

صنایع پتروشیمی



اینئوس و سینیوک
سه قرارداد ۷ میلیارد دلاری
امضا کردند

صفحه ۸

برنامه‌های پتروشیمی خلیج فارس برای جذب سرمایه‌های مردم در تامین مالی پروژه‌ها اعلام شد

رکورد تولید، فروش صادرات و ارزش بازار پتروشیمی خلیج فارس



صفحه ۸

فریدون حسنونند
رئیس کمیسیون انرژی مجلس:

اولیوی ضروری‌تر از جبران ناترازی گاز وجود ندارد



صفحه ۲

آیا کاتالیست کبالت پایه، زئولیت و هیدروژن، به دغدغه‌های بشر پاسخ می‌دهد؟

راهکار محققان MIT برای تبدیل پسماندهای پلیمری به مواد ساده‌تر با فناوری جدید

صفحه ۳

دکتر بهمن آرمان در واکنش به برنامه دولت برای افزایش قیمت خوراک صنایع مطرح کرد

افزایش قیمت خوراک صنایع شمشیر دو لبه‌ای که دولت در دست گرفته است



ریکارو دیکی از سه نظریه پرداز بزرگ علم اقتصاد می‌گوید: کشورها تنها در زمینه‌هایی که دارای مزایای نسبی هستند تولید خود را متمرکز کنند. بر خورداری از منابع عظیم انرژی در ایران تنها یک مزیت نسبی تلقی نمی‌شود بلکه مزیت مطلق است و این مزیت باید برای مردم و تولید به کار گرفته شود و تنها یک منبع تامین بودجه برای دولت نیست

صفحات ۴ و ۵



مدیران صنعت پتروشیمی: نگاه در آمدی به صنایع باید تغییر کند

وزیر اقتصاد: نگاه ما به تعیین متغیرهایی که به صنایع و فعالیت‌های اقتصادی کسب‌وکار باز می‌گردد، نگاه در آمدی نیست

نگاه در آمدی، نگاه اشتباهی است

مهم‌ترین موانع موجود بر سر راه حیات و توسعه صنعت پتروشیمی کشور از زبان مدیران زحمتکش این حوزه دانست و گفت: صنعت پتروشیمی هر هفته ۳۰ تا ۳۵ میلیون دلار ارز به سامانه نیما تری می‌کند. برای دستیابی به اهداف اسناد بالادستی و درآمدزایی، باید به تقویت بخش تولید توجه کرد. مهدوی با برشمردن موانع موجود در مسیر تولید محصولات صنعت پتروشیمی کشور از جمله مشکلات واحدهای تولید متانولی، نرخ خوراک پتروشیمی‌ها و مطالبات سنگین معوق شرکت‌های پتروشیمی از دولت خواستار ورود جدی وزارت اقتصاد به عنوان حامی سرمایه‌گذاران کشور به موارد یادشده شد تا چرخ تولید صنعت پتروشیمی به‌عنوان مزیت کشور از حرکت باز نماند.

ارزآوری ۵۴ میلیارد دلاری پتروشیمی‌ها

فریبرز کریمایی، قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی نیز با ارائه گزارشی آماری و مستند از آخرین وضع و عملکرد صنعت پتروشیمی و مهم‌ترین موانع و چالش‌های آن گفت: ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی ۹۰۲ میلیون تن و تولید واقعی ۶۵۳ میلیون تن در سال است. در اوج تحریم یعنی سال‌های ۹۷ تا ۱۴۰۱، صنعت پتروشیمی بیش از ۵۴ میلیارد دلار برای کشور ارزآوری داشته است. افزون بر این بیش از ۲۲ میلیارد دلار از نیاز صنایع پایین دستی این حوزه و ۳ میلیارد دلار کود و کود بخش کشاورزی راد سخت‌ترین شرایط تحریمی کشور تأمین کرده است. نگاه به صنعتی که دارای چنین نقش اثرگذاری در بدترین شرایط اقتصادی کشور بوده است، باید تغییر یابد و سیاست‌گذاری‌ها و مقررات باید به گونه‌ای باشد که توجه سرمایه‌گذاران را به این حوزه معطوف و مؤلفه‌های اقتصادی را برای دوره‌های طولانی‌تری پیش‌بینی پذیرد. پتروشیمی‌های کشور از ابتدای امسال نزدیک به ۱۰ میلیارد دلار ارزآوری برای کشور داشته‌اند که از این مقدار حدود ۴ میلیارد دلار فروش ارزی هلدینگ خلیج فارس از ابتدای سال تاکنون بوده است.

محسن شمشیری | در حالی که با وجود انتقاد شرکت‌های پتروشیمی نسبت به بالا بودن قیمت خوراک گاز و بالا رفتن هزینه‌های یوتیلیتی در سال ۱۴۰۱ و همچنین انتقاد سهامداران و انتظارات بورس برای اصلاح فرمول تعیین قیمت خوراک صنایع، همچنان برخی مسوولان دولتی در دستگاه‌های اجرایی معتقدند که باید در بررسی بودجه سال آینده، موضوع قیمت خوراک گاز پتروشیمی‌ها به گونه‌ای تعیین شود که رانت نصب صنایع نشود و به افزایش درآمد دولت از محل قیمت گاز و صادرات گاز منجر شود، اما وزیر اقتصاد در نشست اخیر خود با مدیران شرکت‌های پتروشیمی بزرگ کشور، اعلام کرد که نگاه ما به کسب و کارهای صنعتی، نگاه در آمدی نیست و نگاه در آمدی اشتباه است و معاون اقتصادی وزارت اقتصاد به عنوان نماینده وزارتخانه در بررسی طرح‌ها و لوایح در کمیسیون اقتصادی دولت نیز پیشنهادهایی مکتوب در باره تعیین نرخ خوراک و متن پیشنهادی برای لایحه بودجه سال ۱۴۰۲ در یافت و پیگیری می‌کند تا این گونه نباشد که پس از تصویب قانون بودجه به دنبال حل مسئله باشیم.

پتروشیمی‌ها در ۵ سال ۱۳۹۷-۱۴۰۱ بیش از ۵۴ میلیارد دلار ارزآوری ایجاد کرده‌اند و هر هفته ۳۵۰ میلیون دلار به سامانه نیما تری می‌شود و در مجموع از ابتدای امسال نزدیک به ۱۰ میلیارد دلار ارزآوری برای کشور داشته‌اند

داخلی حمایت شود و سرمایه‌گذار به جای سرمایه‌گذاری در جایی که مضر و مخل رشد اقتصادی است در طرح‌های اقتصادی سرمایه‌گذاری کند. خاندوزی با اشاره به اینکه پتروشیمی‌ها، پیشنهادی کارنامه صنعتی کشور هستند، ادامه داد: اگر به چند دهه قبل بازگردیم و بخواهیم چند کار اقتصادی بزرگ در کشور را معرفی کنیم، بی‌شک یکی از آنها توسعه شتابان صنعت پتروشیمی است. معتقدیم که سودآوری، حق فعال اقتصادی و بخش خصوصی است. در عین حال، التزام به قانون و پرداخت مالیات و دیگر موارد نیز حق دولت است.

وزیر امور اقتصادی و دارایی با اشاره به برخی مشکلات مطرح شده از سوی فعالان صنعت پتروشیمی گفت: راهکار اصلی رفع این مشکلات این است که در زمان تصویب قانون بودجه، برای آنها چاره‌اندیشی شود تا نیاز به اصلاحیه یا استفسار به نباشد. خاندوزی در باره مشکل بدهی تولیدکنندگان اوره به شرکت گاز و طلب آنها از جهاد کشاورزی اظهار کرد: کمک می‌کنیم بدهی و طلب آنها تها تر شود. در باره مشکلات مالیاتی که مطرح شد، رئیس سازمان امور مالیاتی نسبتاً رابا فعالان صنعت پتروشیمی برگزار خواهد کرد تا مشکلات بر طرف شود.

تزیق هفته‌ای ۳۵۰ میلیون دلار ارز به سامانه نیما

احمد مهدوی، دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، هدف از تشکیل این نشست را بیان دغدغه‌ها

اکنون باید دید که با وجود دیدگاه‌های متناقض در دولت، سرانجام فرمول تعیین قیمت خوراک پتروشیمی‌ها صنایع کشور، به کدام سمت هدایت خواهد شد و آیا به دغدغه سرمایه‌گذاران صنعتی، پتروشیمی پاسخ خواهد داد؟

اواخر هفته گذشته، نشست مدیران انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، با حضور احسان خاندوزی وزیر امور اقتصاد و دارایی و مدیران شرکت‌ها و هلدینگ‌های بزرگ پتروشیمی و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و به همت انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، در محل سالن نشست‌های وزارت اقتصاد و دارایی برگزار شد.

سید احسان خاندوزی، وزیر امور اقتصاد و دارایی در این نشست، بر پیگیری دغدغه‌های مدیران صنعت پتروشیمی از سوی خود و همکارانش در وزارت اقتصاد تأکید کرد و گفت: نگاه ما به تعیین متغیرهایی که به صنایع و فعالیت‌های اقتصادی کسب و کار باز می‌گردد، نگاه در آمدی نیست. نگاه در آمدی، نگاه اشتباهی است، همان طور که در مسئله خصوصی سازی و واگذاری‌ها نیز نگاه اشتباهی وجود داشته است.

وی با اشاره به اینکه متأسفانه نگاه در آمدی، نگاه رایجی بوده که به عواقب بلندمدت توجه نمی‌کند و فقط با یک نگاه کوتاه مدت به دنبال کسب درآمد برای چند ماه است، ادامه داد: این نوع نگاه، پیامدهای منفی مانند بی‌اعتمادی سرمایه‌گذاران را ایجاد و انگیزه سرمایه‌گذاری در صنایع را در بلندمدت، تضعیف می‌کند. زمانی که درهای بیرونی به روی ما بسته است، باید سرمایه‌گذاری

صنایع بزرگ

قربانی مشتریان پرمصرف گاز

سر مقاله

باتوجه به گزارش کمیسیون انرژی و صحبت‌های مهم وزارت نفت در رابطه با لزوم بهینه‌سازی مصرف گاز و ۲۰۰ میلیون مترمکعب ناترازی در تولید و مصرف گاز، تسریع در اجرای فاز دوم تعرفه‌گذاری پلکانی مشتریان پرمصرف از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است و این مهم پشتوانه قانونی نیز دارد. طبق بند (ک) تبصره (۱۵) قانون بودجه ۱۴۰۱، اصلاح

خوبی این آمار نشان داده شده است که مصرف بالای گاز، با استطاعت مالی افراد رابطه‌ای مستقیم دارد. بنابراین الگوی اصلی در این نقطه، تمرکز بر مشتریان پرمصرف و افزایش نمایی قیمت مصرف گاز به ازای پلکانی و پلکانی بر مصرف‌ها گفته می‌شود. در این روش مشتریان پرمصرف در الگوی بهینه، هیچ افزایش قیمتی مواجه نخواهند شد و تنها افزایش واقعی سازی قیمت متوجه مشتریان پرمصرف خواهد بود که هم در بحث عادلانه کردن استفاده از یارانه‌ها، این مدل تعرفه‌گذاری، مدل مناسبی است؛ هم در کاهش مصرف و بهینه‌سازی مصرف آن‌ها کار ساز و هم در گسترش منتشر شده توسط وزارت رفاه، به

هم یکی از اصلی‌ترین مشکلات، وجود یک بخش پرمصرف بسیار بالا است که تحت عنوان مشترک پرمصرف و خیلی پرمصرف گازی شناخته می‌شوند و کمتر از ۱۳ درصد کل مشترکین هستند ولی مصرفشان به صورت میانگین بین ۵ تا ۶ برابر یک مشترک با مصرف عادی است یعنی به تنهایی این بخش اندازه کل ۸۷ درصد مشترکین دیگر مصرف دارند. کنترل و مدیریت مصرف مشترکان پرمصرف باید از طریق اعمال سیاست‌های قیمتی این اتفاق صورت گیرد، زیرا در حال حاضر مشترکان پرمصرف گاز خانگی (برخلاف بخش برق) همه ثروتمند هستند و سیاست‌های قیمتی و اصلاح واقعی سازی تعرفه برای بهینه‌سازی مصرف آن‌ها کار ساز خواهد بود. در گزارش منتشر شده توسط وزارت رفاه، به

مورد ناترازی گاز در زمستان که وزیر نفت هم نسبت به این وضعیت نکاتی را مطرح کردند، نکته بسیار مهمی روشن شد که تقریباً ۳۷ درصد مصرف گاز کل کشور در بخش خانگی و تجاری است و این میزان به صورت میانگین سالانه است و در زمستان و فصل‌های سرد سال این نسبت مصرف گاز به مراتب بالاتر از ۵۰ درصد کل مصرف کشور خواهد شد که مصرف در بخش صنعت و تولید، و حمایت از صنایع صادراتی را تحت تأثیر قرار می‌دهد. همچنین به دلیل پایین نگه داشتن قیمت گاز خانگی، دولت فشار بیشتری در مورد افزایش قیمت خوراک صنایع وارد خواهد کرد. بنابراین سیاست بهینه در این زمینه تمرکز بر بهینه‌سازی مصرف به خصوص در بخش خانگی و تجاری است. بخش خانگی

هزینه گاز خانگی باید به گونه‌ای صورت پذیرد که عمده مردم کم‌مصرف (پله‌های ۱ تا ۳) هیچ گونه افزایش قیمتی را در قبض ماهیانه خود نداشته و حتی مقداری نیز از هزینه آن‌ها کاسته شود. پله‌های میانی (۴ تا ۷) افزایش معقول در حدود ۱۰۰ درصدی را تجربه نمایند. و نهایتاً مشترکین پرمصرف (پله‌های ۸ تا ۱۲) افزایشی ۱۰ تا ۲۰ برابری را در قبوض گاز خود داشته باشند، به گونه‌ای که پرمصرف‌ترین آن‌ها (پله ۱۲) گاز را با قیمت غیر یارانه‌ای و برابر با ارزش تجاری آن دریافت نمایند. این مهم سبب می‌شود که فشار قابل توجه مالی به اقلیت مرفه پرمصرف وارد شود و آن‌ها را وادار به اصلاح مصرف گاز خانگی نماید. براساس بحث‌های روز سه‌شنبه صحن علنی مجلس در



رئیس مجلس گفت: برای جلوگیری از ناترازی تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور باید جلو هدررفت انرژی را گرفت. همه کارگران زحمتکش صنعت نفت و دلسوزان انقلاب و نظام می‌دانند که سالانه ۶۰ تا ۸۰ میلیارد دلار انرژی‌ها را هدر می‌دهیم. ای‌انمی خواهیم برای این موضوع تصمیم‌گیری کنیم؟ بی‌شک مشخص است روش‌های اجرایی ما یا قانون‌گذاری ما اشکال دارد که هنوز به این موضوع رسیدگی نکرده‌ایم. مردم از دولت و مجلس توقع دارند موضوع ناترازی گاز حل و فصل شود، زیرا در سال ۹۳ مجلس به این موضوع پرداخته بود و در قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر در ماده ۱۲ بند «الف» و «ب» به همین موضوع پرداخته و راهکار داده بود.

