



ایدرودر دوره جدید بر توسعه صنایع پیشرفته متمرکز می شود

بابک احمدی معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت، روز سه شنبه در نشست هم اندیشی با خبرنگاران، اظهارداشت: در این زمینه ضمن تلاش برای تامین منابع لازم برای سرمایه گذاری، در مشارکت با بخش خصوصی به دنبال کاهش ریسک برای سرمایه گذاران هستیم

روزگار معدن

تنبیه فعالان اقتصادی با اخذ عوارض بر صادرات

بهرام شکوری، رئیس انجمن مس ایران گفت: مصوبه اخذ عوارض صادراتی بر ۲۳۸ ماده خام و نیمه خام با مشورت انجمن های تخصصی تدوین نشدند این مصوبه سبب تنبیه فعالان اقتصادی و محدودیت صادرات خواهد شد.

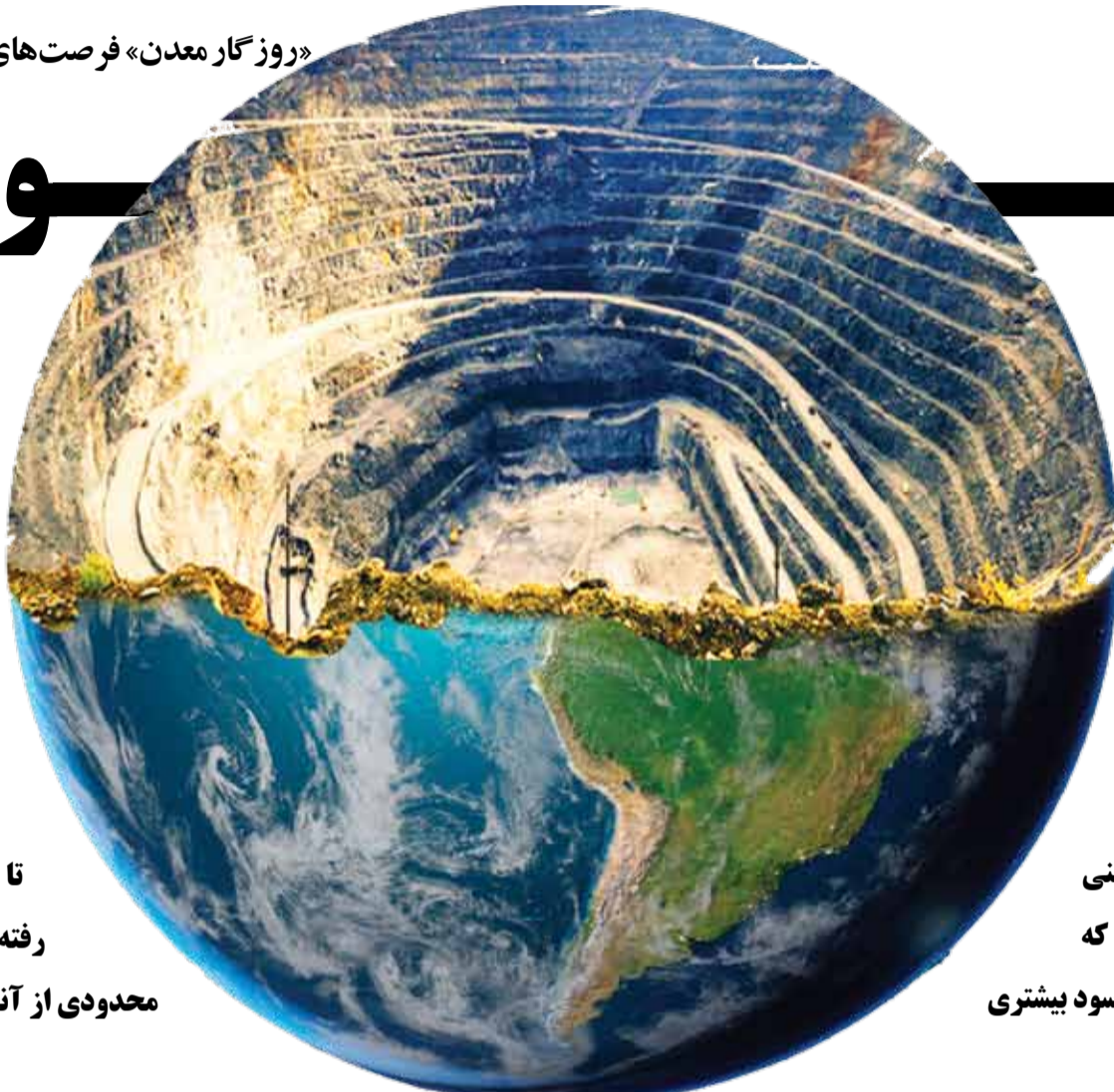


«روزگار معدن» فرصت های معدنکاری فراسرزمینی را بررسی کرد:

