

صنایع پتروشیمی



**راه اندازی تولید
متانول سازان ایران
تحت تاثیر بهبود بازار چین**
صفحه ۸

معاون اول رئیس جمهور، بر عزم جدی دولت سیزدهم برای همکاری با شرکت‌های روسی تاکید کرد

آمادگی ایران برای جذب سرمایه‌گذاران روسیه در صنعت نفت و صادرات پتروشیمی



صفحه ۲

مقایسه فروش ۳۱۱ هزار میلیارد ریالی در ۶ ماه اول ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه سال قبل نشان می‌دهد

رشد ۴۷ درصدی فروش پتروشیمی پارس در شش ماه اول ۱۴۰۱



صفحه ۳

سهام بخش برق از کل تقاضای آمونیاک تا ۲۰۵۰ به شدت افزایش خواهد یافت

برنامه تولید برق با کربن کمتر در جهان، بازار آمونیاک را رونق می‌دهد



آمونیاک یک حامل هیدروژن و یک عامل هدف برای کربن زدایی است. همچنین حمل و نقل آمونیاک نسبتاً آسان است و این موضوع برای چندین دهه از نظر فنی و تجاری ثابت شده است.

صفحه ۴

دو برابر شدن تقاضای محصولات پلیمری در جهان در هفت سال آینده ۷۰ درصد رشد می‌کند

پیش بینی بازار ۹۳۰ میلیارد دلاری محصولات پتروشیمی تا ۲۰۳۰

صفحه ۵



آینده نگری برای پتروشیمی ایران؛ نظام تدبیر دولت سیزدهم چه برنامه ای دارد؟

دولت سیزدهم، چه برنامه ای برای آینده پتروشیمی ها، اصلاح فرمول قیمت خوراک و تامین مالی جهت رشد رقابت پذیری شرکت ها در بازار جهانی دارد؟

دیگر اقتصاد ایران اثر گذار است. به عبارت دیگر، اگر چه توسعه همه جانبه صنعت پتروشیمی در سه دهه اخیر با محدودیت ها و مشکلاتی همراه بوده اما حالا این پرسش را مطرح کرده که با رشد قیمت خوراک، محدودیت های تامین خوراک و افزایش هزینه های یوتیلیتی، چه تعداد از شرکت های پتروشیمی قادر ند به روند تولید و توسعه فعالیت ها ادامه دهند، کدام مجتمع ها قادر به حفظ تولید، افزایش تولید، توسعه فاز ها هستند. تولید کدام محصولات در کشور قابل تداوم است و در آینده می تواند در داخل و خارج بازار مناسب و بدون مشکل داشته باشد؟

در سال گذشته به دلیل قیمت مناسب خوراک، نیازی به طرح این سوال نبوده، که این تعداد مجتمع پتروشیمی در کل کشور و به صورت پراکنده به چه دلیل ایجاد شده است؟ چرا در نقاط مختلف کشور مجتمع ایجاد شده و چرا همه مجتمع ها در مناطق ویژه ایجاد نشده است؟ آیا تعداد بالای مجوز های تولید متانول در یک دوره درست بوده است یا نه؟ اکنون برای تبدیل متانول به محصولات با ارزش افزوده بیشتر، تکمیل زنجیره ارزش، چه برنامه ها و سرمایه گذاری هایی در دستور کار قرار دارد؟ بر این اساس، مدیریت بازار پتروشیمی و تامین خوراک و بازار مصرف داخلی و خارجی موضوعی است که به دغدغه تولید کنندگان و سرمایه گذاران تبدیل شده است.

اکنون باید دید که شرکت های بزرگ پتروشیمی، تولید کنندگان متانول، دولت و متولیان این صنعت در وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی و هلدینگ های بزرگ مانند پتروشیمی خلیج فارس، چه برنامه ای برای تکمیل زنجیره ارزش و کاهش خام فروشی و حرکت به سمت صنایع پایین دستی، و مدیریت تقاضای محصولات پلیمری در داخل کشور و کشورهای همسایه دارند؟ تا از این طریق، آینده این همه شرکت پتروشیمی پراکنده در کشور و محصولات تولیدی آنها و همچنین رشد هزینه های تولید آنها را مدیریت شود و بحران مجوز های بی حساب و کتاب در برخی صنایع مانند صنایع غذایی، در بخشی از پتروشیمی ها تکرار نشود.

محسن شمشیری | در ماه های اخیر، دلایل متعددی برای ضرورت اصلاح فرمول تعیین قیمت خوراک مطرح شده که مهمترین آنها، تامین مالی مورد نیاز صنعت پتروشیمی، جهت ارتقای قدرت رقابتی و جایگاه ایران در بازار جهانی طی یک دهه آینده و رضایت سهامداران است. اکنون این پرسش مطرح است که برنامه دولت در مسیر آینده نگری و بهبود جایگاه پتروشیمی در بازار جهانی و افزایش صادرات، و رضایت سهامداران در بورس چیست؟

برخی صاحب نظران این پرسش را مطرح کرده اند که دولت سیزدهم، چه برنامه ای برای رفع دغدغه نگران صادرات کشور دارد تا میزان صادرات پتروشیمی به بیش از ۳۰ میلیارد دلار افزایش یابد و در شرایط کنونی به تامین نیاز های کشور در شرایط فشار تحریم ها کمک کند؟ این صاحب نظران می گویند که اصلاح فرمول قیمت خوراک پتروشیمی ها، نه تنها به تامین مالی سرمایه گذاری ها در سال های آینده برای تکمیل طرح های نیمه تمام، زنجیره ارزش و تولید محصولات با قیمت بالاتر و کاهش خام فروشی، کمک می کند و جایگاه صنعت پتروشیمی ایران در بازار جهانی، که عرضه پتروشیمی به ۱۰۰۰ میلیارد دلار در ۲۰۳۰ می رسد، را تقویت خواهد کرد. بلکه دولت نیز به افزایش نقش این صنعت در صادرات، صنعت، بورس و بازار سهام، تامین نیاز صنایع پایین دستی و تحولات بزرگ صنعتی مرتبط با پتروشیمی نیاز دارد و برای حفظ این رابطه دو طرفه بین دولت و پتروشیمی ها، باید اقدامی اساسی در جهت کاهش هزینه های تولید پتروشیمی صورت گیرد.

در نتیجه دولت، علاوه بر توسعه میدان های گاز کشور، باید اصلاح فرمول تعیین قیمت خوراک را به عنوان یک ضرورت همه جانبه برای همه بخش های اقتصاد ایران انجام دهد. کارشناسان دلایل متعددی را برای ضرورت اصلاح فرمول قیمت خوراک پتروشیمی ها در دولت سیزدهم، بیان می کنند که مهمترین آنها، آینده نگری برای افزایش قدرت رقابتی صنعت پتروشیمی در بازار جهانی و در شرایطی است که طی یک دهه آینده نه تنها عرضه محصولات پتروشیمی با ۷۰ درصد رشد به بیش از ۱۰۰۰ میلیارد دلار می رسد، بلکه حضور رقابتی آنها به

حدی خواهد بود، که بسیاری متفاوت از قرار دادهای بلندمدت و خیال آسوده مدیران پتروشیمی در یک دهه قبل است. از سوی دیگر، سهامداران، بورس، بازار ارز، دستگاه های اجرایی، چشم انتظار توسعه پتروشیمی ها هستند تا این نگرانی صادراتی و صنعتی کشور، بتواند بار بسیاری از مشکلات را به دوش بکشد و با افزایش تولید و سود خود، نه تنها سهام شرکت ها و بورس را تقویت کند، بلکه با افزایش صادرات، به ارزآوری کشور منجر شود. بر این اساس، تکمیل طرح های نیمه تمام، زنجیره های ارزش و تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر، یک ضرورت است و این موارد، همگی در انتظار تامین مالی طرح ها و برنامه های پتروشیمی است. در نتیجه نباید در این شرایط نقطه عطف صنایع پتروشیمی، هزینه های تولید، خوراک، یوتیلیتی، هزینه های مالی و... افزایش یابد. بلکه دولت سیزدهم، حداقل باید فرمول تعیین خوراک را اصلاح کند.

تامین خوراک پتروشیمی ها از مهم ترین موضوعات این صنعت است و با توجه به تغییر فرمول تعیین قیمت خوراک در سال های اخیر و افزایش هزینه خوراک و همچنین رشد بالای هزینه های یوتیلیتی، عملاً شاهد کاهش سود خالص شرکت و نسبت سود خالص به درآمد عملیاتی هستیم و این موضوع روی قیمت سهام شرکت های پتروشیمی نیز تا حدودی اثر گذار بوده است.

اما نکته مهمتر، این است که افزایش هزینه خوراک و همچنین مشکلات تامین خوراک، در سال های آینده، بر میزان سرمایه گذاری ها، افزایش تولید و درآمد آنها، توسعه فاز ها و حفظ جایگاه شرکت ها در بازار تاثیر خواهد داشت و در مجموع جایگاه ایران در منطقه و جهان را نیز تحت تاثیر قرار می دهد و از سوی دیگر، بر نقش پتروشیمی ها در اقتصاد ایران، بازار ارز، بورس و بخش های

برگزاری دومین همایش اقتصادی خزر در مسکو، و اعلام آمادگی ایران برای جذب سرمایه گذاری شرکت های روسی و گفت و گو با کشورهای همسایه در زمینه انرژی اعلام کرد. وزیر نفت ایران، در نشست هم اندیشی با ۱۰۰ نفر از فعالان اقتصادی فدراسیون روسیه به تفاهم نامه های ۴۰ میلیارد دلار میان دو کشور ایران و روسیه اشاره و تاکید کرد که ایران برای جذب سرمایه گذاری فعالان اقتصادی روسیه در بخش نفت و گاز و پتروشیمی آمادگی دارد.

محمد مخبر، معاون اول رئیس جمهوری نیز در این نشست، ایجاد مناطق آزاد را یکی از راه های خنثی سازی تحریم ها دانست. همچنین سفیر ایران در روسیه، و وزیر امور اقتصادی، جهاد کشاورزی و رئیس سازمان توسعه تجارت

نیز از افزایش همکاری ها با روسیه و کشورهای حاشیه دریای خزر، استقبال کردند. سید ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری نیز هنگام معرفی محمد هادی زاهدی وفا، وزیر پیشنهادی تعاون، در صحن علنی مجلس، سرمایه گذاری بانک ها و شرکت های بزرگ اقتصادی در توسعه میدان های نفت و گاز کشور را از جمله اقدام های ماندگار دولت سیزدهم دانست و گفت: شبکه سراسری گاز کشور که در کمتر نقطه ای از دنیای به این شکل وجود دارد یکی از جلوه های خدمت رسانی دولت به مردم است.

به نظر می رسد که اقتصاد ایران، برای کاهش مشکلات تحریم و بحران های موجود، و بهبود جایگاه خود در حوزه انرژی، بازار نفت و گاز و پتروشیمی، دو برنامه داخلی و

گذاری های نفت و گاز، افزایش بازار های صادراتی تامین خواهد شد و ایران عملاً یک بازیگر مهم منطقه ای برای کشورهای همسایه خواهد بود. اگر تنها به صادرات ۱۱ میلیارد دلاری ایران به عراق در سال های قبل توجه شود و همچنین صادرات ۴۵ میلیارد دلاری به روسیه و سایر کشور ها را در نظر داشته باشیم، ایران به سادگی می تواند یک بازار ۱۰۰ میلیارد دلاری را در بین کشورهای همسایه خود و از روسیه تا امارات و قطر و عمان داشته باشد و از موقعیت ویژه جغرافیایی خود در نزدیکی به خلیج فارس و خزر بهره مند شود و با ایجاد دسترسی و همکاری در ترانزیت و حوزه نفت و پتروشیمی، عملاً بازار با ثبات، و مطمئن برای خود و کشورهای همسایه ایجاد کند.

خارجی و مکمل یکدیگر را پیش می برد. از یک سو، سعی دارد که تامین مالی طرح های داخلی را انجام داده و مشکلات سرمایه گذاران را کاهش دهد و با رشد تولید داخلی، صادرات نفت و پتروشیمی را بیشتر کند. همچنین در حوزه سیاست نفت و پتروشیمی، به دنبال افزایش همکاری با کشورهای همسایه است و از طریق روسیه و کشورهای حاشیه خزر گرفته تا عراق و افغانستان و ترکیه و حاشیه خلیج فارس، برنامه همکاری های منطقه ای، سوآپ نفت و گاز، افزایش صادرات پتروشیمی، افزایش صادرات کالاهای کشاورزی و صنعتی و عراق و سایر کشورهای همسایه از جمله روسیه، پیگیری می شود. از یک سو نیاز کشورهای منطقه به کالاهای تولید ایران تامین می شود و از سوی دیگر، نیاز ایران به سرمایه

کاهش مشکلات کشورهای همسایه با محوریت ایران

در روزهای اخیر، صنعت نفت و پتروشیمی ایران با اخبار و تحولات قابل توجهی همراه شده است که در کنار دو خبر اجماع اوپک پلاس برای کاهش ۲ میلیون بشکه ای تولید، که کاخ سفید و بایدن آن را به سود روسیه خوانده اند و پاسخ وزیر نفت به اعضای کمیسیون انرژی مجلس، می توان مهمترین رویداد حوزه انرژی، نفت، گاز و پتروشیمی را

سر مقاله

فروش تضمینی در قراردادهای فراسرزمینی

دیدگاه

سید محمد رضا میر تاج الدینی عضو کمیسیون برنامه و بودجه

بی‌اثر کردن تحریم‌ها از دهه ۹۰ به عنوان یکی از اصلی‌ترین راهکارهای خنثی کردن تحریم در اقتصاد ایران مطرح شد. توسعه صنعت پالایشی و پتروشیمی پالایشگاهی کشور و ذخیره‌سازی نفت از جمله اقداماتی است که به تازگی در دولت سیزدهم مورد توجه فراوان قرار گرفته است. با روی کار آمدن دولت سیزدهم صادرات نفت خام ایران افزایش یافته است و به گفته سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهور کشورمان در حال حاضر فروش نفت ایران در دولت سیزدهم دو برابر شده است.