ناترازی و هدررفت ۸۰ میلیارد دلاری انرژی



فریدون حسونند رئیس کمیسیون انرژی مجلس:

اولویتی ضروری‌تر از جبران ناترازی گاز وجود ندارد



وزیر نفت با بیان اینکه در مصرف گاز در بخش خانگی سالانه بیش از ۶ درصد با افزایش روبه‌رو هستیم، گفت: پارسل با ناترازی ۲۴۰ میلیون مترمکعب گاز زمستان را پشت سر گذاشتیم، امسال نیز برنامه‌های کوتاه‌مدتی برای سپری کردن فصل سرد سال طراحی شده است.

جواد اوجی با حضور در صحن علنی مجلس و پس از ارائه گزارش سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس درباره ناترازی تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور گفت: امروز در حالی بیش از ۷۰ درصد انرژی کشور به‌وسیله گاز تأمین می‌شود که شدت مصرف این سوخت در کشور بیش از شدت مصرف جهانی است. تراز عرضه و مصرف گاز طبیعی یکی از مؤلفه‌هایی است که خوشبختانه مجلس نیز به آن توجه داشته و ما نیز برنامه‌های کوتاه‌مدت و بلندمدتی برای تراز انرژی کشور انجام داده‌ایم و البته انتظارهایی نیز از مجلس داریم.

وزیر نفت تصریح کرد: مصرف گاز طبیعی کشور در بخش خانگی فصل تابستان حدود ۱۶۰ تا ۱۷۰ میلیون مترمکعب در روز است، در حالی که در فصل سرد سال این مقدار به ۶۰۰ تا ۷۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد.

اوجی اظهار کرد: سهم سبب گاز در نیروگاه‌های کشور بیش از ۸۳ درصد است، در حالی که در جهان این سهم به بیش از ۲۳ درصد می‌رسد، همچنین در مصرف گاز در بخش خانگی سالانه با ۶ درصد افزایش مصرف روبه‌رو هستیم که این مقدار در بخش‌های عمده به پنج درصد و در نیروگاه‌ها به چهار درصد افزایش سالانه مصرف می‌رسد.

وی گفت: در بحث تأمین سوخت نیروگاه‌ها، با توجه به اینکه در فصل سرد تأمین سوخت گاز نیروگاه‌ها را کاهش می‌دهیم، در ماه‌های نخست آغاز کار دولت ظرفیت مخازن نیروگاهی را نسبت به سال پیش ۲۰ تا ۳۰ درصد افزایش دادیم.

تلاش برای مقابله با ناترازی گاز زمستان ۱۴۰۱

وزیر نفت با بیان اینکه در بحث دیپلماسی انرژی مذاکراتی با طرف ترکمنستانی داشتیم و توانستیم سوآپ‌گازی را فعال و از ترکمنستان گاز وارد کنیم، افزود: امسال همکاران مادر وزارت نفت برنامه‌های کوتاه‌مدتی تدبیر کرده‌اند تا در فصل سرد امسال ناترازی گاز نداشته باشیم.

اوجی تصریح کرد: امسال برای نخستین بار مرحله نخست طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌همت کارکنان پتروپارس و شرکت ملی نفت ایران با برداشت روزانه ۱۴ میلیون مترمکعب به بهره‌برداری می‌رسد.

۷۴ تا ۷۵ درصد گاز مورد نیاز کشور از میدان مشترک پارس جنوبی تأمین می‌شود که ۲۰ درصد آن از میدان‌های مستقل

تأمین مالی پتروشیمی‌ها و رفع نیازهای کشور با توسعه صنایع پایین‌دستی

علی محمد نیکخواه

کارشناسان پتروشیمی معتقدند که توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی کشور، علاوه بر تأمین طیف گسترده‌ای از نیازهای کشور در صنعت ساختمان، خودروسازی، لوازم خانگی، داروسازی، بهداشت و سلامت و درمان، می‌تواند سودآوری قابل توجهی را نصیب صنایع مختلف کند و حتی در برخی رشته‌ها، سودآوری صنایع پایین‌دستی از سودآوری خود پتروشیمی‌ها بالاتر است زیرا محصولات نهایی و آماده مصرف را روانه بازار می‌کند.

از این رو، بسیاری از مدیران صنعتی معتقدند که برای گسترش زنجیره ارزش پتروشیمی‌ها و تأمین و تدارک مواد اولیه، می‌توان با توسعه صنایع پایین‌دستی را گسترش داد و از این طریق شبکه تأمین مالی گسترده‌ای را در شرکت‌های پروژه محور در بورس، بانک‌ها، صندوق توسعه ملی، صندوق‌های مربوط به پروژه‌ها و فروش اوراق بهادار و مشارکت ایجاد کرد. این منابع مالی نه تنها می‌تواند صنایع پایین‌دستی را رشد دهد بلکه به توسعه خود پتروشیمی‌ها و تکمیل سایر طرح‌ها کمک خواهد کرد. صنعت پتروشیمی ایران و صنایع پایین‌دستی آن می‌تواند بازاری با حدود ۶۰۰ میلیون نفر را در منطقه پوشش دهد و به همین دلیل لازم است در ابتدای مسیر توسعه صنایع پایین‌دست، چالش‌ها و نیازها و فرصت‌های پیش‌رو را به خوبی برآورد کرد. شرکت‌ها و صنوف مرتبط با بخش دارو و تولیدات مرتبط با مواد شیمیایی دارویی، همواره یکی از صنایع اصلی در حوزه پایین‌دست پتروشیمی محسوب شده و همواره دو بخش سنندیکای تولیدکنندگان دارو و بخش‌های پایین‌دست پتروشیمی در همکاری نزدیک با هم قرار داشته‌اند. این حوزه‌های مهم و اثرگذار سال‌ها به دنبال همکاری و همیاری با هم بوده‌اند و حالا بالاخره این ارتباط برقرار شده و در مسیر خود کفایتی قرار گرفته و در نتیجه آن تولید دارو در کشور به نقطه قابل قبولی رسیده است.

صنعت پتروشیمی در سال‌های گذشته جریان توسعه خود را به بهترین شکل ادامه داده و در شرایط تحریم و محدودیت‌های قانونی و اقتصادی توانسته است برنامه توسعه بالادستی و پایین‌دستی و تکمیل زنجیره ارزش محصولات خود را اجرایی کند. موضوع توسعه پایین‌دست از محورهای مهمی است که برای جلوگیری از خام‌فروشی محصولات پتروشیمی مدنظر قرار داشته و حالا با تلاش‌های دولت سیزدهم این مسیر برای توسعه صنایع پایین‌دستی و دسترسی به زنجیره با ارزشی که به تأمین نیازهای روزمره شهروندان و عامه مردم منتهی می‌شود، هموار شده است. تأمین نیازهای صنعت داروسازی یکی از صنایع پر مصرف و با جامعه هدفی انبوه و حیاتی است که بنا بر اعلام فعالان این عرصه امروز بیش از ۹۰ درصد نیازهای سخت‌افزاری و ماشین‌آلات و ۷۰ درصد ماده مؤثر دارو در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی کشور مان تأمین می‌شود. محصولات پایین‌دست صنعت پتروشیمی در عرصه‌های مختلف زندگی ما کاربرد دارند و زنجیره این صنعت در قالب محصولاتی چون پلاستیک، کامپوزیت، دارو، مواد شوینده، بهداشتی و انواع رنگ و... نیازهای زندگی ما را پاسخگو است. اگر چه در سال‌های گذشته به این نیاز پاسخ لازم داده نشده و بخش زیادی از نیاز این صنایع از خارج کشور تأمین شده است، اما امروز می‌توانیم به توانمندی بخش پایین‌دستی صنعت پتروشیمی اتکا و افتخار کنیم که این نیاز را به‌طور کامل از داخل

دیدگاه



وزیر نفت: عبور از زمستان ۱۴۰۰ با ناترازی ۲۴۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجه است. در مصرف گاز در بخش خانگی سالانه بیش از ۶ درصد با افزایش روبه‌رو هستیم، امسال برنامه‌های کوتاه‌مدتی برای سپری کردن فصل سرد سال طراحی شده است.

افزایش تولید روزانه ۲۵ میلیون مترمکعبی گاز

اوجی با بیان اینکه پارسل با افزایش تولید، روزانه حدود ۲۵ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده شد، گفت: در حوزه تقاضا نیز مدیریت و بهینه‌سازی را در دستور کار قرار دادیم، همچنین مبحث ۱۹ مصوب و موضوع تعرفه مشترک کان پر مصرف در دولت نیز تصویب و اجرا شد.

وی تصریح کرد: از آنجا که در فصل سرد سال به دلیل تأمین نیاز بخش خانگی ناچار به کاهش تأمین سوخت نیروگاه‌ها و استفاده از سوخت مایع هستیم، در ماه‌های ابتدایی آغاز کار دولت ظرفیت مخازن نیروگاهی را نسبت به پارسل ۲۰ تا ۳۰ درصد افزایش دادیم.

اوجی به موضوع جمع‌آوری گازهای مشعل اشاره کرد و گفت: در این باره ۲۸ قرارداد امضا شده است و باید اعلام کرد که پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل از بلاتکلیفی خارج و برای اجرای آنها برنامه‌ریزی مدونی انجام شده است. در این باره مشوق‌های خوبی برای سرمایه‌گذاری داریم که یکی از آنها استفاده هلدینگ‌ها از گازهای همراه است تا در واحدهایی که به گاز نیاز دارند استفاده کنند، همچنین پیشنهادهایی نیز برای مصرف بهینه و مدیریت تقاضا در قالب بودجه ۱۴۰۱ ارائه شده است، همچنین افزایش قیمت مربوط به مشترکان پر مصرف در دستور قرار گرفت.

و پنج درصد آن نیز از بخش‌های نفتی است، همچنین در برنامه ششم توسعه مقرر شده روزانه معادل یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب گاز خام تولید شود، در حالی که عملکرد دوره یادشده روزانه ۸۵۰ میلیون مترمکعب است که علت آن نبود سرمایه‌گذاری در توسعه میدان‌های گازی است.

وزیر نفت اظهار کرد: ۲۳ درصد از مصارف گاز مربوط به نیروگاه‌هاست، ۲۶ درصد گاز نیز در حوزه مصارف خانگی و باقیمانده در حوزه صنایع و مسائل مربوط به صنایع پایین‌دستی استفاده می‌شود.

اوجی با بیان اینکه در فصل سرد سال حدود ۲۴۰ میلیون مترمکعب ناترازی گاز داشتیم، گفت: ابتدای کار دولت سیزدهم وزارت نفت در این حوزه به‌ویژه در زمستان با چالش‌هایی روبه‌رو بود که با همکاری مردم پارسل را بدون قطعی گاز پشت سر گذاشتیم. وی افزود: ناترازی گاز به دلیل مسائل پیش‌آمده از جمله قطع واردات گاز از ترکمنستان بود، همچنین در آغاز کار دولت سیزدهم حدود ۴ هزار تانکر از چرخه حمل سوخت برای نیروگاه‌ها خارج شدند و رقمی حدود ۸۰ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب داشتیم که چالش‌هایی برای ما ایجاد کرد. پارسل و در آغاز فعالیت وزارت نفت، توانستیم با تعمیرات و تأمین تجهیزات مورد نیاز پالایشگاه‌ها، خطوط انتقال گاز، تولید حداکثری گاز را رقم بزنیم، به‌گونه‌ای که حدود ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از میدان پارس جنوبی برای نخستین بار برداشت شد.

حجت‌الله غنیمی‌فرد کارشناس ارشد اقتصاد انرژی مطرح کرد

تاسیس شرکت مشترک برای استفاده از منابع خزر

و گاز این کشورها از جمله ایران در صورتی که به‌طور کامل به منصف ظهور برسد بی‌تردید در ایجاد ثبات یا حداقل کاهش نوسان‌های قیمتی در بازارهای نفت و گاز به‌ویژه در اروپا اثر مستقیم دارد.

ار تقا و بهره‌برداری از سوخت فسیلی و تولید انرژی‌های نو دارند. حجت‌الله غنیمی‌فرد درباره اهمیت همکاری ایران با کشورهای حاشیه دریای خزر با بیان اینکه بی‌شک این همکاری به نفع همه کشورهاست، اظهار کرد: منابع غنی نفت

کارشناس ارشد اقتصاد انرژی با این پیشنهاد که کشورهای حاشیه دریای خزر اقدام به تأسیس شرکت مشترک برای استفاده از منابع این دریا کنند، گفت: این کشورها در همه زمینه‌های انرژی توان قابل قبولی برای



کشورهای حاشیه آن تبدیل کند. این کارشناس ارشد اقتصاد انرژی ادامه داد: همچنین در زمینه تولید برق از نوسانات، همچنین عمق آب، استفاده از جلبک‌ها برای تولید انرژی‌های نو در دریای خزر به شرط همکاری کشورهای حاشیه آن قابل حصول است. غنیمی‌فرد با اشاره به اینکه جمعیت این کشورها و کشورهای حاشیه آن به خودی خود می‌تواند در رونق

این منطقه حتی در دوران تحریم مؤثر باشد، افزود: این کشورها در همه زمینه‌های انرژی توان قابل قبولی برای ارتقا و بهره‌برداری از انرژی‌های فسیلی و تولید انرژی‌های نو دارند. وی درباره اینکه در شرایط تحریم چگونه این همکاری با نگاه ویژه به نفت و گاز قابل افزایش است، اظهار کرد: معتقدم یکی از روش‌ها تأسیس یک شرکت مشترک انرژی‌های فسیلی با مشارکت هر پنج کشور (ایران، روسیه، ترکمنستان، آذربایجان و قزاقستان) است. این شرکت در هر کدام از این کشورها در نزدیک دریای خزر دفتری راه‌اندازی کند و هیئت مدیره آن با حضور هر پنج کشور تشکیل و مدیرعامل آن نیز به‌صورت ادواری از این کشورها تعیین شود.

کارشناس ارشد اقتصاد انرژی درباره دستور کار این شرکت مشترک هم توضیح داد: دستور کار آنها باید ورود به بخش‌های مشترک دریای خزر و انجام فعالیت‌های اکتشاف، تولید، انتقال و صادرات منابع دریای خزر باشد، انجام کار علمی و تحقیقاتی صرف در دریا کمکی به این پنج کشور نخواهد کرد و ضرورت دارد کشورها وارد کار عملیاتی شوند.

غنیمی‌فرد تأکید کرد: تحریم همیشگی نیست؛ شروع همکاری کشورهای حاشیه دریای خزر می‌تواند در زمان تحریم باشد، اما ان‌شاءالله بعد از مدتی این تحریم‌ها برداشته خواهد شد.



سانسز: تقاضای ضعیف و افت بازار استاتیرن

اخیراً قیمت نقدی استاتیرن به میزان قابل توجهی افت کرد. یکی از واحدهای شمال چین برنامه عملیات تأمین و نگهداری داشته و تقاضا کاهش یافت. ذخایر بندرهای شرق چین افزایش یافت، اعتماد در بازار ناکافی و خرید پایین دستی محتاطانه بود. بازار استاتیرن در ۱۳ اکتبر آفول کرد. قیمت استاتیرن شاندونگ با افت ۱٫۶۴ درصدی نسبت به روز تجاری قبلی و ۱۰٫۱۶ درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته در میزان ۸۹۷۵ رنمینبی در هر تن قرار گرفت. تقاضای نقدی پایین دستی برای استاتیرن ضعیف بوده، و پیش بینی می شود بازار استاتیرن در کوتاه مدت عمدتاً سیری نزولی داشته باشد.