چوچ معدن

معدنکاری فراسرزمینی سال ها است که توسط کشورهای مهم در جهان ارزیابی شده است. بسیاری از کشورهای پیشرو با سرمایه گذاری روی معدن کشورهای دیگر، مواد اولیه خود را تامین می کنند. این نوع همکاری ها یک معامله برد-برد محسوب می شود

تا امروز شرکت های زیادی به کشورهای دیگر رفته و از معدن آنها بازدید کرده اند، اما تعداد محدودی از آنها عملیات معدنکاری را در این معدن آغاز کرده اند



معدنکاری فراسرزمینی به رفع مشکل تامین مواد اولیه به ویژه در حوزه سنگ آهن کمک خواهد کرد، شرکت های ایرانی مجبور هستند به سمت معدن فراسرزمینی حرکت کنند. هر شرکتی که زودتر به این فکر باشد، سود بیشتری کسب خواهد کرد

یادداشت ها

۱ راه ترقی معدن

۲ صنعت بدون برنامه به کجا می رسد؟

نیت روز

عوامل چندگانه رکود در بازار فولاد

عضو انجمن تولیدکنندگان فولاد با اشاره به وضعیت بازارهای جهانی فولاد گفت: قیمت صنایع فولادی در بازارهای جهانی به دلایل مختلف کاهش یافته است. یکی از دلایل آن این است که روسیه به دلیل جنگ اوکراین به شدت برای کالاهای خود تخفیف قائل شده و با قیمت های پایین به دنبال صادرات آنها است. رکود جزو مشکلات اصلی در هر اقتصادی شناخته می شود که ممکن است تاثیر بحرانی و مخربی بر صنایع مختلف از جمله صنایع فولادی داشته باشد.

با توجه به اینکه بعد از تحریم ها و کاهش درآمد نفت دولت بر بخش معدن و صنایع معدنی تمرکز کرد، در نتیجه صنعت فولاد جزو اصلی ترین منابع درآمدی کشور شناخته و همه توجهات به این حوزه سوق داده شد.

HORAND
AFSHAR ELECTRONIC INDUSTRIES

طراحی، ساخت و نصب تجهیزات سالن های کنفرانس و جلسات
میکروفن کنفرانس تجهیزات صوت عمومی و حرفه ای،
سیستم تصویر برداری و نورپردازی

ایمیل: INFO@HORAND.COM موبایل: ۰۹۱۲۳۱۹۰۷۴۵ اینستاگرام: HORANDAUDIO
تلگرام: HORAND_CO تلفن تماس: ۰۹۱۲۱۵۷۷۹۲۸
تهران - خیابان انقلاب - خیابان لاله زار نو - ساختمان شماره ۳ البرز - طبقه سوم - واحد ۱۷
کد پستی: ۱۱۳۵۶۵۶۱۹۱ | www.HORAND.com | صندوق پستی: ۳۶۸۶ - ۱۱۳۶۵

OCA FAIR

THE 6TH INTERNATIONAL EXHIBITION OF TRAVEL, ECOTOURISM, ADVENTURE, OFFROAD, CAMPING, AUTO CAMPING
9 - 13 AUG 2023 | 14:00 - 22:00
PARDIS MALL INTERNATIONAL EXHIBITION CENTER

ششمین نمایشگاه بین المللی سفر، اکوتوریسم، ماجراجویی آفرود، کمپینگ، اتو کمپینگ

۱۸ لغایت ۲۲ مرداد ماه ۱۴۰۲
ساعت بازدید: ۱۴ الی ۲۲

مرکز دائمی نمایشگاه های بین المللی بازار بزرگ ایرانیان (ایران مال)

سند برگزاری: ۰۹۳۶ ۶۰۳۰ ۱۹۲
www.khorshidfair.net

OFFROAD BAZAR | AMICO | ارس خودرو دیزل

بزرگراه شهید خرازی شرق به غرب، تونل شماره ۱، تونل جنوبی، خیابان ایران خودرو ورودی شماره ۱ (RG)



تبعات خروج از روسیه برای غول‌های نفتی

بررسی روزنامه فایننشیال تایمز نشان داد که صنعت نفت از جمله شرکت‌های بریتیش پترولیوم (BP)، شل و توتال انرژی، صنعتی بود که بیشترین ضرر مالی را از خروج از روسیه متحمل شد.