حقیقت این است که این افزایش صادرات نفت و میعانات گازی با تحولات و التهابات بازار نفت به دست نیامده است بلکه وزارت نفت با تمرکز و بازاریابی نفت ایران به جای خرید و فروش، آن را برای کشورمان فراهم کرده است. از نمونه بارز این موضوع می‌توان به گسترش همکاری‌های نفتی با کشورهای

حوزه آمریکای جنوبی اشاره کرد. سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی یکی از راه‌های سرمایه‌گذاری در ایجاد ارزش افزوده و توسعه پایین دست صنعت نفت است. این سرمایه‌گذاری در پتروشیمی و پالایشگاه‌ها، بهره‌وری را افزایش می‌دهد و تحریم‌ها را خنثی می‌کند. اگر بتوانیم صنایع پایین دستی نفت را در پتروپالایشگاه‌ها و پالایشگاه‌های داخلی و خارج از کشور سرمایه‌گذاری کنیم، در بی‌اثر کردن تحریم‌ها گامی مهم برداشته ایم.

می‌توانیم با ساخت پالایشگاه و صنایع پتروشیمی، میعانات گازی و خدمات فنی و مهندسی را صادر کنیم و درآمد ارزی و همچنین ارزش افزوده بیشتری را برای کشور به دست آوریم. در چنین شرایطی از طریق پالایشگاه‌های فراسرزمینی، رشد اقتصادی برای کشور حاصل شده است.

در سفر اخیر آقای اوجی، وزیر نفت، به کشورهای حوزه آمریکای جنوبی قرار دادهایی در زمینه سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی به امضا رسید. این قرارداد فرصت و زمینه خوبی است تا همکاری نفتی با کشور ونزوئلا داشته باشیم.

کشورهای حوزه آمریکای لاتین در گذشته هم ثابت کردند که روابط اقتصادی خوبی با ما دارند. به عنوان مثال کشور ونزوئلا با ما یک قرارداد یک میلیارد دلاری برای ساخت کشتی داشت که کشتی را تحویل دادیم و همکاری خوبی حاصل شد. در حوزه انرژی هم می‌توانیم این همکاری را ادامه دهیم. نفت ونزوئلا بسیار غلیظ است و صادرات میعانات گازی می‌تواند آن را مرغوب کند. همچنین می‌توانیم در کنار این صادرات در ساخت پالایشگاه و صنایع پتروشیمی‌شان مشارکت کنیم.

ما می‌توانیم علاوه بر روابط اقتصادی و تجاری با کشور ونزوئلا این روابط و همکاری را با کشورهای همسایه و آسیای میانه هم داشته باشیم. به عنوان مثال می‌توانیم به کشور تاجیکستان گاز صادر کنیم و در مقابل آب به دست آوریم. گسترش روابط بین‌المللی ایران با سایر کشورها از طریق نفت می‌تواند تأثیرات مطلوبی برای کشور داشته باشد.

کاهش ۲ میلیون بشکه‌ای اوپک پلاس

۲۳ کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) در سی‌وسومین نشست خود با کاهش روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای تولید از ماه نوامبر (آبان‌ماه) تا دسامبر سال ۲۰۲۳ به اجماع رسیدند. براساس تصمیم روز دوشنبه، ۱۳ مهرماه نشست وزیران نفت انرژی اوپک پلاس، سهمیه تولید نفت خام کشورهای عضو این ائتلاف از ماه نوامبر تا دسامبر ۲۰۲۳ روزانه ۲ میلیون بشکه کاهش می‌یابد. اوپک پلاس در نشست سی‌ودوم هم ۱۰۰ هزار بشکه‌ای تولید خود کاسته بود. اوپک پلاس در واکنش به فروپاشی تقاضا در اوج بحران شیوع ویروس کووید-۱۹، تولید خود را از ماه مه سال ۲۰۲۰، ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز معادل حدود ۱۰ درصد از تقاضای جهانی محدود کرد، اما پس از آن زمان با بهبود تقاضا، محدودیت عرضه را به مرور تسهیل کرده است.



معاون اول رئیس‌جمهور، بر عزم جدی دولت سیزدهم برای همکاری با شرکت‌های روسی تاکید کرد

آمادگی ایران برای جذب سرمایه‌گذاران روسیه در صنعت نفت و صادرات پتروشیمی



وزیر نفت: ایران با ترانزیت و سوآپ نفت و گاز روسیه به هاب انرژی منطقه تبدیل می‌شود و درآمد‌های ارزی فراوانی نصیب کشور می‌کند. تفاهم‌نامه‌های موجود به ارزش ۴۰ میلیارد دلار میان دو کشور ایران و روسیه امضا شده و ایران برای جذب سرمایه‌گذاری فعالان اقتصادی روسیه در بخش نفت و گاز و پتروشیمی آمادگی دارد



در بخش کشاورزی، مالی، بانکی و ترانزیت و حمل‌ونقل گفت‌وگو و تصمیم‌هایی اتخاذ و مقرر شد طرفین برنامه زمان‌بندی برای اجرا ارائه دهند. معاون اول رئیس‌جمهوری حمل‌ونقل، ترانزیت، انرژی و فعال کردن کریدور شمال - جنوب را از مهم‌ترین محورهای همکاری ایران و روسیه برشمرد و تصریح کرد: ایجاد بانک مشترک، برقی کردن راه‌آهن گرمسار - اینچه‌برون و سرعت بخشیدن به قراردادهای نفتی و گازی و ایجاد منطقه آزاد مشترک از دیگر زمینه‌های همکاری‌های مورد نظر است که باید با جدیت پیگیری کنیم.

توسعه روابط ایران و روسیه بهترین پاسخ به تحریم‌های غیرقانونی

میخائیل میسوستین، نخست‌وزیر روسیه نیز در این دیدار با اشاره به روابط دوستانه و حسن همجواری میان دو کشور گفت: مسکو نسبت به گسترش و تعمیق همکاری‌ها با تهران در تمام عرصه‌ها اهتمام دارد. با وجود تحریم‌ها، شرکت‌های دو کشور در حال همکاری هستند و شرکت‌های روسیه اقدام‌های خوبی در زمینه سرمایه‌گذاری و همکاری مشترک در بخش انرژی و میدان‌های جدید نفت و گاز انجام داده‌اند.

ظرفیت صدور و سوآپ نفت و گاز

معاون اول رئیس‌جمهوری گفت: ایران از ظرفیت‌های مناسبی برای صدور و سوآپ نفت، گاز و فرآورده‌های نفتی به بازارهای مختلف منطقه و جهان برخوردار است.

دولت سیزدهم به دنبال تعامل همه‌جانبه با کشورهای همسایه

مخبر اظهار کرد: جمهوری اسلامی ایران همسو با سیاست خارجی دولت سیزدهم، به دنبال گسترش همکاری و تعامل همه‌جانبه با کشورهای همسایه به‌ویژه با کشورهای ساحلی دریای خزر است و با توجه به موقعیت ژئوپولیتیکی و ژئواکونومیک خود به عنوان محل اتصال دریای خزر به کرانه‌های جنوبی و آب‌های گرم خلیج فارس، در دریای عمان و اقیانوس هند، برای ایجاد تحرک در همکاری‌های اقتصادی و تجاری میان کشورهای ساحلی دریای خزر عزم جدی دارد.

از سرگیری سوآپ نفت و گاز از طریق ایران با برخی کشورهای ساحلی را داشته ایم. این قبیل همکاری‌ها با دیگر کشورهای ساحلی نیز قابل گسترش است. برای توسعه همکاری‌ها در این بخش، پیشنهاد می‌کنیم کمیته همکاری نفت، گاز و فرآورده‌های نفتی کشورهای حاشیه دریای خزر تشکیل شود. وی همچنین در نشست مشترک هیئت‌های عالی‌رتبه ایران و روسیه که در حاشیه دومین همایش اقتصادی خزر برگزار شد، گفت: سرعت بخشیدن به قراردادهای نفتی و گازی و ایجاد منطقه آزاد مشترک میان ایران و روسیه با جدیت پیگیری می‌شود.

معاون اول رئیس‌جمهوری بر عزم جدی دولت سیزدهم برای توسعه روابط با شرکت‌ها و فعالان اقتصادی روسیه تاکید کرد و گفت: فارغ از مسئله تحریم‌ها، مصلحت اقتصادی دو کشور حکم می‌کند که روابط اقتصادی‌شان به بالاترین سطح گسترش یابد.

مخبر با مدیران ۱۵ شرکت بلندپایه روسی در حوزه‌های مختلف انرژی، کشتیرانی، محصولات کشاورزی و... که دستیار ویژه رئیس‌جمهوری روسیه نیز حضور داشت، نشست برگزار و ضمن شنیدن گزارش فعالیت‌ها و مرادوات آنها با بخش‌های خصوصی و دولتی در ایران، موانع رفع چالش‌های پیش‌روی و گسترش سطح تعاملات را بررسی کرد.

در این نشست که وزیران نفت، اقتصاد، جهاد کشاورزی، قائم مقام بانک مرکزی و معاونین وزرا خارجه، صمت و راه و شهرسازی نیز حضور داشتند، معاون اول رئیس‌جمهوری، عزم جدی دولت سیزدهم برای توسعه روابط با شرکت‌ها و فعالان اقتصادی روسی را مورد تاکید قرار داد و گفت: فارغ از مسئله تحریم‌ها، مصلحت اقتصادی دو کشور حکم می‌کند که روابط اقتصادی‌شان به بالاترین سطح گسترش یابد.

معاون اول رئیس‌جمهوری برنامه‌ریزی برای تولیدات مشترک را یکی از زمینه‌های مهم برای توسعه روابط اقتصادی برشمرد و از مدیران شرکت‌های عالی‌رتبه روسی خواست تا با سفر به ایران و بررسی شرایط از نزدیک، توافقات فعلی را هر چه زودتر عملیاتی کنند. وی با اشاره به دیدار مدیران برخی شرکت‌های عالی‌رتبه روسی با هیئت ایرانی افزود: در این دیدار در خصوص سرمایه‌گذاری این شرکت‌ها در میدان‌های نفتی و همچنین

سید احسان خاندوزی وزیر امور اقتصاد و دارایی اعلام کرد

امکان افزایش ظرفیت سوآپ نفت و گاز بین کشورهای حاشیه دریای خزر



سید احسان خاندوزی: تکمیل سریع کریدورهای شمال - جنوب، کشورهای دریای خزر را به دریای عمان و اقیانوس هند متصل می‌سازد.

و همچنین گسترش ظرفیت‌های کشتیرانی در دریای خزر تاکید کرد. خاندوزی افزایش ظرفیت سوآپ نفت و گاز با توجه به شرایط ژئوپولیتیکی جدید در جهان و تسریع در مسیر سبز گمرکی و انتقال اسناد حمل و ترانزیت به صورت برخط (آنلاین) میان کشورهای حاشیه دریای خزر را به عنوان محورهای دیگر همکاری برشمرد.

وی از محقق ساختن کامل نظام تسویه با پول‌های ملی و متصل کردن شبکه پیام‌رسانی و کارت‌های بانکی بین کشورهای عضو به‌ویژه اتصال شتاب با شبکه میر در روسیه را به عنوان محور دیگر همکاری دانست و گفت: با وجود پیشنهاد طرف ایرانی، اقدام‌های عملی جدی از سوی بانک مرکزی روسیه برای اتصال شبکه شتاب و شبکه میر صورت‌نپذیرفته است. ایجاد صندوق تأمین مالی مشترک برای پروژه‌های اولویت‌دار در دریای خزر از جمله پروژه‌های حوزه حمل‌ونقل به عنوان محور دیگر

وزیر امور اقتصاد و دارایی گفت: ظرفیت سوآپ نفت و گاز میان کشورهای حاشیه دریای خزر با توجه به شرایط ژئوپولیتیکی جدید جهان قابل افزایش است.

سید احسان خاندوزی در حاشیه دومین همایش اقتصادی دریای خزر، ضمن اشاره به ظرفیت‌های معطل مانده بزرگی که در حوزه تعاملات اقتصادی میان کشورهای حاشیه دریای خزر وجود دارد، از رشد ۳۰ درصدی تجارت بین کشورهای در یکسال اخیر به عنوان نشانه‌ای برای اراده سیاسی کشورهای عضو برای توسعه همکاری‌ها نام برد. وی با ارائه پنج محور برای همکاری میان اعضا اظهار کرد: تکمیل سریع کریدورهای شمال - جنوب، کشورهای دریای خزر را به دریای عمان و اقیانوس هند متصل می‌سازد.

وزیر امور اقتصاد و دارایی بر آمادگی ایران برای همکاری با سایر کشورهای حوزه حمل‌ونقل، خط آهن اینچه‌برون، خط آستارا



پژوهشگران گروه کامپوزیت پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی ایران موفق به تولید پیش‌آغشته‌های کربن ایوکسی و شیشه ایوکسی در مقیاس صنعتی برای ساخت قطعات کامپوزیتی حساس شدند. پیش‌آغشته یک محصول جد واسط میان مواد اولیه و کامپوزیت نهایی است که تمامی فرآیندهای طراحی، فرمولاسیون، آغشته‌سازی الیاف، تنظیم محتوای رزین و تثبیت رزین روی الیاف در آن انجام شده و برای ساخت محصول نهایی تنها نیازمند لایه چینی و پخت نهایی است، بنابراین با استفاده از این مواد می‌توان قطعات کامپوزیت حساس را در محیطی تمیز و با دقت بالا و تکرارپذیری عالی تولید کرد. پیش‌آغشته‌ها برای ساخت کامپوزیت‌ها با کاربری بالا و پیشرفته، استفاده می‌شوند.

