

صنایع پتروشیمی



تسلط چین بر تقاضای بازار پلی اتیلن

صفحه ۸



اصلاح فرمول نرخ خوراک پتروشیمی ها

انتظار سهامداران و سرمایه گذاران برای فرمول منصفانه نرخ گاز سوخت و خوراک پتروشیمی ها

محسن شمشیری | در دوره تدوین و بررسی بودجه سال ۱۴۰۱، عده ای از مسوولان و کارشناسان، خواستار افزایش قیمت خوراک پتروشیمی ها بودند و در متن اولیه بودجه ۱۴۰۱، دولت سیزدهم تصمیم گرفت که در راستای اصلاح نرخ سوخت گاز پتروشیمی ها برابر با نرخ خوراک گاز و اجرای قانون هدفمند کردن یارانه ها، نرخ سوخت گاز پتروشیمی ها را از ۳۰ درصد در سال ۱۴۰۰ به ۱۰۰ درصد نرخ متوسط خوراک گاز تحویلی به شرکت های پتروشیمی در سال آینده افزایش دهد که در آمد حاصل از آن حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان برآورد شد.

این موضوع عملاً به معنای ۳٫۳ برابر شدن هزینه خوراک بوده و نه تنها می توانست سود خالص پتروشیمی ها را به شدت کاهش دهد و برخی مجتمع های پتروشیمی را با چالش جدی مواجه کند، بلکه عملاً می توانست موجب سقوط قابل توجه شاخص کل سهام بورس شده و در شرایط بحرانی سال های اخیر بورس، چالش های جدیدی برای سهامداران و دولت و سایر بخش های اقتصاد ایران ایجاد نماید.

اما انتقاد های سهامداران، و مدیران پتروشیمی، و انجمن های صنفی و کارفرمایی، نتیجه داد و اهمیت اثر شدن نرخ خوراک بر بازار سرمایه و سود پتروشیمی ها، به اندازه ای بود که سرانجام هیات وزیران تصمیم گرفت فرمول محاسبه نرخ گاز خوراک پتروشیمی ها در بودجه ۱۴۰۱ را مانند سال ۱۴۰۰ محاسبه و اعمال کند. اهمیت موضوع نرخ خوراک پتروشیمی ها تا آنجاست که دولت تصمیم گرفت که معادل کاهش در منابع ناشی از کاهش نرخ و محاسبه نرخ خوراک طبق سال ۱۴۰۰، به صورت کاهش در مصارف تبصره ۱۴ جبران شود و دولت کاهش هزینه ها را بر افزایش نرخ خوراک ترجیح داد.

در بهمن ماه ۱۴۰۰، رئیس جمهور در نامه ای به رئیس مجلس اصلاح انجام شده در نرخ گاز خوراک پتروشیمی ها و پالایشگاه ها و صنایع پایین دستی و مجتمع های احیای فولاد و مصارف مربوط به تأسیسات عمومی و صنایع سیمان در لایحه بودجه ۱۴۰۱، اعلام کرد و افزود: منابع حاصل از

فرمول باید اصلاح شود. زیرا بانوسان قیمت ارز و قیمت های جهانی می تواند صنعت پتروشیمی را دچار چالش کند و هزینه شرکت ها را بالا ببرد. این در حالیست که به عقیده برخی صاحب نظران، ایران دومین ذخایر گاز دنیا و جزو تولید کنندگان برتر گاز جهان است و لذا باید از این مزیت در جهت حمایت از صنایع بزرگ که پشتیبان صندوق های بازنشستگی و بورس و سهامداران هستند، استفاده شود و صنایع پتروشیمی با خیال راحت، سود کسب شده را به صندوق های بازنشستگی و حمایت از سهامداران و بورس اختصاص دهند. بر این اساس فرمول محاسبه باید متناسب با شرایط اقتصاد ایران اصلاح شود.

در سال گذشته با توجه به اتفاقاتی که در فضای اقتصاد بین الملل روی داد و بعد از پیامد های کرونا و رشد نرخ کامودیتی ها و همزمان شدن آن با زمستان اروپا و در نهایت، وقوع جنگ روسیه و اوکراین، موجب شد فرمول محاسبه نرخ خوراک صنایع داخلی، عددهای بالایی را تجربه کند. این نرخ گاز برای صنایع منطقی نبود می توانست به صنعت پتروشیمی و برخی صنایع دیگر و بازار سرمایه آسیب جدی وارد کند. به طوری که در صورت عدم تصمیمی قاطع و هوشمندانه در خصوص نرخ گاز سوخت و خوراک، زیان قطعی و توقف فعالیت بسیاری از واحدهای پتروشیمی اجتناب ناپذیر بود.