حدود ۴۰ درصد از مجموع حدود ۱۰۰ میلیارد یورو یا حدود ۱۱۰ میلیارد دلار ضرر و زیان که شرکت‌ها از خروج از روسیه متحمل شدند، مربوط به غول‌های نفتی است. پس از آن، بخش نیرو قرار گرفت که بیش از ۱۵ درصد از کل این ضرر را به خود اختصاص داد. بریتیش پترولیوم سال گذشته پس از خروج از روسیه، ضرر و زیان یکباره ۲۴ میلیارد دلار را برای کسب و کار خود در این کشور ثبت کرد. این ابرغول نفتی، سهام حداقلی در شرکت روس نفت داشت. سود ۱۹.۷۵ درصدی برای حدود ۵۰ درصد از کل ذخایر نفت و گاز این شرکت، محاسبه شد.

شرکت شل، ضرر و زیان پنج میلیارد دلار را برای خروج از روسیه گزارش کرد اما اعلام کرد خروج از این کشور، تاثیری بر سود این شرکت از نفت و گاز نخواهد داشت. اما شرکت «توتال انرژی» خروج آهسته‌ای داشت. این ابرغول فرانسوی، در پروژه گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) شرکت نواتک سهم داشت و در اواخر سال ۲۰۲۲، اعلام کرد که این دارایی را رها کرده و از آن خارج می‌شود و ضرر و زیان ۳.۷ میلیارد دلار را ثبت کرد زیرا به دلیل تحریم‌های غرب علیه روسیه، نمی‌توانست این سهم را به نواتک بفروشد.

اوایل سال، شرکت «توتال انرژی» اعلام کرد که در خروج از روسیه، حدود ۴.۱ میلیارد دلار ضرر و زیان متحمل خواهد شد که در نتایج مالی سه ماهه اول ۲۰۲۲ این شرکت ثبت خواهد شد. طبق محاسبات روزنامه فایننشیال تایمز، مجموع زیان «توتال انرژی» از خروج از روسیه، به ۱۴.۸ میلیارد دلار رسید. با این حال، این‌ها فقط ضرر و زیان‌های مستقیم وارد شده به ابرغول‌ها بودند. فایننشیال تایمز گزارش‌های مالی اخیر این شرکت‌ها را برای محاسبه ضرر و زیان آنها بررسی کرد. این به معنای آن است که این ضرر و زیان‌ها، تازه یک شروع است. در این محاسبات، همچنین افزایش قیمت نفت و گاز در سال گذشته، در نظر نگرفته شد. افزایش قیمت‌های نفت و گاز، مطمئناً به نفع این شرکت‌ها بود و تا حدودی ضربه به شرکت‌های بریتیش پترولیوم، شل و «توتال انرژی» را تعدیل کرد اما در عین حال، به همه شرکت‌هایی که پیش از آن، میلیاردها دلار ضرر از خروج از روسیه متحمل شده بودند، ضربه زد. در این بین، شرکت‌های بریتیش پترولیوم، شل، و «توتال انرژی»، به دلیل ابعاد کسب و کار روسی خود، بزرگترین ضرر و زیان را از خروج از روسیه متحمل شدند. با این حال، قیمت‌های بالاتر نفت و گاز، ضرر و زیان آنها را کاملاً جبران کرد و این سه شرکت مجموعاً ۹۵ میلیارد یورو سود داشتند که معادل ۱۰۴ میلیارد دلار و بیش از دو برابر بیشتر از ۴۰ خودروسازانی مانند فولکس واگن و رنو و همچنین تولیدکنندگان مواد شیمیایی هم از خروج از روسیه، ضرر و زیان سنگینی متحمل شدند. اما تعدادی از ابرشرکت‌های چند ملیتی مانند نستله و بیونلور هستند که در روسیه مانده‌اند. بانک‌هایی از جمله یونسی کرдит و رایفایزن هم به فعالیت خود در این کشور ادامه می‌دهند اما هر دو بانک اعلام کرده‌اند که به دنبال خریداری کسب و کار خود در روسیه هستند. شرکت‌های نیرو مانند یونی‌پر و «وینترشال دا» هم میلیاردها دلار به دلیل خروج از روسیه از دست دادند که مجموع هزینه‌های آنها به ۱۴.۷ میلیارد یورو معادل حدود ۱۶ میلیارد دلار رسید.

