

# صنایع پتروشیمی



ازبکستان به دنبال خرید دانش فنی و محصولات پتروشیمی ایرانی

صفحه ۷



## بورس و پتروشیمی ها در انتظار تغییر فرمول قیمت خوراک

### آیا اراده ای برای رفع دغدغه سرمایه گذاران صنعت پتروشیمی وجود دارد؟

محسن شمشیری | در جلسه سوم مهر ماه دبیر کل انجمن کارفرمائی صنایع پتروشیمی ایران با رئیس سازمان بورس موضوع تغییر در فرمول تعیین نرخ خوراک پتروشیمی ها و حذف مولفه ی قیمت هاب های اروپایی از نرخ خوراک گاز کمافی السابق از دولت مطالبه و پیگیری شده است.

روز سوم مهر ماه جلسه ای در سازمان بورس و اوراق بهادار با موضوع بررسی مشکلات پیش روی صنعت پتروشیمی برگزار شد.

در این جلسه که مجید عشقی رئیس سازمان، رضا عبیوضلو معاون نظارت بر بورسها و ناشران سازمان، محسن انصاری مدیر نظارت بر ناشران، احمد مهدوی ابهری دبیر کل انجمن صنفی کارفرمائی صنعت پتروشیمی و فریبز کریمایی قائم مقام این انجمن حضور داشتند، مشکلات پیش روی صنعت پتروشیمی و راه کارهای حل این مشکلات بررسی شد از جمله آنکه: تغییر در فرمول تعیین نرخ خوراک پتروشیمی ها و حذف مولفه ی قیمت هاب های اروپایی از نرخ خوراک گاز کمافی السابق از دولت مطالبه و پیگیری شود. خوراک شرکت های متانولی به گونه ای تعیین شود تا قابلیت رقابت پذیری این شرکتها افزایش پیدا کند.

تمامی بندهای مربوط به قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) که پیش از این در مجلس شورای اسلامی تصویب و به دولت ابلاغ شده بود، به طور کامل و صحیح اجرایی شود.

همچنین بحث تخفیف پلکانی اشاره شده در قانون فوق الذکر از دولت مطالبه و احیا شود.

در جلسه سازمان بورس مقرر شد موضوع بازنگری قیمت خوراک متانولی ها پیگیری شود و مشکلات از سوی سازمان بورس و اوراق بهادار و انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی به دولت منتقل شود تا در نهایت چاره اندیشی شده و شوکی به بازار سرمایه وارد نشود. احمد مهدوی ابهری دبیر کل انجمن کارفرمایان صنعت پتروشیمی در این زمینه گفت: پتروشیمی ها حدود ۳۰ درصد ارزش بازار سرمایه را به خود اختصاص داده اند و نقش برجسته ای در این بازار دارند. از سوی دیگر، سیاست دولت حمایت از بازار سرمایه است و این اراده دولت باید توسط سازمان بورس و اوراق بهادار هدایت شده و مشکلات این صنعت بررسی و مرتفع شود. ریشه این بازار، تولید است و اگر بخواهیم بازار سرمایه، بازار قابل قبولی باشد، باید ریشه ها و افت های ناگهانی نداشته باشد. جلسه ای که با حضور رئیس سازمان بورس برگزار شد، نشان از دغدغه مندی مدیران بازار سرمایه و تلاش آنها برای جلوگیری از افت و رشد های ناگهانی داشت.

وی اضافه کرد: ترکش های جنگ روسیه و اوکراین، اقتصاد ایران را هم بی نصیب نگذاشته است. همان طور که می دانید قیمت نفت و گاز و بالخصوص گاز در دنیا افزایش داشته و طبیعتاً وقتی قیمت گاز رشد داشته، این انتظار وجود دارد که محصولاتی که با استفاده از گاز تولید می شوند، افزایش قیمت داشته باشند. قیمت تمام شده هر تن متانول که با استفاده از گاز متان تولید می شود، حدود ۱۰۰ دلار از قیمت فروش CFR در چین بیشتر شده است. این موضوع سبب بروز برخی مشکلات و توقف تولید برخی شرکت های پتروشیمی در کشور ما از جمله کیمیای خاور میانه و کاوه و بسپان شده است. با توجه به این اتفاق و همچنین افت قیمت سهام متانولی های مثل شرکت پتروشیمی زاگرس و فن آوران در بورس، باید دولت وارد عمل شده و

فکری به حال این صنعت کند. اینکه نرخ خوراک یک شرکت (قیمت تمام شده) از قیمت فروش آن محصول بالاتر باشد، منطقی نیست. وی اضافه کرد: آنچه در جلسه با رئیس سازمان بورس مطرح کردیم، این بود که ریزنی هایی با وزارت نفت صورت گرفته و نامه نگاری با کارشناسان و معاونت برنامه ریزی این وزارتخانه نیز داشته ایم. جلسه ای هم با وزیر نفت آقای اوجی برگزار کرده ایم تا این مشکل برطرف شود و البته که ظرفیت قانونی برای رفع این مشکل وجود دارد. در جزء ۴ قانون الحاق ۲ مربوط به خوراک آمده که یکی از شروط قیمت گذاری خوراک، رقابت پذیری محصول در بازارهای جهانی است و با وضعیت فعلی، متانول مادر بازارهای جهانی رقابت پذیر نیست. بنابراین دولت می تواند از ظرفیت قانون استفاده کرده و قیمت خوراک فقط متانولی ها را با توجه به قیمت محصول در بازارهای جهانی تعیین کند (نرخ خوراک متانولی ها کاهش یابد) تا شرکت های تولیدی حداقل در نقطه سر به سر قرار بگیرند.

دبیر کل انجمن کارفرمایان صنعت پتروشیمی تصریح کرد: هم سازمان بورس و اوراق بهادار و هم انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی در تلاش هستند تا شوکی متوجه شرکت های پتروشیمی و به دنبال آن بازار سرمایه نشود. البته جلسه اخیر فقط مربوط به قیمت گذاری خوراک متانولی ها بوده و ربطی به سایر تولید کنندگان محصولات پتروشیمی ندارد. اما امیدواریم در لایحه بودجه ۱۴۰۲ و همین طور برنامه هفتم توسعه، فرمول قیمت گذاری صنعت پتروشیمی به گونه ای اصلاح شود که سرمایه گذاران انگیزه ای برای سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی داشته باشند. این فرمول باید شفاف و شفاف باشد و در قانون الحاق ۲، راه به دولت نشان داده شده تا فرمول به گونه ای تعریف شود که باعث جذب سرمایه گذار داخلی و خارجی شود؛ ضمن اینکه رقابت پذیری محصول در بازارهای جهانی حفظ شود. وی افزود: اما فرمولی که وزارت نفت در دوران دولت قبل تعریف کرده مغایر با روح قانون است و باید برای بلندمدت اصلاح شود. مادر صنعت متانول ۱۴ میلیون تن ظرفیت تولید داریم و هر چند در حال حاضر با تمام ظرفیت تولید نمی کنیم و تولید صنعت حدود ۹ میلیون تن است، ولی مجوز برای ۱۰ میلیون تن دیگر صادر شده که در صورت راه اندازی، یکی از بزرگترین تولید کنندگان متانول دنیا خواهیم بود و باید جذابیت برای سرمایه گذاری ایجاد شود.

مهدوی ابهری اضافه کرد: عده ای گلايه دارند که متانول، محصولی نیمه خام است و باید به محصولاتی با ارزش افزوده بالاتر تبدیل شود؛ ولی باید یادآور شویم که این مهم در گرو جذب سرمایه و تامین تجهیزات و واردات تکنولوژی و... خواهد بود و تا وقتی تولید متانول توجیه اقتصادی نداشته باشد، نمی توان روی جذب منابع جدید و توسعه صنعت و راه اندازی واحدهای تولید محصولات پایین دستی زنجیره متانول مثل الفین حسابی باز کرد.

وزیر نفت بر آمادگی کامل وزارت نفت برای همکاری با شرکت های ژاپنی تاکید کرد

### همکاری ایران با شرکت های ژاپنی در نفت گاز و پتروشیمی



صفحه ۲

بررسی شاخص کل و صنعت شیمیایی و سهام آریا در شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ نشان می دهد

### شاخص سهام صنعت شیمیایی سایه به سایه شاخص کل بورس

صفحه ۷

بازار متانول تا سال ۲۰۲۹ ۴۲۵ میلیارد دلار می رسد

### رونق ۱۵ بازار برتر پتروشیمی در سرتاسر جهان تا سال ۲۰۲۸

صفحه ۵

**پروژه احداث تصفیه خانه و انتقال پساب شهر بجنورد به پتروشیمی خراسان**

### تمدید آگهی فراخوان ارزیابی کیفی مناقصه گران

شرکت پتروشیمی خراسان (سهامی عام) در نظر دارد پروژه احداث تصفیه خانه تکمیلی پساب به روش طرح و ساخت (EPC) را از طریق مناقصه عمومی به پیمانکار واجد صلاحیت واگذار نماید.

پیمانکاران واجد شرایط، می توانند نسبت به دریافت اسناد ارزیابی کیفی با مراجعه به سایت [www.khpc.ir](http://www.khpc.ir) اقدام و حداکثر تا پایان وقت اداری چهارشنبه ۲۷ مهر ماه پس از تکمیل اسناد همراه با مدارک مورد نیاز به نشانی ذکر شده در ذیل همین آگهی ارسال نمایند. ضمناً در صورت نیاز به کسب اطلاعات بیشتر با تلفن ۳۱۳۳۳ (۰۵۸) داخلی ۲۷۸۰ و ۲۶۹۵ تماس حاصل فرمایند.

**توضیحات:** دریافت اسناد و تحویل مدارک هیچگونه حقی برای متقاضیان جهت دعوت به مناقصه ایجاد نخواهد نمود.

**آدرس محل تحویل اسناد:** دبیرخانه حراست مجتمع پتروشیمی خراسان واقع در بجنورد کلیومتر ۱۷ جاده بجنورد به شیروان  
تلفن تماس ۳۱۳۳۳-۰۵۸

### تمدید آگهی فراخوان ارزیابی کیفی مناقصه گران

شرکت پتروشیمی خراسان (سهامی عام) در نظر دارد پروژه خط انتقال پساب خروجی تصفیه خانه فاضلاب شهر بجنورد به رسوب گیر بند قارلق به روش طرح و ساخت (EPC) را از طریق مناقصه عمومی به پیمانکار واجد صلاحیت واگذار نماید.