آیا کاتالیست کبالت پایه، زئولیت و هیدروژن، به دغدغه های بشر پاسخ می دهد؟

راهکار محققان MIT برای تبدیل پسماندهای پلیمری به مواد ساده تر با فناوری جدید

فاطمه حیدری

محققان سال هاست که دغدغه تبدیل پسماندهای پلیمری و پلاستیکی به مواد قابل استفاده را دارند و ۵ میلیون تن پسماندها شده در طبیعت به دغدغه همه شرکت های پتروشیمی، مردم و دولت ها تبدیل شده است. برای این اساس اخیراً محققان دانشگاه MIT در یافته اند که از طریق استفاده از کاتالیست کبالت پایه، زئولیت و هیدروژن، می توان مواد پلیمری با مولکول های درشت را به مواد ساده تر تبدیل کرد و مشکلات پسماندها را کمتر کرد.



پسماند در طبیعت رها شده است.

با وجود تلاش های بسیار برای باز یافت محصولات پلاستیکی، این موضوع همچنان چالش برانگیز است و مشکل اصلی این است که پلاستیک ها بسیار متنوع اند و فرآیندهای شیمیایی برای تجزیه و استفاده دوباره از آنها با هم تفاوت دارد. طبقه بندی پسماندهای متنوع و جورواجور از بطری نوشابه گرفته تا پاک کننده ها و اسباب بازی ها عملی نیست و امروزه بیشتر پلاستیک های رها شده در نهایت دفن می شوند.

مطمئن راه حل بهتری وجود دارد

ام آی تی نیوز در گزارشی اعلام کرد: طبق تحقیقات جدید ام آی تی و موسسات تحقیقاتی دیگر مشخص شده که راه حل های بهتری برای کاهش پسماندهای پلاستیک و تبدیل آنها به سوخت و مواد دیگر وجود دارد. فرآیند شیمیایی با استفاده از پایه کبالت راه بهتری است برای تجزیه انواع پلاستیک مثل پلی اتیلن و پلی پروپیلن که عمده ترین محصولات پلاستیکی هستند. برخی مواد پلیمری پلاستیک ساده هستند که به عنوان سوخت می تواند در کوره ها، تور ها و بخاری ها و ماشین های تولید گرما استفاده می شود اما مولکول های درشت تر باید تبدیل به مولکول های ساده تر شوند تا قابل استفاده دوباره باشند. این موضوع در مقاله یوری رومن لشکوف و همکاران او در مجله ام آی تی توضیح داده شده است. به گفته او: باز یافت پلاستیک ها یک مشکل حاد بود است زیرا رشته طولانی مولکول های پلاستیک با طناب های کربنی به هم پیوسته اند که خیلی محکم و تجزیه ناپذیرند و تجزیه آنها نیازمند روش های پیچیده است. محققین با شگفتی دریافته اند که یک کاتالیست به نام زئولیت که شامل نانو پار تیکل کبالت است می تواند پلاستیک های پلیمری مولکولی متفاوت را تا ۸۰ درصد به پلیمر ها و پلاستیک های ساده تر تجزیه کند. هر چند زئولیت ها به خاطر منافذی کوچکتر از پهنای

فرآیند شیمیایی با استفاده از پایه کبالت راه بهتری است برای تجزیه انواع پلاستیک مثل پلی اتیلن و پلی پروپیلن که عمده ترین محصولات پلاستیکی هستند.

یک نانومتر، معماگونه به نظر می آید اما یک فرض منطقی وجود دارد که نشان می دهد بین زئولیت ها و پلیمر ها تعامل وجود دارد. شگفت آنکه به هر حال نه تنها حلقه های پلیمر و آرسید در زئولیت می شوند بلکه عمل سینرژیک بین کبالت و آرسید در زئولیت حلقه را در همان نقطه می شکنند. یوری رومن لشکوف می گوید: به همین دلیل ما فکر می کنیم این خیلی مهم است و مانده تنها طناب های پلیمری را تجزیه می کنیم بلکه یک محصول ساده به دست می آوریم که می تواند در محصولات و فرآیندهای متفاوتی استفاده شود. مواردی که برای این فرآیند لازم داریم یعنی زئولیت و کبالت هر دو بسیار ارزان و قابل دسترس هستند. هر چند امروز کبالت بیشتر در جمهوری دموکراتیک کنگو به دست می آید. ماده مورد نیاز دیگر هیدروژن است که امروزه از سوخت های فسیلی به دست می آید و به آسانی از راه های دیگر هم قابل وصول است مثل الکترو لیز کردن آب با استفاده از الکترسیسته فاقد کربن و انرژی باد یا خاکی.

محققین نظریه خود را پایه شواهد واقعی از پلاستیک های باز یافت شده آزمایش کرده اند اما آزمایش های بیشتری لازم است تا درصد خطاها مشخص شود رومن مشکوک می گوید ما و همکاران ما در NREL هنوز همه پاسخ ها را نمی دانیم.

تولید کنندگان پلی پروپیلن و پلی اتیلن اروپا درگیر هزینه ها و افت تقاضا



بازارهای پلی اولفین منطقه ای بعد از رسیدن به بیشترین میزان های خود در ماه، رویه نزولی ثابتی را تجربه کرده و افت انباشتی آن ها در اواخر سپتامبر به حدود ۳۰ تا ۴۰ درصد رسید.

میزان های خود در مه، رویه نزولی ثابتی را تجربه کرده و افت انباشتی آن ها در اواخر سپتامبر به حدود ۳۰ تا ۴۰ درصد رسید.

بر همین اساس، قیمت های همو پلیمر پلی پروپیلن و همسپار دسته ای پلی پروپیلن تریقی نقدی از مه در حدود ۴۰ درصد افت کرده و به ترتیب در میزان میانگین ۱۲۵۰ تا ۱۳۳۰ یورو در هر تن، و ۱۳۵۰ تا ۱۴۰۰ یورو در هر تن (ایتالیا و غرب اروپا) گزارش شدند. گریدهای پلی اتیلن در زمان مشابه در حدود ۳۰ تا ۳۵ درصد افت کرده، و پلی اتیلن سبک در میزان ۱۴۵۰ تا ۱۴۸۰ یورو در هر تن، فیلم پلی اتیلن سبک خطی کلاس C۴ در میزان ۱۳۵۰ یورو در هر تن و فیلم پلی اتیلن سنگین در میانگین هفتگی در میزان ۱۳۷۰ تا ۱۴۰۰ یورو در هر تن گزارش شدند.

معامله کنندگان بر این باورند، اگر چه شاخص های بنیادین ضعیف همچنان قیمت ها را تحت فشار قرار داده اند، هزینه های بالای تولیدات از افت بیش از پیش قیمت ها جلوگیری خواهد کرد، و حتی موجب اعمال کاهش نرخ بهره بر داری از سوی عرضه کنندگان خواهد شد. به عبارت دیگر، آن ها معتقدند، علیرغم کاهش ۴۵ یورویی قیمت های قراردادی اتیلن و ۵۰ یورویی پروپیلن، بازار های پلی پروپیلن و پلی اتیلن با کمترین میزان خود در ۲۰ ماه گذشته به کف خود رسیده اند.

اکتبر همزمان با اوج گیری هزینه های انرژی، نگرانی ها از کود و افت قرار دادهای مونومر هستند. بسیاری از معامله کنندگان اشاره داشتند که بازار های پلی پروپیلن و پلی اتیلن در سپتامبر به کف خود رسیدند. قیمت ها افت ۳۰ تا ۴۰ درصدی را ثبت کردند

بازار های پلی اولفین منطقه ای بعد از رسیدن به بیشترین

همزمان با آغاز سه ماه چهارم، دورنمای تقاضا ناامید کننده به نظر می رسد. با توجه به آسیب وارد شده به مصرف از سوی تورم افسار گسیخته، تولید کنندگان خبر از تقاضای پایین در سراسر حوزه های بازار می دهند. تمام معامله کنندگان با پشت سر گذاشتن یک ماه روند نزولی، در حال بحث در رابطه با نحوه پیش روی بازار در

اضافه شدن

متانول و پلی اتیلن

به لیست تحریم روسیه

خبر

اضافه کردن متانول به این لیست اتفاق قابل توجهی بود، زیرا روسیه با صادرات سالانه ۲ میلیون تن از این محصول، عمدتاً به اتحادیه اروپا، یکی از

عرضه کنندگان اصلی آن است. متانول و پلی اتیلن در میان مواد شیمیایی اصلی هستند که در آخرین لیست تحریمی اتحادیه اروپا بر صادرات روسیه به این منطقه، اضافه خواهند شد.

وزرای دارایی گروه ۷ در ماه سپتامبر بر نامه هایی را در جهت ممنوعیت خدمات رسانی به حمل و نقل دریایی روسیه برای انتقال نفت خام و محصولات نفتی با محوریت سقف قیمتی، تدارک دیدند.

کمیسیون اروپا - بدنه اجرایی اتحادیه اروپا - هشتمین بخش تحریم ها بر صادرات روسیه به این منطقه را با تمرکز بر محصولات نهایی فولاد، وسایل نقلیه، پلاستیک ها، ماشین آلات و لوازم، و برخی محصولات شیمیایی اعلام کرد. در پی آخرین اطلاعیه، چارچوب قانونی برای سقف قیمتی پیشنهادی بر نفت خام و محصولات نفتی روسیه تنظیم شده است.

اضافه کردن متانول به این لیست اتفاقی قابل توجهی بود، زیرا روسیه با صادرات سالانه ۲ میلیون تن از این محصول، عمدتاً به اتحادیه اروپا، یکی از عرضه کنندگان اصلی آن است. در حال حاضر تمام گریدهای پلی اتیلن در کنار تمام پلیمر های مشتق شده از پروپیلن، استاتیرن و وینیل کلرید، در میان محصولات شیمیایی تحت تحریم قرار گرفتند.

تشدید تدریجی تحریم های صادراتی روسیه توسط کمیسیون اروپا از فوریه، جریان تجاری بسیاری از مواد شیمیایی، پلیمر ها، نفت خام و محصولات پلاستیکی را تغییر داده است. بعد از تغییر مسیر محصولات روسی از اروپا، چین و ترکیه از خریداران اصلی محصولات این کشور بوده اند. در نگرش

رای گیری اخیر برگزار شده در چهار ایالت اوکراینی همجواری روسیه با عنوان «رفراندوم ساختگی»، کمیسیون همچنین در پی تدارک اقدامات قانونی برای اعمال سقف قیمتی بر نفت و محصولات نفتی روسیه، بعد از تعیین شرایط رویکرد گروه ۷ در سپتامبر است.

تحت این رویکرد ترسیم شده توسط قانون گذاران، ارائه خدمات دریایی به روسیه تنها در صورتی مجاز خواهد بود که نفت و محصولات نفتی در قیمت تعیین شده یا زیر آن به ائتلاف کشورهای پیوسته به سقف قیمتی ارائه شود.

هدف این اقدامات جلوگیری از بهره وری دولت روسیه و تولید کنندگان مستقر در آن از قیمت های بالای انرژی در ایام کنونی است، که به واسطه اقدام اعضای اوپک پلاس در هفته



www.mozayedemonaghese.com



واحد پشتیبانی و اشتراک ۰۲۱-۶۹۱۰۵۴۲۵

موزه

زودتر با خبر شوید ...



پتروشیمی پردیس به رکورد افزایش ۱۱۹ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسل دست یافت. براساس گزارش منتشر شده در سامانه کدال، میانگین قیمت فروش اوره پردیس ۵۵۰ دلار و میانگین قیمت آمونیاک ۶۹۰ دلار اعلام شده، این در حالی است که میانگین فروش صادراتی شرکت‌های اوره‌ساز کرمانشاه ۵۰۲ دلار، خراسان ۵۳۲ دلار و شیراز ۵۰۷ دلار است.

**میانگین قیمت
فروش اوره پردیس
۵۵۰ دلار**



دکتر بهمن آرمان در واکنش به برنامه دولت برای افزایش قیمت خوراک صنایع مطرح کرد

افزایش قیمت خوراک صنایع؛ شمشیر دو لبه‌ای، که دولت در دست گرفته است



در پاسخ به تصمیمات غیر اقتصادی دولت و برخی مسوولان باید گفت که در محاسبه منافع فروش گاز ایران، باید به این واقعیت پرداخت که ایران دارای زیرساخت‌های لازم نیست یعنی کارخانه‌های تولید گاز مایع LNG در فاز ۱۱ پارس جنوبی ساخته نشده‌اند و دوم اینکه خط لوله ۶ هونز به بازار گان نرسیده است که در این رابطه روسیه نقش تعیین کننده دارد. زیرا نمی‌خواهد بازار اروپا را از دست بدهد، نباید به قیمت گاز صادراتی و تفاوت آن با قیمت داخلی مقایسه‌ای انجام داد. نتیجه اینکه باید از خام فروشی و صادرات نفت و گاز و منابع معدنی پرهیز کرد و در زمینه‌هایی که دارای مزیت‌های نسبی هستیم تولید صنعتی خود را متمرکز کنیم.

طبق گزارش نهادهای بین‌المللی از جمله شرکت نفت بی پی، ایران دارای بزرگترین ذخایر گاز طبیعی جهان است و در نتیجه باید تولید و صادرات محصولات صنعتی از جمله محصولات پتروشیمی، فولاد، مس، آلومینیوم و سایر صنایع انرژی‌بر که بیش از ۷۵ درصد ارزش سهام در بورس را تشکیل می‌دهند حمایت شوند زیرا از این طریق علاوه بر افزایش تولید و تامین نیازهای داخلی، اشتغال زایی، رشد درآمد سرانه کشور، افزایش صادرات و درآمد سود شرکت‌ها و ارزش سهام موجود در بورس تقویت می‌شود و در نتیجه درآمد مالیاتی دولت از محل سودآوری شرکت‌های مذکور افزایش می‌یابد. بر اساس برآوردهای قبل از انقلاب، ذخایر نفت ایران معادل ۱۵۳ میلیارد بشکه اعلام شده بود و اگر امکان اکتشاف نفت و گاز در ایران با حضور

قیمت انرژی برای سال آینده را در دستور کار قرار داده‌اند.

هفته‌نامه صنایع پتروشیمی، در این زمینه برای بررسی ابعاد اثر افزایش قیمت انرژی، گاز طبیعی و برق صنایع در سال‌های اخیر، با دکتر بهمن آرمان کارشناس اقتصاد و از مدیران دوره ساخت فولاد مبارک، و معاون پیشین سازمان بورس اوراق بهادار، گفت و گویی انجام داده است:

با اینکه قرار بود

هلدینگ خلیج فارس

طرح ۹ میلیارد دلاری

الماس ماهشهر که

بزرگترین سرمایه‌گذاری

ایران در پتروشیمی

است را کلنگ زنی کند و

مسوولان استان آماده

حضور وزیر نفت و آقای

دکتر عسکری مدیر

عامل هلدینگ خلیج

فارس و مدیرعامل

شرکت ملی صنایع

پتروشیمی بودند اما این

کار انجام نشد

رایگان از رودخانه‌های سه گانه خوزستان یعنی کارون، دز و کرخه را دارد، برخورداری از منابع عظیم انرژی تنها یک مزیت نسبی تلقی نمی‌شود بلکه مزیت مطلق است و این مزیت باید برای مردم و تولید به کار گرفته شود و تنها یک منبع تامین بودجه برای دولت نیست بلکه هم دولت و هم تولید و مردم می‌توانند از این مزیت بزرگ استفاده کنند.

