدود ۳۷۹ میلیون و ۶۲۱ هزار لیتر بنزین در بخش حمل و نقل کلانشهر مشهد مقدس مصرف شده است، افزود: ۹۹ میلیون و ۱۸۲ هزار و ۲۰۰ لیتر از این مقدار مربوط به تیرماه است. اصغری گفت: از ابتدای امسال روزانه به‌طور میانگین ۳ میلیون و ۶۱ هزار و ۴۵۷ لیتر بنزین در بخش حمل و نقل مشهد مصرف شده است.

عضو کمیسیون انرژی اتاق تهران:

قاجاق سوخت تولید ملی را به چالش کشیده است

دانش نفت: عضو کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران با اشاره به موضوع قاجاق سوخت و آسیب آن به وضع تولید و اشتغال گفت: قاجاق سوخت در عمل تولید را در کشور به چالش کشیده است.

علی شمس‌اردکانی، عضو کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران در ابتدای نشست مشترک کمیسیون انرژی و محیط زیست و کمیسیون صنعت و معدن اتاق تهران با موضوع توسعه صنعت پتروشیمی گفت: روزانه حدود ۱۰ میلیون لیتر سوخت از کشور قاجاق می‌شود که در عمل این موضوع تولید را در کشور به چالش کشیده است. در ادامه این نشست اسفانه شفیع، عضو هیئت علمی موسسه مطالعات و پژوهش‌های بازرگانی، به‌همراه‌هایی از

توسعه صنعت پتروشیمی در کره جنوبی و مقایسه آن با صنعت پتروشیمی ایران اشاره کرد و گفت: ایجاد همزمانی و تناسب میان سیاست‌های تنظیم بازار خوراک، تولیدات واسطه‌های پتروشیمی و تحریک تقاضا یکی از این آموزه‌هاست، همچنین بازتنظیم فضای سرمایه‌گذاری در صنایع پتروشیمی به منظور جلب سرمایه‌گذار خارجی، اتکا به سازوکار بازاری در تعیین قیمت‌های خوراک و مواد واسطه‌های پتروشیمی پس از یک دهه اجرای سیاست‌های تقویت‌کننده پخش واردات (ایجاد تناسب میان سیاست‌های آزادسازی قیمتی و تجاری)، تغییر جایگاه مداخلات دولت از سرمایه‌گذار به واحد برنامه‌ریز ارشادی و پایه‌ریزی سیاست‌های خوداتکایی بر صادرات محوری با ارزش افزوده بالا از

یافته‌های مهم این پژوهش است. در ادامه این نشست، محمدمهدی مهدوی عادل، دیگر عضو هیئت علمی موسسه مطالعات و پژوهش‌های بازرگانی گفت: برای افزایش توازن در زنجیره تولیدات پتروشیمی می‌توان نسبت به تکمیل و توسعه ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری در تولید محصولات میان‌دستی و به منظور توسعه زنجیره ارزش با استفاده از ظرفیت معافیت‌های پیش‌بینی شده در ماده ۶ این‌نامه اجرایی ماده ۱۵۶ قانون برنامه پنجم توسعه اقدام کرد. وی ادامه داد: در این باره می‌توان از ظرفیت منابع صندوق توسعه ملی و بانک‌ها به اتکای اخذ وثیقه سهام یا محصول شرکت‌های پتروشیمی استفاده کرد و به تقویت فرآیند تامین مالی خارجی توسعه



صنایع پتروشیمی میان‌دستی و پایین‌دستی با تأکید بر تضمین دولت پرداخت. عادل افزود: برای کاهش هزینه‌های عملیاتی صادراتی با بهبود عملکرد زیرساخت‌های پشتیبان نیز می‌توان نسبت به تسهیل حضور شرکت‌های پتروشیمی در بازارهای صادراتی از طریق تامین بخشی از هزینه‌های ایجاد نمایندگی فروش، راه‌اندازی مراکز تجاری دائمی، نمایشگاه‌های تخصصی و اختصاص پلویون در نمایشگاه بین‌المللی و توسعه شرکت‌های بازاریابی محصولات پتروشیمی در کشورهای هدف با استفاده از درآمد‌های موضوع ماده ۸ قانون هدفمندسازی یارانه‌ها اقدام کرد. در پایان این نشست، رضا پدیدار، رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران نیز تصریح کرد: برای دستیابی