پیمانکاران واجد شرایط، می توانند نسبت به دریافت اسناد ارزیابی کیفی با مراجعه به سایت [www.khpc.ir](http://www.khpc.ir) اقدام و حداکثر تا پایان وقت اداری چهارشنبه ۲۷ مهر ماه پس از تکمیل اسناد همراه با مدارک مورد نیاز به نشانی ذکر شده در ذیل همین آگهی ارسال نمایند. ضمناً در صورت نیاز به کسب اطلاعات بیشتر با تلفن ۳۱۳۳۳ (۰۵۸) داخلی ۲۷۸۰ و ۲۶۹۵ تماس حاصل فرمایند.

**توضیحات:** دریافت اسناد و تحویل مدارک هیچگونه حقی برای متقاضیان جهت دعوت به مناقصه ایجاد نخواهد نمود.

**آدرس محل تحویل اسناد:** دبیرخانه حراست مجتمع پتروشیمی خراسان واقع در بجنورد کلیومتر ۱۷ جاده بجنورد به شیروان  
تلفن تماس ۳۱۳۳۳-۰۵۸

### روابط عمومی شرکت پتروشیمی خراسان (سهامی عام)





محمدرضا جولایی مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز از مصرف بیش از ۱۰۹ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در نیمه نخست امسال خبر داد و اعلام کرد: صادرات گاز ایران نسبت به مدت مشابه پارسل ۲۲ درصد افزایش یافته است. سهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده ۳۹ میلیارد، صنایع عمده ۲۷ میلیارد و نیروگاه‌ها ۴۳ میلیارد مترمکعب است. مجموع مصرف روزانه در پنجم مهرماه ۵۹۰ میلیون مترمکعب بوده است. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران همچنین از آمادگی صنعت گاز کشور برای تأمین پایدار گاز در زمستان امسال خبر داد و تأکید کرد: تمهیدهای شرکت ملی گاز ایران در بخش تولید، انتقال و توزیع گاز از ماه‌ها پیش برای زمستان امسال مطلوب پیش رفته است.

مصرف گاز صنایع عمده  
۲۷ میلیارد مترمکعب  
در شش ماه



## وزیر نفت بر آمادگی کامل وزارت نفت برای همکاری با شرکت های ژاپنی تاکید کرد

### همکاری ایران با شرکت های ژاپنی در نفت، گاز و پتروشیمی



وزیر نفت ابراز امیدواری کرد که امکان همکاری با شرکت های ژاپنی در بخش های نفت، گاز، پالایشگاه و پتروشیمی برقرار شود



بخش نفت، گاز، پالایشگاه و پتروشیمی نیاز دارد. اوجی با بیان اینکه امکان همکاری ایران و ژاپن در حوزه بهینه سازی و آموزش در شرایط تحریم وجود دارد، بیان کرد: ظرفیت های بسیار بالایی برای شرکت های ژاپنی برای همکاری با ایران از بالادست تا پایین دست وجود دارد. وی با اشاره به امضای ۱۰۰ میلیارد دلار قرارداد و تفاهم نامه با شرکت های خارجی و داخلی در دولت سیزدهم اظهار کرد: وزارت نفت معطل برجام نمانده و مذاکرات اولیه با طرف های خارجی را آغاز کرده است که این مذاکرات به خوبی پیش می رود.

وزیر نفت با تأکید بر اینکه از همکاری با شرکت های ژاپنی دارای تجارب و دانش فنی لازم در زمینه بهینه سازی مصرف انرژی و کاهش انتشار کربن، جمع آوری گاز های مشعل و... استقبال می کنیم، گفت: هر شرکتی که در این بخش سرمایه گذاری کند می تواند نیمی از این ظرفیت آزاد شده و صرفه جویی شده را به صورت محصول برداشت کند.

متخصص به طور یکجانبه تحریم شده است، اظهار کرد: هم اکنون همکاری های نفتی میان ایران و برخی کشورها در حال انجام است.

#### ایران و ژاپن برای همکاری مصمم هستند

یوشیماسا هایاشی، وزیر امور خارجه ژاپن نیز در این دیدار با یادآوری اینکه در اجلاس نیویورک فومبو کیشیدا، نخست وزیر این کشور را همراهی کرد و در آنجا با سید ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری ایران، حسین امیرعبداللهیان، وزیر امور خارجه دیدار داشتند، تأکید کرد: مقام های عالی رتبه دو کشور در زمینه توسعه همکاری مصمم هستند.

وی افزود: در ماه های اخیر قیمت نفت افزایش زیادی داشته و ایران این فرصت را دارد که با نهایی کردن مذاکرات حداکثر بهره برداری را از این موقعیت به دست آورد. ۴۰ سال قبل در شرکت میتسوبی فعالیت داشته و با ظرفیت های بالای صنعت نفت ایران آشناست

جواد اوجی در دیدار با نیشیمورا یاسوتوشی، وزیر اقتصاد، تجارت و صنایع ژاپن با اشاره به اینکه این نخستین سفرش به ژاپن است، اظهار کرد: شرکت های ژاپنی در ایران بسیار خوشنام هستند و مردم ایران برای ژاپنی ها احترام ویژه ای قائل اند. وی ابراز امیدواری کرد که امکان همکاری با شرکت های ژاپنی در بخش های نفت، گاز، پالایشگاه و پتروشیمی برقرار شود.

وی هدف از سفر به ژاپن را حضور در آیین یادبود شینزو آبه، شرکت در نشست وزارتی شراکت سبز آسیا AGGPM و دیدار با برخی از شرکت های بزرگ ژاپنی بیان کرد و افزود: آقای آبه شخصیت قابل احترام و تأثیر گذاری در عرصه سیاست و اقتصاد ژاپن بود و سفرشان به ایران در سال ۱۳۹۸ نقطه عطفی در روابط دو کشور بوده است.

وزیر نفت با بیان اینکه سران دو کشور به تازگی در نیویورک دیدار داشتند و باید در جهت اهداف آنها حرکت کنیم، تصریح کرد: در نشست با شرکت های ژاپنی زمینه های همکاری را بررسی کرده و در صدد گسترش آن هستیم.

اوجی افزود: مردم ایران خاطره شرکت پالایش نفت ژاپن Idemitsu که در شرایط تحریم فروش نفت ایران به دلیل ملی شدن صنعت نفت، از ایران نفت خریداری کرد را فراموش نخواهند کرد.

جواد اوجی در دیدار با یوشیماسا هایاشی ضمن ابراز خرسندی از سفر به کشور زیبای ژاپن برای شرکت در آیین یادبود شینزو آبه، نخست وزیر سابق این کشور و ادای احترام و عرض تسلیت به مردم، دولت ژاپن و خانواده ایشان اظهار کرد: این فرصت را پیدا کردم که در نشست وزارتی شراکت سبز آسیا AGGPM شرکت کرده و با جمعی از برجسته ترین شرکت های ژاپنی فعال در بخش های مختلف صنعت نفت گفت و گو کنم.

وی افزود: در دولت جدید برنامه جامعی برای توسعه صنعت نفت با پیش بینی جذب ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در هشت سال و رساندن سطح ظرفیت تولید نفت به ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز و تولید گاز طبیعی به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب در

## رشد اقتصاد دانش بنیان

### در پتروشیمی و پالایشگاه ها

#### دیدگاه

محمد صالح جوکار  
رئیس کمیسیون امور داخلی و شوراهای مجلس  
بخش پتر و شیمی، پالایشگاه و صنایع جانبی،

یکی از بخش های عمده افزایش ارزش افزوده و تبدیل نفت خام به فرآورده و محصولات پلیمری است و در شرایط رشد اقتصاد دانش بنیان و فناوری ها در کشور برای استفاده از نیروهای متخصص و افزایش ثروت و درآمد، باید به بخش های پتروشیمی توجه بیشتری داشت زیرا با توسعه پتروشیمی و پالایشگاه ها، هم وابستگی کمتری به خارج داریم و هم این دو بخش در برابر تحریم ها پایداری بیشتری دارد و تجربه چند سال اخیر نیز نشان داد که رشد پتروشیمی ها تاب آوری اقتصاد را بیشتر کرده و به تعادل بازار ارز و اقتصاد نیز کمک کرده است.

در بحث نفت و پتروشیمی یکی از بهترین راه



های فروش نفت و ایجاد درآمد ثابت و پایدار و به دور از تحریم ها ساخت و یا تجهیز پالایشگاه در کشورهای دیگر متناسب با نفت کشورمان است. در این شرایط می توانیم هم فناوری های جدید و بومی که به آن دست یافته ایم را به این کشورها صادر کرده و برای آنها نیز انگیزه ایجاد کنیم.

در خصوص پالایشگاه های فراسرزمینی نیز این مساله در کشورهای ونزوئلا و اروگوئه کلید خورده که هم سبب فروش نفت و هم ایجاد امنیت در کشور را با خود به همراه دارد. یعنی این مساله قدرت ایران را در منطقه و دنیا افزایش می دهد. یعنی با سرمایه گذاری در حوزه پالایشگاه ها می توانیم محصولات جدید پتروشیمی تولید کرده و مشکلاتمان را در بخش نفت مرتفع کنیم.

با توجه به اینکه با کشورهای آمریکای لاتین در حال همکاری در بخش نفت و پتروشیمی هستیم می توانیم همین همکاری را با کشورهای حاشیه دریای خزر و آسیای میانه و قفقاز نیز داشته باشیم. ما هم توان ارائه فناوری و هم خدمات فنی در این زمینه را داریم. همانطور که در بحث سوپا نفتی همکاری های سه جانبه داریم در این بخش پالایشگاهی و پتروشیمی نیز این امکان وجود دارد. به طور کلی همه کشورهای دنبال فناوری های نوین هستند و ما این فناوری را داریم البته توان ارائه خدمات فنی هم برای ما فراهم است که این دو مساله توانمان در کنار هم ایجاد یک زنجیره ارزشی جدید می کند که به قطع به یقین اگر به نیروهای فنی و تحصیل کرده و دارای ایده در بخش دانش بنیان توجه کنیم قطعا در بخش نفت، پتروشیمی و پالایشگاهی می توانیم خدمات قابل توجهی به کشورهای دیگر ارائه دهیم. فعالیت پالایشگاه های فراسرزمینی در کشورهای ونزوئلا و اروگوئه افزایش فروش نفت و ایجاد امنیت اقتصادی در کشور را با خود به همراه دارد. کشور مادر بخشی از برنامه ریزی های اقتصادی در همه حوزه های نفت، صنعت و کشاورزی بر اساس مقتضیات زمانی و مکانی می توانیم این برنامه ریزی و با سرمایه گذاری پیرامون آن را به کشورهای دیگر بسط داده و همکاری های مشترکی با سایر کشورهای داشته باشیم.