در همین ابتدا باید تاکید کنیم که افزایش قیمت انرژی صنایع، شمشیر دو لبه‌ای است که دولت در دست گرفته است. یعنی هم به صنایع پتروشیمی و فولاد و صنایع معدنی صدمه می‌زند و تولید و اشتغال و صادرات، بازار ارز و بورس را با مشکل مواجه می‌کند و هم در آینده درآمد دولت از محل مالیات‌ها را کاهش می‌دهد. زیرا دولت از طریق افزایش سود صنایع، می‌تواند مالیات بگیرد. در نتیجه این تصمیم هم صنایع و هم دولت را دچار زیان خواهد کرد.

تعدادی از دستگاه‌های اجرایی دولتی، برخی نمایندگان مجلس ووزرا در هیات دولت، در سال‌های اخیر، با پیگیری افزایش قیمت خوراک گاز پتروشیمی‌ها و صنایع انرژی‌بر، به دنبال تامین منابع برای بودجه دولت از طریق تبصره ۱۴ بودجه و کاهش کسری بودجه سال‌های اخیر بوده‌اند. همچنین هزینه‌های تبلیغاتی با آب و برق و گاز پتروشیمی‌ها نیز افزایش یافته است.

«آقای دکتر آرمان، ضمن سپاس از جنابعالی برای شرکت در این گفت و گو، به نظر شما با توجه به شناختی که از صنایع پتروشیمی و صنایع فولاد دارید، آیا حمایت از صنایع با قیمت مناسب انرژی و خوراک گاز، برای اقتصاد ایران منافع بیشتری دارد یا صادرات گاز و خام فروشی آن در بازار جهانی؟ اساسا منافع و عدم النفع قیمت انرژی را چگونه باید بررسی کرد و چه نکاتی باید مورد توجه باشد؟ ریکاردو یکی از سه نظریه پرداز علم اقتصاد است که زندگی نوع بشر را درگون ساختند. یکی از جملات به یاد ماندنی ایشان این است: کشورها تنها در زمینه‌هایی که دارای مزایای نسبی هستند تولید خود را متمرکز کنند. خودکفایی در همه زمینه‌ها پیامدی جز فقر مطلق به دنبال ندارد. برای کشوری مانند ایران که دارای بزرگترین ذخایر گاز طبیعی جهان است و از نظر نفت در رده چهارم جهانی قرار دارد و توان تولید ۱۲ هزار مگاوات برق تقریبا

تحلیل سرمایه‌گذاری

در بازار پروپیلن
تا ۲۰۳۰

خبر

offshore-technology

بر اساس گزارش گلوبال دیتا،

نوشت: گفته می‌شود ظرفیت

جهانی پروپیلن در سال‌های

آینده به طور قابل توجهی افزایش می‌یابد و آسیا

پیشرو خواهد بود.

آخرین گزارش GlobalData، نشان می‌دهد

که با توجه به ظرفیت جهانی پروپیلن و چشم

انداز هزینه‌های سرمایه‌ای، ۲۰۲۲-۲۰۳۰

آسیا و خاورمیانه پیش‌تاز افزایش ظرفیت جهانی

پروپیلن هستند.

ظرفیت جهانی در سال‌های آینده رشد قابل

توجهی را تجربه خواهد کرد که به طور بالقوه از

۱۴۴ میلیون تن بیشتر است. طبق برنامه ریزی

اعلام شده، قرار است تا سال ۲۰۳۰ حدود ۱۷۴

کارخانه عمدتاً در آسیا، خاورمیانه و آفریقا شروع

به کار کنند.

بر این اساس، اکثر ظرفیت‌های اضافه شده در

چین است، با افزایش ظرفیت برنامه ریزی شده

و اعلام شده تا سال ۲۰۳۰ حدود ۲۸ میلیون تن

به ظرفیت تولید چین اضافه خواهد شد.

فروش این واحدها تا سال ۲۰۳۰ به ۲۱.۵

میلیارد دلار خواهد رسید. Shandong

Yulong Petrochemical Ltd برترین

شرکتی است که بیشترین افزایش ظرفیت

رایه خود اختصاص داده است. به عبارت

دیگر، چین با ۲۸ میلیون تن ظرفیت جدید و

درآمدی حدود ۲۱ میلیارد دلار از محل رشد

تولید در بازار حاضر می‌شود. در خاورمیانه،

ایران با افزایش ظرفیت برنامه ریزی شده و

اعلام شده حدود ۴.۴۶ میلیون تن تا سال

۲۰۳۰ پیش‌تاز است. پیش بینی می‌شود این

کشور تا سال ۲۰۳۰ در مجموع ۴.۲۵ میلیارد

دلار هزینه کند.

در آفریقا، اکثر ظرفیت‌های اضافه شده در مصر

با افزایش ظرفیت برنامه ریزی شده و اعلام شده

تا سال ۲۰۳۰ حدود ۲.۶۶ میلیون تن است.

سرمایه‌گذاری این واحدها تا سال ۲۰۳۰ به

۳.۲۴ میلیارد دلار خواهد رسید. Carbon

Holdings برترین شرکتی است که بیشترین

ظرفیت اضافه شده در مصر رایه خود اختصاص

داده است.

در آمریکای شمالی، اکثر ظرفیت‌های پروپیلن

اضافه شده در ایالات متحده است، با افزایش

ظرفیت برنامه ریزی شده و اعلام شده در حدود

۲.۴۰ Mtpa تا سال ۲۰۳۰. سرمایه‌گذاری این

واحدها در مجموع ۱.۷۱ میلیارد دلار در سال

های آینده خواهد بود.

رسانه‌ها

ارتقای فناوری کارخانه پتروشیمی



Digitalrefining دیجیتال

ریفینگ در وبیناری به موضوعات

مورد علاقه تولیدکنندگان پتروشیمی

پرداخت و نوشت: تولیدکنندگان

پتروشیمی اخیراً با نوسانات بی‌سابقه

قیمت‌های نفت خام و محدودیت‌های

موجود در خوراک مزیت مواجه شده‌اند، در حالی که بخش‌های پالایش و گاز همچنان مراقب شرایط عرضه جهانی هستند. با این حال، برخی از چالش‌های صنعت بدون تغییر باقی می‌مانند، مانند نیاز به بهینه‌سازی عملیات کارخانه و کاهش ردیاب کربن با کاهش مقدار انرژی مورد نیاز برای راه‌اندازی یک کارخانه. تجهیزاتی که به پایان عمر عملیاتی خود نزدیک می‌شوند نه تنها می‌توانند کارخانه‌ها را در معرض خطر تعطیلی برنامه ریزی نشده قرار دهند، بلکه نگرانی‌های ایمنی نیز ایجاد می‌کنند. کاهش مصرف انرژی گرفته تا بهبود کارایی ورودی‌های محیطی مورد توجه مدیران پتروشیمی است. Honeywell می‌تواند به شما کمک کند و یک ردی‌فول‌فیل فعالانه برای به روز رسانی و جایگزینی داشته باشید. مدیران باید در باره لوله‌ها و سیستم‌های تجهیزات فرآیند Honeywell UOP بیشتر بدانند. موضوعات مورد بحث شامل نکات برجسته فنی و مزایای سیستمی‌ها و لوله‌های با کارایی بالاست. UOP این موضوع را مورد بحث قرار می‌دهد که چگونه می‌توان از این راه‌حل‌ها برای کاهش OPEX و انتشار گازهای گلخانه‌ای و با افزایش تولید استفاده کرد. بازسازی برای صرفه جویی در انرژی و ارتقاء تجهیزات برای مقابله با محدودیت تولید یا جریان انرژی از مباحث فنی مورد بحث در این زمینه‌هاست.

کاهش ۱۱ درصدی صادرات پتروشیمی سنگاپور



ICIS در گزارش دوشنبه

۱۷ اکتبر ۲۰۲۲ اعلام کرد

داده‌های Enterprise

Singapore نشان می‌دهد

که صادرات کل NODX این

کشور شامل دارو و پتروشیمی

با ۳.۱ درصد افزایش سالانه به

۱۶.۲ میلیارد دلار در ماه سپتامبر رسیده است.

به خاطر وضعیت چین و قرنطینه‌ها و کاهش تقاضا و مصرف، صادرات محصولات غیر الکترونیکی سنگاپور به چین در سپتامبر ۳۳.۳ درصد نسبت به سال قبل کاهش یافته است که با کاهش ۲۵ درصدی صادرات پتروشیمی همراه بود.

داده‌های رسمی روز دوشنبه نشان داد که صادرات پتروشیمی سنگاپور در یک ماه سپتامبر با ۱۱ درصد کاهش سالانه به ۱.۲۶ میلیارد دلار سنگاپور رسید، در حالی که صادرات غیر نفتی NODX اندکی افزایش یافت.

NODX صادرات غیر الکترونیکی که شامل داروها و پتروشیمی‌ها می‌شود، در ماه سپتامبر نسبت به سال قبل ۷.۶ درصد افزایش یافته و به ۱۲.۸ میلیارد دلار سنگاپور رسید که کندتر از رشد ۱۶.۹ درصدی در ماه اوت است و از رشد ۱۱.۴ درصدی در ماه اگوست کمتر بوده است.

پتروشیمی‌های ایران در مرحله دوم توسعه



Financialtribune

فایننشال تریبون در ۱۶ اکتبر

۲۰۲۲ گزارش داد که پتانسیل

های پتروشیمی می‌تواند به

جذب سرمایه‌گذاری خارجی

کمک کند. زیرا تعدادی از

پروژه‌های انرژی در ایران در

مرحله دوم توسعه قرار دارند و

به محض عملیاتی شدن، تولید نفت و گاز رشد تصاعدی را به ثبت خواهند رساند.

دسترسی به ذخایر فراوان نفت و گاز یک مزیت منحصر به فرد برای توسعه صنعت پتروشیمی ایران است، زیرا منابع موجود خوراک این بخش را حداقل برای ۳۰ سال تضمین می‌کند.

مرتضی شاه میرزایی، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در جمع هیات تجاری بلاروس در تهران به این مطلب اشاره کرد.

در این نشست دیمیتری کولتسوف، سفیر بلاروس در ایران و ولادیمیر سیزوف، معاون مدیر عامل شرکت بلنفتخیم، و انجمن شرکت‌های پتروشیمی بلاروس نیز حضور داشتند.



قیمت‌های دو شاخص برنت و دبیوتی‌آی در پی افت ارزش دلار آمریکا و کاهش عرضه در بازارهای جهانی نفت خام افزایش یافت. دلار ضعیف‌تر، نفت را برای خریداران با دیگر ارزها، ارزان‌تر می‌کند و احتمال خرید آنها را افزایش می‌دهد. شاخص دلار آمریکا که ارزش این ارز را در برابر ۶ هم‌نای اصلی خود از جمله پوند اندازه‌گیری می‌کند به پایین‌ترین حد خود از ششم اکتبر رسیده است.

مقاومت قیمت نفت به دنبال افت دلار



سود اصلی در استفاده از مزیت گاز و نفت در تولید صنعتی است

گاز به دلیل اهمیتی که در تولید صنایع دارد، «انرژی جامد» نام گرفته است



«قیمت گاز در کشورهای دیگر از جمله کشور های دارای نفت و گاز چگونه تعیین می‌شود؟»

قیمت گاز طبیعی برای صنایع پتروشیمی در منطقه مناسبت خاورمیانه و شمال آفریقا حدود ۲،۵ سنت در هر متر مکعب است. در حالی که قیمت گاز برای صنایع پتروشیمی ایران هشت سنت در نظر گرفته شده که ۳/۵ برابر میانگین قیمت گاز در کشورهای منطقه خلیج فارس و شمال آفریقا است. از سوی دیگر از آنجایی که مینا دلار آمریکا است با افزایش قیمت دلار، قیمت گاز برای صنایع پتروشیمی نیز افزایش می‌یابد و تورم فرایند ای برای هزینه تولید محسوب می‌شود. به گفته مدیرعامل شرکت فولاد خوزستان، سهم هزینه انرژی از بهای تمام شده فولاد خوزستان که دومین تولیدکننده فولاد کشور است معادل ۱۵ درصد بهای تمام شده تولید است این در حالی است که در کشور عربستان هزینه انرژی برای تولید هر تن فولاد سهم ۸ درصدی و در قطر سهم ۴ درصدی دارد. در ایران نیز قبلاً سهم انرژی از بهای تمام شده تولید فولاد ۹،۵ درصد بوده و با افزایش قیمت ها، سهم قیمت سوخت از هزینه تولید، عملاً ۶ برابر منطقه خلیج فارس است. در نتیجه، هزینه انرژی صنایع انرژی بر مانند فولاد، آلومینیوم و پتروشیمی در ایران ۳ برابر میانگین قیمت گاز در منطقه خلیج فارس و شمال آفریقا است. این موضوع نشان می‌دهد که دولت با افزایش قیمت گاز و برق، عملاً سرکوب تولید و سرمایه گذاری را موجب شده است

«توقف در طرح ۹ میلیارد دلاری الماس ماهشهر بزرگترین سرمایه گذاری ایران در پتروشیمی»

با توجه به سه برابر بودن قیمت گاز طبیعی در ایران نسبت به حوزه خلیج فارس و شمال آفریقا، طرح‌های جدید پتروشیمی دیگر سودآور نیست به عنوان مثال، با اینکه قرار بود هلدینگ خلیج فارس طرح ۹ میلیارد دلاری الماس ماهشهر که بزرگترین سرمایه گذاری ایران در پتروشیمی است را کلنگ زنی کند و مسئولان استان آماده حضور وزیر نفت و آقای دکتر عسکری مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بودند اما این کار انجام نشد. سرمایه‌گذاران جدید در طرح‌های پتروشیمی با دغدغه افزایش قیمت گاز طبیعی و قیمت خوراک همراه هستند و این موضوع انگیزه آنها را برای احداث پتروشیمی‌های جدید و افزایش ظرفیت تولید پتروشیمی‌های موجود کاهش داده است. در صنعت انگیزه سرمایه‌گذاری در پتروشیمی، بازتاب کاهش انگیزه سرمایه‌گذاری در پتروشیمی، فولاد، مس، آلومینیوم و صنایع معدنی دیگر را در بورس اوراق بهادار می‌بینیم. با اینکه تلاش می‌شود شاخص بورس را بالا نگه دارند اما وضعیت صنعت پتروشیمی، فولاد و مس و افزایش هزینه تولید آنها موجب شده شاخص قیمت سهام در بورس کاهش یابد. دولت علاوه بر افزایش قیمت خوراک صنایع اقدامات دیگری نیز انجام داده است به عنوان مثال

شرکت‌های معتبر بین‌المللی فراهم شود، برآوردهای جدید از ذخایر نفت و گاز و معادن بزرگ مانند سنگ آهن و معادن دیگر بیش از مقدار کنونی اعلام خواهد شد. بر این اساس، ایران با دارا بودن معادن بزرگ و منابع نفت و گاز از جمله کشورهایی است که نه تنها مزیت نسبی در تولید محصولات پتروشیمی و فولاد و مس و آلومینیوم بلکه عملاً مزیت مطلق را در این صنایع دارا می‌باشد و باید در تولید محصولات صنعتی، از قیمت مناسب گاز و نفت برخوردار باشد بنابراین نباید به بهانه کسری بودجه دولت، قیمت انرژی صنایع افزایش یابد زیرا دولت با این کار عملاً سرمایه‌گذاری‌های جدید را غیراقتصادی خواهد کرد و صادرات کشور در درآمد ارزی، تعادل بازار ارز و حتی مالیات‌ها نیز کاهش می‌یابد و این هم به زیان دولت و هم به زیان اقتصاد و بورس است. بنابراین باید حداکثر ارزش افزوده از منابع طبیعی کشور از جمله نفت و گاز و معادن داشته باشیم. درآمد اصلی کشور و دولت از محل تولید و صادرات و ارزش افزوده تبدیل سوخت به محصول صنعتی ایجاد می‌شود و قیمت بالای انرژی، تامین کسری بودجه دولت با صادرات محدود گاز با قیمت جهانی، عملاً سودی ندارد. سود اصلی در استفاده از مزیت گاز و نفت در تولید صنعتی است. همان‌طور که کشورهای مختلف جهان از جمله عربستان و کشورهای حاشیه خلیج فارس از مزیت نفت و گاز ارزان برای حمایت از صنایع بهره‌مندی می‌برند و به بزرگترین تولیدکننده آلومینیوم جهان که انرژی جامد نام دارد تبدیل شده، ما نیز باید صنایع را حمایت کنیم.