محل نشست نفت به جاهای آب کشاورزی این منطقه اظهار کرد: بی‌توجهی پالایشگاه و سایر واحدهای نفتی منطقه باعث نفوذ نفت به آب‌های زیرزمینی شده است و هم‌اکنون برخی از چاه‌های کشاورزی اطراف پالایشگاه آلوده به مواد نفتی هستند. وی با بیان اینکه پالایشگاه نفت تهران به ضوابط و مقررات محیط زیستی توجه نکرده و باعث آلودگی

دانش نفت: مدیرکل حفاظت محیط زیست استان تهران در بازدید روز گذشته از اراضی اطراف پالایشگاه نفت شهید تندگویان تهران با انتقاد شدید از عملکرد این مجموعه در حوزه محیط زیست گفت: نفت به جاهای آب کشاورزی و زمین‌های اطراف نفوذ کرده و باعث آلودگی آن‌ها شده است. کیومرث کلانتری در بازدید سرزده از

مدیران آن نیز به خاطر تهدید علیه بهداشت عمومی تحت پیگرد قانونی قرار خواهند گرفت. مدیرکل حفاظت محیط زیست استان تهران با ابراز تأسف از عدم برخورد دستگاه‌های اجرایی ذیربط در زمینه تولید و نظارت بر محصولات کشاورزی تولیدی در این منطقه استفاده می‌کنند، شوخی بردار نیست و در این خصوص هیچ‌گونه تعارفی با مسئولان ذیربط نخواهیم داشت.

نشست نفت به آب‌های زیرزمینی اطراف پالایشگاه تندگویان تأیید شد

الگوی‌های سنتی فروش؛ پاشنه آشیل نفت



شد و طبق آن هیچ شرکت خارجی حق سرمایه‌گذاری بیشتر از ۲۰ میلیون دلار را در صنایع نفتی ایران ندارد. البته این میزان با تحریم‌های اخیر -طی سال‌های ۹۲ و ۹۳- به کمتر از ۱۰ میلیون دلار رسید. هدف از اجرای این قانون جلوگیری از توسعه صنایع نفتی ایران است.اما تحریم‌های جدی‌تری که ایران را بیشتر دچار چالش می‌کند، تحریم‌های بخش فروش نفت است که سه بخش عرضه،حمل‌ونقل و دریافت پول نفت را هدف قرار می‌دهد. الهه ایزدپناه، کارشناس صنعت نفت در گفتگو با خبرنگار مهر در این زمینه گفت: یکی از جدی‌ترین قوانین مرتبط با تحریم عرضه نفت که بر اساس قانون اختیارات دفاع ملی آمریکا در سال ۲۰۱۲ وضع شده، قانون کاهش واردات نفت از ایران است. طبق این قانون، کشورهای متقاضی نفت تنها در این صورت اجازه واردات نفت از ایران را دارند که طی بازه‌های زمانی عماسه و زیر نظر وزارت خزانه‌داری آمریکا، میزان واردات نفت خود از ایران را به‌طور قابل‌توجهی کاهش دهند. خروجی این قانون علاوه بر کاهش

مستمر فروش نفت ایران، کانالیزه شدن مسیر عرضه و توانایی آمریکا بر نظارت دقیق بر آن است.زیرشاخه دیگر مربوط به تحریم فروش نفت، حمل‌ونقل آن را هدف قرار می‌دهد. به گفته ایزدپناه، در «قانون جامع تحریم ایران» و «قانون کاهش تهدید ایران» که به‌ترتیب در تیرماه ۸۹ و مردادماه ۹۱ اجرائی شدند، آمریکا به‌منظور ایجاد اختال در مسیر جابه‌جایی نفت ایران به کشورهای مقصد، درست موارد مرتبط با انتقال نفت ایران من جمله بیمه اتکایی را هدف قرار داد. البته ایران توانست برخی بیمه‌های دیگر- را جایگزین این بیمه کند که از سوی کشورهای مثل ژاپن مورد استقبال قرار گرفت.اما می‌توان گفت جدی‌ترین و اختلال‌برانگیزترین تحریم اعمال‌شده، تحریم‌های مربوط به دریافت پول نفت فروخته‌شده است. طبق این قانون که از سال ۲۰۱۱ (زمستان ۹۰) اجرائی شد، ایران نمی‌تواند طرف یک تراکنش مالی باشد. اگرچه ایران برای دور زدن این تحریم‌ها به تبدیل ارز حاصل از فروش نفت به طلا رو آورد، اما آمریکا تبادل طلا