## حسن عباس زاده مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد

### نیاز سالانه ۷ تا ۱۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در پتروشیمی



مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به برنامه ریزی توسعه صنعت پتروشیمی در برنامه هفتم و هشتم توسعه گفت: طبق پیش بینی باید سالانه ۷ تا ۱۰ میلیارد دلار در این صنعت سرمایه گذاری شود.

حسن عباس زاده در حاشیه شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست با اعلام اینکه از ابتدای راه اندازی صنایع پتروشیمی در کشور تاکنون حدود ۸۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری در این صنعت انجام شده است، گفت: طرح هایی تازه در قالب برنامه هفتم و هشتم صنعت پتروشیمی در دستور کار داریم، برای برنامه هفتم که در سال ۱۴۰۶ پایان می یابد نیازمند یک بسته سرمایه گذاری حدود ۳۷ دلار به هستیم که تاکنون حدود ۹ میلیارد دلار آن هزینه شده است.

وی با بیان اینکه برای پروژه های برنامه هشتم به سرمایه گذاری های تازه نیاز داریم، افزود: طبق پیش بینی باید سالانه ۷ تا ۱۰ میلیارد دلار در این صنعت سرمایه گذاری شود، در سه سال اخیر شاهد بودیم سالانه حدود ۳ میلیارد دلار سرمایه گذاری شده است که این عدد در سال های گذشته وجود نداشت.

مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه هلدینگ های پتروشیمی نسبت به یک دهه پیش توانمند شده اند و فروش خوبی دارند، تصریح کرد: لازم است هلدینگ ها بخش بیشتری از فروش خود را برای توسعه صنعت اختصاص دهند تا بتوانند بقای خودشان و بالطبع بقای صنعت پتروشیمی را تضمین کنند، هم اکنون فروش خالص صنعت پتروشیمی عدد قابل توجهی است و اگر بتوانیم سالانه ۱۰ درصد این رقم را برای توسعه صنعت پتروشیمی برگردانیم، بی شک تأثیر زیادی دارد.

عباس زاده با اشاره به نیاز اعتبار ریالی هلدینگ ها گفت: هلدینگ ها به سرمایه ریالی نیاز دارند و ارز به دست آمده خود را به ریال تبدیل می کنند. در چند وقت گذشته هم نشست هایی با هلدینگ ها برگزار و مکاتباتی هم انجام و از آنها خواسته شد بخشی از سود سالانه خود را توزیع نکنند و در قالب سرمایه گذاری های توسعه ای بیابورند،

باید بتوانیم اجماعی میان هلدینگ ها ایجاد کنیم تا برای توسعه صنعت همراهی بیشتری داشته باشند. وی با اشاره به طرح های خود کفایی صنعت پتروشیمی که برای ۲۰ محصول تازه پیش بینی شده است، اظهار کرد: این پروژه ها را میان هلدینگ ها بر اساس خوراکی که در اختیار دارند توزیع و ابلاغ کرده و از آنها خواسته ایم برای توسعه آنها طرح و برنامه ارائه دهند. چنانچه این پروژه ها محقق شوند در مجموع برای سرمایه گذاری در طرح های تازه حدود ۳۰۳ میلیارد دلار نیاز است.

مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: این طرح ها برای تولید محصولاتانی همچون اکریلیک اسید، EPDM، پلی استال، پلی پروپیلن اکساید و... است که هم اکنون وارد می شود و سالانه بیش از ۱۵ میلیارد دلار هزینه واردات آنهاست و تلاش می کنیم پروژه های اجرایی این محصولات را هر چه زودتر

پیگیری کنیم تا در تأمین آنها بی نیاز شویم. عباس زاده با تأکید بر اینکه برای هلدینگ ها از نظر قانونی معنی در اختصاص درآمدشان برای سرمایه گذاری وجود ندارد، ادامه داد: سهامداران باید برای این سرمایه گذاری تمایل داشته باشند و بخش بیشتری از سود سالانه خودشان را برای توسعه صنعت پتروشیمی و خوراک های تازه اختصاص دهند و به قولی همه سود را در مجامع خودشان تقسیم نکنند. تا جایی که می دانیم هلدینگ ها برای آغاز پروژه های پیش بینی شده برای ۲۰ محصول جدید پتروشیمی، مشکلی ندارند و تعهد صادراتی هم برای آنها وجود ندارد، ضمن اینکه در خوراک های نیم خام مانند متانول دستمان باز است و سالانه حدود ۱۴۵ میلیون تن تولید داریم که بخشی از آن را شرکت ها باید در زنجیره ارزش وارد می توانند روی توسعه زنجیره ارزش آن کار کنند.

حسن عباس زاده:  
لازم است هلدینگ ها بخش بیشتری از فروش خود را برای توسعه صنعت اختصاص دهند تا بتوانند بقای خودشان و بالطبع بقای صنعت پتروشیمی را تضمین کنند، هم اکنون فروش خالص صنعت پتروشیمی عدد قابل توجهی است و اگر بتوانیم سالانه ۱۰ درصد این رقم را برای توسعه صنعت پتروشیمی برگردانیم، بی شک تأثیر زیادی دارد



رضا نکویی مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی در مسیر تکمیل زنجیره ارزش نیازمند ارائه مشوق‌ها و اعمال بعضی از تخفیف‌ها در چارچوب قانون است. حمایت از صنایع میان‌دستی و پایین‌دستی پتروشیمی همسو با تکمیل زنجیره ارزش ضروری است و می‌توان با ارائه مشوق‌ها، ارائه تخفیف خوراک و بهره‌گیری از ظرفیت‌های موجود پیش‌بینی شده در قانون به توسعه صنایع تکمیلی کمک کرد. وی افزود: تکمیل زنجیره ارزش به‌عنوان یک راهبرد با هدف کاهش خام‌فروشی مورد توجه قرار دارد و تولید محصولات نهایی سبب خواهد شد محصولات خام تولیدی در بخش‌های بالادستی به محصولات با ارزش تبدیل شود.

**لزم ارائه مشوق به صنایع پایین‌دستی پتروشیمی**



جعفر قادری عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس مطرح کرد:

## جلوگیری از قطع گاز و رشد هزینه صنایع بزرگ با قیمت گذاری مناسب



این نماینده ی مجلس گفت: وقتی گاز واحدهای صنعتی قطع می‌شود، بهترین زمان کاری آن‌ها از بین می‌رود. اگر قرار باشد هر وقت با کمبود گاز در بخش خانگی مواجه شدیم به قطع گاز صنایع روی بیاوریم، متحمل زیان‌های جدی در اقتصاد کشور می‌شویم. این موضوع روی اشتغال و درآمد ملی ما تأثیر منفی دارد و تبعات مخرب زیادی به بار می‌آورد. بر اثر قطع گاز صنایع ممکن است شاهد افزایش قیمت کالاهای تولیدی باشیم و درآمد سرانه کاهش یابد. بنابراین، مدیریت مصرف گاز در فصول سرد سال امری ضروری است. واقعیت این است که خانوارها با مصرف بی‌رویه ی گاز نه تنها هزینه‌های خودشان را افزایش می‌دهند، بلکه به تعطیلی صنایع کمک می‌کنند و ضرر جبران‌ناپذیری به اقتصاد کشور وارد می‌کنند.

وی افزود: معمولاً کشورها به لحاظ شدت مصرف انرژی با یکدیگر مورد مقایسه قرار می‌گیرند. در این روش، میزان مصرف انرژی کشورها به ازای یک واحد تولید ناخالص ملی در نظر گرفته می‌شود. متأسفانه شدت مصرف انرژی در کشور ما بالاست. غیراستاندارد بودن وسایل گازسوز، استاندارد نبودن ساختمان‌ها و پایین بودن قیمت گاز در عدم مصرف بهینه‌ی آن موثر است. خانه‌ها در کشور ما عایق کاری نمی‌شوند، از پنجره‌های دوجداره استفاده نمی‌کنیم و فضاهایی بیش از نیاز خانواده گرم می‌شوند و تمامی این‌ها به هدررفت انرژی در کشورمان می‌انجامد.

قادری خاطر نشان کرد: مدل تعرفه گذاری پلکانی بر مصرف‌ها مدل بسیار مناسبی برای کنترل مصرف مشترکان خارج از الگو مصرف است که در این مدل قیمت گاز به صورت تصاعدی افزایش پیدا می‌کند تا خانوارهایی که توجهی به مدیریت مصرف‌شان ندارند، مبالغ بالاتری بپردازند. این مدل سیاست قیمتی جنبه بازدارندگی دارد و مشترکان

قیمت گذاری گاز باید جنبه بازدارندگی برای پر مصرف‌ها، کاهش هدررفت منابع در مصرف خانگی و جلوگیری از قطع گاز در صنایع بزرگ داشته باشد و گاز و منابع عظیم گازی ایران باید در خدمت صنعت، تولید، محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی و توسعه صنایع معدنی قرار گیرد. از این رو، تعرفه گذاری پلکانی مدل مناسبی برای بهینه‌سازی مصرف مشترکان پر مصرف است.

جعفر قادری عضو کمیسیون برنامه و بودجه در گفت‌وگو با هفته‌نامه صنایع پتروشیمی، با اشاره به لزوم مدیریت مصرف گاز در کشورمان در فصول سرد سال تصریح کرد: انجام سیاست‌هایی برای افزایش عرضه ی گاز باید در دستور کار قرار بگیرد که از آن جمله می‌توان به توسعه ی میدان‌های گازی و افزایش ذخیره سازی گاز اشاره کرد. در کنار این اقدامات باید به مدیریت مصرف انرژی و گاز روی بیاوریم. منطقی نیست که ما فقط برای روزهای محدودی از سسال که افزایش تقاضا داریم، سرمایه گذاری‌های کلانی در بخش تولید انجام دهیم. شاید بهتر باشد از طریق مصرف بهینه این موضوع را حل کنیم.

وی گفت: جلوگیری از هدررفت انرژی باید با جدیت مورد توجه قرار بگیرد. استفاده از انرژی‌های جایگزین را می‌توانیم دنبال کنیم و از این طریق به کسری تراز گاز خود در ماه‌های سرد سال پاسخ دهیم. به طور کلی باید سیاست‌هایی را به اجرا بگذاریم که مردم را متقاعد کنیم در مصرف گاز صرفه جویی لازم‌ر داشته باشند و به استفاده ی درست از آن بپردازند. با استفاده از این روش‌ها و قیمت گذاری درست گاز می‌توانیم از هدر رفت منابع در مصرف خانگی، و قطعی گاز صنایع بزرگ جلوگیری کنیم.