پیش‌آغشته کربن ایوکسی به همت پژوهشگران ایرانی تولید صنعتی شد



مقایسه فروش ۳۱۱ هزار میلیارد ریالی در ۶ ماه اول ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه سال قبل نشان می‌دهد رشد ۴۷ درصدی فروش پتروشیمی پارس در شش ماه اول ۱۴۰۱



۷۲ درصد افزایش نشان می‌دهد. بر این اساس سود شرکت در خرداد سال جاری، ۴۴ هزار و ۸۵۰ میلیارد ریال بوده که نسبت به سود ۲۸ هزار و ۸۲۳ میلیارد ریالی سال گذشته نشان دهنده حدود ۱۶ هزار میلیارد ریال تفاوت سود امسال با سود پار سال است. سود عملیاتی نیز به رقم ۳۸ هزار و ۶۶۴ میلیارد ریال رسیده که نسبت به سود ۲۴ هزار و ۳۸۸ میلیارد ریالی سال قبل تفاوت ۱۴ هزار میلیارد ریالی نشان می‌دهد. سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات معادل ۴۳ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم سود عملیات مدت مشابه سال ۱۴۰۰ معادل ۲۷ هزار و ۴۸۳ میلیارد ریال تفاوت ۱۵ هزار و ۵۲۰ میلیارد ریالی دارد. سود خالص نیز ۳۸۵۷۰ میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۲۷ هزار میلیارد ریال سه ماه اول ۱۴۰۰ معادل ۴۰ درصد رشد کرده است و سود خالص هر سهم از ۵۸۸ ریال خرداد ۱۴۰۰ به ۸۱۱ ریال خرداد ۱۴۰۱ رسیده است.

شرکت پتروشیمی پارس، با نماد پارس، صورت‌های مالی ۳۱ خرداد ۱۴۰۱ و همچنین میزان فروش شش ماهه خود را در سامانه کدال بورس گزارش کرده که نشان می‌دهد فروش داخلی پتروشیمی پارس در شش ماهه اول ۱۴۰۱ معادل ۳۱۱ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به ۲۱۱ هزار میلیارد ریال نیمه نخست سال قبل بیش از ۴۷ درصد رشد کرده است. این فروش شامل ۶۷ هزار میلیارد ریال اتان، ۶۰ هزار میلیارد ریال بوتان، ۸۸ هزار میلیارد ریال پنتان، ۷۸ هزار میلیارد ریال استایرن منومر، ۲ هزار میلیارد ریال تولوئن، ۹۳ هزار میلیارد ریال پروپان بوده است.

به گزارش هفته‌نامه صنایع پتروشیمی به نقل از کدال بورس در مهر ماه ۱۴۰۱، شرکت پتروشیمی پارس در سال ۱۳۷۷ با ظرفیت ۵،۵ تن در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تأسیس شد. خوراک این شرکت، گاز غنی شده، اتیلن و بنزن است که از شرکت‌های آریاساسول و نوری تأمین می‌شود. سرمایه شرکت پتروشیمی پارس معادل ۴۷۶ هزار میلیارد ریال ثبت شده است و درآمد عملیاتی این شرکت در خرداد ۱۴۰۱ به ۱۷۱ هزار میلیارد ریال رسیده است. همچنین مجموع هزینه عملیاتی پاره‌های تمام شده پتروشیمی پارس نیز رقم ۱۲۶ هزار میلیارد ریال بوده است. سود ناخالص ۴۴ هزار میلیارد ریال و سود عملیاتی معادل ۳۸ هزار و ۶۶۴ میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سود ۲۴ هزار و ۳۸۸ میلیارد ریالی سال قبل تفاوت ۱۴ هزار میلیارد ریالی داشته است. موجودی نقد شرکت معادل ۹۷ هزار و ۵۷۵ میلیارد ریال اعلام شد که نسبت به سال گذشته تفاوت چندانی نداشته است. درآمد عملیاتی شرکت در سه ماهه اول ۱۴۰۱ معادل ۱۷۱ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم ۱۰۲ هزار میلیارد ریال مدت مشابه سال ۱۴۰۰ معادل ۶۸ درصد رشد داشته است. بهای تمام شده درآمد عملیاتی نیز حدود ۱۲۶ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به رقم مدت مشابه سال قبل در حدود ۷۳ هزار میلیارد ریال بوده معادل

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و بدهی‌های غیر جاری حدود ۸۷۵ میلیارد ریال است که نسبت به رقم ۷۹۹ میلیارد ریالی سال قبل معادل ۱۰ درصد رشد کرده است.

نقد حاصل از عملیات و جریان خالص ورود و خروج نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی در خرداد ۱۴۰۱ معادل ۱۲ هزار و ۴۹۳ میلیارد ریال بوده است که نسبت به ۳۸ هزار و ۷۱۱ میلیارد ریالی سال قبل کاهش ۶۸ درصدی داشته است. همچنین جریان خالص ورود و خروج نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی در خرداد ۱۴۰۱ بالغ بر ۳۶۳ میلیارد ریال بوده است. خالص کاهش در موجودی نقد معادل ۴۸۷ میلیارد ریال اعلام شده است. مانده موجودی نقد در ابتدای سال نیز معادل ۹۸ هزار میلیارد ریال بوده است. مانده موجودی نقد در پایان سال معادل ۹۷ هزار و ۵۷۵ میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به سال قبل کاهش چندانی نداشته است.

از سوی دیگر، هزینه‌های سربار و اداری، عمومی و فروش در ۳ ماهه منتهی به خرداد ماه ۱۴۰۱، شامل دستمزد و حقوق رقم ۳ هزار و ۱۳۹ میلیارد ریال، استهلاک ۵۴۲ میلیارد ریال، هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت) معادل ۲۶ هزار و ۳۴۷ میلیارد ریال، مباد مصرفی مبلغ ۸۷ میلیارد ریال، سایر هزینه‌ها ۶ هزار و ۹۵۸ میلیارد ریال و مجموع هزینه‌ها معادل ۳۷ هزار میلیارد ریال بوده است.

پتروشیمی پارس در سه ماه اول ۱۴۰۱ رشد ۶۸ درصدی درآمد و افزایش ۱۶ هزار میلیارد ریالی سود داشته است سود خالص ۳۸۵۷۰ میلیارد ریال اعلام شده که نسبت به رقم ۲۷ هزار میلیارد ریال سه ماه اول ۱۴۰۰ معادل ۴۰ درصد رشد کرده است و سود خالص هر سهم از ۵۸۸ ریال خرداد ۱۴۰۰ به ۸۱۱ ریال خرداد ۱۴۰۱ رسیده است

همکاری در پتروشیمی با کشورهای جهان برای مقابله با تحریم

فتح الله توسلی عضو کمیسیون اقتصادی به گفته مسئولان و کارشناسان اقتصادی، در حال حاضر تنها راهکار

یادداشت

حفظ درآمد نفتی، همکاری مشترک با کشورهای است که از سوی آمریکا تحریم شده اند و با همکاری در بخش نفت و پالایشگاه و پتروشیمی می‌توان به صادرات دانش فنی کشور و ارزآوری حاصل از صادرات و تکمیل زنجیره تولید و محصولات نفتی کمک کرد.

موضوع گیری غرب در قبال پیشنه‌های ایران برای توافق برجام می‌تواند روی درآمد های نفتی کشور تاثیر بگذارد و با توجه به اینکه به ماه های آخر برای تدوین بودجه سال آینده نزدیک می‌شویم باید راهبردها برای پیش بینی بودجه سال ۱۴۰۲ در نظر گرفته شود. درباره تاثیر راهاندازی پالایشگاه‌های فرا سرزمینی بین ایران و کشورهای مشترک المنافع و تاثیر آن در رشد اقتصادی کشور و رونق فروش نفت باید توجه داشت که ما دارای یک سری محدودیت هایی در زمینه فروش نفت در داخل هستیم که برخی از کشورها ممکن است آن را نداشته باشند. یعنی ممکن است کشورهای اروپا و ونزوئلا تحریم هایی که آمریکا علیه ما اعمال کرده را نداشته باشند.

مثلاً در بحث توسعه و بازسازی زیرساخت های نفتی ما دچار تحریم هستیم ولی این دو کشور این شرایط را ندارند. این مسئله یکی از مزایای راه اندازی پالایشگاه های فراسرزمینی است. البته اولین اولویت ما طبیعتاً باید این باشد که پالایشگاه هایمان در داخل تامین و تجهیز و ساخته شود. به این دلیل که ما اگر بخواهیم در خارج از کشور پالایشگاه بسازیم برای انتقال فرآورده های نفتی یک سری مشکلاتی خواهیم داشت. به عنوان مثال اگر بخواهیم بنزین از سایر کشورها وارد کنیم باید محدودیت های دریا کشتی و محدودیت های مثل تحریم را در نظر بگیریم ولی از این منظر که فناوری و دانش صنعتی و دانشمندان و متخصصین مادر کشورهای دیگر تحت عنوان فعال کردن پالایشگاه های فراسرزمینی حضور داشته باشند و مشغول به کار شوند و خدمات ارائه دهند مزایای زیادی دارد. درباره میزان ارز آوری پالایشگاه های فراسرزمینی برای کشور نیز پالایشگاه فراسرزمینی علاوه بر اینکه می تواند ارزآوری برای کشور داشته باشد می تواند تا حدودی صنعت آن کشور را وابسته به دانش فناوری ایران کند؛ از این لحاظ بسیار کار ارزشمند و خوبی است. فعال کردن پالایشگاه های فراسرزمینی در حال حاضر در برخی از کشورهای دوست در حال انجام است. ولی کشورهای دیگر این موضوع را نمی پذیرند. اما وقتی به مرور زمان در این مسئله پیشرفت کنیم سایر کشورها تقاضای تاسیس پالایشگاه های فراسرزمینی می شوند.

پتروشیمی خراسان پنج عضو حقوقی جدید هیات مدیره را معرفی کرد



پس از رای گیری، ترکیب جدید اعضای حقوقی هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان، مشخص شد. بر پایه این گزارش، شرکت سرمایه گذاری نفت گاز پتروشیمی تامین "تاپیکو"، پتروشیمی فناوران، پتروشیمی فارابی، پتروفهنگ و گروه سرمایه گذاری نفت و گاز پارسیان، به عنوان اعضای حقوقی هیات مدیره جدید پتروشیمی خراسان، حایز بیشتر آرا شدند.

مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده پتروشیمی خراسان پیش از ظهر روز دوشنبه ۱۲ مهر برگزار شد و در این نشست، پتروشیمی خراسان ترکیب جدید اعضای حقوقی هیات مدیره خود را شناخت. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی خراسان، در این نشست که با حضور بیش از ۹۵ درصد سهامداران در محل سالن آمفی تئاتر مجموعه فرهنگی رفاهی پتروشیمی خراسان برگزار شد،

مردم نهاد از نظر تخصصی بسیار حرفه ای تر از بنگاه ها عمل می کنند که هلدینگ خلیج فارس این واقعیت را پذیرفته و به دنبال آن است تا جایی که امکان دارد از ظرفیت های مردمی و خصوصی استفاده کند و مابیشتر نقش پشتیبان و هدایت گرو تأمین سرمایه را داشته باشیم. مدیر عامل پتروشیمی خراسان، عده محصولات صادراتی واحدهای پتروشیمی ایران ارزش افزوده بالایی ندارند که بخش مسترچ و کامپاند از این موارد است. اظهار کرد: بر اساس این تفاهم نامه از ظرفیت های انجمن تولید کنندگان مسترچ و کامپاند پلیمر در زمینه طراحی

پلیمری ایران تفاهم نامه همکاری امضا کردند. مدیر عامل (پترول) در آیین امضای این تفاهم نامه با اشاره به برنامه جدی هلدینگ خلیج فارس در تکمیل زنجیره ارزش و بالا بردن ارزش افزوده محصولات گفت: در این مسیر تا جایی که امکان دارد از ظرفیت های مردمی و خصوصی استفاده می کنیم. وی افزود: بنگاه های بزرگ به طور معمول از برنامه یزی تاجرو تأمین مالی طرح را خود انجام می دهند و کمترین ارتباط را با سازمان های مردم نهاد (NGO) دارند. وی ادامه داد: این در حالی است که بسیاری از سازمان های

پترول با انجمن تولید کنندگان مسترچ و کامپاند

تفاهم نامه امضا کرد

استفاده از ظرفیت های بخش

خصوصی در اولویت پترول

گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (پترول) و انجمن تولید کنندگان مسترچ و آمیزه های

www.mozayedemonaghese.com

واحد پشتیبانی و اشتراک ۰۲۱-۶۹۱۰۵۴۲۵

موزه
حاجیه
حاجیه
زودتر با خبر شوید ...



ابراز ناامیدی بایدن
از تصمیم جدید
اوپک پلاس

کاخ سفید مراتب ناامیدی جو بایدن رئیس جمهور آمریکا را از تصمیم «تنگ نظرانه» اوپک پلاس در خصوص کاهش تولید نفت اعلام کرد. کاخ سفید مدعی شد، تصمیم اوپک پلاس پیامدهای منفی زیادی بر کشورهای با درآمد های پایین و متوسط خواهد گذاشت. بیست و سه کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) در سی و سومین نشست خود با کاهش روزانه ۲ میلیون بشکه ای تولید برای ماه نوامبر (آبان ماه - آذرماه) به اجماع رسیدند. وزیر نفت اوپک و کشورهای غیر اوپک شرکت کنندگان در بیانیه همکاری؛ ادامه همکاری های خود را تا پایان دسامبر ۲۰۲۳ تمدید کردند.