بر اساس برآوردها اگر نرخ سوخت و خوراک اصلاح نمی شد، حدود ۳۰۰ هزار میلیارد تومان از سود صنایع کاسته و با یک نسبت کلی و ساده حدود ۲ هزار همت از ارزش بازار سرمایه کم می شد و سقوط ۲۰ تا ۳۰ درصدی شاخص کل بورس، را به دنبال داشت که می توانست عواقب بسیار خطرناکی را به همراه داشته باشد.

بر اساس برآوردها اگر نرخ سوخت و خوراک اصلاح نمی شد، حدود ۳۰۰ هزار میلیارد تومان از سود صنایع کاسته و با یک نسبت کلی و ساده حدود ۲ هزار همت از ارزش بازار سرمایه کم می شد و سقوط ۲۰ تا ۳۰ درصدی شاخص کل بورس، را به دنبال داشت که می توانست عواقب بسیار خطرناکی را به همراه داشته باشد.

دفاع از تعیین سقف قیمت خوراک گاز

با وجود تصمیم منطقی دولت برای سقف قیمت خوراک، برخی کارشناسان معتقدند که مشکل اصلی قیمت خوراک و سوخت پتروشیمی ها در فرمول محاسبه قیمت است و این

قرارداد ۷ میلیارد دلاری و ساخت پتروپالایشگاه های ۳۰۰ هزار بشکه ای



صفحه ۲

آمارها از افزایش ۴ درصدی سود ساینک و کاهش ۴۴ درصدی سود ینساب عربستان خبر می دهد

بازتاب تحولات

صنعت پتروشیمی عربستان در رسانه های جهان

صفحه ۵

متانول سازان در حال تعطیلی اند!

صفحه ۶

۹۰۰ شرکت برای ایران پلاست شانزدهم ثبت نام کردند

در مرحله نخست پیش ثبت نام که از چهارم مرداد ماه به مدت ۱۵ روز ادامه داشت، نزدیک به ۹۰۰ شرکت داخلی برای حضور در ایران پلاست اعلام مشارکت کرده اند.

صفحه ۳



روزدتر با خبر شوید ... MozayedeMonagheshe.com

۰۲۱-۴۹۱۰۵۵۰۵

خدمات ایران در سال ۲۰۲۰ رشد ۴٫۹ درصدی داشته باشد و واردات نیز رشد کمتری یعنی ۴٫۴ درصد را تجربه کند. بانک جهانی در ادامه گزارش خود از بهبود وضعیت مالی دولت ایران در سال ۲۰۲۲ خبر داده و پیش بینی کرده است کل درآمدهای دولت ایران طی این سال به معادل ۱۱٫۶ درصد تولید ناخالص داخلی برسد. در سال پیش از آن درآمدهای دولت معادل ۱۱ درصد تولید ناخالص داخلی اعلام شده بود. درآمدهای مالیاتی دولت طی سال ۲۰۲۲ به معادل ۶٫۴ درصد تولید ناخالص داخلی می رسد که نشان از رشد محسوس نسبت به سال قبل دارد. در سال ۲۰۲۱ درآمد مالیاتی دولت معادل ۶٫۱ درصد تولید ناخالص داخلی اعلام شده بود.

رشد ۳٫۳ درصدی را تجربه خواهد کرد. رشد اقتصادی ایران در سال گذشته ۴٫۷ درصد بود. بخش صنعت رشد ۱٫۶ درصدی در سال ۲۰۲۲ خواهد داشت و رشد بخش خدمات به ۳٫۱ درصد می رسد. همچنین پیش بینی شده است مصرف بخش خصوصی در ایران طی امسال رشد ۲٫۴ درصدی پیدا کند و رشد مصرف بخش دولتی نیز به ۳٫۶ درصد برسد. نرخ تشکیل سرمایه که از شاخص های مهم اقتصادی به حساب می آید نیز با رشد ۳٫۷ درصدی در سال جاری میلادی مواجه می شود و به معادل ۳۳٫۳ درصد تولید ناخالص داخلی خواهد رسید. ارزش پس انداز های ملی نیز به معادل ۳۷٫۵ درصد تولید ناخالص داخلی می رسد. این گزارش همچنین انتظار دارد صادرات کالا و