رشد ۱۲۰ درصدی تولید پلیمرها تا پایان برنامه هفتم توسعه

## سرمایه‌گذاری ۸۲ میلیارد دلاری در صنعت پتروشیمی ایران



تولید محصولات پلیمری در کشور تا پایان برنامه هفتم توسعه از ۹ میلیون تن فعلی به ۱۲۰ میلیون تن افزایش پیدا خواهد کرد و ۵ محصول پلیمری جدیدی نیز به سبد محصولات پتروشیمی ایران اضافه خواهد شد.

یک میلیون بشکه نفت خام در روز از منابع هیدروکربوری را در ۶۸ مجتمع پتروشیمی به مواد ارزشمند پتروشیمی تبدیل می‌کند.

علاوه بر توسعه کمی، کیفیت تولید مواد پتروشیمی نیز رشد داشته و اکنون حدود ۵۰۰ گرید شیمیایی و پلیمری در کشور تولید می‌شود و انتظار می‌رود در سال‌های آینده ایران در تولید تمام محصولات پتروشیمی خود کفایت کند.

در این میان، پلیمرها ارزشمندترین تولیدات صنعت پتروشیمی هستند و در حال حاضر حدود ۹ میلیون تن پلیمر در پتروشیمی تولید می‌شود که تا پایان برنامه هفتم توسعه ۲۰ میلیون تن خواهد رسید و ۵ محصول پلیمری به سبد محصولات اضافه خواهد شد.

با این حال، توجه به تکمیل زنجیره ارزش از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. اگر چه ایران در تولید خوراک بالادستی و میان‌دستی تا حد زیادی به خودکفایی رسیده اما باید این زنجیره در بخش پایین‌دستی نیز تکمیل شود.

مجموع تأمین مالی ارزی صنعت پتروشیمی ایران جهت احداث طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی تا پایان سال ۱۳۹۹ از منابع داخلی و خارجی معادل ۸۲ میلیارد دلار بوده است. تسریع در فرآیند تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی و توسعه پایین‌دستی آن نیازمند سرمایه‌گذاران خرد و کلان و داخلی و خارجی است تا ارزش و ریل طرح‌های کوچک و بزرگ را به فراخور تأمین کند.

صنعت پتروشیمی به‌عنوان بخش ارزش‌آفرین صنعت نفت در چند دهه گذشته پیشرفت چشمگیری داشته است؛ تا آنجا که ظرفیت تولید این صنعت از ۳ میلیون تن در ابتدای پیروزی انقلاب اسلامی اکنون به بالای ۹۰ میلیون تن رسیده و انتظار می‌رود با اجرای طرح‌های پیشران، این ظرفیت تا ۱۰ سال آینده بیش از ۲ برابر شود.

با توجه به ظرفیت ۹۰ میلیون تنی پتروشیمی، صنعت پتروشیمی ایران در حال حاضر معادل

پر مصرف‌را به مدیریت مصرف وادار می‌کند. در قیمت گذاری می‌توان از دو شیوه متفاوت نیز بهره گرفت. در یک روش، قیمت انرژی تابعی از قیمت زمین است. در این روش، افرادی که در مناطق گران‌شهرها زندگی می‌کنند، هزینه ی بالاتری برای انرژی مصرفی خود می‌پردازند. در روش دیگر، قیمت انرژی بر اساس میزان مصرف خانوارها تغییر می‌کند. در این روش، پر مصرف‌ها مبالغ بالاتری پرداخت می‌کنند. بهتر است از هر دو روش در کشورمان بهره بگیریم. داده‌های وزارت نفت نشان می‌دهد که پر مصرف‌های گاز از طبقات مرفه جامعه هستند. به طوری که ۹۰ درصد از مشترکان پر مصرف جزو طبقات بالای جامعه به شمار می‌روند و در مناطق گران‌شهرهای مختلف سکونت دارند. با توجه به این واقعیات، برخی پیشنهاد می‌کنند که اعمال سیاست‌های قیمتی به پر مصرف‌ها می‌تواند روش مناسبی برای مدیریت مصرف گاز در کشورمان باشد. به گونه‌ای که اقشار ضعیف و مشترکان کم مصرف متحمل هزینه‌ای نشوند، اما مشترکانی که مصارف بالایی دارند، هزینه ی اضافه مصرف خود را بپردازند.

جلوگیری از هدررفت انرژی باید با جدیت مورد توجه قرار بگیرد. استفاده از انرژی‌های جایگزین را می‌توانیم دنبال کنیم و از این طریق به کسری تراز گاز خود در ماه‌های سرد سال پاسخ دهیم

## رشد ۹۰ درصدی درآمد پتروشیمی‌های بندرماهشهر و آسیب‌های اجتماعی

شرکت‌های پتروشیمی ماهشهر با رشد درآمد ۹۰ درصدی در عمل نشان دادند در اوج تحریم‌های ظالمانه غرب و آمریکا

خبر

برای به حرکت درآوردن صنعت مانند یک موتور محرک عمل کرده‌اند. غلامعباس اویسی در یادداشتی نوشت: در سال ۱۴۰۰ شرکت‌های پتروشیمی منطقه بندرماهشهر به خوبی در راستای نامگذاری سال حرکت کرده و به شعار سال که سال «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» بود جامعه عمل پوشاندند و با رشد درآمد ۹۰ درصدی در عمل نشان دادند در اوج تحریم‌های ظالمانه غرب و آمریکا برای به حرکت درآوردن صنعت مانند یک موتور محرک عمل کرده‌اند.

حجم واقعی تولید ناخالص داخلی اقتصاد ایران بر اساس اعلام بانک مرکزی در سال ۱۴۰۰ معادل یک هزار و ۴۵۷ هزار میلیارد تومان بوده است. پتروشیمی‌های منطقه شهرستان بندرماهشهر با ۲۰۰ هزار میلیارد تومان سهم ۱۴ درصدی در تولید ناخالص داخلی کشور در سال ۱۴۰۰ داشته‌اند.

هر چند این اتفاقا می‌تواند خوشایند باشد اما روی دیگر آن آسیب‌های اجتماعی و توسعه نیافتگی جامعه پیرامونی همین پتروشیمی‌هاست.

هر چند تلاش‌هایی در جهت کاهش آسیب‌های اجتماعی صورت پذیرفته اما ناکافی بوده، زیرا متأسفانه هیچکدام از این تلاش‌ها برنامه ریزی شده و بر اساس یک سند استراتژیک نبوده است، به طور مثال بین سال‌های ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۷ پروژه‌های زیرساختی زیادی در منطقه اجرا و به بهره برداری رسید تا منطقه به سمت توسعه متوازن حرکت کند اما به دلیل اینکه برنامه‌ها استراتژیک نبود متوقف شد.

شرکت‌های بین‌المللی حوزه نفت، گاز و پتروشیمی چندین دهه است به این نتیجه رسیده‌اند که آسیب‌های اجتماعی و عدم توسعه متوازن جامعه پیرامونی باعث بالارفتن هزینه‌های آن شرکت‌ها شده و شاید بتوان بخشی از اتفاقات آبان ۹۸ بندرماهشهر را در قالب همین افزایش هزینه‌بررسی کرد. کما اینکه متأسفانه هیچ اقدام اساسی و بنیادی برای رفع یا کاهش آن صورت نپذیرفت.

فعالیت‌های اقتصادی پتروشیمی همیشه با مخاطرات اقتصادی، ایمنی، بهداشت و به ویژه اخلاق اجتماعی همراه بوده است. پتروشیمی‌ها به دلیل ماهیتی که دارند تأثیرات گوناگونی بر محیط زیست و ساکنین پیرامون خود می‌گذاردند. فعالیت‌های که باعث دگرگونی بر محیط زیست، آثار تاریخی، رفتار اجتماعی و نحوه زندگی مردم و تأثیرهای تخریبی متعددی دیگر می‌شود.

توانمندی‌های داخلی و گسترش صنایع تکمیلی از اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در راستای بازارسازی و اشتغال‌زایی است. برای توسعه زنجیره ارزش باید علاوه بر سرمایه‌گذاران و صنایع بزرگ از سرمایه‌گذاران و صنایع کوچک نیز حمایت کرد.

همچنین رویکرد توسعه کیفی هم‌زمان با توسعه کمی، می‌تواند ضمن ایجاد ارزش افزوده بالاتر برای صنعت، طیف متنوعی از محصولات مورد نیاز صنایع مختلف کشور را تولید کند.

در حال حاضر وجود تعداد قابل توجهی محصول نیمه خام و خصوصاً متانول بهترین فرصت جهت توسعه زنجیره ارزش هستند و لازم است همه شرکت‌ها و هلدینگ‌های پتروشیمی نسبت به استفاده از آن در زنجیره ارزش اقدام کنند و یا این خوراک را در اختیار متقاضیان قرار دهند و در این راستا شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران نقش هماهنگ‌کننده و تسهیل‌گر را دارد. توسعه عمودی زنجیره ارزش و تکمیل خلأهای موجود در آن مطابق نیازهای بازار و



www.mozayedemonaghese.com



واحد پشتیبانی و اشتراک ۰۲۱-۶۹۱۰۵۴۲۵

# خبرنامه

زودتر با خبر شوید ...



واحدهای پتروشیمی تایوان از زلزله ۶٫۸ ریشتری آسیبی ندیدند شرکت فورموسا پلاستیک و واحدهای اتیلن وینیل استات به ترتیب در مایلیائو و کائوسیونگ، و همچنین واحد بیسفنول آ شرکت تانیا پلاستیک در مایلیائو همگی مشغول به فعالیت بودند. براساس بررسی‌های ایسیس، بعد از زلزله ۶٫۸ ریشتری ۱۸ سپتامبر در منطقه جنوب شرقی تایوان، واحدهای پتروشیمی این جزیره در روز دوشنبه به طور معمول به فعالیت‌های خود ادامه دادند. مجموعه‌های پتروشیمی اصلی تایوان در توفن در شمال غرب؛ مایلیائو، تاشه در شهر کائوسیونگ و لین‌یوان در جنوب جزیره قرار دارند.

## زلزله آسیبی به پتروشیمی تایوان نزد



چین در مسیر کاهش تولید محصولات نهایی سبک به خاطر کاهش تقاضای پتروشیمی است

## کاهش تقاضای بازار نفتی آسیا به دلیل وضعیت چین



### افزایش ارزش افزوده با تبدیل نفت خام به فرآورده و پتروشیمی

یادداشت

هادی بیگی نژاد  
عضو کمیسیون  
انرژی مجلس

یکی از مزیت‌های ما در حوزه

تولید، تولید فرآورده‌های نفتی است.