سهام بخش برق از کل تقاضای آمونیاک تا ۲۰۵۰ به شدت افزایش خواهد یافت

برنامه تولید برق با کربن کمتر در جهان، بازار آمونیاک را رونق می دهد



عملیاتی خود را کاهش دهند. این فرایند موجب افزایش تقاضای کشورهای اروپایی برای آمونیاک شده است.

آمونیاک شده است. با توجه به افزایش هزینه های گاز طبیعی در اروپا، تولیدکنندگان آمونیاک مجبور شدند نرخ های

علی محمد نیکخواه - به گزارش S&P Global، جنگ اخیر روسیه، موجب افزایش در خواست

آنجا را کربن زدایی کند. همچنین می توان از آمونیاک برای احتراق مشترک استفاده کرد.

تقاضا برای آمونیاک، که ماده اولیه همه انواع کودهای شیمیایی مصنوعی حاوی نیتروژن است، در سال های اخیر در حدود ۱۷۵ میلیون تن در سال باثبات بوده است. تقاضا برای سایر انواع کودهای شیمیایی مصنوعی که برای سیستم های کشاورزی مدرن ضروری هستند (شامل کودهایی که حاوی پتاسیم و فسفات هستند) با نرخ ثابت افزایش یافته است، اما این مواد از نقطه نظر تحلیل های مربوط به انرژی اهمیت چندانی ندارند.

پیش بینی می شود که ظرفیت تولید آمونیاک در سال های آتی در سرتاسر جهان به طور متناسب افزایش یابد، به جز منطقه آسیا-اقیانوسیه که تا سال ۲۰۲۵ تقریباً نیمی از رشد تولید محصول را به خود اختصاص خواهد داد. مصرف آمونیاک عمدتاً تحت تاثیر تقاضا برای اوره است، که مهم ترین ماده تولید شده از آمونیاک است.

تقاضای بخش برق و ذخیره سازی برای آمونیاک، در حال حاضر قابل اندازه گیری نیست؛ زیرا حجم آن بسیار کم است و تقاضای آمونیاک به حدود ۴ درصد در سال ۲۰۳۰ و به حدود ۲۰ درصد در سال ۲۰۵۰ خواهد رسید.

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، سرمایه گذاری های عظیمی در حال بررسی و انجام هستند تا چشم انداز آمونیاک را در سال های آینده به طور چشمگیری تغییر دهند. تقاضای بخش برق و ذخیره سازی برای آمونیاک، در حال حاضر قابل اندازه گیری نیست؛ زیرا حجم آن بسیار کم است و سهم برق از کل تقاضای آمونیاک به حدود ۴ درصد در سال ۲۰۳۰ و به حدود ۲۹ درصد در سال ۲۰۵۰ خواهد رسید. انتظار می رود آسیا یک محرک کلیدی در افزایش تقاضا برای آمونیاک بعنوان سوخت انتقال انرژی باشد. بعنوان مثال، با توجه به اهداف دولت ژاپن، وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت این کشور تخمین می زند که تقاضا برای آمونیاک ژاپن در سال ۲۰۳۰ جهت تولید برق به ۳ میلیون تن خواهد رسید و این تقاضا در سال ۲۰۵۰ به ۳۰ میلیون تن در سال افزایش خواهد یافت.

ژاپن به دنبال این است که بتواند به تدریج با توجه به تعداد نیروگاه های زغال سنگ موجود، با جایگزینی آمونیاک

آمونیاک یک حامل هیدروژن و یک عامل هدف برای کربن زدایی است. همچنین حمل و نقل آمونیاک نسبتاً آسان است و این موضوع برای چندین دهه از نظر فنی و تجاری ثابت شده است. از سوی دیگر، زیرساخت های تولید و انتقال هیدروژن مابین هنوز در مراحل ابتدایی است و ممکن است سال ها طول بکشد تا کسب و کار مرتبط به آمونیاک از نظر تجاری قابل دوام باشد و در سطح جهانی راه اندازی شود. مانع اصلی برای استفاده از هیدروژن خالص، دمای بسیار پایین مورد نیاز برای مایع سازی در ۲۵۳- درجه سانتی گراد است، در حالی که برای آمونیاک فقط نیاز به دمای ۳۳- درجه سانتی گراد می باشد.

یکی دیگر از دلایل محبوبیت آمونیاک، ظهور کاربران نهایی با اهداف کربن زدایی است. این کاربران نهایی قصد دارند از آمونیاک تولید شده از هیدروژن کم کربن یا صفر کربن بعنوان سوخت برای تولید برق و ذخیره سازی استفاده کنند. آمونیاک خود در هنگام احتراق کربن آزاد نمی کند.

محیط کسب و کار چین
تحت تاثیر رکود
و افت نرخ ارز

چین دومین اقتصاد بزرگ جهان و یکی از بزرگترین بازارهای وارداتی برای اکثر اقتصادهای آسیا شاهد کندی اقتصاد خود بوده که تا حدی در نتیجه سیاست کووید صفر این کشور است.

یکی از معامله کنندگان اناک گفت: «تگرانی ها از رکود، افت نرخ ارزهای منطقه ای، و افزایش نرخ بهره جهانی همگی جو کسب و کارها را تحت تاثیر قرار داده اند».

تقاضا برای اتیل استات (اتاک) و بوتاک علیزغم سر صعودی قیمت های محصول جایگزین متیل اتیل کتون، با توجه به عرضه مازاد در تایلند، بهیود نیافته است.

در بازار فنول، جو خرید در چین به واسطه افزایش هزینه های وارداتی همزمان با ضعف یوان، رسیدن محموله های وارداتی و بهره برداری از ظرفیت های جدید در اکتبر، تضعیف شده است.

این امر تلاش های اخیر فروشندگان منطقه ای در جهت افزایش قیمت ها همزمان با سایر افزایش بازار داخلی چین را خنثی می کند.

قیمت های داخلی در هفته گذشته عمدتاً به دلیل کاستی عرضه در نتیجه تعطیلی واحدها در چجیانگ، کاهش سرعت حمل و نقل به دلیل آب و هوای نامساعد در نواحی ساحلی به خصوص در نینگبو، ونزو و ژوشان، افزایش یافتند.

یکی از خریداران گفت: «قیمت های داخلی فنول در اوایل سپتامبر به دلیل درگیر کردن شناور ها و افزایش ذخایر پیش از تعطیلات ملی چین در اکتبر اوج گرفت، اما شرایط صنایع پایین دستی به اندازه انتظار مناسب نیست».

وی افزود: «فکر نمی کنیم شرایط کنونی قیمت ها پایدار باشد».

پیش بینی ها از عرضه جدید همزمان با بازگشایی واحد ۴۰۰ هزار تن در سال وانپو در اکتبر، در کنار تقاضای ضعیف، بازار منطقه ای را تحت تاثیر قرار خواهد داد.

یکی دیگر از خریداران گفت: «در رابطه با تقاضا، نگرانم که نرخ بهره برداری واحدها احتمالاً به دلیل بیستیمین کنگره ملی چین نیاز به روند کاهش داشته باشد. بنابراین خریداران بسیار محتاط هستند». حزب خلق چین در ۱۶ اکتبر در پکن گرد هم خواهند آمد. رهبران سیاسی کشور هر پنج سال یک بار گرد هم می آیند.

در بازار اتیلن وینیل استات، تقاضای هند به واسطه ضعف صادرات محصولات نهایی به اروپا و آمریکا افت کرده است، و همین امر هر گونه سود از افت قابل توجه ارزش روپیه را خنثی می کند.

رسانه ها

شروع به کار پتروشیمی جدید مصر از ۲۰۲۶



ZAWYA BY REFINITIV از زمان شروع به کار مجتمع پتروشیمی Anchor Benitoite شرکت

خبر داد و نوشت: شرکت سرمایه گذاری آنکور بیج مصر از سال ۲۰۲۶، فعالیت خود را در مجتمع پتروشیمی ۲،۵ میلیارد دلاری اش شروع می کند

شرکت سرمایه گذاری آنکور بیج در نظر دارد تا پایان سال ۲۰۲۳، پیمانکار اصلی مجتمع پتروشیمی خود را با هدف بهره برداری در سال ۲۰۲۶ در منطقه اقتصادی کانال سوئز، تعیین کند.

احمد محرم، بنیانگذار و مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری آنکور بیج، با اشاره به زاویای این طرح گفت که این پروژه با سرمایه گذاری ۲،۵ میلیارد دلاری در حال توسعه است و برنامه ریزی شده است که مراحل ساخت و ساز تا پایان سال ۲۰۲۳ به اتمام برسد و سپس در سال ۲۰۲۶ وارد فاز اجرایی شود. این پروژه شامل چندین واحد تولیدی با ظرفیت تولید ۱،۷۵ میلیون تن در سال محصولات پتروشیمی و مواد واسطه ای از جمله پروپیلن، پلی پروپیلن، اسید آکریلیک، خام، بوتانول و بوتیل آکریلات است که در صنایع مختلفی مانند لوله، بسته بندی، رنگ، نساجی و... استفاده می شود.

محرم در ادامه افزود: شرکت آنکور بیج، سرمایه گذاری دیگری را با هدف افزایش جلب سرمایه گذاری مستقیم خارجی FDI و افزایش ارزش اقتصادی مشتقات گاز طبیعی در مصر انجام خواهد داد.

تحول در تولید پروپیلن با کاتالیزور خنثی کننده کربن



NEWS WISE از روش جدید کربن زدایی گزارش داده و نوشت: کاتالیزور خنثی کننده کربن در هنگام تولید پروپیلن، مهندسی

پتروشیمی را در گون خواهد کرد محققان دانشگاه هو کایدو، به روش جدیدی برای تولید پروپیلن صنعتی دست یافتند که نسبت به روش های موجود، در مصرف انرژی کارآمدتر است و در این روند، دی اکسید کربن به یک منبع قابل استفاده دیگر تبدیل می شود. پروپیلن، ماده ای است که برای ساخت انواع بسته بندی و ظروف مورد استفاده قرار می گیرد و دومین محصول اولیه مهم در مهندسی پتروشیمی است. با این حال، تولید آن از پروپان در حال حاضر بسیار انرژی بر است. علاوه بر این، این فرآیند محصولات جانبی ناخواسته ای را ایجاد می کند که باید با سوزاندن منظم پاک شوند. بنابراین بسیار مطلوب است که رویکرد دیگری برای تولید این مولکول ارزشمند پیدا شود که کارآمدتر باشد، محصولات جانبی کمتری تولید کند و همچنین از موادی استفاده کند که در دهه های بالا پایدار هستند. فور و کاوا اهمیت این دستاورد را اینگونه تشریح کرد: «این آزمایش نه تنها عملکرد فوق العاده کاتالیزور ما را نشان می دهد، بلکه پنجره جدیدی از مفاهیم طراحی کاتالیزور بر اساس تکنیک ما را نیز باز می کند. کاتالیزور جدید با اختلاف زیادی از کاتالیزور Pt-Co-In قبلی ما بهتر عمل می کند. این بینش ها به خنثی سازی کربن در تولید صنعتی پتروشیمی های کوچک کمک می کند.»

فناوری جدید تولید الفین در پتروشیمی اندونزی



هیدر و کربن اینجینیرینگ گزارش داد: شرکت Grace، مجوز استفاده از فناوری Grace

UNIPOL PP در اندونزی از دریافت کرد.

شرکت Grace، تأمین کننده مستقل فناوری کاتالیزور پلی الفین و فناوری پلی پروپیلن PT KPI، از PT KMI International PT Kilang Pertamina، مجوزی برای استفاده از فناوری UNIPOL PP Grace دریافت نمود.

پروژه توسعه مجتمع الفین پتروشیمی Trans-Pacific Indotama TPPI در اندونزی، شرکت PT KPI را برای افزایش ظرفیت پالایشگاهی و تأمین پلی الفین جهت رسیدن به شکاف بین رشد تقاضای قوی پتروشیمی ها و کمبود ظرفیت تولید داخلی، توانمند می کند. با این طرح، ۶۰۰ هزار تن پلی پروپیلن برای ساخت هموپلیمر ها، کوبلیمر های تصادفی و ضربه ای جهت پوشش نیازهای بازار داخلی و بین المللی، تولید خواهد شد.

لورا شوین، رئیس تجارت کاتالیست های تخصصی گریس، گفت: «ما از PTKPI برای اعتماد به فناوری UNIPOL PP Grace و ارائه نوآوری و خدماتی که PT KPI برای رشد و ارتقای بازار پلیمر در اندونزی و فراتر از آن استفاده خواهد کرد، تشکر می کنیم. بعنوان عضو از جامعه جهانی فناوری UNIPOL PP، آنها از طریق برنامه PPartner TM می توانند به خدمات و دانش مورد نیاز خود دسترسی داشته باشند تا کارایی و عملکرد خود را افزایش دهند.»



خزانه داری ایالات متحده در مورد برنامه جی هفت، برای محدود کردن درآمد کرملین از صادرات انرژی اعلام کرد که این کار را در سه مرحله انجام می‌دهند. روز سه شنبه بن هریس، یکی از مقام‌های ارشد خزانه داری آمریکا در کنفرانس اروپایی نفت خام آرگوس در ژنو گفت: تحریم‌های آتی کشورهای جی هفت علیه روسیه، نفت و پتروشیمی‌ها را در سه مرحله هدف قرار خواهند داد. به گفته هریس، تحریم‌ها بر نفت خام روسیه و تحریم‌های بعدی بر گازوئیل و در نهایت محصولات کم‌ارزش مانند نفتا متمرکز خواهد شد. او توضیح داد که این صنعت باید تحریم‌های جی هفت را راهی برای ادامه تجارت بداند و هدف این است که اطمینان حاصل شود که نفت روسیه به جریان خود ادامه می‌دهد.