طبق گزارش موسسه تحقیقاتی «مدرسه اقتصاد کی‌یف»، با این حال، بیش از نیمی از کسب و کارهای اروپایی که پیش از سال ۲۰۲۲ در روسیه فعالیت می‌کردند، همچنان در این کشور مانده‌اند. پیش از سال ۲۰۲۲، تعداد آنها ۱۸۷۱ شرکت بود. بر اساس گزارش اوئل پرایس، چند شرکت بزرگ انرژی ژاپنی نیز هم با وجود تحریم‌های گروه هفت که ژاپن یکی از اعضای آن است، در روسیه مانده‌اند. دولت ژاپن سال گذشته اعلام کرد سهم شرکت‌های ژاپنی در پروژه‌های نفت و گاز ساخالین ۱ و ساخالین ۲، برای امنیت انرژی کشور حیاتی است. در نتیجه، به سهامداران ژاپنی در این پروژه‌ها پیشنهاد شد که سهام خود را حفظ کنند و آنها هم چنین کردند.

اوکر این به هاب ذخیره‌سازی گاز اروپایی‌ها تبدیل می‌شود

بر اساس قیمت‌های معاملات گاز تی تی اف هلند که قیمت پایه بازار اروپایی است، گاز برای تحویل در سپتامبر، ۳۰ یورو (۲۳.۹۶ دلار) به ازای هر مگاوات ساعت است در حالی که قیمت‌ها برای سه ماهه نخست سال میلادی آینده، ۴۹ یورو است. گروه EPH چک که قیمت‌ها برای سه ماهه نخست سال میلادی آینده، ۴۹ یورو است. ظرفیت ذخیره‌سازی اوکراین، نشانه اعتماد به این کشور است. طبق اطلاعات بلنقرم شفافیت اتحادیه اروپا، تأسیسات ذخیره‌سازی گاز کشورهای اتحادیه اروپا در هفتم اوت، ۸۷ درصد پر بودند. شرکت نفتوت‌گاز اعلام کرد مشتریان خارجی می‌توانند بیش از ۱۰ میلیارد متر مکعب ذخیره‌سازی از حدود ۳۰ میلیارد متر مکعب ظرفیت ذخیره‌سازی را که بیشتر در غرب این کشور قرار دارد و از خط نبرد فاصله دارد را استفاده کنند.

بازرگانان گاز اروپایی با وجود ریسک جنگ، ذخیره‌سازی گاز در اوکراین را به منظور بهره بردن از قیمت‌های پایین و ظرفیت موجود در این کشور، آغاز کردند.

پس از حمله نظامی روسیه به اوکراین که در فوریه سال ۲۰۲۲ آغاز شد، اتحادیه اروپا درصدد برآمد میزان زیادی گاز ذخیره کند تا عرضه کمتر از سوی روسیه به خصوص در زمان اوج مصرف ماه‌های زمستان را جبران کند. انتظار می‌رود تا اول نوامبر، سطح مخازن ذخیره‌سازی اتحادیه اروپا تا ۹۰ درصد پر شود. معامله‌گران می‌گویند در ذخیره‌سازی گاز در اوکراین علاوه بر خاک اتحادیه اروپا، یک منطق تجاری وجود دارد تا از مزیت قیمت‌های ارزان‌تر نسبت به قیمت گازی که در آینده تحویل داده می‌شود، بهره برده شود.

بی آبی گسترده در کمین ایران



امیر ساجدی

به گزارش روزگار معدن، هم‌زمان با افزایش مصرف آب و کاهش ۱۴ درصدی بارش‌ها، حجم آب ۱۸ سد مهم تأمین‌کننده آب شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (مهرماه ۱۴۰۱) تا ۱۴ مرداد امسال کاهش ۲۵ تا ۷۵ درصد داشته و در این میان سد وشمگیر استان گلستان خشک شد. ۱۰ ماه و نیم از سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۱ تا آخر شهریور ۱۴۰۲) در حالی گذشت که این روزها گرمای طاقت‌فرسا اکثر مناطق کشور را تحت‌تأثیر قرار داده و همین امر بر تقاضا و رشد مصرف آب افزوده است.