ما می‌توانیم با تولید فرآورده‌های نفتی هم تحریم نفت خام را خنثی کنیم و هم به فرمایش رهبری مبنی بر پرهیز از خام‌فروشی جامعه عمل ببوشانیم. یکی از اقداماتی که در حوزه تولید فرآورده‌های نفتی و فروش آن می‌توانیم انجام دهیم استفاده از پالایشگاه‌های فراسرزیمینی در کشورهای دوست است و ما از این طریق می‌توانیم چه نفتی را که تاکنون می‌فروختیم و چه نفتی را که تولید کرده و امکان فروش آن فراهم نشده را از طریق این پالایشگاه‌ها به فرآورده‌های با ارزش نفتی تبدیل کرده و به فروش برسانیم. یکی دیگر از مزایای استفاده پالایشگاه‌های فراسرزیمینی ایجاد پیوند بین کشور ما و دیگر کشورهای حوزه اقتصاد و انرژی است و موجب رونق و گسترش دیپلماسی انرژی می‌شود.

این گسترش روابط در حوزه انرژی و افزایش ارتباط



با کشورهای سطح سیاسی به سطح اقتصادی و در ادامه گسترش روابط در حوزه فرهنگی دستاوردهای فراوان دیگری را هم به همراه دارد که یکی از آنها گسترش صنعت گردشگری است. مانیان مندوچودیک سند جامع در حوزه دیپلماسی اقتصادی هستیتم که مجلس یازدهم در این باره در حال تلاش است.

در باره میزان ارزش آوری پالایشگاه‌های فراسرزیمینی برای کشور نیز پالایشگاه فراسرزیمینی علاوه بر اینکه می‌تواند ارزش آوری برای کشور داشته باشد می‌تواند تا حدودی صنعت آن کشور را وابسته به دانش و فناوری ایران کند از این لحاظ بسیار کار ارزشمند و خوبی است.

فعال کردن پالایشگاه‌های فراسرزیمینی در حال حاضر در برخی از کشورهای دوست در حال انجام است. ولی کشورهای دیگر این موضوع را نمی‌پذیرند. اما وقتی به مرور زمان در این مسئله پیشرفت کنیم سایر کشورها متقاضی تاسیس پالایشگاه‌های فراسرزیمینی می‌شوند.

علی محمد نیکخواه - وضعیت چین متأثر از قرنطینه‌ها به خاطر کرونا، کاهش تقاضای مصرفی در چین و کاهش تقاضا در اروپا، موجب شده که نه تنها تولید برخی محصولات نهایی کاهش یابد بلکه تقاضا برای بازار نفتا

و برخی مواد اولیه‌ای پایه‌ای پتروشیمی کاهش یابد. S&P Global از کاهش تولید محصولات نهایی سبک در چین خبر داد و نوشت: منابع پالایشی و تحلیلیگران در ۲۵ آگوست به S&P Global Commodity Insights

گفتند که چین در حال افزایش بیشتر بازدهی تقطیر میانی و باقیمانده در ماه‌های آینده است. زیرا کاهش فروش پتروشیمی باعث کاهش تقاضا برای محصولات نهایی سبک مانند نفتا شده است.

چین تحت تأثیر سیاست صفر کووید-۱۹ قرار گرفته است و این باعث شده است که تقاضا برای پتروشیمی‌ها کاهش زیادی پیدا کند.

به گفته‌ی آرون چئونگ، تحلیلگر ارشد پلاتس آنالیتیکس، انتظار می‌رود که کرک نفتی ژاپن در مقابل نفت خام دبی در سه ماهه‌ی چهارم از منفی ۲۰ دلار در هر بشکه در سه ماهه سوم به منفی ۲۱ دلار در هر بشکه سقوط کند.

یک منبع مستقر در آسیای جنوب شرقی گفت: قیمت پلیمرها به گونه‌ای کاهش یافته است که گویی فرادای وجود ندارد. مگر اینکه تقاضای چین به دلیل تغییر در سیاست کووید-۱۹ دوباره به حالت قبل بازگردد.

بر اساس داده‌های ردیابی شده توسط S&P Global، در راستای حاشیه‌های ضعیف تولید الفین، کراکرها، بخار چینی نرخ‌های عملیاتی خود را برای کاهش تلفات خود کاهش داده‌اند و در ماه اوت در حدود ۷۵ تا ۸۰ درصد ظرفیت خود کار می‌کردند. نرخ عملیات کراکر در ماه جولای بالای ۸۰ درصد بود.

آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش ماهانه خود در ۱۱ اوت، کاهش ۷۰ هزار بشکه در روز تقاضای نفتی آسیایی در سال ۲۰۲۲ را به دلیل تقاضای نابرابر پلیمری چین، حاشیه‌های ضعیف و برخی مسائل در کارخانه‌های پتروشیمی که موانعی را برای تولید کنندگان منطقه ایجاد کرده است، پیش‌بینی کرد.

تقاضا به دلیل سیاست صفر پکن برای کووید-۱۹ و کندی شدن فعالیت‌های ساخت و ساز همچنان کم است. با توجه به تقاضای ضعیف برای پلاستیک در چین، تحلیلیگران معتقدند که این بخش احتمالاً تا زمانی که تقاضا از بزرگترین اقتصاد آسیا شروع به افزایش نکند ضعیف باقی خواهد ماند، که امکان است این افزایش تا اویل سال آینده رخ ندهد

استفاده می‌شود. بر اساس داده‌های ردیابی شده توسط S&P Global، در میان حاشیه‌های ضعیف تولید الفین، کراکرها، بخار چین نرخ‌های عملیاتی خود را برای کاهش تلفات کاهش داده‌اند و در ماه آگوست در حدود ۷۵ تا ۸۰ درصد ظرفیت کار می‌کردند که به میزان بالای ۸۰ درصد در جولای کاهش یافته است.

### کاهش تقاضای بازار نفتی آسیا به دلیل وضعیت چین

S&P Global از کاهش تقاضای بازار نفتی آسیا خبر داد: در بحبوحه‌ی کشمکش‌های اقتصادی چین، ابرهای تاریک بر روی بازار نفتی آسیا بعید است که پاک شوند تقاضای بازار نفتی آسیا به دلیل رشد ضعیف اقتصادی و صنعتی چین کاهش یافته است و بعید است چشم‌اندازها به این زودی بهبود یابند، زیرا تقاضا به دلیل سیاست صفر پکن برای کووید-۱۹ و کندی شدن فعالیت‌های ساخت و ساز همچنان کم است.

با توجه به تقاضای ضعیف برای پلاستیک در چین، تحلیلیگران معتقدند که این بخش احتمالاً تا زمانی که تقاضا از بزرگترین اقتصاد آسیا شروع به افزایش نکند ضعیف باقی خواهد ماند، که ممکن است این افزایش تا اوایل سال آینده رخ ندهد. یک منبع در یک شرکت پتروشیمی چینی گفت: اقتصاد

رسانه‌ها

### چهار شرکت جهانی در فهرست پتروشیمی مصر

AN BUSINESS در خصوص جزئیات سرمایه‌گذاری انکورج مصر گفت:

Anchorage Investments شرکت‌های هیوندای، سامسونگ، تکنیکپ انرژی و تکنیکار یونیداس را برای رقابت به عنوان پیمانکار اصلی پروژه ی Ain Sokhna انتخاب کرده است. شرکت سرمایه‌گذاری انکورج مصر، چهار شرکت بین‌المللی را برای ساخت یک مجتمع پتروشیمی به ارزش دو میلیارد دلار در منطقه‌ی اقتصادی کانال سوئز در دریای سرخ را به فهرست نهایی افزوده است. Anchorage Investments روز سه‌شنبه گفت که این شرکت‌ها، هیوندای و سامسونگ کره جنوبی، تکنیکپ انرژی ایتالیا و تکنیکار یونیداس اسپانیا هستند. شرکت سرمایه‌گذاری انکورج که پروژه‌های صنعتی را در بخش‌های تولیدی پایین دستی نفت و گاز و معادن، توسعه و سرمایه‌گذاری می‌کند، در ماه مارس مناقصه‌ای را برای پروژه ی Anchor Benitoite در Ain Sokhna منتشر کرده بود. احمد محرم، بنیانگذار و مدیرعامل سرمایه‌گذاری انکورج گفت: «شرکت‌های بین‌المللی که برای مرحله ی دوم واجد شرایط شدند، پیمانکارانی در سطح جهانی هستند که سابق و تجربه جهانی اثبات شده دارند.» این پروژه که قرار است طی سه سال پس از فاز مهندسی و طراحی نهایی تکمیل شود، با هدف کمک به پروژه ی ناخالص داخلی مصر و افزایش صادرات مواد شیمیایی و سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی مصر است.

### کاهش ۱۵ درصدی تولید جهانی پلی اتیلن

S&P Global در مورد کاهش جهانی تولید پلی اتیلن گزارش داد: بر اساس نامهای که در ۲۴ اوت توسط S&P Global Commodity Insights مشاهده شد، غول پتروشیمی جهانی Dow Chemical نرخ تولید جهانی پلی اتیلن را در بحبوحه ی شرایط لجستیک جهانی در ایالات متحده و اروپا که از اواخر سال ۲۰۲۱ مانع از صادرات شده است را ۱۵ درصد کاهش می‌دهد. با توجه به ادامه ی محدودیت‌های لجستیک جهانی، از جمله ازدحام بندر و ریل در سواحل خلیج ایالات متحده و اروپا، شرکت داو، نرخ‌های عملیاتی در دارایی‌های پلی اتیلن خود را کاهش می‌دهد و در نتیجه به طور موقت ۱۵ درصد از ظرفیت جهانی پلی اتیلن کاهش خواهد یافت. در این نامه همچنین آمده است که انتظار می‌رود کاهش‌های داو به تعادل موجودی بالا در بنادر کلیدی جهانی و انبارهای بسته‌بندی، به ویژه در سواحل خلیج ایالات متحده در ماه‌های آگوست و سپتامبر کمک کند. قیمت‌های صادراتی و پلی اتیلن داخلی در ماه‌های اخیر در ایالات متحده و در سطح جهان کاهش یافته است، همان‌طور که قیمت‌های رزین‌های مورد استفاده برای ساخت پلاستیک‌های بادوام‌تر مورد استفاده در ساخت و ساز و صنعت خودرو، مانند پلی وینیل کلراید و پلی پروپیلن نیز کاهش یافته است.