رشد سرمایه گذاری ۳٫۷ درصد، رشد مصرف بخش خصوصی را ۲٫۴ درصد پیش بینی کرده است. در حالی که این شاخص ها در دهه ۱۳۹۰ حداقل برای ۵ سال رشد منفی و برای ۵ سال دیگر نیز بارش اندک مواجه بوده اند. بانک جهانی اعلام کرده که بخش نفتی اقتصاد ایران طی سال ۲۰۲۰ با رشد ۲٫۹ درصدی مواجه خواهد شد. تولید نفت ایران نیز با رشد ۵٫۵ درصدی نسبت به سال قبل از آن مواجه می شود. همچنین با فرض وجود حفظ تحریم ها، رشد اقتصادی ایران در این سال به ۳٫۳ درصد می رسد و تراز حساب های جاری ایران مثبت ۴٫۱ درصد تولید ناخالص داخلی رشد می کند. بدون فرض احیای توافق هسته ای و با تداوم تحریم ها پیش بینی کرده اقتصاد ایران در سال جاری میلادی

اقتصاد کشور استفاده کرد. در صورتی که به گفته ناظران سیاسی، تا اوایل سپتامبر، توافق برای احیای برجام نیز به سرانجام نرسد، احتمالاً رشد بالای اقتصاد، بخش نفت و گاز و پتروشیمی با عدد بالایی می تواند تحقق یابد. زیرا در یک سال پس از برجام که اقتصاد فرصت رشد پیدا کرد رشد اقتصاد ایران در سال ۹۵ تا ۱۲ درصد بالا رفت. هر چند که بخشی از این رشد به خاطر ظرفیت های خالی شده اقتصاد است اما به هر حال می تواند نشاط و تحرک در بخش های مختلف اقتصاد ایجاد کند و شرکت های داخلی از جمله صنایع پتروشیمی باید خود را برای یک شوک تقاضا و عرضه به بازار آماده کنند و از فرصت ایجاد شده سود ببرند. این نهاد بین المللی، رشد اقتصادی ایران ۳٫۳۱ درصد،

چشم انداز مثبت بانک جهانی از رشد از رشد نفت، گاز و پتروشیمی

سر مقاله

پیش بینی بانک جهانی از رشد ۲٫۹ درصدی صنعت نفت، گاز و پتروشیمی و رشد ۳٫۳ درصدی اقتصاد ایران، حتی در شرایط ادامه تحریم ها، نشان می دهد که ظرفیت های اقتصاد ایران به خصوص در بازار نفت و گاز و پتروشیمی، پس از سه سال تحمل آثار تحریم و خروج آمریکا از برجام و همچنین شیوع ویروس کرونا و مشکلات و چالش های سه سال اخیر، سرانجام به مسیر رشد بازگشته و از این فرصت، باید برای احیای

توسعه میدان های
مشترک نفت و گاز
در هفته دولت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه عملیات اجرایی توسعه چند میدان مشترک و طرح راهبردی دیگر در هفته دولت آغاز می شود، گفت: هم زمان با هفته دولت، ردیف بعدی پالایشگاه طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی نیز راه اندازی می شود. در بخش مسئولیت های اجتماعی ۱۲ هزار میلیارد تومان در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران برای اختصاص به عمران مناطق محروم و نفت خیز تصویب شده است.



وزیر نفت و رئیس سازمان برنامه و بودجه از ساخت پتروپالایشگاه ها در آینده نزدیک خبر دادند

قرارداد ۷ میلیارد دلاری و ساخت پتروپالایشگاه های ۳۰۰ هزار بشکه ای



رئیس سازمان برنامه و بودجه تصریح کرد: در هشت سال گذشته، نرخ رشد سرمایه گذاری منفی ۴۶ درصد بوده است و حتی به اندازه استهلاک هم سرمایه گذاری نشده است. به عبارت دیگر، اگر چه تحریم هادر اقتصاد کشور مؤثر است، اما مشکل اصلی در جهت گیری ها و رویکردها بوده که اقتصاد کشور را به این نقطه رسانده است. میرکازمی افزود: اگر کشور در ۶ سال پیایی، رشد اقتصادی هشت درصدی را تجربه کند، حجم اقتصاد پس از این مدت تازه به سال ۱۳۹۰ می رسد. لازم است در تدوین برنامه هفتم توسعه کشور، همچنین بودجه های سالانه، پیشرفت کشور را بر مبنای سیاست های کلان ابلاغی مقام معظم رهبری، به صورت همه جانبه و عدالت محور برای کل استان های کشور، طراحی و اجرا کنیم.