تحریم چند مرحله‌ای صادرات انرژی روسیه



دو برابر شدن تقاضای محصولات پلیمری در جهان در هفت سال آینده ۷۰ درصد رشد می‌کند

پیش بینی بازار ۹۳۰ میلیارد دلاری محصولات پتروشیمی تا ۲۰۳۰



هدی مسگران - پیش بینی تحلیلگران در رسانه‌های معتبر جهان حکایت از رشد بالای بازار پتروشیمی در سه دهه آینده دارد. بر آورد این تحلیلگران نشان می‌دهد که بازار پتروشیمی، شاهد رشد ۹۳۰ میلیارد دلاری از سال ۲۰۲۲ تا ۲۰۳۰

با نرخ رشد مرکب سالانه ۶.۱ درصد خواهد بود. Newwires از رشد ۶.۱ درصدی بازار پتروشیمی خبر داده و نوشت: افزایش تقاضا برای پتروشیمی در صنایع خودروسازی و داروسازی، عامل کلیدی رشد در آمد بازار پتروشیمی است.

اندازه بازار جهانی پتروشیمی در سال ۲۰۲۱ به ۵۴۷ میلیارد دلار رسید و انتظار می‌رود طبق آخرین تحلیل‌های انجام شده در دوره پیش‌بینی، CAGR نرخ رشد مرکب سالانه ۶.۱ درصدی را ثبت کند.

محصولات پتروشیمی، به میزان زیادی در ساخت مواد دارویی مورد استفاده قرار می‌گیرند و به طور قابل توجهی، بروز عفونت‌های بیمارستانی را به حداقل می‌رسانند که شامل عفونت‌های منتقل شده توسط میکروب‌ها از سایر بیماران، غذای بیمارستانی و محیط‌هایی با بهداشت کم می‌باشد. مواد پتروشیمی نیز به شکل پلیمرهای کربومر و گلیسرین در ضد عفونی کننده دست گنجانده شده‌اند. فنل و کومین برای تولید اسپرین و پنی سیلین استفاده می‌شوند. علاوه بر این، تعدادی از رزین‌های پتروشیمی در روش‌های تصفیه دارو کاربرد دارند.

از آنجایی که نفت خام یک ماده اساسی است که در تولید این محصولات مورد استفاده قرار می‌گیرد، قیمت نفت تأثیر قابل توجهی بر این بخش دارد. هزینه‌های تولید پتروشیمی تحت تأثیر قیمت نامنظم و میزان در دسترس بودن نفت خام قرار گرفته است که این موضوع، فرآیند تولید محصولات پتروشیمی را به طور کلی گران تر می‌کند. پیش‌بینی می‌شود که ترجیح روزافزون محصولات سازگار با محیط زیست در میان مشتریان کشورهای توسعه یافته و در حال توسعه و همچنین

قیمت‌گذاری ناپایدار مواد خام پتروشیمی، مانع از گسترش بازار در سال‌های آینده شود. یکی از رایج ترین روش‌ها برای تولید مواد پتروشیمی از گاز طبیعی یا نفت خام، کراکینگ با بخار است. الفین‌ها در این روش با استفاده از اتان تولید می‌شوند. صنعت پتروشیمی و تولید مواد شیمیایی بزرگترین مصرف کننده صنعتی نفت و گاز است، و بر اساس معیار حجمی ۱۵ درصد (۱۳ میلیون بشکه در روز) از کل تقاضای اولیه نفت و ۹ درصد (۳۰۵ میلیارد مترمکعب) از گاز را مصرف می‌کند.

از آنجایی که افزایش تقاضا برای انواع پلاستیک باعث افزایش تقاضا برای مواد شیمیایی با ارزش خواهد شد، که مواد تشکیل دهنده اصلی پلاستیک هستند، تقاضا برای این مواد بین سال‌های ۲۰۱۷ تا ۲۰۱۸ به میزان ۴ درصد افزایش یافت.

انتظار می‌رود که ظرفیت تولید منطقه‌ای به طور چشمگیری در آمریکای شمالی، خاور میانه و منطقه آسیا-اقیانوسیه افزایش یابد. انتظار می‌رود که تا سال ۲۰۲۵ میزان تولید مواد شیمیایی با ارزش در آمریکای

شمالی (و در راس آنها ایالات متحده آمریکا) و خاورمیانه هر یک به میزان یک پنجم (۲۰ درصد) افزایش یابد، و آسیا-اقیانوسیه نیز بخش عمده سهم باقیمانده را به خود اختصاص دهد.

تولید متانول در حال حاضر در مقایسه با سایر مواد شیمیایی پایه با سرعت بیشتری در حال افزایش بوده است و در سال ۲۰۱۸ به میزان ۶ درصد رشد داشته است، اما مصارف نهایی آن برای مصرف کنندگان نسبت به مصارف نهایی آمونیاک و مواد شیمیایی با ارزش کمتر شناخته شده است.

بر اساس پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی تا سال ۲۰۲۵، ظرفیت تولید متانول عمدتاً در آمریکای شمالی و منطقه آسیا-اقیانوسیه افزایش خواهد یافت و این به دلیل در دسترس بودن گاز ارزان قیمت (در ایالات متحده آمریکا) و زغال سنگ (در چین) به عنوان خوراک است.

به رغم بیش از ۲۵ درصد افزایش در تقاضا برای مواد شیمیایی اولیه، باید میزان انتشار مستقیم آلاینده‌ها به شدت کاهش یابد و نسبت به سطح جاری تا سال ۲۰۳۰ به اندازه ۱۰ درصد کاهش یابد.

محصولات پتروشیمی، به میزان زیادی در ساخت مواد دارویی مورد استفاده قرار می‌گیرند و به طور قابل توجهی، بروز عفونت‌های بیمارستانی را به حداقل می‌رسانند که شامل عفونت‌های منتقل شده توسط میکروب‌ها از سایر بیماران، غذای بیمارستانی و محیط‌هایی با بهداشت کم می‌باشد

کمپین بلومبرگ برای مقابله با آلودگی پتروشیمی

خبرگزاری Bloomberg از کمپین جدید مایکل بلومبرگ گزارش داد و نوشت: مایکل بلومبرگ، کمپین ۸۵ میلیون دلاری جدیدی را برای جلوگیری از افزایش سریع آلودگی صنعت پتروشیمی در ایالات متحده راه‌اندازی کرد.



کمپین Beyond Petrochemicals، با بهره‌گیری از کمپین بشر دوستانه بلومبرگ با نام فراتر از زغال سنگ و فراتر از کربن، با جوامع پیشرو همکاری خواهد کرد تا از ساخت بیش از ۱۲۰ پروژه جدید پتروشیمی برنامه‌ریزی شده، جلوگیری کند. مایکل آر. بلومبرگ، سفیر ویژه

Bloomberg

سازمان ملل متحد در یافتن راه‌حل‌های اقلیمی برای پتروشیمی، کمپین جدیدی را راه‌اندازی کرده است که هدف آن توقف گسترش سریع آلودگی پتروشیمی و پلاستیک در ایالات متحده است. کمپین Beyond Petrochemicals با تکیه بر موفقیت کمپین فراتر از زغال سنگ و کمپین فراتر از کربن خیریه بلومبرگ، به تلاش‌های جوامع پیشرو برای جلوگیری از گسترش بیش از ۱۲۰ پروژه پتروشیمی پیشنهادی متمرکز در سه منطقه جغرافیایی هدف در لوئیزیانا و تگزاس، کمک خواهد کرد و همچنین برای ایجاد قوانین سختگیرانه برای کارخانه‌های پتروشیمی موجود به منظور حفظ سلامت جوامع آمریکایی تلاش خواهد نمود. بلومبرگ از کسب‌و‌کار پیروزی قدرتمند در مبارزه رو به رشد برای جلوگیری از افزایش آلودگی سمی ناشی از صنعت پتروشیمی در پروژه عظیم پلاستیکی Sunshine شرکت Formosa و لغو تولید متان در لوئیزیانا جنوبی خبر داد و گفت این پروژه‌ها می‌توانستند منبع انتشار مقدار قابل توجهی کربن و آلودگی سمی باشند و هر دو در نزدیکی جوامع سیاه‌پوست در سنت جیمز پریش و در قلب «کوچه سلطان» قرار دارند. با انتقال جهان به انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر، پیش‌بینی می‌شود که تقاضا برای انتقال نفت توسط کامیون‌ها، حمل و نقل هوایی و کشتیرانی به پتروشیمی تأثیر کند. بر اساس برآوردهای صنعت پتروشیمی تا سال ۲۰۵۰، تولید محصولات پتروشیمی تقریباً نیمی از رشد تقاضای نفت را به خود اختصاص خواهند داد و تا سال ۲۰۳۰ انتشار کربن آن نسبت به زغال سنگ فراتر خواهند رفت.

اینیوس آروماتیک، پیشرو در صنعت اسید ترفتالیک خالص

HYDROCARBON ENGINEERING: انتخاب اینیوس

آروماتیک بعنوان شرکت پیشرو در تولید PTA خبر داد و نوشت: اینیوس آروماتیک، برای چهارمین سال متوالی، بعنوان شرکت پیشرو در صنعت اسید ترفتالیک خالص انتخاب شد شرکت اینیوس آروماتیک در ژوهای چین، توسط فدراسیون نفت و صنایع شیمیایی چین در پکن، برای چهارمین سال متوالی بعنوان شرکت پیشرو در بازده انرژی و بنچمارک در صنعت ترفتالیک اسید PTA انتخاب شد و این شرکت، تنها تولیدکننده PTA است که این افتخار را برای چهار سال متوالی دریافت می‌نماید. اسید ترفتالیک خالص شده PTA، ماده اولیه ترجیحی برای تولید لیاف پلی استر، رزین بسته‌بندی و فیلم است. این مواد برای تولید لباس، منسوجات خانگی، مواد بسته‌بندی، فیلم‌های نوری و سایر لوازم معیشتی و صنعتی استفاده می‌شوند. استفاده از فناوری PTA توسط شرکت اینیوس، تضمین می‌کند که سطح مصرف انرژی محصولات آن همیشه در کمترین حالت در صنعت قرار داشته باشد. همچنین این کارخانه یک صادرکننده خالص برق به شبکه است و بعنوان یک تولیدکننده کربن کم، به درخواست‌ها برای راه‌حل‌های پایدار تر برای توسعه زنجیره صنعت پلی استر پاسخ داده است و به مشتریان کمک می‌کند تا میزان انتشار کربن خود را کم کنند. علاوه بر ژوهای چین، فناوری PTA متمایز اینیوس آروماتیک، در تأسیسات تولیدی این شرکت در کشور بلژیک نیز نصب شده است.

۱٫۱ میلیون دلار جریمه نقض قانون هوای پاک



به گزارش INSURANCE JOURNAL، شرکت Altivia ملزم به پرداخت جریمه‌ای سنگین شده و شرکت پتروشیمی اوهایو ۱٫۱ میلیون دلار برای نقض قانون هوای پاک پرداخت می‌کند.

آژانس حفاظت از محیط زیست ایالات متحده، حکمی را به شرکت Altivia Petrochemicals LLC به دلیل نقض قانون هوای پاک در تأسیسات پتروشیمی خود در هاور هیل اوهایو ابلاغ کرد. با توجه به این حکم، شرکت Altivia ۱٫۱ میلیون دلار جریمه مدنی پرداخت خواهد کرد و باید نشست یابی و شیوه‌های تعمیر را نیز بهبود ببخشد.

انتشار آلاینده‌های خطرناک هوا HAP، مانند فنل، از تجهیزات نشست کننده بر محیط زیست تأثیر می‌گذارد و ممکن است اثرات جدی بر سلامت از جمله بی‌اشتهایی، سرگیجه و اثرات منفی بر خون و کبد داشته باشد. با توجه به هفت شکایتی که در ۵ اکتبر ۲۰۲۱ در ناحیه جنوبی اوهایو ثبت شد، Altivia ظاهر الزامات CAA را برای نظارت و تعمیر تجهیزات نشست کننده، انطباق با مقررات مربوط به کارخانه‌های شیمیایی و کنترل انتشار HAP از تجهیزات را نقض کرده است.

علاوه بر پرداخت جریمه، Altivia برنامه جامعی را برای کاهش انتشار HAP‌ها از تجهیزات نشست کننده مانند شیرها و اتصالات اجرا خواهد کرد.

لغو مجوز ساخت کارخانه پلاستیک در لوئیزیانا



New York Times از لغو مجوز ساخت یک کارخانه عظیم تولید پلاستیک خبر داد و نوشت: قاضی لوئیزیانا، از ساخت کارخانه عظیم پتروشیمی در «کوچه سلطان» جلوگیری خواهد کرد. شرکت FGL L.L.C وابسته به شرکت Formosa Plastics گفت که قصد دارد با وجود حکم قضایی، مجتمع ۹٫۴ میلیارد دلاری در سنت جیمز پریش را پیش ببرد.

فعالان لوئیزیانا برای جلوگیری از ساخت یک کارخانه پلاستیکی عظیم در بخشی که پر از پالایشگاه‌های صنعتی است و به کوچه سلطان معروف است، موفق شده اند که با لغو صدور مجوزهای این شرکت توسط قاضی، به پیروزی قانونی دست یابند. قاضی ترودی وایت از ناحیه نوزدهم قضایی لوئیزیانا در باتون روز در اظهار نظر تندی که روز چهارشنبه منتشر شد، خاطر نشان کرد که ساکنان شهر کوچک Welcome، جایی که کارخانه پتروشیمی ۹٫۴ میلیارد دلاری در آن ساخته می‌شد، از نودگان برده‌های آفریقایی‌ها هستند.