### صادرات پتروشیمی T&T به اروپا کمک می‌کند

روزنامه گاردین GUARDIAN از صادرات آمونیاک به اروپا خبر داد: با توجه به اینکه اروپا از کاهش گاز طبیعی به دلیل درگیری مداوم بین غرب و روسیه رنج می‌برد، کاهش تولید پتروشیمی در خارج از این قاره ادامه دارد و T&T مقادیر قابل توجهی از آمونیاک را به شمال غرب اروپا ارسال کرده است تا بازار را تقویت کند. بزرگترین تولیدکننده ی آمونیاک T&T، اعلام کرده است که قصد دارد ماه آینده دو محموله را به بازار اروپا بفرشد. همچنین حجم قابل توجهی را به کشور آفریقای شمالی مراکش می‌فروشد. Nutrien در ماه سپتامبر دو محموله را به اروپای شمال غربی فروخته است که از Point Lisas بارگیری شده است. ترنبداد در حال تأمین چهار محموله، مجموعاً ۱۱۲۵۰ تن، به OCP برای تحویل به جوف لاسفار و مراکش، در اوایل سپتامبر است. به گفته ی آگوس مدیا، کاهش قیمت‌های اروپایی به معنای افزایش قیمت آمونیاک است که هفته ی گذشته ۱۵ دلار در هر تن افزایش یافت. این خبرگزاری گزارش داد که هزینه‌های تولید اروپا از اواسط ژوئن بالاتر از قیمت بازار بوده است، اما از آنجایی که هزینه‌های مواد اولیه این هفته به ۳۰۰۰ دلار در تن رسید، چندین تولیدکننده تصمیم گرفتند که تولید را غیرفعال کنند، با برخی برنامه‌ریزی‌ها برای تغییر به واردات و استفاده از مزایای گزینه‌های عرضه جهانی ثابت برای آمونیاک تا پایان اکتبر.





**پتروشیمی غدیر**  
**با بیشترین ظرفیت تولید**  
**پی وی سی**

تولیدکنندگان در بازار پی وی سی ایران با توجه به پیش بینی ها درخصوص افزایش قیمت ها در اکتبر و نوامبر در بازارهای جهانی در حال انباشت پی وی سی و خرید سهمیه های خود در بورس کالا هستند، و محدوده رقابتی به ۳ درصد برای غدیر، ۵ درصد برای اروند و بندر امام رسیده است. ظرفیت تولید پی وی سی در پتروشیمی غدیر با ۱۰۵ درصد، بیشترین میزان تولید در پی وی سی سازهای ایرانی است. اروند با ظرفیت ۷۰ درصد همچنان زیر ظرفیت تولید است، گفته می شود در ۱۰ سال گذشته اروند فقط توانسته ۱۰۰ روز با ظرفیت کامل پی وی سی تولید کند. برخی از کارشناسان علت آن را مشکلات ساختاری و ناهماهنگی ها عنوان می کنند و زمان اعلام شده برای طرح توسعه آن را که پیش تر ۴ سال عنوان شده بسیار طولانی می دانند.



ایران و ازبکستان برای افزایش تجارت فرآورده های نفتی و پتروشیمی توافق کردند

ازبکستان به دنبال خرید دانش فنی و محصولات پتروشیمی ایرانی



معاون وزیر انرژی ازبکستان در بازدید از نمایشگاه ایران پلاست بر علاقه مندی ازبکستان به خرید دانش فنی و محصولات پتروشیمی از ایران خبر داد.

عبدی جمیل ایمامینوویچ شنبه، دوم مهرماه در حاشیه بازدید از شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست در باره گسترش روابط با ایران در حوزه انرژی یاد آور شد: ازبکستان به طور قطع با انگیزه برقراری روابط تجاری در حوزه انرژی با ایران برنامه هایی در نظر دارد که پس از انجام مذاکرات اولیه با طرف های ایرانی اطلاع رسانی خواهد کرد.

وی به ظرفیت ها و توانمندی های ایران در حوزه انرژی اشاره کرد و ادامه داد: پس از کسب اطلاعات و آگاهی از دانش فنی موجود در ایران امکان انتقال دانش هم امکان پذیر است. معاون وزیر انرژی ازبکستان با اشاره به اینکه برای نخستین بار است که به همراه یک هیئت از ایران از این نمایشگاه بازدید می کنیم، اظهار کرد: ازبکستان به دنبال محصولات مختلفی پتروشیمیایی و فرآورده های نفت و گاز است، همچنین مطالعاتی در مورد دانش فنی ایران داشته ایم و دستاوردهای علمی ایران را نیز بررسی می کنیم که از چه طریقی امکان انتقال دانش بین دو کشور میسر خواهد شد.

ایمامینوویچ در ادامه افزود: ازبکستان بر گسترش همکاری بین دو کشور علاقه مند است و تلاش می کنیم امکان بومی سازی دانش فنی و اقدام های انجام شده را فراهم کنیم تا به این سطح از توانمندی در حوزه انرژی دست یابیم.

وی در باره شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست نیز گفت: این نمایشگاه به عنوان یکی از بهترین رویدادهای پلیمری در منطقه، فرصتی بسیار مناسب برای گسترش همکاری ها میان کشورها و شرکت ها است.

حسین علیمراد شنبه، دوم مهرماه در حاشیه بازدید عبدی جمیل ایمامینوویچ، معاون وزیر انرژی ازبکستان از شانزدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست با تأکید بر اینکه ظرفیت های همکاری ایران و ازبکستان بسیار زیاد است، اظهار کرد: بر اساس مذاکراتی که پیش از این بنده در ازبکستان داشتم قرار است کار گروه مشترکی میان دو کشور برای توسعه روابط دو کشور در زمینه پتروشیمی و نفت و گاز ایجاد شود.

وی با بیان اینکه روزانه معادل یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام خوراک در مجتمع های پتروشیمی ایران تبدیل به محصولات پتروشیمی می شود، گفت: هم اکنون ظرفیت اسمی مجتمع های پتروشیمی در ایران حدود ۹۱ میلیون تن در سال است که از این مقدار به صورت واقعی ۶۵ میلیون تن آن تولید می شود.

رئیس کل امور بین الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: ایران هم اکنون در دو قطب ماهشهر و عسلویه خود ۴۱ مجتمع پتروشیمی فعال و ۳۸ طرح در حال ساخت دارد و تا ۱۰ سال آینده چهار قطب پتروشیمی جدید با ۳۰ طرح جدید به این مقدار افزوده خواهد شد. علیمراد یاد آور

**خبر**  
بازار پلی اتیلن ترکیه در هفته آینده عمدتاً بدون تغییر خواهد بود. قیمت ها احتمالاً ثابت خواهند بود یا به دلیل افزایش آهسته تقاضا، ۱۰ تا ۲۰ دلار در هر تن افزایش خواهند یافت.

بازار پلی اتیلن ترکیه با ثبات بوده است. به گفته بازرگانان محلی، پس از کاهش قیمت ها تا حدودی، تقاضای کمی بهبود یافته است. بازار به کندی در حال رشد است و فعالیت خرید بهتر می شود. یک تاجر گفته است که در نهایت می توانیم حتی برای منشاء ایرانی فروش داشته باشیم. عرضه از ایالات متحده در این هفته کم شده است، زیرا به دلیل پیشنهادات بسیار رقابتی از طرف فروشندگان، این منبع تقریباً در مورد قبلی فروخته شده است. تولیدکنندگان ایرانی قیمت های LDPE و LLDPE را به درستی تنظیم کرده اند، بنابراین در حال حاضر برای اکثر مشتریان قابل قبول است، اما به گفته بازرگانان ترکیه، نوع HDPE همچنان بالاتر از سطح بازار است. با این حال، تولیدکنندگان ایرانی نتوانسته اند مقادیر زیادی را به ترکیه بفروشند، بنابراین این تریج داند برای خرید مواد خود مناقصه برگزار کنند و بقیه آن را در بازار داخلی معامله کنند، زیرا تقاضا در آنجا پس از تقویت جزئی پول ملی افزایش یافته است. عرضه پلی اتیلن در این هفته با تقاضای متوسط در ترکیه کافی بوده است.



بیشتر قیمت های پلی اتیلن در این هفته در ترکیه کاهش یافته است. فیلم روسی C4، LLDPE-LDPE، فیلم، قالب گیری و HDPE تریجی با قیمت ۱۱۸۰-۱۲۳۰ دلار در هر تن CFR ترکیه، ۱۰۹۰-۱۱۳۰ دلار در هر تن CFR ترکیه، ۱۰۶۰-۱۰۹۰ دلار در هر تن CFR ترکیه، ۱۰۷۰-۱۰۹۰ دلار در هر تن CFR ترکیه و ۱۰۵۰-۱۰۸۰ دلار CFR ترکیه عرضه شده است.

گریدهای مربوطه از عربستان سعودی ۱۲۴۰-۱۲۸۰ دلار در هر تن CFR ترکیه، ۱۱۴۰-۱۱۷۰ دلار در هر تن CFR ترکیه، ۱۰۹۰-۱۱۲۰ دلار در هر تن CFR ترکیه، ۱۰۷۰-۱۱۰۰ دلار در هر تن CFR ترکیه و ۱۰۲۰-۱۰۰۰ دلار در هر تن CFR ترکیه و ۱۰۲۰-۱۰۰۰ دلار در هر تن CFR ترکیه عرضه شده است.

این گریدها از ایران به قیمت ۱۱۶۰-۱۲۲۰ دلار در هر تن CPT ترکیه، ۱۱۵۰ دلار تا ۱۲۰۰ دلار در هر تن CPT ترکیه، ۱۱۲۰ تا ۱۱۷۰ دلار در هر تن CPT ترکیه، ۱۱۸۰ تا ۱۱۵۰ دلار در هر تن CPT ترکیه و ۱۰۹۰ تا ۱۱۶۰ دلار در هر تن CPT ترکیه موجود است.

بازار پلی اتیلن ترکیه در هفته آینده عمدتاً بدون تغییر خواهد بود. قیمت ها احتمالاً ثابت خواهند بود یا به دلیل افزایش آهسته تقاضا، ۱۰ تا ۲۰ دلار در هر تن افزایش خواهند یافت، عرضه کافی خواهد بود.

شد: در حوزه کاتالیست های مصرفی در صنعت پتروشیمی از ۹۹ نوع مورد استفاده هم اکنون ۸۵ نوع آن در ایران تولید می شود و بر اساس برنامه ریزی انجام شده تا سه سال آینده بقیه کاتالیست های مورد نیاز بومی سازی می شود.