مدل سنتی فروش نفت؛ پاشنه آشیل در

تحریم‌ها

ایزدپناه یکی از دلایل اصلی تأثیرگذاری تحریم‌های نفتی را، مدل سنتی فروش نفت و همچنین استفاده از نظام بانکی بین‌المللی عنوان کرد و گفت: از آنجایی‌که دولت محموله‌های بزرگ نفتی را به مشتریان شناخته‌شده می‌فروشد، مجبور به استفاده از سیستم

دانش نفت از آخرین وضعیت صادرات نفت ایران بعد از خروج آمریکا از برجام گزارش می‌دهد؛

توهم صادرات صفر نفت ایران

است، زیرا نخستین تحریمی‌را که برگرداند، مربوط به حوزه هواپیمماه‌است که قرار بود ۲۰۰ فروند هواپیمما به ایران داده شود که لغو کردند. وی درباره نتگنهای صادراتی به ایران در زمان تحریم‌ها و نقش معاونت اقتصادی وزارت امورخارجه در این باره، افزود: وظیفه معاونت اقتصادی وزارت امور خارجه، تسهیل فعالیت بخش خصوصی و فعالان بخش دولتی است. این معاونت تلاش می‌کند امکانات صادرات را در خارج از کشور شناسایی و زمینه را برای ارتباط بخش خصوصی ایران و کشورهای خارجی فراهم کند و برای رسیدن به اهداف در این بخش کمک خواهد کرد. وزیر امور خارجه تصریح کرد:

۱. کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک موظف به نظارت بر تصمیم نشست ۱۷۴ کنفرانس نفتی و بر تصمیم نشست کنفرانس ۱۷۴ اوپک دارد.
۲. کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک و غبراوپک از هرگونه تلاش برای بازتوزیع مازاد پابیندی میان کشورهای اوپک یا میان کاهش تعهدات تولید اوپک و غبراوپک پرهیز کند. این موضوع، معایر با تصمیم نشست ۱۷۱ کنفرانس و قطعنامه ۱۷۴،۵۱۳ و خارج از حیطه مسئولیت‌های محوله‌ی کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک است.
۳. چنانچه کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک مستحویلت محوله مندرج در تصمیم نشست ۱۷۴ کنفرانس اوپک را انجام ندهد و برداشت دیگری از مصوبه این نشست داشته باشد، باید موضوع در نشست فوق‌العاده اوپک مطرح و درباره آن تصمیم‌گیری شود.زنگنه در پایان این نامه خواستار توزیع آن از سوی دبیرخانه اوپک میان رؤسای هیئت‌های نمایندگی عضو اوپک شد.

وزیر امور خارجه: اتحادیه اروپا تحریم‌های آمریکا را رعایت نمی‌کند

وزیر امورخارجه هم گفت: وقتی آمریکا در سال ۹۱ تحریم‌های نفتی را تحمیل کرد اتحادیه اروپا نیز تحریم‌های نفتی گسترده‌ای بر ایران تحمیل کرد، اما هم اکنون این اتحادیه تحریم‌های آمریکا را رعایت نخواهد کرد. محمدجواد ظریف، در پایان جلسه هیئت دولت در جمع خبرنگاران، ضمن تبریک روز خبرنگار با بیان این‌که‌امریکایی‌ها هیچگاه صداقت نداشته‌اند، گفت: هدف ترامپ ضدیت با مردم ایران