«آیا دولت امکانات دیگری برای افزایش درآمد خود ندارد؟ چرا به افزایش قیمت گاز صنایع که انرژی جامد نام گرفته است، متمرکز شده است؟»

عده‌ای تصور می‌کنند که قیمت گاز ارزان، نوعی رانت برای صنایع است در حالی که در ادبیات اقتصادی حمایت از تولید «رانت» خوانده نمی‌شود. در حالی که دولت یارانه‌ها و هدر رفت منابع بسیاری در جاهای دیگر دارد از جمله شرکت‌های زیان‌ده که می‌توانند با قیمت پایین آنها را به بخش خصوصی واقعی بفروشند و درآمد خود را افزایش دهد. چرا دولت به آزاد کردن قیمت بنزین و کاهش یارانه‌های عظیم برای مصرف‌فرآورده‌های نفتی توجه ندارد؟ قیمت بنزین حتی بصورت سهمیه‌ای و آزاد ۳ هزار تومانی در هر لیتر هزینه حمل و تولید آن را پوشش نمی‌دهد. ایران پس از ونزوئلا دومین کشوری است که بیشترین یارانه را برای مصرف بنزین می‌پردازد. اما دولت به جای آنکه قیمت فرآورده‌های نفتی از جمله بنزین را افزایش دهد و مصرف را کنترل نمایند به دنبال آن است که قیمت خوراک گاز صنایع انرژی‌بر مانند فولاد، آلومینیوم، مس و پتروشیمی را افزایش دهد و این اقدامات با پرسش‌های فراوان روبروست و به نظر می‌رسد که از روی نادانی یا نفوذ افراد وابسته به کشورهای دیگر که یک ایران قوی از نظر اقتصادی را بر نمی‌تابند اقدام به چنین تصمیماتی گرفته‌اند.

رشد ۵ درصدی بازار پروپیلن متأثر از خودروسازی و ساختمان سازی

بیزنس ریسرچ کمپانی گزارش داد: بازار جهانی پروپیلن -پتروشیمی با نرخ رشد ۵ درصدی در سال ۲۰۲۲ مواجه است.



انتظار می‌رود اندازه بازار جهانی پروپیلن پتروشیمی از ۹۲،۸۱ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۱ به ۹۷،۵۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۲ با نرخ رشد ترکیبی سالانه (CAGR) ۵،۱۰ درصد افزایش یابد. انتظار می‌رود اندازه بازار جهانی پروپیلن -پتروشیمی در سال ۲۰۲۶ با CAGR ۴،۸۰ درصد به ۱۱۷،۸۸ میلیارد دلار برسد.

بازیگران جهانی صنعت پروپیلن -پتروشیمی شامل، AGC Chemicals، Archer Daniels Midland، Asahi Kasei Corporation، BASF SE، Chevron Phillips Chemical

در بازار پروپیلن -پتروشیمی هستند. بر اساس روند صنعت و تجزیه و تحلیل شرکت‌ها، تعدادی از استراتژی‌ها برای شرکت‌های موجود در بازار وجود دارد.

برخی متأثر از بازار خودرو و خودروسازی هادر کشور خود یا منطقه هستند و برخی دیگر متأثر از صنایع دیگر هستند که رشد بازار پروپیلن را تشویق می‌کند. می‌گویند که پروپیلن مانند یک غذای ارزشمند زعفران یا خاوریار است. بازار پروپیلن -پتروشیمی شامل فروش گاز پروپیلن و خدمات مرتبط با آن است که در صنایع مختلف مانند خودروسازی، ساختمان

و صنایع بسته‌بندی استفاده می‌شود. پروپیلن یک بلوک ساختمانی برای پلیمر افزودنی، پلی (پروپان) است و همچنین در ساخت پروپان ایوکی و پروپانول استفاده می‌شود.

چه چیزی باعث ایجاد بازار جهانی پروپیلن -پتروشیمی می‌شود؟ انتظار می‌رود بازار پروپیلن از رشد صنعت خودرو در دوره پیش‌بینی سود ببرد. پلی پروپیلن پلیمری است که از مونومر پروپیلن تولید می‌شود که در صنعت خودروسازی استفاده می‌شود. تولید خودرو در مقیاس بزرگ منجر به افزایش تقاضا برای محصولات پلی پروپیلن می‌شود که در ساخت جعبه‌ها و سینی‌های باتری، ضربه‌گیرها، تزئینات داخلی، پانل‌های ابزار، آستر گلگیرها، تزئینات درب و سایر قطعات استفاده می‌شود.

با وجود قطع برق و گاز، در فولاد مبارک که شاهد بوده‌ایم که ۶۰۰ هزار میلیارد ریال از سود شرکت توزیع شده است و نقدینگی شرکت را کاهش داده است. در حالی که این شرکت ۸ میلیارد دلار پروژه جدید دارد. این اتفاقات یعنی کاهش نقدینگی شرکتها و افزایش هزینه تولید آنها موجب می‌شود که شرکت‌ها نتوانند سرمایه‌گذاری‌های جدیدی را انجام دهند و در نتیجه قدرت رقابتی محصولات ایران کاهش می‌یابد.

با کاهش درآمد صادراتی و تولید این شرکت‌ها قیمت ارز نیز تحت تاثیر قرار خواهد گرفت و از سوی دیگر با کاهش درآمد شرکت‌های پتروشیمی و فولاد، درآمد مالیاتی دولت نیز کاهش خواهد یافت زیرا کاهش سود به کاهش درآمد مالیاتی منجر می‌شود.

نتیجه می‌گیریم که دولت ابتدا باید اجازه دهد که سرمایه‌گذاری و تولید با قیمت پایین انرژی افزایش یابد و سپس از محل ارزش افزوده، درآمد مالیاتی و ارزش‌شخص سهام، بتواند عواید و منابع مالی بیشتر را به دست آورد.

بسیاری از اقتصاددانان اعتقاد دارند که باید ابتدا سرمایه‌گذاری افزایش یابد تا یک اقتصاد بزرگ شود و پس از آن دولت بتواند مالیات بیشتر بگیرد و به عدالت اجتماعی کمک کند در حال حاضر نیز دولت باید ابتدا اجازه دهد که شرکت‌ها سرمایه‌گذاری بیشتری داشته باشند تولید و صادرات آنها افزایش یابد و سپس دولت از محل درآمد آنها مالیات بیشتری دریافت کند. اما در حال حاضر دولت از طریق افزایش قیمت انرژی و پرداخت سنگین سود نقدی شرکتها عملاً یک اقتصاد و سرمایه‌گذاری‌ها را کوچک کرده است. دولت باید همانند سایر کشورها سود اختصاص داده شده به سرمایه‌گذاری مجدد را از مالیات معاف کند. سرمایه‌گذاران در پتروشیمی‌ها، فولاد، مس، آلومینیوم و سایر صنایع انرژی‌بر انگیزه کافی ندارند زیرا توجیه اقتصادی ندارند و این موضوع به کاهش سود و صادرات منجر خواهد شد. دولت توجه داشته باشد که ۷۵ درصد ارزش سهام موجود در بورس از صنایع پتروشیمی، معدنی، فولاد، آلومینیوم و مس تشکیل می‌دهد و هرگونه لطمه زدن به تولید و صادرات و درآمد آنها شاخص بورس را با شیب تند کاهش میدهد.

اقتصاددانان می‌گویند: دولت باید ابتدا اجازه دهد که شرکت‌ها سرمایه‌گذاری بیشتری داشته باشند تولید و صادرات آنها افزایش یابد و سپس دولت از محل درآمد آنها مالیات بیشتری دریافت کند. اما در حال حاضر دولت از طریق افزایش قیمت انرژی و پرداخت سنگین سود نقدی شرکتها عملاً یک اقتصاد و سرمایه‌گذاری‌ها را کوچک کرده است

دوبرابر کردن صادرات پتروشیمی عربستان تا ۲۰۳۰



ICIS گزارش داد: رسانه‌های دولتی اعلام کردند که عربستان سعودی استراتژی صنعت ملی جدیدی را برنامه‌ریزی کرده است که هدف آن دوبرابر کردن صادرات صنعتی تا سال ۲۰۳۰ است.

این استراتژی که توسط ولیدعبد سعودی، محمد بن سلمان رونمایی شد، ۱۲ زیربخش از جمله پتروشیمی را پوشش می‌دهد و هدف آن دوبرابر کردن ارزش صادرات صنعتی به ۵۵۷ میلیارد ریال سعودی تا سال ۲۰۳۰ است. بر اساس گزارش خبرگزاری دولتی عربستان سعودی SPA، عربستان سعودی در حال حاضر چهارمین تولیدکننده بزرگ مواد پتروشیمی در جهان است.

SPA در گزارشی گفت: بیش از ۸۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری به ارزش یک تریلیون ریال سعودی SR شناسایی شده است که فصل جدیدی از رشد پایدار برای این بخش را تشکیل می‌دهد. این طرح همچنین قصد دارد تا سال ۲۰۳۵ تسهیلات در کشور را از ۱۰۶۴۰ به ۳۶۰۰۰ میلیارد ریال سعودی افزایش دهد.

پرتامینا پروژه ۲۴ میلیارد دلاری روسنت را پیش می‌برد



asia.nikkei گزارش داد: شرکت‌های دولتی اندونزیایی و روسیه در بحبوحه جنگ اوکراین همکاری‌های انرژی را دنبال می‌کنند. پرتامینا و روس نفت در حال کار روی یک پروژه پالایشگاهی در اندونزی هستند. گول نفت و گاز دولتی اندونزی Pertamina قصد دارد تا ۵۰

میلیارد دلار برای ساخت و توسعه پالایشگاه‌ها در سال آینده سرمایه‌گذاری کند که تقریباً نیمی از آن به پروژه سبب با شرکت انرژی دولتی روسیه روس نفت اختصاص خواهد یافت که در میان فشارهای بین‌المللی در حال پیشرفت است.

یوهان نیابان، مدیر برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار در Kilang Pertamina International (KPI)، شرکت تابعه پالایشگاه Pertamina، گفت که انتظار می‌رود پروژه «پالایشگاه مردمی» GRR با Rosneft در منطقه Tuban در استان جاوه شرقی اندونزی ۲۴ میلیارد دلار هزینه داشته باشد.

توسعه پتروشیمی در اولویت بهارات هند



globalenergyinfrastructure خبر داد: شرکت Bharat Petroleum Corporation (B P C L) اخیراً در آخرین گزارش سالانه خود، استراتژی‌های جدیدی را در مورد کسب و کار فعلی خود از جمله برنامه‌ریزی واحد جدید در اطراف پالایشگاه‌های فعلی خود اعلام کرده است.

BPCL در این بیانیه اعلام کرد که توسعه پتروشیمی در سال‌های آینده در اولویت قرار خواهد گرفت. این شرکت اعلام کرده است که دو پروژه جدید پتروشیمی یکپارچه پالایشگاهی به جای یک واحد کراکر اتیلن ۱،۲ میلیون تن در پالایشگاه بینا و یک واحد پلی پروپیلن با ظرفیت ۴۰۰ هزار تن در پالایشگاه کوچی در راه است. کراکر اتیلن بینا در نهایت محصولات پایین دستی و تولید محصولات متنوعی مانند پلی اتیلن با چگالی بالا HDPE، پلی اتیلن خطی با چگالی کم LLDPE، پلی پروپیلن PP، بوتن-۱، بنزن، تولوئن، زایلن مخلوط و غیره را دارد. واحد پلی پروپیلن کوچی جایگزین طرح‌های قبلی BPCL برای یک واحد پلی ال در همان محل پالایشگاه می‌شود. هر دو واحد به طور آزمایشی برای راه اندازی در حدود سال ۲۰۲۷ پیش‌بینی می‌شود.

افزایش ۱۰۰ درصدی صادرات اتیلن آریاساسول

محمد رضا حیدرزاده مدیرعامل پلیمر آریاساسول در تشریح عملکرد مدیریت خود در شرکت پتروشیمی آریاساسول اظهار کرد: در این مدت بیش از ۲۵۰ میلیون دلار ارزش حاصل از صادرات محصولات مجتمع آریاساسول در سامانه نیما عرضه شده و افزایش ۱۰۰ درصدی صادرات اتیلن در مقایسه با سال گذشته، خرید ۴۰ تن دی متیل دی سولفید پتروشیمی ایلام و تشکیل کانون پتروشیمی های مصرف کننده پالت چوبی از اقدامات دیگر است.



تحلیل بازار محصولات پتروشیمی در هفته پایانی مهر ماه نشان می دهد معامله ۸۲ هزار تن محصولات پلیمری در بورس کالا

فروش محصولات پلیمری هفته پایانی مهر ماه در بورس کالا به ۲۵۱۲ میلیارد تومان رسید



شود. پ پ نساجی Z30s هم با ۴۰۰ تومان، رتبه سوم بیشترین افزایش این هفته را به نام خود ثبت کرد. در گروه کاهشی هاسنگین اکستروژن EX3 با ۲،۵۰۰ تومان، پی وی سی ۵۶۵ و پلی استایرن مقاوم ۷۲۴۰ با ۱،۵۰۰ تومان، ABS و پلی استایرن معمولی با ۱،۲۰۰ تومان و سنگین تریقی، سبک خطی و سنگین فیلم ۷۰۰۰ با ۹۰۰ تومان کاهش یافتند. پت ۷۸۱ با ۵۰۰ تومان، سنگین بادی ۳۵ با ۴۰۰ تومان و سبک فیلم ۲۰ با ۲۰۰ تومان، به ترتیب در رتبه های بعدی بیشترین کاهش این هفته قرار گرفتند.

توقف قیمت نفت در پایین کانال ۹۰ دلار

برنت پس از تصمیم اوپک پلاس برای کاهش تولید ۲ میلیون بشکه در روز، به ۹۸ دلار رسیده بود، در ادامه سخت گیری های آمریکا بر عربستان سعودی به دلیل کاهش نرخ هدف گذاری شده تولید اوپک پلاس، به مرز ۹۰ دلار عقب نشینی و معاملات این هفته را در روز دوشنبه با ۹۲ دلار آغاز کرد. برنت در طول هفته بین ۹۲ تا ۹۰ دلار نوسان قیمت را تجربه کرد و معاملات امروز را هم با ۹۲ دلار شروع کرد نسبت به آخرین قیمت هفته قبل، ۱ دلار افزایش دارد.

قیمت های جهانی

اولین نشانه ها از قیمت های جهانی نشان می دهد به احتمال زیاد قیمت های هفته آینده، کاهشی و در برخی گروه ها، بدون تغییر باشد. پی وی سی و پت از آن پ پ و ABS، بیشترین احتمال ریزش قیمت را دارند. کالاهای گروه نایلون و نایلکس، بدون تغییر تا کاهش هستند که البته تا انتشار نشریه ICIS باید منتظر تغییرات نهایی قیمت های جهانی ماند.