رئیس سازمان برنامه و بودجه نیز با طرح این پرسش که چرا با وجود سرمایه گذاری های کلان و سنگینی که در حوزه های مختلف در کشور شده، بهره وری منفی و رشد اقتصادی نزدیک به صفر است؟ گفت: گاهی اوقات، ۱۰ برابر نیاز کشور در برخی بخش ها سرمایه گذاری شده، در حالی که قدرت رقابت و وجود نداشته است، در همین دوران کرونا، بسیاری از واحدها تعطیل شدند، اما کالا در بازار کم نشد. وی افزود: با وجود اینکه ایران از جمله کشورهایی است که تعرفه بالای واردات دارد، نیروی کار در آن ارزان است، انواع یارانه های پنهان انرژی داده می شود، باز هم قیمت تمام شده کشور با محصولات خارجی قابل رقابت نیست، باید سراغ حل این مشکلات ریشه ای رفت و برای آن راه حل عملیاتی پیشنهاد کرد.

علاوه بر خبر ساخت دو پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه ای که از سوی جواداوجی، وزیر نفت اعلام شده و در دستور کار وزارت نفت قرار دارد، سید مسعود میرکازمی، رئیس سازمان برنامه و بودجه نیز اعلام کرده که دولت برای سرمایه گذاری های کلان برنامه ریزی خوبی کرده و به زودی قرارداد ۷ میلیارد دلاری در بخش پتروپالایش ها امضای می شود. وزیر نفت تاکید کرد که تکمیل زنجیر ارزش و تامین امنیت انرژی کشور، از اولویت های وزارت نفت است. بدین منظور ساخت دو پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه ای شهید سلیمانی و جاسک، با مشارکت بانک ها و هلدینگ های اقتصادی در دستور کار قرار دارد. این دو طرح میراث ماندگار دولت سیزدهم برای نسل های بعد خواهد بود.



وزیر نفت: ساخت دو پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و جاسک در دستور کار قرار دارد



میرکازمی: اگر کشور در ۶ سال پیایی، رشد اقتصادی هشت درصدی را تجربه کند، حجم اقتصاد پس از این مدت تازه به سال ۱۳۹۰ می رسد

یادداشت

پتروپالایشگاه ها شاه کلید
خنثی سازی تحریم

مهدی هاشم زاده
ایران باید تمرکز خود را بر دو مسیر مهم در تبدیل نفت به فرآورده های نفتی برای عبور از تحریم و کاهش وابستگی به خارج قرار دهد. مسیر اول تبدیل نفت به فرآورده های نفتی در داخل کشور است. با کشف میدان گازی پارس جنوبی، توسعه صنعت پتروشیمی کشور بر اساس خوراک گازی به طور گسترده در سراسر کشور در دستور کار قرار گرفت و حالا نیز شاهد تبدیل شدن ایران به یک کشور با درآمدهای پایدار ارزی از مسیر فروش محصولات پتروشیمی گاز پایه هستیم.

در مرحله پالایش نفت نیز، امکان تبدیل نفت به دو نوع فرآورده و دو مسیر جدا از مواد وجود دارد. نوع اول فرآورده ها، از تبدیل نفت به فرآورده های سوختی نظیر بنزین توسط پالایشگاه است که ویگرد پالایشگاه سازی را در کشور توسعه می بخشد؛ نوع دوم محصولات و فرآورده های نفتی نیز، تبدیل نفت به فرآورده های شیمیایی و مواد شیمیایی است که از مسیر پتروپالایشگاه ها پیش می رود. مسیری که متأسفانه کشورهایی که حتی منابع نفتی ندارند؛ پیش گرفته اند اما ایران با این حجم از منابع بزرگ نفتی و گازی خود به سمت آن نرفته است. با همه این تفاسیر مسیر تبدیل نفت خام به فرآورده های نفتی از قبیل مواد سوختی و مواد شیمیایی بسیار فرصت مناسبی را در اختیار کشور قرار داده است.