او گفت وقتی که مسئولان ایالت لوئیزیانا، ۱۴ مجوز را به شرکت FGL L.L.C وابسته به غول تایوانی Formosa Plastics اعطا کردند، از داده‌های «انتخابی» و «ناسازگار» استفاده کردند و اثرات آلودگی را بر جامعه عمدتاً سیاه‌پوست در نظر نگرفتند.

ساخت خط دوم
شست و شوی نمک
در پتروشیمی اروند

مدیرعامل شرکت پتروشیمی اروند از آغاز ساخت خط دوم شست و شوی نمک در این واحد پتروشیمی برای رسیدن به ظرفیت کامل تولید محصولات خبر داد. کریمی به وجود ظرفیت تولید در واحد کلر پتروشیمی اروند تا ۹۰ درصد ظرفیت اسمی اشاره کرد و گفت: برای رسیدن به ظرفیت کامل ساخت خط دوم شست و شوی و انتقال نمک به طول ۲۲ کیلومتر آغاز شده است. وی هدف از این اقدام را عرضه محصولات با ظرفیت بالاتر به بازارهای داخلی و بین‌المللی عنوان کرد و افزود: برای رفع موانع تولید و رسیدن به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی برنامه ریزی کرده ایم.



اجرای طرح‌های خوراک ترکیبی، سودآوری طرح‌های خوراک مایع را به مقدار خیره‌کننده‌ای افزایش می‌دهد

صنعت پتروشیمی به دنبال تنوع و اطمینان در تأمین خوراک



فاطمه امینی پور

اگرچه صنعت پتروشیمی از مزیت‌های بسیاری برای افزایش قدرت رقابتی تولید، صادرات و حضور در بازار جهانی، برخوردار است. اما متناسب با این مزیت‌ها از جمله ذخایر عظیم نفت و گاز، باید تحولات جهانی را نیز پیگیری کند تا همچنان قدرت رقابتی خود را در بازار جهانی حفظ نماید. زیرا در سال‌های آینده که تولید جهانی به ۱ میلیارد تن در سال می‌رسد و مجتمع‌های پتروشیمی در سراسر جهان انواع محصولات با فناوری‌های جدید و ارزش افزوده بالا را عرضه می‌کنند، ایران نیز باید متناسب با این تحولات، برای تولید رقابتی، سرمایه‌گذاری کند و از حالا باید با تأمین مالی مورد نیاز، زنجیره‌های ارزش را تکمیل نماید.

اگرچه بر خورداری از ذخایر عظیم گاز و نفت در کشور، موقعیت ویژه بین‌المللی در خلیج فارس و دریای عمان، به‌ما کمک خواهد کرد که مشکلات کمتری در پتروشیمی‌ها شاهد باشیم. اما احتمالاً، ایجاد مشکل در برخی شرکت‌ها و وجود داره، و از حالا باید آماده مواجه شدن با بحران تقاضای برخی محصولات مانند متانول باشیم.

همچنین رشد هزینه تمام شده تولید، نبود بهره‌وری و کارایی و ضعف مدیریت در برخی شرکت‌ها، می‌تواند برخی شرکت‌ها را در بازار رقابتی و قیمت‌های جهانی با مشکل مواجه کند. برخی شرکت‌ها به دلیل قیمت‌های پایین‌تر خوراک در گذشته، نسبت سود و عملکرد مدیریتی و بهره‌وری بهتری داشته‌اند. اما اکنون و احتمالاً در سال‌های آینده بار شده‌ی هزینه‌های مالی، تولید، خوراک و بوتیلیتی و... ممکن است که دیگر کارایی گذشته را نشان ندهند.

بر این اساس، اولاد دولت باید نسبت به اصلاح قیمت خوراک اقدام نماید تا شرکت‌های پتروشیمی و هم‌بورس و بازار سرمایه و سهام وضعیت بهتری پیدا کنند و دوم این که شرکت‌های پتروشیمی، فرصت کافی و درآمد بهتری برای تکمیل زنجیره‌های ارزش و طرح‌های خود، توسعه فازها، و رقابتی کردن تولید داشته باشند تا در سال‌های آینده به جای خام‌فروشی و مواد اولیه، محصولات با ارزش افزوده بالاتر را در بازار عرضه نمایند.

گفته می‌شود که دولت سیزدهم، برای حمایت از صنعت پتروشیمی برنامه دارد و به دلیل حمایت پتروشیمی‌ها از بازار ارز و کنترل بازار و قیمت دلار از طریق پذیرش فروش ارز توافقی، نوعی همکاری مطلوب بین دولت و پتروشیمی‌ها ایجاد شده است. از این رو، لازم است که دولت برای حمایت از نگین صنعت و اقتصاد کشور که اکنون بار اصلی صادرات، درآمدزایی و تأمین نیازهای ارزی کشور و صنایع پایین‌دستی را به دوش می‌کشد، اقدامی اساسی انجام دهد و نسبت به اصلاح فرمول تعیین قیمت خوراک پتروشیمی‌ها اقدام مناسب را انجام دهد تا چند تیر را همزمان به هدف بزند. مهمترین هدف این طرح، می‌تواند حمایت

شناسایی

ظرفیت‌های علمی برای

توسعه صنعت پتروشیمی

خبر

«مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی» با هدف استفاده حداکثری از همه ظرفیت‌های علمی و پژوهشی کشور در مسیر توسعه صنعت

پتروشیمی راه‌اندازی شد.

مهیبار نادری، مسئول امور توسعه کسب و کارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: همسوی با تحقق شعار سال مبنی بر دانش‌بنیان شدن صنایع بزرگ کشور، مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی با هدف ارتقای بهره‌مندی از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و فن‌آور، سازندگان داخلی و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی، با جمع‌آوری فعالیت‌های ساخت داخل تجهیزات و لوازم بدکی مورد نیاز صنعت، AVL صنعت پتروشیمی و توسعه کسب و کارهای دانش‌بنیان آغاز به فعالیت کرد.

وی با تأکید بر اهمیت تحقق برنامه‌های ساخت داخل و بار اول در صنعت پتروشیمی افزود: اهداف و فعالیت‌های مهمی برای این مرکز تعیین شده است که احصای تجهیزات و قطعات بدکی مورد نیاز صنایع پتروشیمی، شناسایی توانمندی‌های ساخت داخل و دانش‌بنیان و به هم‌رسانی عرضه و تقاضا در این حوزه، از جمله مهم‌ترین این اهداف به‌شمار می‌رود.

کاهش ۶ درصدی

تولید پتروشیمی در اروپا

آی‌سی‌اس، کوین سوئیفت گزارش داد: صنایع شیمیایی کشورهای حاضر در منطقه مالی یورو همچنان تحت تأثیر تنگناهای زنجیره تأمین و افزایش قیمت گاز طبیعی است و این شرایط به شدت بر حوزه انرژی مانند صنایع پتروشیمی اثر منفی می‌گذارد. تولید محصولات پتروشیمی کشورهای حاضر در منطقه مالی یورو در ماه ژوئیه امسال نسبت به دوره مشابه پار سال ۵.۷ درصد کاهش یافت.

یک اقتصاددان ارشد حوزه مواد شیمیایی در مؤسسه آی‌سی‌اس پیش‌بینی کرد که کاهش تولید مواد شیمیایی در اروپای ماه ژوئیه نشان از تجربه‌های سخت در اقتصاد کشورهای حاضر در منطقه مالی یورو طی سه ماه سوم و در ادامه دارد.

آژانس بین‌المللی انرژی IAEA اعلام کرد که بعضی از فعالیت‌های تولید در صنایع پتروشیمی اروپا به دلیل قیمت‌های بالای گاز طبیعی، به‌ویژه در بخش‌های پرا انرژی مانند استاتین، «غیراقتصادی» می‌شوند.

به گفته سوئیفت، اداره آمار اتحادیه اروپا در اوایل روز چهارشنبه اعلام کرده بود که تولید مواد شیمیایی در سراسر ۱۹ کشور حاضر در منطقه مالی یورو طی ماه ژوئیه ۲۰۲۲ نسبت به ماه ژوئیه امسال ۲.۲ درصد و بیش از حد انتظار کاهش یافته است.

تولید مواد شیمیایی کشورهای حاضر در منطقه مالی یورو طی ماه ژوئیه امسال نسبت به دوره مشابه پار سال ۵.۷ درصد کاهش یافت.

به‌طور کلی تولید بخش‌های صنعتی نیز با آسیب جدی در ماه ژوئیه نسبت به ماه ژوئن ۲۰۲۲ درصد و نسبت به دوره مشابه پار سال ۲.۲ درصد کاهش یافت.

این اقتصاددان ارشد حوزه مواد شیمیایی در مؤسسه آی‌سی‌اس با بیان اینکه شاخص تولید صنعتی برای سه ماه سوم چشم‌انداز مطلوبی ندارد، تصریح کرد: تولید مواد شیمیایی در دسامبر پار سال به اوج رسید و از آن زمان تاکنون ۷.۸ درصد کاهش یافته است. زیرا افزایش قیمت گاز طبیعی، تنگناهای زنجیره تأمین و اختلال‌های موجود بر شرایط صنعت انرژی اثر منفی می‌گذارد.

اجرای طرح‌های خوراک ترکیبی

کارشناسان پتروشیمی می‌گویند که اجرای طرح‌های خوراک ترکیبی، سودآوری طرح‌های خوراک مایع را به مقدار خیره‌کننده‌ای افزایش می‌دهد، همچنین مهم‌ترین مزیت استفاده از این خوراک‌ها در طرح‌های جدید، ایجاد تنوع در سبب تولید محصولات، افزایش تاب‌آوری، تکمیل زنجیره‌های ارزش و جلوگیری از توسعه نامتوازن صنعت پتروشیمی است. حالا دیگر سال هاست مهم‌ترین مؤلفه توسعه صنعت پتروشیمی، در اختیار داشتن سبب متنوع و مطمئن از انواع خوراک‌های مایع و گاز است.

اگرچه با توسعه پارس جنوبی افزون بر افزایش تولید و عرضه سوخت و خوراک متان، دوره کمبود شدید خوراک اتان و میعانات گازی صنایع پتروشیمی هم به پایان رسیده است، اما گاهی به‌وضع تولید مجتمع‌های زنجیره آروماتیک صنایع پتروشیمی نشان می‌دهد این واحدها در سخت‌ترین شرایط تحریم بدون کسری و کمبود خوراک میعانات گازی در حال تولید، تأمین نیاز داخلی و صادرات محصولات هستند. اکنون وضع تولید در واحدهای الفینی و به دنبال آن مجتمع‌های مسیر خط اتیلن غرب، از ثبت رکورد‌های جدید تولید حکایت دارد که این رکورد شکنی به دلیل توسعه پارس جنوبی و افزایش ظرفیت تولید و تأمین خوراک اتان در طول چند سال اخیر است.

از صنعت پتروشیمی در آینده‌بازار جهانی باشد و در شرایطی که تولید محصولات پتروشیمی تا ۲۰۳۰ به سمت ۹۳۰ میلیون تا ۱ میلیارد تن افزایش می‌یابد، محصولات و قیمت‌های محصولات پتروشیمی ایران، بازارش افزوده بالاتر و قابل رقابت با بازار جهانی باشد.

سهام پتروشیمی‌ها از گاز طبیعی، اتان، پروپان، بوتان، میعانات و نفتا به‌عنوان اصلی‌ترین خوراک‌ها برای مجتمع‌های پتروشیمی قابل توجه است و هر سال به مقدار آن افزوده می‌شود. اما لازم است که مصرف داخلی خانه‌ها و بخش تجاری کاهش یابد تا سهم بیشتری برای پتروشیمی‌ها باقی بماند و به ارزش افزوده بیشتری تبدیل شود و به درآمد صادرات ایران کمک کند. در نتیجه قیمت گاز مصرفی باید به‌صورت پلکانی رشد کند تا بتواند این برنامه توسعه‌ای حمایت کند.

تنوع در سبب خوراک پتروشیمی‌ها

بیش از ۸.۷ درصد مصرف روزانه کشور و معادل روزانه ۶۲.۵ میلیون متر مکعب به پتروشیمی‌ها تزیق می‌شود که از این میزان ۴۳ درصد به‌عنوان خوراک و ۵۷ درصد به‌عنوان سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد. با این روند توسعه مجتمع‌ها، گاز مورد نیاز پتروشیمی‌ها در سال ۱۴۰۴ روزانه ۱۵۳ میلیون متر مکعب خواهد بود و در ۱۴۰۵ روزانه به ۱۶۳ میلیون متر مکعب خواهد رسید.

معاملات محصولات پتروشیمی در هفته گذشته به ۲۵۵۷ میلیارد تومان رسید

رشد ۷ درصدی ارزش معاملات محصولات پلیمری در بورس کالا

سمیرا جمالی - ارزش معاملاتی محصولات پلیمری عرضه شده توسط شرکت‌های ایرانی در بورس کالا در هفته گذشته به ۲۵۵۷ میلیارد تومان رسید که نسبت به هفته قبل از آن با رقم ۲۳۹۰ میلیارد تومان، رشد ۷ درصدی داشته است.