شد که باز هم عرضه هادر محدوده ۹۳ هزار تن ماند اما معاملات ۶ هزار و ۵۸۵ تن نسبت به هفته گذشته کاهش یافت. معاملات این هفته، کمترین معامله در ۲ ماه اخیر است. کالاهای گروه سنگین بادی با ۳،۱۱۴ تن، بیشترین افزایش معاملات این هفته را داشتند. در مقابل، گروه سنگین فیلم ها با ۴،۳۲۴ تن، بیشترین کاهش این هفته را به نام خود ثبت کرد و سبک فیلم نیز با ۲،۶۶۲ تن کاهش، بعد از سنگین فیلم، قرار گرفت.

دلار در مرز ۳۳ هزار تومان

دلار آزاد، شنبه ی این هفته را با ۳۲ هزار و ۷۴۰ تومان آغاز کرد و با روندی افزایشی روز یکشنبه به ۳۳ هزار تومان صعود کرد و تا ۳۳ هزار و ۱۲۰ تومان پیش رفت. اما مجدداً به فاز نزولی برگشت و بازار روز دوشنبه با قیمتی زیر مرز ۳۳ هزار تومان به پایان رسید. چهارشنبه، دلار آزاد روند نزولی را ادامه داد و به ۳۲،۶۵۰ تومان رسید. دلار صرافی ملی هم که روز شنبه ۲۰ تومان افزایش قیمت داشت، از یکشنبه تا سه شنبه در همان قیمت متوقف شد و چهارشنبه با ۱۱ تومان افزایش ۲۸ هزار و ۹۳۴ تومان قیمت گذاری شد.

قیمت ها کاهشی شد

مقایسه قیمت های مواد اولیه در پایان این هفته و هفته گذشته نشان می دهد، بیشتر گروه ها، کاهشی هستند. البته به علت اورهال پتروشیمی پارس و توقف عرضه منومر استایرن به پتروشیمی های همچون انتخاب، بانبار و سهند، کالاهای پلی استایرن انبساطی، همچنان کالای ملتهب بازار است. بعد از افزایش ۳۰ هزار تومان هفته گذشته، گریدهای انبساطی موجود در بازار با ۳۵ هزار تومان افزایش در صدر افزایشی های این هفته قرار دارند. پ پ شیمیایی با ۵۴۸۸ با ۱،۲۰۰ هزار تومان افزایش در رتبه بعدی دیده می

شود. **«سمیرا جمالی»** - بورس کالا در هفته منتهی به ۲۷ مهر ۱۴۰۱، شاهد معامله ۸۱۹۳۴ تن محصولات پلیمری به ارزش ۲۵۱۲ میلیارد تومان بود. پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی) با بیش از ۱۶ هزار تن و پی وی سی با بیش از ۱۵ هزار تن بیشترین تقاضا را داشته اند. بیشترین معامله نیز شامل بیش از ۱۰ هزار تن پی وی سی و بیش از ۸ هزار تن پلی اتیلن خطی بوده است. پس از هفته ای که ۹۵ درصد عرضه ها معامله شد و کورد نسبت معاملات به عرضه شکست، این هفته معاملات با ۴،۵۰۰ تن کاهش به محدود ۸۲ هزار تن عقب نشینی کرد. جمع معاملات این هفته ۸۱ هزار و ۹۳۴ تن بود که ۶ هزار و ۵۸۵ تن کمتر از هفته گذشته است. معاملات، ۷،۴ درصد از هفته ی سوم مهر ماه کمتر شد و ۸۷،۹ درصد عرضه های این هفته، معامله شد. رقابت خریداران در معاملات کالاهای پ پ با هانسبت به هفته گذشته، افزایشی و در مقابل، رقابت پی وی سی و پلی اتیلن ها، روندی کاهشی داشت.

افزایش کند دلار نیمایی

صعود دلار نیمایی با روندی آرام ادامه دارد و یکشنبه بار کوردی جدید و افزایش ۱۰۱ تومانی به ۲۷،۱۴۳ تومان رسید. میانگین هفتگی که قیمت های پایه با آن محاسبه شد، ۱۰۱ تومان (۰،۳۸ درصد) نسبت به هفته قبل افزایش داشت. قیمت های پایه جدید در هفته جاری با دلار نیمایی ۲۷،۱۴۷ تومان محاسبه و اعلام شد. از یکشنبه تا پنجشنبه ۲۸ مهر ماه نیمایی ۱۶ تومان افزایش به ۲۷،۱۶۳ تومان رسیده و همین نرخ، علی غر روند آرام صعود نیمایی، بالاترین قیمت میانگین هفتگی، تا کنون بوده است.

کاهش ۶۵۰۰ تنی معاملات

کارنامه معاملات محصولات پلیمری در هفته پایانی مهر ماه در حالی بسته

تداوم تقاضای پتروشیمی در چین و کره جنوبی

هلنیک شپینگ نیوز اعلام کرد: با وجود کاهش تقاضای نفت، بازار پتروشیمی مخصوص در آسیا و چین و کره جنوبی قوی خواهد بود.

خبر

اوپک روز چهارشنبه اعلام کرد که ریسک های اقتصاد جهانی در ماه های آینده "به سمت نزول" خواهد رفت، اما تقاضا برای مواد اولیه پتروشیمی در کشورهایی مانند چین و کره جنوبی همچنان قوی خواهد بود. Hellenicshippingnews گزارش داد: به گفته اوپک، کاهش رشد اقتصاد جهانی تاثیر خود را بر رشد متوسط تقاضا خواهد گذاشت. این سازمان گفت: «در حالی که در نیمه اول سال شاهد سطوح خوبی از تحرک، فعالیت های صنعتی و نیازهای خوراک پتروشیمی بودیم، شتاب به دلیل کاهش فعالیت های اقتصادی در ماه های اخیر کاهش یافته است.» رشد اقتصادی جهانی در بچوبه تشدید چالش ها از جمله تورم بالا، سیاست های پولی سخت گیرانه توسط بانک های مرکزی بزرگ، افزایش نرخ های بهره و تداوم مشکلات زنجیره تامین، وارد دوره ای از عدم قطعیت قابل توجه و شرایط بدتر اقتصاد کلان شده است.

در نتیجه، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۲ به میزان ۵۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت که منعکس کننده «روندهای اقتصاد کلان اخیر» و تحولات تقاضای نفت در مناطق مختلف است. اوپک اعلام کرد که تمدید محدودیت های صفر کووید-۱۹ چین در برخی مناطق و همچنین چالش های اقتصادی در اروپا باعث افزایش تقاضای نفت خام خواهد شد. انتظار می رود تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۲ حدود ۲۶ میلیون بشکه در روز رشد کند. برای سال ۲۰۲۳، رشد تقاضای جهانی نفت کاهش یافت و به حدود ۲،۳ میلیون بشکه در روز رسید.

اوپک اعلام کرد که محدودیت های مداوم در دسترسی پذیر می محصولات در سطح جهان، به ویژه برای نفت، باید حمایتی برای فعالیت پالایشگاه ها باشد، همراه با انتظارات برای افزایش جزئی مصرف گاز و نئیل برای تقاضای گرمایش در میان برخی پتانسیل های اضافی برای تعویض گاز به نفت. این وضعیت تقاضا، به شدت زمستان در نیمکره شمالی نیز بستگی دارد. با این حال، نشانه های کنونی کندی اقتصادی ممکن است فراتر از دوره چرخش پالایشگاه های فصلی، پایه های بازار نفت را بیشتر نرم کند.

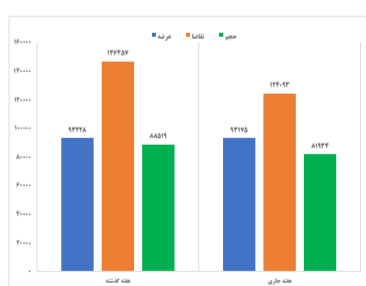
با وجود ابهام و تردیدهای بازار نفت، تقاضای پتروشیمی ها برای نفت خام با راه اندازی کارخانه های جدید در آسیا همچنان قوی باقی می ماند. در چین، پالایشگاه پتروشیمی Shenghong خرید نفت خام ۳۲۰ هزار بشکه در روز خود را در Lianyungang در ماه اکتبر از سر گرفت. پیش از راه اندازی پالایشگاه تقاضای این پالایشگاه حدود ۳۲۰ هزار بشکه در روز بوده است. اوپک اعلام کرد: انتظار می رود در کنار تعطیلات عمومی یک هفته ای، این عوامل از مصرف نفت در سه ماهه چهارم حمایت کنند و تقاضا به میزان ۱۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. پیش بینی می شود تا سال ۲۰۲۳ تولید ناخالص داخلی چین ۴،۸ درصد افزایش یابد. علاوه بر این، سیاست صفر کووید-۱۹ چین می تواند به میزان قابل توجهی در صورت کاهش همه گیری کاهش یابد. انتظار می رود بهبود فعالیت های اقتصادی و حمایت دولت باعث افزایش تقاضای نفت شود. تقاضای نفت در OECD آسیا و اقیانوسیه به شدت از انتظارات فراتر رفت و در ماه جولای ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت که در مقایسه با ۲۰۰ هزار بشکه در روز در ژوئن کاهش یافت. تقاضای ژوئیه ناشی از نیازهای خوراک پتروشیمی برای نفتا، از جمله تقاضای LG Chemical، تولید کننده بزرگ پتروشیمی کره جنوبی بود. اوپک اعلام کرد نفتا ۱۰۰ هزار بشکه در روز رشد سالانه داشته است، در حالی که در ژوئن ۶۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است.

تاریخ	حجم معاملات (تن)	ارزش معاملات میلیارد تومان	تعداد محصولات عرضه شده	تعداد محصولات معامله شده	تعداد محصولات رقابت شده
۲۳ تا ۲۷ مهر	۸۱۹۳۴	۲۵۱۲	۱۳۶	۱۶۵	۶۵

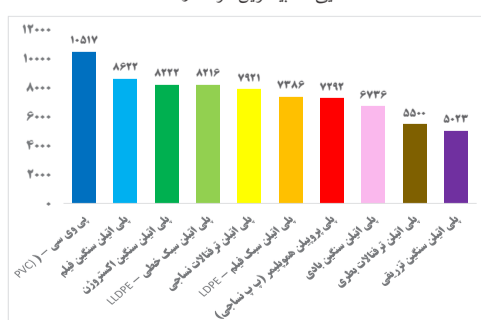
برترین های تالار پتروشیمی

بیشترین تقاضا		بیشترین حجم معامله	
کالا	مقدار (تن)	کالا	مقدار (تن)
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ پ نساجی)	۱۶۵۱۹	(PVC) - پی وی سی	۱۰۵۱۷

مقایسه بازار فیزیکی هفته جاری و هفته گذشته



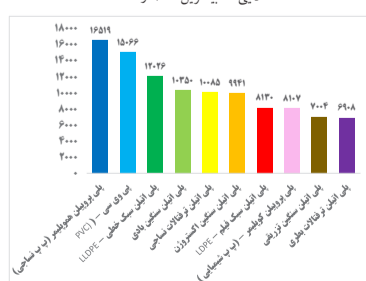
۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند



۱۰ کالایی که بیشترین معامله را داشتند



۱۰ کالایی که بیشترین تقاضا را داشتند





در حال حاضر بازار پلی استایرن چین در شوک قرار دارد. تولید کنندگان پتروشیمی قیمت‌های خود را افزایش داده تا جو بازار را تقویت کنند، و پیشنهادات قیمتی اکثر بازارها اوج گرفته است. مرجع قیمت گذاری برندهای اصلی بدون مالیات شامل قیمت برند PGC33 زنجیانگ در میزان ۱۱۱۵۰ یوان در هر تن، برند ۵۲۵۰ تایوان تایپو در میزان ۱۰۵۵۰ یوان در هر تن، برند ۵۳۵N نینگبو تایپو در میزان ۱۰۶۲۰ یوان در هر تن، برند ۱۳۳P شانگهای سکو در میزان ۱۰۱۰۰ یوان در هر تن، برند ۱۵۰ پتروشیمی تایلند در میزان ۱۰۴۳۰ یوان در هر تن، و برند ۵۲۵ پتروشیمی گوانگزو در میزان ۹۷۵۰ یوان در هر تن است.

بازار پلی استایرن چین در شوک



از ۱۳۱ روز کاری بورس، ۲۶ روز با ورود نقدینگی همراه بوده است ۱۰۵ روز خروج پول از تالار شیشه‌ای

طی ۱۳۱ روز معاملاتی از ابتدای ۱۴۰۱ این بازار تنها در ۲۶ روز شاهد ورود پول بوده و این در حالی است که در ۱۰۵ روز باقیمانده پول با قدرت هرچه تمام‌تر از تالار شیشه‌ای خارج شده است.

دلار

قیمت دلار آزاد در پایان هفته با ۲۸۵ تومن افزایش معادل ۰٫۹ درصد نسبت به ابتدای هفته به مبلغ ۳۲۹۴۶ تومن رسید که روند صعودی داشته است. برخی از معامله گران با توجه به رفتار دلار در هفته گذشته می‌گویند احتمال نوسان محدود اسکناس آمریکایی به دلیل قطعی اینترنت و ترس از تجمعات در تهران وجود دارد. تحلیلگران فنی باور دارند که تحریم‌های جدید علیه ایران، تاریک شدن فضای برجام در کنار افزایش نرخ دلار در بازارهای همسایه و نرخ حواله در هم موجب افزایش تقاضای برای دلار شده است.

طلا

در حال حاضر طلا در پایین ترین سطح قرار دارد، بنابراین رالی بهبودی و اصلاح در جهان کاملاً منطقی است و قبل از اینکه همه چیز صورت گیرد، فرصت فروش دیگری نیز وجود خواهد داشت. تازمانی که از سطح ۱۷۵۰ دلار عبور

حسین بدایعی

شاخص کل بورس در پایان هفته منتهی به ۲۷ مهر به عدد ۱ میلیون و ۳۱۰ هزار و ۱۶۵ واحد رسید. این شاخص در روز شنبه ۲۲ مهر ۱۴۰۱ نیز با ۵۹۳۷ واحد افزایش معادل ۰٫۵ درصد نسبت به ابتدای هفته قبل به عدد ۱ میلیون و ۳۱۹ هزار و ۷۹۰ واحد رسید که بررسی این دوره ۱۳۱ روزه از ابتدای سال نشان می‌دهد از ۱۳۱ روز کاری بورس، ۲۶ روز با ورود نقدینگی همراه بوده و ۱۰۵ روز با خروج پول از تالار شیشه‌ای همراه شده است. رکود فرآیند در بخش معاملات سهام با افزایش چشمگیری روبه‌رو شده است. گرچه این موضوع به منزله رزنده نبودن قیمت سهام در تالار شیشه‌ای نیست اما روند مذکور موجب شده تا در کنار این مهم، برخی سیاستگذاری‌های اقتصادی و غیر اقتصادی نیز تبعات منفی بر عملکرد میزان تقاضای موثر سهامی بر جای بگذارد.

صاحب نظران اقتصادی دلایل مختلفی را در مورد ریزش‌های مکرر نماگرهای بازار سهام عنوان میکنند که اکثر آنها از پدیده‌های مختلفی به ویژه عوامل بیرونی نشأت می‌گیرند. سقوط قیمتی در بازار سهام تهران در حالی ر کوردهای جدیدی از خود بر جای گذاشته که بنابر اظهارات کارشناسان بورسی این وضعیت میتواند به تداوم سکنه‌های مکرر در نمادهای مختلف بینجامد.