در صورت اعمال مجدد تحریم‌ها، دولت می‌تواند در کوتاه‌مدت با سهیم کردن بخش خصوصی در فروش نفت و همچنین عرضه نفت در قالب محموله‌های متوسط و کوچک به مشتریانی که قابل شناسایی نباشند، تا حدی با تحریم‌ها مقابله کند

بانک‌های بزرگ بوده است. با توجه به رقم بالای تراکنش‌های بانکی مرتبط، ردیابی محموله‌های نفتی ایران برای آمریکا راحت بوده است. اگرچه اصلی‌ترین راهکار بلندمدت مقابله با تحریم‌ها و به‌خصوص تحریم نفت، کاهش وابستگی اقتصادی کشور به فروش نفت است؛ اما در عین حال در کوتاه مدت نیز می‌توان با اتخاذ تدابیری، آسیب ناشی از تحریم‌ها را به حداقل رساند؛ ایزدپناه در این زمینه گفت: در صورت اعمال مجدد تحریم‌ها، دولت می‌تواند در کوتاه‌مدت با سهیم کردن بخش خصوصی در فروش نفت و همچنین عرضه نفت در قالب محموله‌های متوسط و کوچک به مشتریانی که قابل شناسایی نباشند، تا حدی با تحریم‌ها مقابله کند.

پیش از این نیز پیشینه‌یاه عرضه نفت در بورس برای غلبه بر محدودیت‌های ناشی از تحریم مطرح شده بوداما هنوز در مورد این موضوع تصمیم‌گیری نشده است. ایزدپناه ادامه داد: ضمن اینکه میتوان برای تبادل ارز ناشی از فروش نفت به انعقاد پیمان پولی با سایر کشورها از جمله چین روی آورد.

اخبار

انتقاد صریح نماینده ایران در اوپک نسبت به سیاست جدید نفتی روسیه

نماینده ایران در هیئت عامل اوپک اعلام کرد: افزایش تولید نفت روسیه، با توافق جهانی کاهش تولید نفت مغایرت دارد و تحریم‌های ضد ایرانی آمریکا را تقویت می‌کند.

روزنامه وال استریت ژورنال نوشت: حسین کاظم‌پور اردبیلی از عربستان و روسیه به دلیل افزایش تولید نفت انتقاد و اعلام کرد: این کشورها توافق جهانی کاهش تولید نفت را نقض و به تلاش‌های آمریکا برای وضع تحریم ضد ایران، کمک می‌کنندوی همچنین به روسیه هشدار داد که افزایش نظارت بر توافق تولید این کشور، اتحاد بلند مدت میان تولیدکنندگان نفت را به خطر می‌اندازد.نماینده ایران در هیئت عامل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گفت: روسیه، عربستان و دیگران تولید نفت خود را یک میلیون بشکه در روز افزایش می‌دهند تا صادرات نفت ایران را تحت تأثیر قرار دهند؛ آنها دست حمایت خود را به سوی دونالد ترامپ دراز می‌کنند و این رویکردی بسیار خصمانه در برابر ماست.کاظم‌پور اردبیلی اعلام کرد: انتقادهای او از روسیه، تنها به مسائل اوپک مربوط می‌شود و روابط گسترده‌تر میان روسیه و ایران را شامل نمی‌شود.نماینده ایران در هیئت عامل اوپک تصریح کرد: الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه، در یک کنفرانس تلفنی مربوط به کمیته فنی مشترک وزارتی نظارت بر توافق کاهش عرضه نفت اوپک، اعلام کرده است که مسکو قصد دارد تولید روزانه نفت خود را ۱۷۰ هزار بشکه افزایش دهد.امارات در کنفرانس تلفنی یاد شده نیز اعلام کرد که تولید روزانه خود را ۱۶۰ هزار بشکه افزایش می‌دهد؛ همچنین کویت تولید روزانه خود را ۸۵ هزار بشکه افزایش می‌دهد. کاظم‌پور اردبیلی یادآور شد: روسیه اختیار فرا رفتن از تعهد تولید خود را ندارد و عربستان نیز اجازه ندارد این افزایش را تجویز کنودی افزود: اعضای کمیته فنی مشترک وزارتی نظارت بر توافق کاهش عرضه نفت اوپک و غیر اوپک، یکبار در میان خود تقسیم کردند، اما این اجازه را نداشتند. نماینده ایران در هیئت عامل اعلام کرد: هر تصمیم لازم درباره تولید انفرادی اعضای اوپک، در صد و هفتاد و چهارمین نشست وزارتی اوپک در وین گرفته شده است.