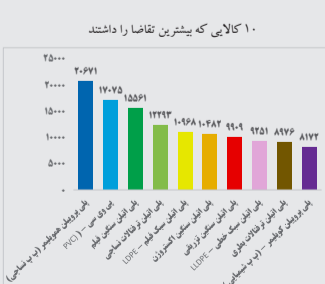
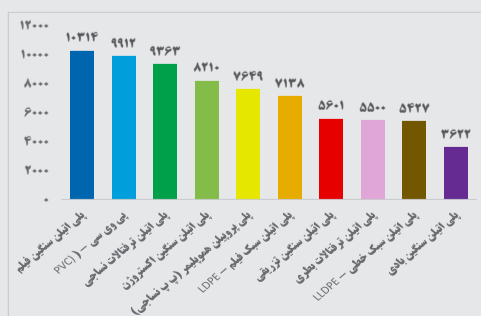
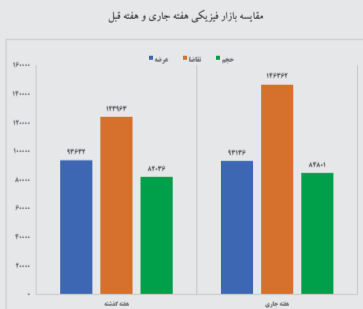
تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد تومان	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۹ تا ۱۲ مهر	۸۴۸۰۱	۲۵۵۷	۱۴۴	۱۶۶	۹۴

برترین‌های تالار پتروشیمی

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۲۰۶۷۱	(PVC) - پی وی سی	۱۰۳۱۴
(PVC) - پی وی سی	۱۷۰۷۵	پلی اتیلن ترفتالات نساجی	۹۹۱۲

۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند

۱۰ کالایی که بیشترین معامله را داشتند





شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با انتشار آگهی رسمی، زمان مجمع عمومی فوق العاده با هدف افزایش سرمایه ۳۱۲ درصدی را ۲۰ مهرماه ۱۴۰۱ اعلام کرد. در آگهی منتشرشده، زمان برگزاری مجمع عمومی فوق العاده روز چهارشنبه، ۲۰ مهرماه ۱۴۰۱ مشخص شده و مکان برگزاری مجمع، سالن همایش های ساختمان مرکزی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واقع در خیابان کریم خان زند اعلام شده است. شایان ذکر اینکه افزایش سرمایه مذکور از محل «مازاد تجدید ارزیابی دارایی ها» است.

افزایش ۳۱۲ درصدی سرمایه پتروشیمی بوعلی سینا



افزایش نرخ دلار قیمت محصولات پتروشیمی را افزایش داد

افزایش ۲۲ هزار تن تقاضا در بورس کالا

اثر نرخ دلار ۳۳ هزار تومان بر افت شاخص کل و رشد قیمت در بورس کالا



منصوره ترک فلک - عبور دلار از مرز ۳۳ هزار تومان، متاثر از اخبار پیرامون برجام، در هفته دوم مهرماه ۱۴۰۱ نه تنها تقاضا برای محصولات پتروشیمی را افزایش داد و معاملات ۷ درصد رشد کرده است، بلکه در بازار سرمایه نیز اثر گذار بوده و در هفته گذشته شاخص کل بورس رانزولی کرده است.

شاخص کل بورس در تاریخ ۶ مهرماه معادل ۱ میلیون و ۳۴۶ هزار و ۵۶۳ واحد بوده و طی ۱۰ روز گذشته روند نزولی داشته و به رقم ۱ میلیون و ۳۱۳ هزار و ۸۳۸ واحد در تاریخ ۱۲ مهرماه و پایان هفته کاری گذشته رسید و طی این هفت روز معادل ۲،۴ درصد کاهش داشته است.

افزایش ۲۲ هزار تن تقاضا در بورس کالا

تغییرات نرخ دلار، تقاضا در بورس کالا را ۲۲ هزار تن افزایش داد و به رغم کاهش ۴۹۶ تنی عرضه ها، معاملات ۲،۷۶۵ تن افزایش یافت. با توجه به اخبار پیرامون برجام، دلار مسیر صعودی خود را از هفته گذشته آغاز و با پشت سر گذاشتن مرز ۳۲ هزار تومان، به ۳۳ هزار تومان رسید. سیگنال افزایشی دلار و نگرانی از رشد دلار نیمایی و قیمت های پایه، باعث شد تا ۹۱ درصد عرضه ها معامله شود. نسبت معاملات به عرضه ای این هفته، از هفته چهارم خرداد که ۹۲ درصد عرضه ها معامله شد، بالاترین نسبت معاملات به عرضه است. هر چند خاتمه امیدها با احیای برجام، باعث افزایش چشمگیر قیمت دلار و رسیدن آن به قله ۳۳،۲۵۰ تومان شد اما برای چندمین بار، خبر آزاد شدن منابع ارزی ایران نزد کره جنوبی، باعث توقف اوج گیری قیمت دلار شد. آزاد شدن دوزندانی با وساطت عمان و قوت گرفتن خبر جایجایی ارزهای بلوکه شدن ایران، باعث شد تا روز چهارشنبه، دلار کانال ۳۳ هزار تومان را از دست داده و به ۳۲،۷۵۰ تومان، عقب نشینی کند.

تأثیر نوسان شدید دلار در افزایش معاملات

بعد از یک هفته غیبت، قیمت های پایه جدید، در حالی اعلام شد که کالاهای کاشی، بیشتر از افزایشی ها بودند. بیست و سومین قیمت های پایه در سال ۱۴۰۱، با دلار نیمایی ۲۶،۹۱۳ تومان محاسبه و اعلام شد که بالاترین نرخ نیما از زمان تغییر فرمول محاسبه به نیما بوده است. میانگین هفتگی که قیمت های پایه با آن محاسبه شد، ۲۳ تومان (۰،۰۹ درصد) نسبت به ۲۷ شهر بویور، افزایش داشت. اما با نگاهی به معاملات این هفته، می توان دریافت، قیمت های پایه، نقش

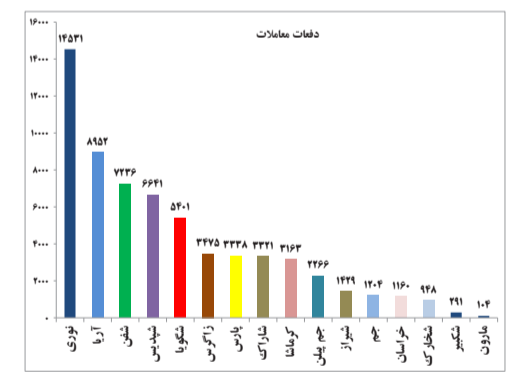
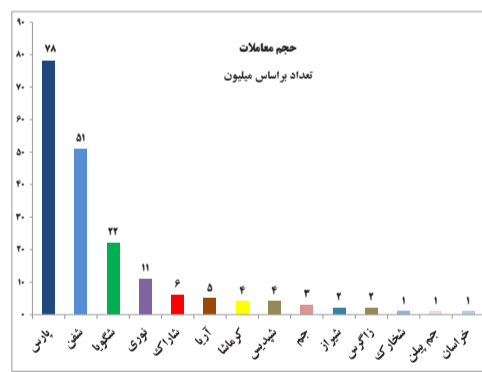
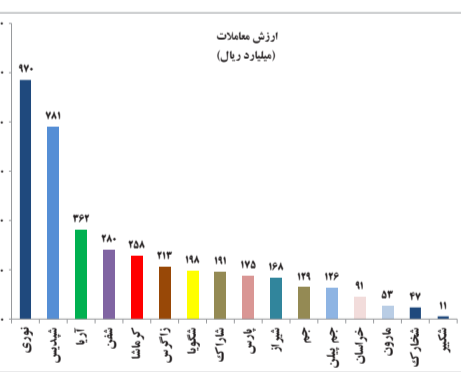
چندانی در افزایش معاملات نداشتند و نوسان شدید دلار، محرک اصلی بازار بود.

معاملات در هفته ای که گذشت

به رغم کاهش ۴۹۶ تنی عرضه ها، معاملات ۲،۷۶۵ تن افزایش داشت. کالاهای گروه سنگین فیلم با ۱،۹۲۶ تن، بیشترین افزایش این هفته را داشتند و سبک فیلم ها هم با ۱،۷۲۶ تن، رتبه دوم را کسب کردند. در مقابل، کالاهای گروه سبک خطی با ۲،۰۹۳ تن، بیشترین کاهش این هفته را به نام خود ثبت کردند و پت های نساجی نیز با ۱،۵۹۷ تن، بعد از سبک خطی، بیشترین کاهش در معاملات این هفته را داشتند.

قیمت هادر بازار افزایشی شد

کالای ABS ۱۵۰ هم با ۳،۰۰۰ تومان و سنگین بادی با ۲،۱۰۰ تومان، رتبه های بعدی بیشترین افزایش این هفته بودند. پ پ نساجی Z۳۰S مارون با ۱،۸۰۰، سبک خطی ۲۰۹ امیر با ۴۰۰



گزارش معاملات شرکت های صنعت پتروشیمی در هفته گذشته

ارزش کل معاملات شرکت های صنعت پتروشیمی (تولیدی) در هفته جاری بالغ بر ۴ هزار میلیارد ریال می باشد. بر این مبنای بیشترین ارزش معاملات مربوط به نماد نوری و کمترین آن نماد شکبیر بوده است. همچنین با توجه به روند قیمت سهام در این هفته، بیشترین افزایش قیمت مربوط به نماد نوری و بیشترین کاهش قیمت مربوط به نماد شفن بوده است. با توجه به اطلاعات شرکت های پتروشیمی پذیرفته شده در بازار سرمایه صنعت پتروشیمی (تولیدی)

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۴۵۱،۲۲۸	۱۶۰،۲۵۸	۳۵
۲	مارون	۳۲۷،۱۱۵	۱۴۱،۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۳۶۵،۳۲۱	۱۳۶،۵۲۷	۵۱
۴	نوری	۷۵۲،۳۲۶	۱۳۱،۵۴۶	۱۷
۵	شیدیس	۱۹۷،۳۹۹	۱۲۸،۱۱۷	۶۵
۶	جم	۳۹۰،۰۴۰	۹۶،۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۱۴۱،۱۲۳	۵۵،۵۷۰	۳۹
۸	شاراک	۲۰۵،۳۹۵	۵۵،۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳،۱۸۸	۴۸،۳۳۴	۵۲
۱۰	شکبیر	۳۴۰،۷۵۹	۴۱،۳۶۸	۱۷
۱۱	کرمانشا	۶۱،۱۱۵	۳۹،۲۸۱	۶۴
۱۲	شگویا	۱۷۰،۴۴۵	۳۲،۸۴۴	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲،۷۲۴	۲۲،۴۴۲	۶۲
۱۴	مارون	۱۹۶،۶۲۸	۳۰،۴۳۴	۱۶
۱۵	شخارک	۹۳،۰۱۲	۲۸،۴۴۴	۳۱
۱۶	شکبیر	۹۳،۹۹۹	۲۰،۶۶۸	۲۲

کاهش ۴۴ درصدی آلاینده های صنعت پتروشیمی و الزام های محیط زیستی

مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: توسعه صنعت پتروشیمی در قطب های تازه پتروشیمی از جمله مناطق مکران و منطقه انرژی بر پارسیان بر اساس دستور عمل های محیط زیستی انجام خواهد شد.

خبر

داود عمادی اظهار کرد: صنعت پتروشیمی ایران با توجه به برنامه ریزی های انجام شده مسیر توسعه را طی می کند و در این زمینه طرح های توسعه ای باید قوانین و دستور عمل های محیط زیستی را رعایت و اجرا کنند و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز نظارت های لازم را معمول خواهد کرد.

وی با بیان اینکه صنایع پتروشیمی در حوزه محیط زیست از صنایع پیشرو به شمار می روند، گفت: افزون بر استانداردهای سازمان حفاظت محیط زیست، در شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز استانداردهای سختگیرانه تری داریم و در صورت رعایت و رعایت نکردن این موارد امتیاز و تشویق ها بر اساس قوانین موجود اعمال می شود.

مدیر اجرایی شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین به توسعه فضای سبز در مجاورت صنایع پتروشیمی به عنوان یک برنامه بالادستی اشاره کرد و گفت: این راهبرد ملی از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی مورد تأکید قرار دارد و همسو با مسئولیت اجتماعی صنعت و با هدف ایجاد بهبود شرایط زیستی مناطق و قطب های پتروشیمی از سوی طرح ها و مجتمع های فعال در این صنعت پیشرو انجام خواهد شد.

همچنین مشاور مدیر عامل و رئیس دبیرخانه مسئولیت اجتماعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از کاهش ۴۴ درصدی حجم آلاینده های صنعت پتروشیمی خبر داد و گفت: مقدار آلاینده های شرکت های پتروشیمی از اوایل دهه ۹۰ تاکنون از ۶۶ درصد به کمتر از ۲۲ درصد در اواخر پارسال رسیده است.

علی ربانی از کاهش ۴۴ درصدی حجم آلاینده های این صنعت خبر داد و گفت: مقدار آلاینده های شرکت های پتروشیمی از اوایل دهه ۹۰ تاکنون از ۶۶ درصد به کمتر از ۲۲ درصد در اواخر پارسال رسیده است که نشان می دهد شرکت های پتروشیمی توانستند با رعایت استانداردهای محیط زیستی افزون بر افزایش تولید و بازدهی، نیازهای جامعه را در نظر بگیرند. امید است با تسریع این روند به بالاترین مقدار تولید با کمترین آلاینده برسیم.

وی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی توانسته است آلاینده های را به حداقل برساند، اظهار کرد: نگاه صنعت پتروشیمی به مسئولیت اجتماعی کاملاً متفاوت شده است و تلاش می شود با تدوین راهبرد مشخص که به تأیید وزیر نفت، شورای عالی مسئولیت اجتماعی و هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی رسیده، با همکاری شرکت ها توازن مطلوبی را در حوزه های اجتماعی، اقتصادی، زیست محیطی و کارکنان شاهد باشیم.