امسال در حالی شعار روز جهانی آب «شتاب در تغییر برای حل بحران آب» نام‌گذاری شده که گزارش‌های مختلف از گوشه‌وکنار کشورمان حاکی از آن است که تلاش برای سازگاری با کم‌آبی هنوز به نتیجه‌ای امیدوارکننده نرسیده و آمادگی لازم برای مقابله با تغییر اقلیم آن‌چنان که بایدوشاید فراهم نشده است. به‌عنوان نمونه، شرکت آب و فاضلاب استان تهران از رسیدن میزان مصرف روزانه آب به بیش از سه میلیارد و ۸۰۰ میلیون لیتر خبر داده است.

گزارش جدید مرکز اطلاعات و داده‌های آب کشور بیانگر آن است که از مجموع سدهای مهم آب و کشاورزی ۱۸ سد تا ۱۴ مرداد با کاهش آب روبه‌رو شده‌اند و در این میان سد وشمگیر، گلستان، بوستان در استان گلستان به خشک‌شدن رسیده است. بر اساس این گزارش، آب سد وشمگیر، گلستان، بوستان در استان گلستان از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۴ مرداد به صفر رسیده و نسبت به مدت مشابه سال گذشته با کاهش ۷۱ درصدی روبه‌رو شده است و درصد پرشدگی این سدهم صفر درصد است. «شمیل و نیان» در استان هرمزگان با ۱۸ میلیون مترمکعب موجودی آب با کاهش ۶۹ درصدی نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته روبه‌رو شده و درصد پرشدگی فعلی این سد نیز ۱۹ درصد است. سد «سرنی» در استان هرمزگان نیز اکنون ۱۳ میلیون مترمکعب آب دارد که در

گزارش جدید مرکز اطلاعات و داده‌های آب کشور بیانگر آن است که از مجموع سدهای مهم آب و کشاورزی ۱۸ سد تا ۱۴ مرداد با کاهش آب روبه‌رو شده‌اند و در این میان سد وشمگیر، گلستان، بوستان در استان گلستان به خشک‌شدن رسیده است



مقایسه با مدت مشابه سال آبی گذشته ۶۶ درصد کاهش داشته و درصد پرشدگی ۲۱ درصدی دارد.

سد «طرق» در خراسان رضوی از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۴ مرداد سه میلیون مترمکعب موجودی آب دارد (این سد ۳۱ تیر ۴ میلیون مترمکعب آب داشت) که در مقایسه با مدت مشابه پارسانال ۶۳درصد کاهش را نشان می‌دهد و درصد پرشدگی ۱۰ درصدی دارد. «چاه نیمه»های سیستان و بلوچستان در مدت یاد شده ۶۹ میلیون مترمکعب موجودی آب دارند

مترمکعب رسیده که این میزان نسبت به مدت مشابه پارسانال ۶۰ درصد کاهش دارد. درصد پرشدگی فعلی این سد ۱۲ درصد است.

سد ساوه در استان مرکزی با ۳۴ میلیون مترمکعب (۳۱ تیر ۲۷ میلیون مترمکعب) حجم مخزن، ۵۵ درصد کاهش نسبت به پارسانال دارد و درصد پرشدگی آن نیز ۱۳ درصد است. سد «تساء» استان کرمان با ۵۴ میلیون مترمکعب (۳۱ تیر ۵۷ میلیون مترمکعب) موجودی آب با کاهش ۴۹ درصدی نسبت به پارسانال روبه‌رو بوده و درصد پرشدگی ۳۲ درصدی (۳۱ تیر ۲۴ درصدی) را نشان می‌دهد.