**آمادگی ایران برای ارائه خدمات فنی مهندسی پایه به ازبکستان**

وی با اشاره به دستاوردهای ایران در زمینه دستیابی ایران به دانش فنی تولید پلی الفین ها، پلی پروپیلن، آمونیاک، تبدیل گاز به پلی الفین ها گفت: با توجه به اینکه فرآیندهای الفینی نیاز آتچنایی به دانش فنی (لایسنس) خارجی ندارد، از این روش شرکت های ایرانی آماده ارائه خدمات فنی مهندسی پایه به ازبکستان هستند.

رئیس کل امور بین الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: ایران تا پایان برنامه پنج ساله هفتم توسعه تولید صنعت پتروشیمی خود را به ۱۴۱ میلیون تن در سال خواهد رساند، برای رسیدن به این مقدار تولید ۶۹ پروژه جدید پتروشیمی به ارزش ۳۶ میلیارد دلار در کشور مان ایجاد خواهد شد، ضمن آنکه از این رقم سرمایه گذاری تاکنون ۸.۵ میلیارد دلار جذب شده است.

علیمراد تصریح کرد: بر اساس قیمت های جهانی سال ۲۰۱۶ در آمد صنعت

پتروشیمی ایران از ۲۱ میلیارد دلار کنونی در سال ۲۰۲۵ به ۲۷ میلیارد دلار خواهد رسید.

وی حجم تبادلات محصولات پتروشیمی ایران و ازبکستان را در سال ۲۰۲۱ میلادی بیش از ۵۴ هزار تن اعلام کرد و گفت: هم اکنون انواع محصول پتروشیمی مانند پلی اتیلن ها، گلاکول، پی وی سی، پروپیلن و آمین به این کشور صادر می شود، به نظر می رسد با کاهش تعرفه واردات از سوی این کشور بتوانیم شاهد افزایش چشم گیر صادرات محصولات پتروشیمی به این کشور باشیم.

توافق های اولیه با ازبکستان برای افزایش تجارت فرآورده های نفتی و پتروشیمی انجام شده و در کل پیش بینی می شود با توجه به شناخت دو طرف از توانایی های یکدیگر، سرفصلی تازه در روابط دو کشور در حوزه انرژی و پتروشیمی در آینده باز شود.

احمد اسدزاده، معاون بین الملل و بازرگانی وزیر نفت دوم مهرماه در حاشیه شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست با عبدی جمیل ایمامینوویچ، معاون وزیر انرژی ازبکستان دیدار و گفت و گو کرد.

سفر هیئت انرژی ازبکستان به ایران هم زمان با برگزاری شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست، پیرو سفر وزیر نفت به ازبکستان و دیدار های وی با مسئولان وزارت انرژی این کشور در حاشیه نشست سران سازمان همکاری های شانگهای در سمرقند انجام شده است.

**پلی پروپیلن نساجی و پی وی سی بیشترین تقاضای خرید را دارند**

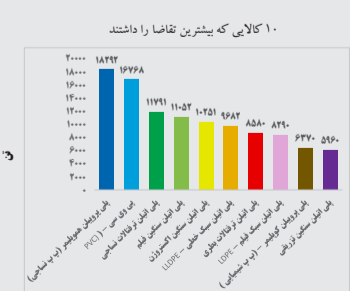
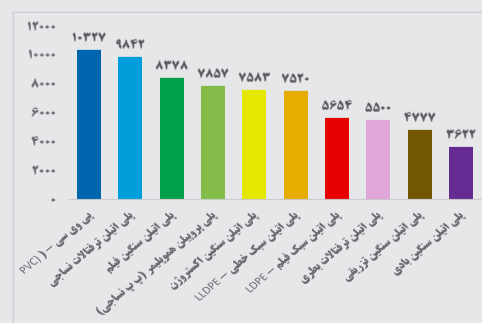
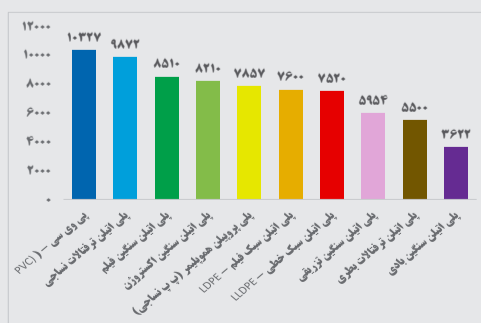
**۸۲ هزار تن معامله محصولات پلیمری در هفته اول مهر**

بازار فیزیکی محصولات پتروشیمی پلیمر بوس کالا در هفته ای که گذشت: در هفته منتهی به ۶ مهر ۱۴۰۱، بیش از ۸۲ هزار تن محصولات پلیمری به ارزش ۲۳۹۰ میلیارد تومان معامله شد که نسبت به هفته قبل از آن با عدد ۲۴۵۳ میلیارد تومان به میزان ۲.۵ درصد کاهش داشته است.

تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد تومان	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۲ تا ۶ مهر	۸۲۰۳۶	۲۳۹۰	۱۴۰	۱۵۷	۸۲

**برترین های تالار پتروشیمی**

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۱۸۲۹۲	(PVC) - پی وی سی	۱۰۳۲۷
(PVC) - پی وی سی	۱۶۷۶۸	پلی اتیلن تریتالات نساجی	۹۸۴۲





نظام تعرفه‌های هوشمند  
حمایت از تولید صنعتی

دیدگاه

هادی حق شناس  
کارشناس اقتصادی

کمتر کسی است که در مورد لزوم تولید ماشین آلات و تجهیزات و قطعات صنعتی در داخل کشور به خصوص در بخش نفت و گاز و پتروشیمی، تردید داشته باشد. به ویژه با توجه به اینکه این تجهیزات در روند تولید محصولات دیگر نقش دارند، دستیابی به تکنولوژی مورد نیاز برای تولید آن‌ها اهمیت خاصی دارد. تلاش‌هایی در کشور در راستای تولید این ماشین آلات صورت گرفته است که از آن جمله می‌توان به افزایش تعرفه‌ی واردات آن‌ها در مجلس اشاره کرد. اما به نظر می‌رسد موانعی بر سر راه تولید داخلی این ماشین آلات در کشور وجود دارد. به طور مثال، تعرفه‌گذاری غیر موثر از طریق عدم تعریف دقیق کد کالا به عنوان عامل تضعیف سیاست تعرفه‌گذاری، تعرفه‌های پایین و ناکارآمد و امکان دور زدن کد تعرفه از طریق کد تعرفه‌ی سایر و تعرفه‌گذاری نادرست اجزا و قطعات از جمله‌ی این موانع هستند. قوانین و سازوکارهای ناکارآمد از قبیل قوانین تسهیل‌کننده‌ی واردات ماشین آلات و عدم وجود برنامه‌ی بلندمدت و استراتژی توسعه‌ی صنعتی مناسب برای داخلی‌سازی اقلام بر مصرف نیز از دیگر موانع جدی بر سر راه تولید این تجهیزات در داخل کشور است.

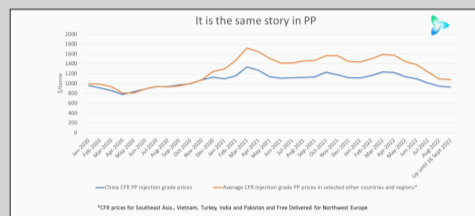
ما قریب به نیم قرن است که شعار خودکفایی می‌دهیم و تلاش داریم از وابستگی خودمان به دیگر کشورها در عرصه‌های صنعتی بکاهیم. حالا باید این سوال را از خودمان پرسیم که آیا تولیدات ما با نمونه‌های مشابه خارجی می‌تواند رقابت داشته باشد. به طور مثال، می‌توانیم به خودروسازی اشاره کنیم. آیا خودروهای ایرانی می‌توانند با خودروهای خارجی رقابت کنند. ما باید از خودمان پرسیم که تا چه اندازه می‌توانیم از تکنولوژی‌های روز دنیا در تولیداتمان استفاده کنیم. واقعیت این است که هیچ کشوری در دنیا صفر تا صد یک محصول را خودش تولید نمی‌کند. تولید یک هواپیما محصول تولید قطعات توسط چندین شرکت در سراسر دنیاست.

مهم این است که ما بتوانیم خودمان را با تکنولوژی‌های نوین در دنیا به روز کنیم. این اتفاق متأسفانه در کشور ما رخ نداده است و باید به سمت جذب فناوری‌های نوین حرکت کنیم. ما می‌توانیم هر کالایی را تولید کنیم، اما باید بررسی کنیم که تولید این کالاها چه قیمتی و با چه کارایی‌ای صورت می‌گیرد. الان ما محدود پنجاه سال است که خودرو تولید می‌کنیم، اما مردم از کیفیت این تولیدات رضایت ندارند و این مشکل ساز است. تولید ماشین آلات در داخل کشور حتماً مزایایی برایمان دارد و از وابستگی ما به دیگر کشورها می‌کاهد، اما باید به سمت تولید ماشین آلات با کیفیت برویم و تنها تولید صرف مدنظر نباشد. ماشین آلات باید با قیمت مناسب و کارایی بالا به دست مصرف کنندگان داخلی برسد. در غیر این صورت تولید آن‌ها مزیتی برایمان ندارد.

متأسفانه ما تا کنون از ظرفیت‌های داخلی خود از جمله فارغ‌التحصیلان رشته‌های مهندسی و شرکت‌های دانش بنیان به خوبی بهره‌نکرده‌ایم و این یک آسیب برای کشور است. قواعد حاکم در بازار به گونه‌ای است که تا کنون نتوانسته‌ایم از این فرصت‌ها بهره‌ی لازم را ببریم. تا وقتی تورم دورقمی داریم، هزینه‌های تولید در کشور بسیار بالاست و در نتیجه تولیدات و محصولات نیز با قیمت‌های بالا به دست مصرف کننده می‌رسند و توان رقابت با نمونه‌های مشابه خارجی را ندارند. باید مشکلات کلان اقتصادی کشور حل و فصل شود، تا بتوانیم به تولید ماشین آلات در داخل کشور بپردازیم و از فرصت‌های موجود بهره‌برداریم.