رئیس دبیرخانه مسئولیت اجتماعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین درباره نمایشگاه ایران پلاست، گفت: ایران پلاست فرصتی برای عرضه توانمندی های شرکت های داخلی در حوزه بالادست، میان دست و پایین دست پتروشیمی است تا سرمایه گذاری که می خواهند در این حوزه فعالیت کنند در جریان توانمندی های کشور قرار گیرند.

ربانی ادامه داد: همکاری که در حوزه های مختلف پژوهش و عرضه کالا و خدمات فعال هستند می توانند از فرصت نمایشگاه ایران پلاست برای شناسایی نیازمندی های صنایع بالادست، میان دست و پایین دست پتروشیمی بهره ببرند و با هم افزایی و هم رسانی فضای تعاملی مناسب تری برای ساختن فردایی بهتر برای کشور ایجاد شود.

چاپ: نگار نقش

گستره توزیع: سراسری

تلفن: ۰۹۳۶۷۳۸۷۵۰ / واتساپ: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱

ایمیل: info@petrochemicalind.ir

نشانی: تهران بلوار مرزداران، خیابان ایثار، انتهای کوچه مالک، پلاک ۶۱

هفته نامه تخصصی صنایع پتروشیمی

صاحب امتیاز و مدیر مسوول: دکتر مریم ریاضی

قائم مقام مدیر مسوول: ابوالفضل حمیدی

زیر نظر شورای سیاست گذاری

سردبیر: محسن شمشمیری

صفحه آرا: علی نیکخواه

پتروشیمی های متانول ساز با ظرفیت ۵/۶ میلیون تن تحت تاثیر بازار جهانی با تعطیلی همراه هستند راه اندازی تولید متانول سازان ایران تحت تاثیر بهبود بازار چین



که محموله های متانول وارداتی دیگر نسبت به محموله های داخلی برتری ندارند. در نتیجه، تعدادی از واحدهای متانول به اولفین در شرق چین که به متانول وارداتی متکی بوده، مجبورند تا به کاهش نرخ بهره برداری متوسل شوند.

تقاضا

اگرچه واحدهای متانول به اولفین شرقی چین در اوایل سپتامبر نرخ بهره برداری خود را افزایش داده، اما عمدتاً از ذخایر خوراک متانول خود استفاده کرده، بنابراین رشد تقاضا برای متانول وارداتی اندک بود. در این میان، همزمان با کاهش عرضه وارداتی و ضعف اقتصادی، تعدادی از واحدهای متانول به اولفین نرخ بهره برداری خود را کاهش داده اند. حاشیه سود متانول به اولفین از اوایل ژوئیه روندی نزولی داشته، در نتیجه تقاضا برای متانول از سوی واحدهای متانول به اولفین، اولین و مهمترین کاربرد متانول در چین، در طی این فصل افت، کاهش یافته است. فصل اوج مصرف در سپتامبر آغاز می شود، اگرچه، با یک سری تاثیر منفی به مانند مزیت های واحدهای اولفین پایه نفتا به دلیل افت قیمت های نفت، هر گونه توسعه در تقاضای متانول به اولفین محدود است. در نتیجه، رشد عرضه و تقاضای متانول چین در مناطق ساحلی ضعیف بوده، و تردیدها تداوم دارند. بازار به عرضه از ایران و همچنین واحدهای متانول به اولفین شرقی چین وابسته خواهد بود.

به اولفین و در مناطق اصلی در تایکانگ، تا میزانی در سپتامبر تعدیل یافته است. نرخ بهره برداری واحدهای متانول داخلی در سپتامبر افزایش یافته و واحد متانول جدید شرکت جیوتانی انرژی با ظرفیت ۲ میلیون تن در سال، دور آزمایشی فعالیت های خود را در اواخر سپتامبر آغاز کرد، که همین امر می تواند بازار متانول داخلی را تحت تاثیر قرار دهد.

خوراک زغال سنگ

حاشیه سود محصولات متانول و صنایع پایین دستی به واسطه هزینه های صعودی زغال سنگ آسیب دیده اند. قیمت های زغال سنگ داخلی مغولستان در ماه مه به کمترین میزان خود رسید، و سپس علیرغم عقب نشینی جزئی در اوت، شروع به اوج گیری کرد. قیمت ها همزمان با تقاضای باز ذخیره سازی پیش از زمستان، به سیر صعودی خود ادامه می دهند. بازار متانول همچنین از سیر صعودی زغال سنگ مورد حمایت قرار گرفته، اگرچه سود متانول و محصولات پایین دستی از میان رفته است. حاشیه سود متانول به اولفین از نیمه دوم ۲۰۲۲ ضعیف بوده است. اقتصاد بازار همزمان با افزایش قیمت های متانول سپتامبر با اتکا بر زغال سنگ صعودی، به طور مضاعفی تضعیف شد. علاوه بر آن، همزمان با تداوم افزایش نرخ بهره دلار آمریکا و تقویت آن، ارزش یوان چین در برابر دلار آمریکا کاهش یافته است. آنچه که به نگرانی تولید کنندگان متانول به اولفین اضافه می شود، آن است

سمیرا جمالی

همزمان با تداوم افزایش نرخ بهره آمریکا و تقویت ارزش دلار، ارزش یوان چین در برابر دلار آمریکا کاهش یافته است. آنچه که به نگرانی تولید کنندگان اولفین اضافه می شود، آن است که محموله های متانول وارداتی دیگر نسبت به محموله های داخلی برتری ندارند. در نتیجه، تعدادی از واحدهای متانول به اولفین در شرق چین که به متانول وارداتی متکی بوده، مجبورند تا به کاهش نرخ بهره برداری متوسل شوند.

ذخایر متانول ساحلی چین برای سه هفته متوالی کاهش یافته است. افت مضاعف ذخایر به عرضه از ایران متکی است. در رابطه با بهره برداری از واحدها، شرکت ZPC ایران فعالیت خود را در خط تولید متانول با ظرفیت ۱.۶۵ میلیون تن در سال از ۱۹ سپتامبر از سر گرفته، و همچنین شرکت کیمیا با ظرفیت ۱.۶۵ میلیون تن در سال در ایام آتی فعالیت خود را مجدداً راه اندازی خواهد کرد، در حالی که چندین واحد با ظرفیت مجموع ۵.۶ میلیون تن در سال همچنان تعطیل هستند. شرکت سیلان فعالیت واحد متانول خود را در اکتبر از سر خواهد گرفت. تا آن زمان، اکثر واحدهای متانول در ایران مجدداً راه اندازی خواهند شد، اگرچه تداوم فعالیت ها با نرخ بهره برداری بالا به مذاکرات برای قراردادهای بلندمدت با خریداران چینی بستگی داشته که این امر در هاله ای از ابهام است. کاستی ذخایر پس از کاهش موجودی متانول در واحدهای متانول

تمایل خریداران پلی استایرن و پی وی سی آمریکا به قیمت های پایین تر آسیا

خبر

برخی از معامله کنندگان پلی استایرن ادعا کرده اند که در هفته های آتی تخفیفات بیشتری را نیز دریافت خواهند کرد. قیمت های

پی وی سی چین در هفته گذشته در میزان ۷۸۰ تا ۸۱۰ دلار در هر تن ارزیابی شده، که در مقیاس هفتگی ۳۰ دلار در هر تن کاهش یافته، و اختلاف قیمتی قابل توجهی با محموله های قراردادی آمریکایی با میزان ۱۹۰۷ دلار در هر تن دارند. خریداران آمریکایی پلی استایرن و پی وی سی، در حال بررسی واردات محموله هایی از آسیا با تخفیفات مطلوب بوده، اگرچه تاکنون همه از این مزیت بهره مند نشده اند. قیمت پلی استایرن معمولی و پلی استایرن مقاوم آمریکایی در صورت نهایی سازی قراردادها به ترتیب در حدود ۱۱۹ سنت در هر پوند و ۱۳۰ سنت در هر پوند بوده، در حالی که براساس گزارشات محموله های وارداتی پلی استایرن شرق آسیا در حدود ۱۵ تا ۵



سنت در هر پوند نسبت به محموله های آمریکایی تخفیف دارند بر برخی از معامله کنندگان پلی استایرن ادعا کرده اند که در هفته های آتی تخفیفات بیشتری را نیز دریافت خواهند کرد. قیمت های پی وی سی چین در هفته گذشته در میزان ۷۸۰ تا ۸۱۰ دلار در هر تن ارزیابی شده، که در مقیاس هفتگی ۳۰ دلار در هر تن کاهش یافته، و اختلاف قیمتی قابل توجهی با محموله های قراردادی آمریکایی با میزان ۱۹۰۷ دلار در هر تن دارند. قیمت های پلی استایرن آمریکایی، حتی در صورت رویه کاهشی برای دو ماه پشت سر هم، همچنان بالاترین قیمت های پلیمر در آمریکا را داشته، و در میان گران قیمت ترین در سراسر جهان هستند. میل به پلی استایرن آسیایی در هفته های گذشته افزایش یافته، و حتی نظر تولید کنندگان آمریکایی که نگران از دست دادن سهم بازار خود هستند را نیز جلب کرده است. در حالی که اخیراً یکی از تولید کنندگان گفت که واردات نمی تواند جایگزین کافی برای مصرف داخلی بوده و تجارت های داخلی را مختل کند، واردات در عوض می تواند فشار نزولی بر قیمت های داخلی آمریکا وارد کند. یکی از خریداران در این هفته گزارش داد که در طی قراردادی موفق شده محموله ای از شرق آسیا با تخفیف ۱۰ تا ۱۵ سنت در هر پوند نسبت به قیمت های داخلی خریداری کند، که معادل صدها دلار در هر تن می شود. اما این امر برای پنجره نوامبر تا دسامبر بود، و دیر کرد در تحویل های کشتیرانی مجدداً آغاز شده است. همچنین تخفیفات از مکان هایی به مانند برزیل با میزان ۵ سنت در هر پوند نسبت به قیمت های داخلی در دسترس بود. مسائل لجستیک جذابیت خرید این محموله را برای خریدار کاهش داد، زیرا به گفته او، محموله های ارزان تر برای ما خوشایند هستند، اما همچنان زمان تحویل محموله از فاکتورهای مهم است. قیمت های کاهشی پلی استایرن آسیا از ضعف تقاضا در سراسر منطقه نشئت می گیرند. یکی از معامله کنندگان پایین دستی اشاره داشت، تولید کنندگان در مکان هایی به مانند ویتنام همزمان با افزایش هزینه های تولید مونومر استایرن، در تلاش برای یافتن سفارشات هستند. با وجود افزایش هزینه ها و کاهش تقاضا، تولید کنندگان منطقه به دنبال نجات مالی از طریق صادرات به خارج هستند.

قیمت های جهانی محصولات پتروشیمی در هفته اول اکتبر

مقدار تغییرات (دلار)	تغییرات (درصد)	پایان هفته اول اکتبر		آغاز هفته اول اکتبر		منطقه	محمول
		کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)	کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)		
۰	۰٪	۹۶۱	۹۵۹	۹۶۱	۹۵۹	آسیای شرقی	پلی اتیلن سنگین فیلم
۳۰	۳٪	۱۰۲۱	۱۰۲۹	۱۰۱۱	۱۰۰۹	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین فیلم
-۱۰	-۱.۱٪	۹۴۱	۹۳۹	۹۵۱	۹۴۹	آسیای شرقی	پلی پروپیلن تزریقی
۰	۰٪	۱۰۰۱	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۹	آسیای جنوب شرقی	پلی پروپیلن (پ) هموپلیمر (ب) نساجی
۰	۰٪	۱۱۵۱	۱۱۴۹	۱۱۵۱	۱۱۴۹	جنوب آسیا	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
-۱۰	-۱.۱٪	۹۴۱	۹۳۹	۹۵۱	۹۴۹	آسیای شرقی	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
۰	۰٪	۱۰۰۱	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۹	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
۰	۰٪	۱۱۵۱	۱۱۴۹	۱۱۵۱	۱۱۴۹	جنوب آسیا	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
-۱۰	-۱.۱٪	۹۴۱	۹۳۹	۹۵۱	۹۴۹	آسیای شرقی	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
۰	۰٪	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۱۹	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
-۱۰	-۱.۱٪	۹۵۱	۹۴۹	۹۶۱	۹۵۹	آسیای شرقی	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
۰	۰٪	۱۰۲۶	۱۰۲۴	۱۰۲۶	۱۰۲۴	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین خطی (Butene)
-۱۰	-۰.۸٪	۱۲۸۱	۱۲۷۹	۱۲۹۱	۱۲۸۹	آسیای شرقی	پلی استایرن معمولی - GPPS
-۱۰	-۰.۷٪	۱۳۳۱	۱۳۲۹	۱۳۴۱	۱۳۳۹	آسیای جنوب شرقی	پلی استایرن مقاوم - HIPS
-۱۰	-۰.۷٪	۱۳۳۱	۱۳۲۹	۱۳۴۱	۱۳۳۹	آسیای جنوب شرقی	پلی استایرن مقاوم - HIPS
۰	۰٪	۱۱۶۱	۱۱۵۹	۱۱۶۱	۱۱۵۹	جنوب آسیا	پلی اتیلن سنگین تزریقی
۳۰	۳٪	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۹۹۱	۹۸۹	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین تزریقی
۰	۰٪	۱۱۶۱	۱۱۵۹	۱۱۶۱	۱۱۵۹	جنوب آسیا	پلی اتیلن سنگین تزریقی
۰	۰٪	۹۳۱	۹۲۹	۹۳۱	۹۲۹	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین تزریقی
۲۰	۲٪	۱۰۰۱	۹۹۹	۹۸۱	۹۷۹	آسیای جنوب شرقی	پلی اتیلن سنگین تزریقی