از دست رفتن صدها هزار تنی تولید در اروپا

خبر

بر اساس داده‌های بازار اروپا، تقریباً ۴۰۰ هزار تن از ظرفیت پلی پروپیلن در طی سه ماه آتی تعطیل خواهد بود. به همین صورت،

بازارهای پلی اتیلن سبک، پلی اتیلن سنگین، و پلی اتیلن سبک خطی از ماه اکتبر تا دسامبر به ترتیب با ظرفیت از دست رفته ۲۷۰ هزار تن، ۲۳۵ هزار تن و ۱۱۵ هزار تن مواجه خواهند بود.

تمام معامله کنندگان با پشت سر گذاشتن یک ماه روند نزولی، در حال بحث در رابطه با نحوه پیش‌روی بازار در اکتبر همزمان با اوج‌گیری هزینه‌های انرژی، نگرانی‌ها از ر کوردهای قراردادهای مونومر هستند. بسیاری از معامله کنندگان اشاره داشتند که بازارهای پلی پروپیلن و پلی اتیلن در سپتامبر به کف خود رسیدند.

بازارهای پلی اولفین منطقه‌ای بعد از رسیدن به بیشترین میزان‌های خود در ماه، رویه نزولی ثابتی را تجربه کرده و افت انباشتی آن‌ها در اواخر سپتامبر به حدود ۳۰ تا ۴۰ درصد رسید. بر همین اساس، قیمت‌های هموپلیمر پلی پروپیلن و همسپار دسته‌ای پلی پروپیلن تریزی تقویتی از ماه در حدود ۴۰ درصد افت کرده و به ترتیب در میزان میانگین ۱۲۵۰ تا ۱۳۳۰ یورو در هر تن، و ۱۳۵۰ تا ۱۴۰۰ یورو در هر تن (ایتالیا و غرب اروپا) گزارش شدند. گریدهای پلی اتیلن در زمان مشابه در حدود ۳۰ تا ۳۵ درصد افت کرده و پلی اتیلن سبک در میزان ۱۴۵۰ تا ۱۴۸۰ یورو در هر تن، فیلم پلی اتیلن سبک خطی کلاس C۴ در میزان ۱۳۵۰ یورو در هر تن و فیلم پلی اتیلن سنگین در میانگین هفتگی در میزان ۱۳۷۰ تا ۱۴۰۰ یورو در هر تن گزارش شدند.

معامله کنندگان بر این باورند، اگرچه شاکت‌ها بنیادین ضعیف همچنان قیمت‌ها را تحت فشار قرار داده‌اند، هزینه‌های بالای تولیدات از افزایش قیمت‌ها جلوگیری خواهد کرد، و حتی موجب اعمال کاهش نرخ بهره‌برداری از سوی عرضه کنندگان خواهد شد. به عبارت دیگر، آن‌ها معتقدند، علیرغم کاهش ۴۵ یورویی قیمت‌های قراردادی اتیلن و ۵۰ یورویی پروپیلن، بازارهای پلی پروپیلن و پلی اتیلن با کمترین میزان خود در ۲۰ ماه گذشته به کف خود رسیده‌اند.

قیمت‌ها بر اساس داده‌های تاریخی در سطوح بالاتری قرار دارند. با این وجود، تازمانی که هزینه‌های انرژی رویه‌های صعودی داشته و کاهش نرخ‌های بهره‌برداری اعمال شود، این روند تداوم خواهد داشت.

بور یالیس بعد از لیوندل باسل اضافه‌بهای انرژی را اعلام کرد. بگفته منابع بازار، لیوندل باسل در ۱ سپتامبر تصمیم گرفت اضافه‌بهای انرژی از جمله گاز طبیعی، الکتروسیسته و هزینه‌های باربری را با میزان ۱۶۰ یورو در هر تن بر عرضه پلی پروپیلن و پلی اتیلن در اروپا اعمال کند. شرکت همچنین اشاره داشت که اضافه‌بهای انرژی بر اساس جایجایی قیمت‌ها در بورس انرژی اروپا دستخوش تغییرات خواهد شد.

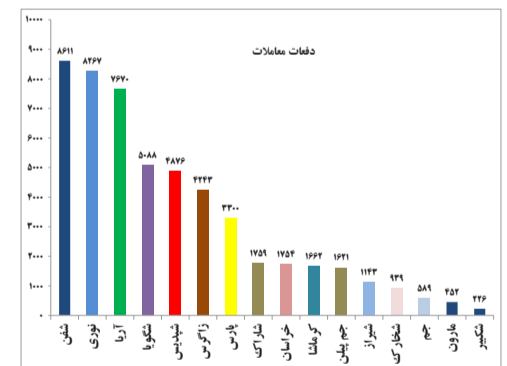
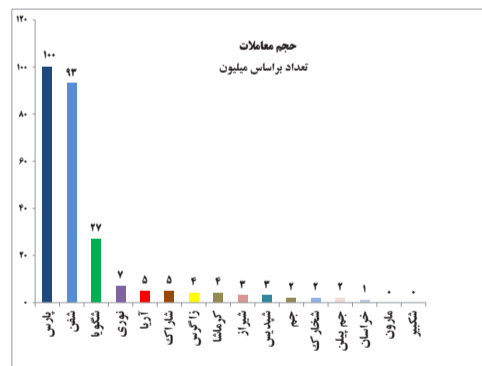
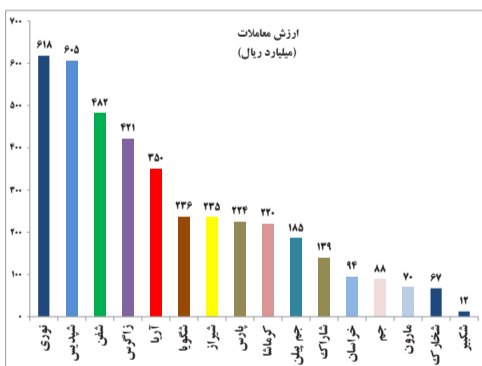
به دنبال همین اتفاق، بور یالیس در طی نامه‌ای مشتریان خود را از اعمال اضافه‌بهای ۱۸۰ یورویی از اکتبر به دلیل افزایش هزینه‌های انرژی مطلع کرد. این اضافه‌بها تا اطلاع ثانوی معتبر خواهد بود.

علیرغم افت ۴۵ تا ۵۰ یورویی قیمت‌های قراردادی مونومر، تولید کنندگان پلی پروپیلن و پلی اتیلن این رویه نزولی را بر قیمت‌های خود اعمال نخواهند کرد. با توجه به عملکرد ضعیف بازارهای مشتقات، باید منتظر بود دید که آیا اعمال اضافه‌بها در میان تولید کنندگان مورد پذیرش خواهد بود یا خیر.

قیمت‌های جهانی محصولات پتروشیمی

محصول	منطقه	پنجشنبه ۶ Oct		پنجشنبه ۱۳ Oct		مقدار تغییرات (دلار)	درصد تغییرات (درصد)
		کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)	کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)		
پلی اتیلن سنگین فیلم	آسیای شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۵۹	۹۶۱	۱۰	۱.۱٪
آسیای جنوب شرقی	۱۰۲۹	۱۰۳۱	۱۰۲۹	۱۰۳۱	۰	۰٪	
پلی پروپیلن تریزی	آسیای شرقی	۹۳۹	۹۴۱	۹۵۹	۹۶۱	۲۰	۲.۱٪
آسیای جنوب شرقی	۹۹۴	۹۹۶	۹۹۹	۱۰۰۱	۵	۰.۵٪	
جنوب آسیا	۱۱۴۹	۱۱۵۱	۱۱۴۴	۱۱۴۶	-۲۵	-۲.۲٪	
پلی پروپیلن هموپلیمر (پ سنجی)	آسیای شرقی	۹۳۹	۹۴۱	۹۵۹	۹۶۱	۲۰	۲.۱٪
آسیای جنوب شرقی	۹۹۴	۹۹۶	۹۹۹	۱۰۰۱	۵	۰.۵٪	
جنوب آسیا	۱۱۴۹	۱۱۵۱	۱۱۴۴	۱۱۴۶	-۲۵	-۲.۲٪	
پلی پروپیلن گرید فیلم	آسیای شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۵۹	۹۶۱	۱۰	۱.۱٪
آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۹	۱۰۱۶	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۵	۰.۵٪	
پلی استایرن معمولی - GPPS	آسیای شرقی	۱۲۴۹	۱۲۵۱	۱۲۴۹	۱۲۵۱	۰	۰٪
آسیای جنوب شرقی	۱۲۹۹	۱۳۰۱	۱۲۹۹	۱۳۰۱	۰	۰٪	
پلی استایرن مقاوم - HIPS	آسیای شرقی	۱۳۱۹	۱۳۲۱	۱۳۱۹	۱۳۲۱	۰	۰٪
آسیای جنوب شرقی	۱۳۹۹	۱۴۰۱	۱۳۹۹	۱۴۰۱	۰	۰٪	

محصول	منطقه	پنجشنبه ۶ Oct		پنجشنبه ۱۳ Oct		مقدار تغییرات (دلار)	درصد تغییرات (درصد)
		کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)	کف قیمت (دلار)	سقف قیمت (دلار)		
اکریلو نیتریل بوتادین استایرن (ABS)	آسیای شرقی	۱۴۱۹	۱۴۲۱	۱۴۱۹	۱۴۲۱	۰	۰٪
آسیای جنوب شرقی	۱۴۶۹	۱۴۷۱	۱۴۶۹	۱۴۷۱	۰	۰٪	
پی وی سی (PVC)	آسیای شرقی	۸۱۹	۸۲۱	۸۱۹	۸۲۱	۰	۰٪
آسیای جنوب شرقی	۸۲۹	۸۳۱	۸۲۹	۸۳۱	۰	۰٪	
پلی اتیلن ترفلات بطری	آسیای شرقی	۱۰۳۹	۱۰۴۱	۹۹۹	۱۰۰۱	-۴۰	-۳.۸٪
آسیای جنوب شرقی	۱۰۶۹	۱۰۷۱	۱۰۲۹	۱۰۳۱	-۴۰	-۳.۷٪	
پلی اتیلن سبک خطی (Butene)	آسیای شرقی	۹۴۹	۹۵۱	۹۵۹	۹۶۱	۱۰	۱.۱٪
آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۰	۰٪	
جنوب آسیا	۱۱۴۹	۱۱۳۱	۱۱۴۹	۱۱۵۱	۲۰	۱.۸٪	
پلی اتیلن سبک فیلم - LDPE	آسیای شرقی	۱۰۹۹	۱۱۰۱	۱۱۰۹	۱۱۱۱	۱۰	۰.۹٪
آسیای جنوب شرقی	۱۱۶۹	۱۱۷۱	۱۱۶۹	۱۱۷۱	۰	۰٪	
پلی اتیلن سنگین بادی	آسیای شرقی	۹۳۹	۹۴۱	۹۳۹	۹۴۱	۰	۰٪
آسیای جنوب شرقی	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۰	۰٪	
جنوب آسیا	۱۱۴۹	۱۱۳۱	۱۱۴۹	۱۱۵۱	۲۰	۱.۸٪	
پلی اتیلن سنگین تریزی	آسیای شرقی	۹۲۹	۹۳۱	۹۲۹	۹۳۱	۰	۰٪
آسیای جنوب شرقی	۹۹۹	۱۰۰۱	۹۹۹	۱۰۰۱	۰	۰٪	



عملکرد مقایسه‌ای شرکت‌های صنعت پتروشیمی

از نظر تبه ارزشی، شرکت پتروشیمی مارون در تبه نخست قرار دارد. عملکرد مقایسه‌ای شرکت‌های صنعت پتروشیمی (تولیدی) پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار بر مبنای اطلاعات منتشر شده در سامانه کدال و بر مبنای سود خالص اعلام شده برای آخرین سال عملکرد، نشان می‌دهد که شرکت پتروشیمی پارس با سود خالص ۱۶۰ هزار میلیارد ریال در تبه نخست قرار دارد.

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۴۵۲,۳۳۸	۱۶۰,۴۵۸	۳۵
۲	مارون	۳۲۷,۷۵۵	۱۴۱,۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۲۵۰,۳۲۷	۱۳۶,۵۲۷	۵۱
۴	نوری	۲۵۳,۳۳۶	۱۳۱,۵۴۶	۱۷
۵	شیدیس	۱۹۷,۳۹۹	۱۲۸,۱۱۷	۲۵
۶	جم	۳۹۱,۰۴۰	۹۶,۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۳۹۱,۱۳۳	۵۵,۵۷۰	۳۹
۸	شازک	۲۰۵,۳۹۵	۵۵,۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳,۱۸۸	۴۸,۳۳۴	۵۲
۱۰	شکیر	۳۴۰,۷۵۹	۴۱,۳۶۸	۱۷
۱۱	گرمشا	۶۱,۱۱۵	۳۹,۳۸۱	۶۴
۱۲	شگویا	۱۷۰,۴۶۵	۲۲,۸۴۴	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲,۷۳۴	۳۲,۴۴۲	۶۲
۱۴	زاگرس	۱۹۲,۶۳۸	۳۰,۳۳۴	۱۶
۱۵	شخارک	۹۳,۰۱۲	۲۸,۴۴۴	۳۱
۱۶	شکن	۹۳,۹۹۹	۲۰,۶۴۸	۲۲

بر مبنای اطلاعات منتشر شده در سامانه کدال و بر مبنای سود خالص اعلام شده برای آخرین سال عملکرد، نشان می‌دهد که شرکت پتروشیمی پارس با سود خالص ۱۶۰ هزار میلیارد ریال در تبه نخست قرار دارد.

ردیف	نماد شرکت	درآمد عملیاتی (میلیارد ریال)	سود خالص (میلیارد ریال)	حاشیه سود خالص (درصد)
۱	پارس	۴۵۲,۳۳۸	۱۶۰,۴۵۸	۳۵
۲	مارون	۳۲۷,۷۵۵	۱۴۱,۵۹۳	۴۳
۳	آریا	۲۵۰,۳۲۷	۱۳۶,۵۲۷	۵۱
۴	نوری	۲۵۳,۳۳۶	۱۳۱,۵۴۶	۱۷
۵	شیدیس	۱۹۷,۳۹۹	۱۲۸,۱۱۷	۲۵
۶	جم	۳۹۱,۰۴۰	۹۶,۳۰۷	۲۵
۷	شیراز	۳۹۱,۱۳۳	۵۵,۵۷۰	۳۹
۸	شازک	۲۰۵,۳۹۵	۵۵,۰۹۷	۲۷
۹	جم پیلن	۹۳,۱۸۸	۴۸,۳۳۴	۵۲
۱۰	شکیر	۳۴۰,۷۵۹	۴۱,۳۶۸	۱۷
۱۱	گرمشا	۶۱,۱۱۵	۳۹,۳۸۱	۶۴
۱۲	شگویا	۱۷۰,۴۶۵	۲۲,۸۴۴	۱۹
۱۳	خراسان	۵۲,۷۳۴	۳۲,۴۴۲	۶۲
۱۴	زاگرس	۱۹۲,۶۳۸	۳۰,۳۳۴	۱۶
۱۵	شخارک	۹۳,۰۱۲	۲۸,۴۴۴	۳۱
۱۶	شکن	۹۳,۹۹۹	۲۰,۶۴۸	۲۲

چاپ: نگار نقش

گستره توزیع: سراسری

تلفن: ۰۹۳۶۷۳۸۷۵۵۰ / واتساپ: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱

ایمیل: info@petrochemicalind.ir

نشانی: تهران بلوار مرزداران، خیابان اینار، 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 شمشیری

صفحه آرا: علی نیکخواه

افت ۳۰ دلاری

قیمت‌های اتیلن در آسیا

خبر

قیمت‌های اتیلن نقدی در هفته گذشته ۳۰ دلار کاهش یافته و در چین و جنوب شرق آسیا (هر دو سسی‌ف‌آر) در میزان‌های ۹۱۰ دلار در هر تن و ۹۲۰ دلار در هر تن ارزیابی شدند. همچنین قیمت‌های نقدی پروپیلن ثابت مانده، و در چین و جنوب شرق آسیا (سی‌ف‌آر) در میزان‌های ۹۰۰ دلار در هر تن و ۹۲۰ دلار در هر تن مورد ارزیابی قرار گرفتند.