تداوم روند نزولی بازارهای پلی‌اتیلن سنگین و پلی‌پروپیلن در چین  
شرایط سخت بی‌سابقه‌ای در انتظار صنعت شیمیایی جهان است

برتری قیمتی چین در آوریل ۲۰۲۱ با میزان ۳۵۴ دلار در هر تن به بیشترین میزان خود در تمام ادوار رسید، و بعد از روند نزولی جزئی، این میزان در آوریل سال جاری مجدداً با ۳۵۴ دلار در هر تن به اوج خود بازگشت. از آن موقع، برتری قیمتی به شدت افت کرده، و تا ۱۶ سپتامبر در میزان ۱۳۶ دلار در هر تن قرار داشت. میانگین قیمتی پلی‌پروپیلن تزییقی همان کشورها و مناطق در مقایسه با چین نشان می‌دهد که قضا به رابطه با پلی‌پروپیلن نیز مشابه است.



آبی: قیمت‌های گرید پلی‌پروپیلن تزییقی سی‌آر چین / نارنجی: میانگین قیمت‌های پلی‌پروپیلن تزییقی کشورهای و مناطق منتخب

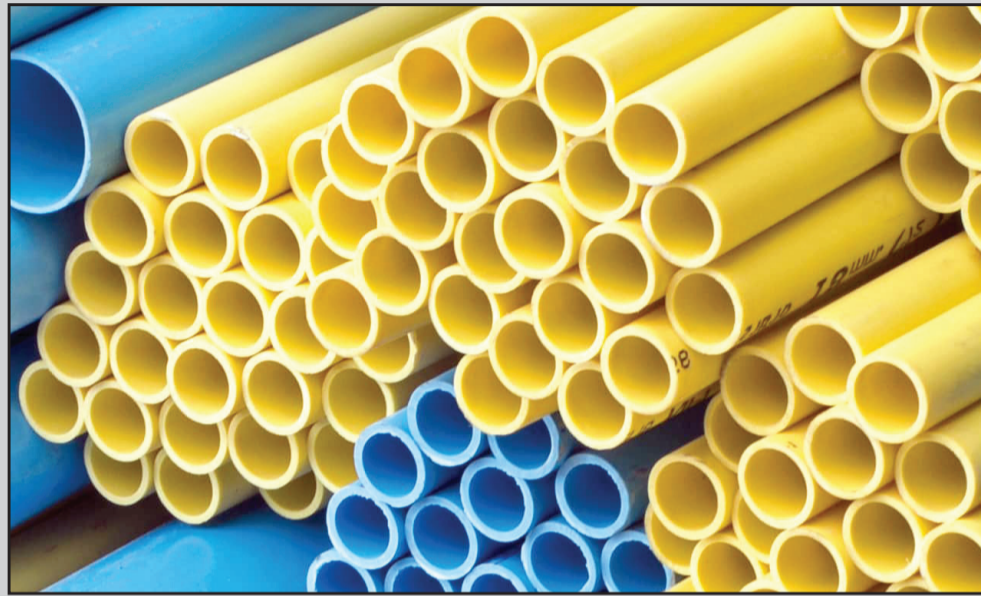
## برتری‌های قیمتی و تخفیفات میانگین قیمت‌های پلی‌پروپیلن

برتری‌های قیمتی در نوامبر ۲۰۲۱ با میزان ۳۸۹ دلار در هر تن به بیشترین میزان خود در همه ادوار دست یافتند. این برتری قیمتی تا مدتی در محدوده اندکی نوسان کرده و سپس از آوریل سال جاری به بعد به شدت عقب‌نشینی کرد. تا ۱۶ سپتامبر ۲۰۲۲، این برتری‌ها در میزان ۱۵۴ دلار در هر تن قرار گرفتند.

ارزش داده‌های قیمت‌گذاری‌های تاریخی آیسس در طی ۲۰ سال گذشته، اقتصاد پررونق چین، بازارهای شیمیایی را در حالت آسوده نگاه داشته است. عرضه جهانی همواره برای حرکت موازی با تقاضا در کشورها بوده، که همین امر منجر به آن شده که قیمت‌های چینی در اکثر اوقات به طور مثبتی پایه و اساس قیمت‌گذاری‌ها در کشورهای دیگر را تشکیل دهند.

اما نگرانی این است که چین چه به طور مستقیم از طریق صادرات محصولات خود نظیر پلی‌اتیلن سنگین و پلی‌پروپیلن، و چه به طور غیرمستقیم از طریق تاثیر اقتصاد خودش بر دیگر اقتصادها، منجر به تقلیل قیمت‌های محصولات شیمیایی در دیگر بازارها شود.

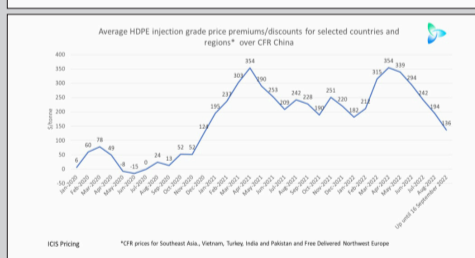
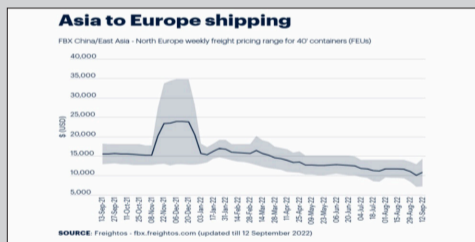
این چهار نمودار نشان‌دهنده ارزش داده‌های قیمت‌گذاری ما نه تنها برای تولیدکنندگان شیمیایی و خریداران، بلکه برای شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران در پایین زنجیره‌های ارزش تولیدات است. دلیل این ارزش مضاعف آن است که مواد شیمیایی، پایه‌های سازنده همه کالاهایی هستند که ما خریداری می‌کنیم، بنابراین شاخص‌های درجه یکی هستند.



به نظر می‌رسد فروکش شدید قیمت‌ها در راه است. قیمت گرید فیلم پلی‌اتیلن سنگین (سی‌آر) چین در مقابل میانگین قیمتی گرید فیلم شمال غرب اروپا، جنوب شرق آسیا، خصوصاً ویتنام، هند، پاکستان و ترکیه تغییراتی داشته است.



آبی: گرید فیلم پلی‌اتیلن سنگین سی‌آر چین / نارنجی: میانگین قیمت‌های فیلم پلی‌اتیلن سنگین کشورهای و مناطق منتخب \*قیمت‌های سی‌آر جنوب شرق آسیا، ویتنام، ترکیه، هند و پاکستان و افدی شمال غرب اروپا



با توجه به تورم جهانی و تغییرات بزرگی که در چین در حال رخ دادن است، متأسفانه شرایط سخت بی‌سابقه‌ای در انتظار صنعت شیمیایی جهان است. به گزارش آیسس، براساس داده‌های صندوق بین‌المللی پول در چشم‌انداز اقتصاد جهانی آوریل ۲۰۲۲، چین براساس برابری قدرت خرید، ۱۸،۸ درصد از تولید ناخالص داخلی جهانی در سال ۲۰۲۲ را تشکیل خواهد داد.

چین بزرگترین پیشرو تقاضای پلی‌اولفین در جهان است. در همه جا: صنایع پایین‌دستی و بازارهای شیمیایی، شاهد نقش فزاینده چین در اقتصاد جهانی بوده، و صندوق بین‌المللی پول در گزارش آوریل نیز به آن اشاره داشته است. به طور مثال پلی‌اتیلن سنگین را در نظر بگیریم؛ پیش‌بینی می‌شود تقاضای چین بافت ۴ درصدی در سال ۲۰۲۲، بیشترین رویه نزولی از سال ۲۰۰۰ را رقم بزند. تقاضای پلی‌پروپیلن به سمت افت ۱ درصدی حرکت کرده، که رتبه دوم ضعیف‌ترین عملکرد از سال ۲۰۰۰ را به خود اختصاص خواهد داد.

رشد سریی ناپذیر اقتصاد چین، آن را به بزرگترین واردکننده نفت، گاز، پلیمر و مواد شیمیایی تبدیل کرده است.

آخرین داده‌ها نشان می‌دهد، خالص واردات پلی‌اتیلن سنگین چین در سال ۲۰۲۲ با روند نزولی از میزان ۶،۴ میلیون تنی در ۲۰۲۱ و ۸،۷ میلیون تنی در ۲۰۲۰، به ۵،۵ میلیون تن افت خواهد کرد. همچنین پیش‌بینی می‌شود خالص واردات پلی‌پروپیلن کشور در سال جاری در طی رویه‌ای نزولی از ۳،۴ میلیون تن در ۲۰۲۱ و ۶،۱ میلیون تن در ۲۰۲۰، به ۲،۴ میلیون تن افت کند. کاهش مصرف داخلی و افت واردات در چین (در نتیجه کاهش تقاضا و افزایش خودکفایی کشور) به فراوانی عرضه جهانی در نتیجه بحران تورم دنیا افزوده شده است. اقتصاد کشورهایی که شرکت‌های پلی‌اولفین خارجی در آن مشغول به فعالیت هستند نیز در حال آسیب دیدن از کندی بازار در چین است. به طور مثال، اتکای آلمان به صادرات محموله‌های با ارزش بالا به چین، و اتکای ویتنام به صادرات کالاهای ارزان‌تر به چین و دیگر کشورها را در نظر داشته باشید.

## قیمت‌های جهانی محصولات پتروشیمی تا هفته منتهی به اکتبر ۲۰۲۲

محصول	منطقه	کف قیمت (دلار)				مقدار تغییرات (درصد)
		کف قیمت	سقف قیمت	سقف قیمت	تغییرات	
اکریلو نیتریل بوتادین استایرن (ABS)	آسیای شرقی	۱۴۲۴	۱۴۲۶	۱۴۳۱	۵	-۰.۴٪
بی‌وی‌سی - (PVC)	آسیای جنوب شرقی	۱۴۷۴	۱۴۷۶	۱۴۸۱	۵	-۰.۳٪
پلی‌اتیلن ترناتل پتری	آسیای شرقی	۸۴۹	۸۴۹	۸۵۱	۰	۰٪
پلی‌اتیلن سبک غلظی (Butene)	آسیای جنوب شرقی	۹۸۹	۹۸۹	۱۰۱۹	۳۰	۳٪
پلی‌اتیلن سبک فیلم - LDPE	آسیای شرقی	۱۱۵۹	۱۱۶۱	۱۱۶۱	۰	۰٪
پلی‌اتیلن سنگین بادی	آسیای جنوب شرقی	۹۸۹	۹۹۱	۹۹۱	۰	۰٪
پلی‌اتیلن سنگین تزییقی	آسیای جنوب شرقی	۹۷۹	۹۸۱	۹۸۱	۰	۰٪
پلی‌اتیلن مقوام - HIPS	آسیای جنوب شرقی	۱۴۱۹	۱۴۲۱	۱۴۲۱	۰	۰٪