در آمدنفتی عراق در سال جاری رکورد شکست

وزارت نفت عراق اعلام کرد در آمد عراق از فروش نفت در سال جاری در ماه ژوئیه رکورد شکستی کرد و به بیش از ۷ و نیم میلیارد دلار رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از الاقتصاده وزارت نفت عراق، اعلام کرد بیشترین میزان صادرات و درآمد حاصل از صادرات نفت عراق در ماه ژوئیه سال جاری بوده است.عاصم جهاد سخنگوی وزارت نفت عراق اعلام کرد کل مقادیر نفت خام صادر شده در این ماه از میدان‌های نفتی در مرکز و جنوب عراق بالغ بر ۱۰۹ میلیون و ۸۴۷ هزار و ۲۶۸ بشکه بود که این میزان صادرات درآمد هفت میلیارد و ۵۹۷ میلیون و ۳۴۸ هزار دلاری را در این ماه عاید عراق کرده است.وزیر نفت عراق جبار اللیبی در بیانیه ای که ماه گذشته صادر کرد گفت قیمت فروش نفت در ماه ژوئن سال جاری به حدود ۶۹ دلار در هر بشکه رسیده بود که این موضوع می‌تواند بخشی از کسری بودجه را عراق را جبران کند.

کردند: کمبود عرضه و رشد تقاضای نفت در نیمه دوم سال جاری میلادی قیمت نفت را به بالاترین رقم از سال ۲۰۱۴ می‌رساند.موسسه‌های بین المللی انرژی پیش بینی کردند، تقاضا برای نفت خام در نیمه دوم سال جاری نسبت به نیمه اول افزایش خواهد یافت، اما کاهش تولید و تحریم‌هایی که قرار است، به نفت ایران اعمال شود، موجب می‌شود تا نتوان به میزان لازم نفت مورد تقاضا را عرضه کرد.انتظارها درباره کاهش عرضه نفت خام ایران در پی تحریم‌های جدید آمریکا، در کنار افت تولید ونزوئلا و وقفه‌های تولید در لیبی، کانادا و پروژه‌های برداشت نفت در دریای شمال، قیمت نفت خام را در هفته‌های اخیر، به بالاترین سطح از سال ۲۰۱۴ رسانده است. براساس تازه‌ترین گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، گرچه تولید نفت خام کشورهای غیر عضو اوپک مانند نفت شیل به روند افزایشی خود ادامه می‌دهد، اما این شرایط برای از بین بردن نگرانی‌ها کافی نیست.بانک سرمایه‌گذاری جی بی مورگان آمریکا، برآورد خود را از قیمت نفت افزایش داد، اما با استناد به وجود ابهام‌ها درباره تجارت بین‌الملل، پیش‌بینی خود درباره رشد تقاضای نفت جهان در سال جاری میلادی را کاهش داد. براساس پیش بینی این بانک، میانگین قیمت شاخص نفت خام برنت در سال‌های ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ میلادی، ۷۰ دلار خواهد بود که از برآورد پیشین این بانک بیشتر است. قیمت شاخص نفت خام برنت نیز پایان هفته گذشته، حدود ۷۴ دلار بود.