قیمت‌های اتیلن آسیا در هفته گذشته تحت فشار خیر هجوم محموله‌های دریا در به شمال شرق آسیا برای تحویل در اکتبر و نوامبر به میزان مضاعفی افت کردند. بگفته تاجران، بازار از اوت شاهد تحویل محموله‌های اتیلن دریا در به آسیا بوده، و این رویه تا دسامبر تداوم خواهد داشت.

همزمان با افت تقاضای چین - بزرگترین خریدار اتیلن - به دلیل قرظینه‌های کووید، قیمت‌های اتیلن نقدی از اوایل مارس تا اوت بر روی روند نزولی بوده‌اند. اگرچه در اواسط اوت، بازار به پشتوانه کاهش نرخ‌های بهره‌برداری در کراکرای منطقه‌ای رویه صعودی را تجربه کرده، و مجدداً این روند در اواخر اکتبر نزولی شد.

در این میان، همزمان با تداوم تعطیلی چندین واحد هیدروژن زدایی پروپان و نرخ بهره‌برداری اندک چند واحد دیگر، قیمت‌های پروپیلن در میان تداوم محدودیت عرضه در چین، ثابت باقی ماندند. محموله‌های دوربرد از امریکایاتیلن را تحت فشار قرار دادند. بازار اتیلن آسیا به دنبال ماه‌ها افت قیمتی، شاهد دوره تنفس کوتاه مدتی از اواخر اوت تا اواسط سپتامبر بودند. همزمان با ثبات عرضه محموله‌های دریا در و همچنین کاهش تقاضای منطقه‌ای، قیمت‌ها مجدداً به طور مضاعفی افت کرده‌اند. تاجران خبر از محموله‌های آمریکایی بسیاری در سپتامبر داده، و همچنین محموله‌های بسیاری در اکتبر بارگیری شده و روانه آسیا خواهند شد.

اینئوس و سینوپک سه قرارداد ۷ میلیارد دلاری امضا کردند

گسترش فناوری اینئوس و تحول بزرگ در پتروشیمی های چین



کارخانه اضافی HDPE با ظرفیت ۵۰۰ کیلو در پاسکال در آینده برای تولید لوله اینئوس تحت مجوز خواهند ساخت. پیش بینی می شود که کارخانه تیانجین تا پایان سال ۲۰۲۳ راه اندازی شود. اینئوس در حال حاضر سرمایه گذاری های مشترکی با سینوپک پس از خرید کسب و کار استیل و آروماتیک از BP در ژانویه ۲۰۲۱ دارد و هر دو شرکت به خوبی یکدیگر را از طریق دو دهه رابط تجاری در سطوح مختلف می شناسند. آنها برای کار نزدیک تر در آینده مناسب طبیعی می بینند. از طریق این رابطه نزدیک، سینوپک به برخی از بهترین فناوری های پایین دستی در جهان از اینئوس دسترسی پیدا می کند و اینئوس به حضور قابل توجهی در چین، سریع ترین بازار در حال رشد در جهان، دست می یابد. جیم راتکلیف، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل اینئوس گفت: «این توافق ها به طور قابل توجهی تولید و فناوری پتروشیمی اینئوس را در چین تغییر می دهند. ما خوشحالیم که این سرمایه گذاری های بزرگ را با سینوپک در زمینه هایی انجام می دهیم که بهترین فرصت های رشد را برای هر دو شرکت فراهم می کند. هر دو طرف پتانسیل همکاری نزدیک تر در تعدادی از زمینه های دیگر را در حالی که به آینده نگاه می کنیم، تشخیص می دهند.»

چین یک منطقه رشد کلیدی برای اینئوس است و توافقنامه ها به طور قابل توجهی تجارت پتروشیمی خود را گسترش می دهند.

شانگهای، یکی از شرکت های تابعه شرکت نفت و شیمی چین موافقت کرده است. SECCO در حال حاضر ظرفیت تولید ۴.۲ میلیون تن مواد پتروشیمی از جمله اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن، پلی پروپیلن، استایرن، پلی استایرن، آکریلونتریل، بوتادین، بنزن و تولوئن را دارد. این یک تاسیسات ۲۰۰ هکتاری است که در داخل پارک صنایع شیمیایی شانگهای واقع شده است.

ثانیا، اینئوس با ایجاد یک سرمایه گذاری مشترک جدید ۵۰-۵۰ با سینوپک با هدف ایجاد ظرفیت تولید ۱.۲ میلیون تن ABS موافقت کرده است تا تقاضای رو به رشد در چین را برآورده کند. کارخانه ABS ۶۰۰ kpa در نینگبو که در حال حاضر توسط اینئوس در دست ساخت است و قرار است تا پایان سال ۲۰۲۳ به بهره برداری برسد، بخشی از سرمایه گذاری مشترک خواهد شد. اینئوس و سینوپک همچنین قصد دارند روی دو نیروگاه ABS با ظرفیت ۳۰۰ کیلو پاسکال با یکدیگر همکاری کنند که همچنین توسط سرمایه گذاری مشترک بر اساس فناوری پیشرو جهان ساخته خواهد شد. یکی از این کارخانه های ۳۰۰ کیلویی در تیانجین قرار خواهد گرفت، مکان واحد سوم هنوز مشخص نشده است. سومین توافق باعث می شود که اینئوس و سینوپک همچنین یک سرمایه گذاری مشترک ۵۰-۵۰ برای ساخت یک کارخانه HDPE جدید ۵۰۰ کیلو تن در پاس در تیانجین ایجاد کنند. علاوه بر کارخانه تیانجین، اینئوس و سینوپک حداقل دو

اینئوس و سینوپک سه قرارداد پتروشیمی با ارزش کل ۷ میلیارد دلار امضا کردند. ظرفیت مجموع این قراردادها ۷ میلیون تن در سال است که گردش مالی حدود ۱۰ میلیارد دلاری را به همراه خواهد داشت. این سه معامله عبارتند از: سرمایه گذاری مشترک سکو و اینئوس که ۵۰ درصد از شرکت پتروشیمی شانگهای را خریداری خواهد کرد. SECCO دارای ظرفیت ۴.۲ میلیون تن مواد پتروشیمی شامل اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن، پلی پروپیلن، استایرن، پلی استایرن، آکریلونتریل، بوتادین، بنزن و تولوئن است.

سرمایه گذاری مشترک سینوپک، اینئوس و ای بی اس، همچنین دومین سرمایه گذاری مشترک ۵۰-۵۰ برای آکریلونتریل بوتادین استایرن بر اساس فناوری ABS اختصاصی پیشرو در جهان اینئوس ایجاد خواهند کرد. این شامل تاسیسات نینگبو با ظرفیت ۶۰۰ کیلو در هر پاسکال در حال ساخت است، به علاوه ۶۰۰ کیلو تاپ ظرفیت جدید دیگر.

globalenergyinfrastructure گزارش داد: سرمایه گذاری مشترک سینوپک، ای دی پی ای و اینئوس، همچنین سومین جوینت ونچر ۵۰-۵۰ را برای ساخت کارخانه جدید پلی اتیلن با چگالی بالا با ظرفیت ۵۰۰ kpa در تیانجین ایجاد خواهند کرد. علاوه بر کارخانه تیانجین، اینئوس و سینوپک حداقل دو کارخانه اضافی HDPE با ظرفیت ۵۰۰ کیلو در پاسکال در آینده برای تولید لوله اینئوس تحت مجوز خواهند ساخت. فناوری اینئوس دوباره در جهان پیشرو است.

سر جیم راتکلیف، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل اینئوس گفت: «این توافق ها به طور قابل توجهی تولید و فناوری پتروشیمی اینئوس را در چین تغییر می دهند. ما خوشحالیم که این سرمایه گذاری های بزرگ را با سینوپک در زمینه هایی انجام می دهیم که بهترین فرصت های رشد را برای هر دو شرکت فراهم می کند. هر دو طرف پتانسیل همکاری نزدیک تر در تعدادی از زمینه های دیگر را در حالی که به آینده نگاه می کنیم، تشخیص می دهند. اینئوس و سینوپک سه قرارداد پشت سر هم به ارزش مجموع ۷ میلیارد دلار امضا کردند.

انتظار می رود این توافق نامه های تاریخی، مجموع گردش مالی حدود ۱۰ میلیارد دلاری را از ۷ میلیون تن ظرفیت ایجاد کند. این سه توافقنامه به طور قابل توجهی تولید و فناوری پتروشیمی اینئوس در چین را تغییر خواهد داد.

اولاً، اینئوس با خرید ۵۰ درصد از سهام شرکت محدود پتروشیمی

برنامه های پتروشیمی خلیج فارس برای جذب سرمایه های مردم در تامین مالی پروژه ها اعلام شد

رکورد تولید، فروش، صادرات و ارزش بازار پتروشیمی خلیج فارس

فروش ۳۰۷ هزار میلیارد تومانی با ۸۶ درصد رشد و تولید ۲۲،۲ میلیون تن در پتروشیمی خلیج فارس



مجمع عمومی با تقسیم ۵۰۰ ریال سود به ازای هر سهم موافقت کرد. سهم هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس ۹۷۳ هزار میلیارد تومان از ۷۲۵۶ هزار میلیارد تومان ارزش کل بازار بورس و فرابورس، از ۱۱ درصد به ۱۳ درصد افزایش یافته است

پتروشیمی در هلدینگ خلیج فارس از ۲۰.۵ میلیون تن در سال منتهی به ۳۱ خردادماه ۱۴۰۰ با ۸.۲ درصد رشد به ۲۲.۲ میلیون تن با همان تعداد مجتمع رسیده است، ادامه داد: مبلغ فروش تجمعی این شرکت نیز در دوره یادشده از ۱۶۵ هزار میلیارد تومان با ۸۶ درصد رشد به ۳۰۷ هزار میلیارد تومان افزایش داشته است.

وی با اشاره به اینکه سود تلفیقی سالانه هلدینگ خلیج فارس با ۴۱ درصد رشد از ۶۷.۴ هزار میلیارد تومان در ۳۱ خردادماه ۱۴۰۰ به ۹۴.۸ هزار میلیارد تومان در ۳۱ خردادماه ۱۴۰۱ رسیده است، ادامه داد: سود شرکت اصلی نیز از ۳۸.۷ هزار میلیارد تومان با ۴۴ درصد رشد به ۵۵.۸ هزار میلیارد تومان صعود داشته است.

سرمایه گذاری کند و شریک شود. حجم زیادی کار در بخش تامین مالی در حال انجام است و برای تشکیل گروه مالی خلیج فارس، و راه اندازی پروژه ها و تامین مالی شرکت ها و طرح هانیز برنامه ریزی شده است. وی در ارتباط با مسئولیت های اجتماعی شرکت افزود: حجم بسیاری از برنامه هادر خدمت به مردم در دستور کار است. وی با تاکید بر این نکته که سرمایه های اصلی شرکت، پرسنل و سرمایه های انسانی است گفت: در رابطه با ارتقای سرمایه های انسانی مصوباتی صورت گرفته و مانور انسانی برتر سرمایه اصلی شرکت می دانیم و برای حفظ و ارتقای آن تلاش می کنیم. علی عسکری با بیان اینکه تولید سالانه محصولات

مقدار حدود ۴ میلیارد دلار فروش ارزی هلدینگ خلیج فارس از ابتدای سال تاکنون بوده است. وی در مورد تامین مالی و سیاست های مالی پروژه ها گفت: با توجه به تحریم مالی و به دلیل مشخص نبودن زمان اتمام این تحریم ها به دنبال تامین مالی برای تکمیل پروژه های نیمه تمام هستیم. از یک سو برای تامین مالی از خارج کشور تلاش می کنیم و در این زمینه باید برنامه ریزی کنیم و تیم و شرکت برای آن تشکیل داده ایم.

از سوی دیگر، دست به زانی خود داریم تا از داخل تامین مالی صورت گیرد و از سرمایه های فراوانی که در داخل کشور داریم، بهره برداری کنیم. این نقدینگی فراوان در کشور که تورم زاست باید جذب تولید شود و از این ثروت ها استفاده کنیم.

این کار نیاز به فکر و برنامه ریزی دارد. باید حداکثر استفاده از صندوق توسعه ملی و منابع بانک ها را داشته باشیم که البته همکاری بسیار خوبی دارند و ما از آنها تشکر می کنیم. همچنین از منابع بازار سرمایه باید استفاده کنیم و سرمایه های کوچک را برای استفاده در تولید جذب کنیم. در این زمینه شرکت تامین مالی خلیج فارس مجوز های لازم را گرفته و مانند یک بانک می تواند منابع را جذب و در بخش تولید به کار بگیرد تا سرمایه های کوچک در بخش پایین دستی و بالادستی استفاده شود. بررسی هانسان می هد که پروژه های پایین دستی سودآوری بالاتری نسبت به شرکت های بزرگ تر دارند. برای هر کدام از پروژه ها، می توانیم صندوق پروژه تعریف کنیم و هر کسی که بخواهد می تواند



شرکت در میان ۱۰۰ شرکت شیمیایی برتر دنیا با ۱۴ رتبه رشد به جایگاه بیست و سوم ارتقا یافته است. وی با اشاره به اهمیت صنعت پتروشیمی به عنوان یکی از مزیت های ملی افزود: این صنعت می تواند با ایجاد تحول در تولیدات و توسعه صنایع پایین دستی ارزش های فراوانی را با وجود تحریم ها برای کشور فراهم کند.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به نشست خود با احسان خاندوزی وزیر اقتصاد در انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی اشاره کرد و گفت: در این نشست اعلام شد پتروشیمی های کشور از ابتدای امسال نزدیک به ۱۰ میلیارد دلار ارزیابی برای کشور داشته اند که از این

مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس چهارشنبه ۲۷ مهر ۱۴۰۱ با حضور ۸۱ درصد سهامداران، نماینده سازمان بورس، نماینده موسسه حسابرسی و بازرسی قانونی و ناظرین به ریاست آقای چکنی به صورت حضوری و آنلاین برگزار شد و مجمع با تقسیم سود ۵۰۰ ریال به ازای هر سهم موافقت کرد.

به گزارش هفته نامه صنایع پتروشیمی، دکتر عبدالعلی علی عسکری، مدیرعامل شرکت با ارائه گزارشی در مورد عملکرد پتروشیمی خلیج فارس گفت: این هلدینگ یک شرکت توسعه گرا و تنها شرکت حوزه پتروشیمی به شمار می رود که در تراز جهانی مطرح است و رتبه سی و هفتم این