سد «استقلال» هرمزگان از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۴ مرداد ۹۷ میلیون مترمکعب (۳۱ تیر ۱۰۲ میلیون مترمکعب) آب دارد که در مقایسه با زمان مشابه در سال آبی پارسانال ۴۶ درصد کاهش را نشان می‌دهد. میزان پرشدگی این سد هم ۴۱ درصد (۳۱ تیر ۴۳ درصد) است. موجودی آب در سد «شیرین دره» خراسان شمالی از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۴ مرداد (۳۱ تیر ۲۰ میلیون

سه راه حل دولت برای پرداخت مطالبات پالایشگاه‌ها

عاشوری گفت: سه راه‌حل برای پرداخت مطالبات دولت به پالایشگاه‌ها وجود دارد که یکی از آنها تهاوت مطالبات با بدهی های مالیات است. ناصر عاشوری، دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت در نشست خبری با اصحاب رسانه گفت: برای اجرای طرح‌های کیفی سازی پالایشگاه‌های کشور به ۸ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم. وی ادامه داد: تنوع محصولات پالایشی به‌تازگی از ۳۰ محصول به ۴۶ محصول افزایش یافته و روزبه‌روز این تنوع در تولیدات پالایشی در حال افزایش است که نقش مهمی در ایجاد ارزش افزوده و سوددهی واحدهای پالایشی دارد. وی افزود: مجموع سود واحدهای پالایشی پارسانال حدود ۱۹۵ هزار میلیارد تومان (همت) برآورد شده که حدود ۷۸ همت از این مقدار مربوط به مطالبات این واحدهای پالایشی از دولت است.

وی تأکید کرد: همچنین مطابق لایحه بودجه سال ۱۴۰۲، پالایشگاه‌ها ملزم به اختصاص ۴۰ درصد از سود حاصله به طرح‌های کیفی‌سازی شده‌اند که این عدد از سوی همه واحدهای پالایشی تعیین تکلیف شده و در حسابی اندوخته شده است که مجموع آن معادل ۷۸ همت شده است و در صورتی که مطالبات وصول شود، بخشی از آن به‌عنوان سرمایه‌گذاری در طرح‌های کیفی‌سازی اختصاص خواهد یافت. در صورتی که نتوانیم مطالبات خود را وصول کنیم، سود سهام را نیز نمی‌توانیم تقسیم کنیم که جریمه‌های سنگین به‌دنبال دارد و سال گذشته یکی از پالایشگاه‌های ما نیز جریمه شد. عاشوری با اشاره به اینکه انجمن صنفی صنعت پالایش

هم‌اکنون یکی از بزرگترین مؤدیان مالیاتی کشور است، گفت: تنها در سال ۱۴۰۱، ۴۸ هزار میلیارد تومان مالیات مستقیم ما بوده است که با احتساب دیگر مالیات‌های غیرمستقیم این عدد به ۷۰ همت نزدیک خواهد شد. وی افزود: سه راه‌حل برای پرداخت مطالبات دولت به پالایشگاه‌ها وجود دارد که صدور مجوز فروش بعضی از فرآورده‌های اصلی مانند نفت کوره، نفت سفید و گاز مایع به مرور ظرف ۶ ماه تا یک سال، صدور مجوز دریافت و فروش نفت خام و میعانات گازی و تهاوت مطالبات با بدهی‌های مالیاتی از آن جمله است که از سوی انجمن به دولت پیشنهاد شده است.

ناصر تنگستانی، مدیر مالی انجمن صنفی صنعت پالایش نفت نیز گفت: وزارت نفت از سال ۱۳۹۷ اختیار تعیین قیمت فرآورده‌های ویژه را به انجمن داد و به‌طور مستمر قیمت پایه فرآورده‌ها را به بورس اعلام می‌کنیم که بعد بر اساس قیمت‌های رقابتی، در بورس معامله می‌شود. شرکت‌های ما به‌طور مستمر در حال اجرای پروژه‌های جدید برای تولید محصولات جدید هستند و این محصولات در کارگروه‌های تخصصی تعیین قیمت می‌شود. وی همچنین از اختیار دولت برای فروش گاز مایع توسط انجمن خبر داد و تأکید کرد: از حدود سه هفته پیش با پیشنهاد انجمن، دولت اختیار داده است پالایشگاه‌ها گاز مایع تولیدی خود را به فروش برسانند و در بورس عرضه کنند که در حال طراحی سازوکار و تعیین قیمت آن هستیم. مدیر مالی انجمن صنفی صنعت پالایش نفت شایعات مطرح‌شده درباره کاهش کیفیت بنزین تولیدی در پالایشگاه‌های کشور را رد کرد و گفت: هم‌اکنون ۳۵ درصد بنزین تولیدی کشور یورو ۵ و بقیه یورو ۴ است.