ابهام درباره افزایش واقعی تولید نفت اوپک، محدودیت‌های بودجه‌ای کنونی و پیامدهای تحریم، به معنای این است که قیمت نفت در کوتاه مدت، بالا خواهد ماند.این بانک برآورد رشد تقاضای روزانه نفت در سال جاری میلادی را از یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه، به یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه کاهش داد. برآورد رشد تقاضای روزانه نفت در سال ۲۰۱۹ میلادی را از یک میلیون بشکه به یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه افزایش داد.اقتصاد ونزوئلا در سه ماه نخست سال جاری میلادی در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۱۲ درصد کاهش داشت؛ به گفته کارشناسان دلیل این کاهش، سقوط شدید تولید نفت این کشور و رسیدن آن به کمترین میزان از ۳۰ سال گذشته در پی کاهش سرمایه‌گذاری‌ها است.به گزارش پایگاه اینترنتی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، این سازمان در گزارش ماهانه خود با بهبود آمار تولید نفت جمهوری آذربایجان پیش بینی کرد که میانگین تولید این کشور در سال جاری میلادی با روزانه ۱۰ هزار بشکه کاهش به ۷۹۰ هزار بشکه در روز برسد. اوپک در گزارش ماه پیش خود (ژوئن) این رقم را ۷۸۰ هزار بشکه در روز اعلام کرده بود.به گفته این سازمان، تولید نفت جمهوری آذربایجان در سال ۲۰۱۹ میلادی با ۲۰ هزار بشکه در روز کاهش به رقم ۷۷۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

ادامه از صفحه ۹

۵- تحریم‌های یکجانبه‌امریکا برای تحت فشار دادن ایران برای انجام مذاکره از امشب آغاز می‌شود و نمی‌توان گفت تحریم‌های سختی نخواهند بود. صنعت نفت ایران نیز با این سختی‌ها غریبه نیست. اما به خاطر داشته باشیم فرصت همیشه نیست و باید از فرصت سرمایه‌گذاری به نحو احسن استفاده کرد. اگر الگوی جدید قراردادهای نفتی زودتر نهایی می‌شد اگر به جای یک قرارداد بین‌المللی چند قرارداد امضا کرده بودیم، اگر تولید نفت‌مان بیشتر از رقم کنونی بود و... آمریکا به راحتی نمی‌توانست با قلدربازی زیر یک توافق بین‌المللی بزند.

نامه وزیر نفت به رئیس دوره‌ای اوپک: کمیته نظارتی از تلاش برای بازتوزیع مازاد پابیندی میان اعضای اوپک پرهیز کند
در همین حال، وزیر نفت در نامه به رئیس دوره‌ای اوپک ضمن یادآوری خطای نظارتی کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک تأکید کرد: ضروری است کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک – غبراوپک (JMMC) از هرگونه تلاش برای بازتوزیع مازاد پابیندی میان کشورهای اوپک یا میان کاهش تعهدات تولید اوپک و غبراوپک پرهیز کند. بیژن زنگنه در پاسخ به نامه یکم اوت (۱۰ مردادماه) سهیل المزروعی، رئیس کنفرانس سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) اظهار کرد: تلاش‌های اوپک برای حفظ ثبات بازار و اهداف اوپک، همانگونه که در اساسنامه گفته شده و در تصمیم نشست ۱۷۱ کنفرانس و قطعنامه ۱۷۴،۵۱۳ بیان شده، بسیارمهم است و ضروری است همه اعضای اوپک این تصمیم‌ها را به جدیت دنبال و اجرا کنند. وی در این نامه به خطای نظارتی کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک (JMMC) در اجرای تصمیم نشست ۱۷۱ کنفرانس و قطعنامه ۱۷۴،۵۱۳ اشاره کرد و افزود: همانگونه که در مکاتبات پیشین اشاره کردم، تفسیر صحیح از تصمیم‌های نشست ۱۷۴ کنفرانس اوپک برای نظارت بر حسن اجرای آنها ضروری است. تصمیم اتخاذ شده توسط نخستین جلسه فوق‌العاده کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غبراوپک و ابلاغ آن به کمیته فنی مشترک (JTC) در مورخ

۱۸ ژوئیه، بر نگرانی‌های اینجانب از تفسیر اشتباه JMMC از تصمیم‌های کنفرانس اوپک افزوده است. زنگنه ادامه داد: در جلسه یادشده، آنگونه که در گزارش آن آمده است، JMMC از JTC خواسته است که بر اجرای تصمیم اتخاذ شده در چهارمین جلسه وزارتی اوپک و غبراوپک نظارت کند، ولیکن ذکری از نظارت بر تصمیم کنفرانس ۱۷۴ اوپک نیامده است. وزیر نفت با تأکید بر این که ایران در هجدهمین جلسه JTC