نکته بسیار مهم در این بین، تکنولوژی بسیار بالاتر و مهم تر پتروپالایشگاه ها است. بنابراین ساخت پتروپالایشگاه در داخل کشور برای حرکت کشور به سمت ایجاد محصولات شیمیایی نفت پایه اولویت بسیار بالاتری به نسبت پالایشگاه سازی دارد. از طرفی به دلیل رشد بسیار چشم گیر بازار مواد شیمیایی در جهان، سرعت رشد این بازار بسیار بالاست و این بازار در اولویت بسیاری از کشورها قرار گرفته است.

بنابراین مهم ترین و استراتژیک ترین تصمیم در حال حاضر حرکت به سمت ایجاد پتروپالایشگاه در داخل کشور برای توسعه زنجیره ارزش نفت خام و خلاص شدن از خام فروشی نفت است و پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه ای سردار شهید سلیمانی در نهایت با محوریت سرمایه گذاری مستقیم دولتی به اجرا در خواهد آمد. نکته بسیار مهم، بازدهی بسیار بالا و مناسب این طرح های پتروپالایشگاهی است که امکان سرمایه گذاری مردمی را فراهم خواهد کرد و با مدل های مختلف مشارکت بخش خصوصی از قبیل شرکت سهام عام پروژه محور قابل پیگیری است.

مسیر دوم و مهم در ویگرد تبدیل نفت خام ایران به مواد سوختی مانند بنزین، صادرات خدمات فنی مهندسی ایران به پالایشگاه های تعطیل یا پالایشگاه های با ظرفیت بسیار پایین تر از ظرفیت اسمی تولید است که به ازای ارزش خدمات فنی مهندسی صادر شده ایرانی برای نوسازی و بهسازی پالایشگاه های کشور مقصد، ایران سهامدار پالایشگاه فراسرزمینی در کشور مقصد خواهد شد و از این طریق علاوه بر بهینه سازی ظرفیت پالایشگاه نیمه فعال یا تعطیل، اسپیکت نفت مورد نیاز پالایشگاه های نوسازی شده را با نفت ایران سازگار خواهد کرد. بعد از تفاهم نامه همکاری با ایران و سهامداری ایران در پالایشگاه های فراسرزمینی ونزونا، فروش نفت خام ایران به این کشور بیش از ۱۰ برابر رشد داشته است و به بیش از ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. این رویکرد در حال توسعه است و کشورهای همسایه مانند افغانستان، عراق، سوریه و لبنان در صف همکاری فراسرزمینی با ایران هستند و شاهد گسترش این همکاری بسیار مهم و استراتژیک هستیم.

صادرات نفت ایران ۱۱۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت

بازار انرژی در انتظار تحولات مذاکرات هسته ای



در حالی که بازار نفت منتظر تحولات مربوط به مذاکرات هسته ای میان ایران و قدرت های جهان است، قیمت این کالای استراتژیک در معاملات روز جمعه تحت تاثیر نگرانی هانسیب به کندی رشد اقتصادی جهانی و تضعیف شدن تقاضای سوخت، کاهش پیدا کرد. به گزارش رویترز، بهای معاملات نفت برنت با ۳۶ سنت معادل ۰.۴ درصد افزایش به ۹۶ دلار و ۲۳ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۲۱ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۹۰ دلار و ۲۹ سنت در هر بشکه رسید.

نفت برنت و وست تگزاس اینترمدیت روز پنجشنبه تحت تاثیر آمار اقتصادی مثبت آمریکا و مصرف بالای سوخت در این کشور که نگرانی هانسیب به کندی رشد اقتصادی در کشورهای دیگر و تقاضای ضعیف آن ها برای سوخت را جبران کرده بود، حدود سه درصد افزایش یافته بودند. با این حال، هر دو شاخص از ابتدای هفته جاری تا کنون، حدود ۱.۵ درصد کاهش داشته اند.

به گفته ساتورو یوشیدا، تحلیلگر کالای شرکت راکوتن سکیوریتی، اگر چه آمار هفتگی مثبت ذخایر نفت آمریکا، خوش بینی به بهبود تقاضا برای سوخت در کوتاه مدت را تقویت کرد، اما ادامه نگرانی ها نسبت به کود و احتمال افزایش تولید نفت اوپک پلاس، احتمالاً روند صعودی قیمت های نفت را محدود خواهد کرد.

آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان داد ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ اوت که صادرات نفت به رکورد پنج میلیون بشکه در روز رسید، به میزان ۷.۱ میلیون بشکه کاهش پیدا کرد که بسیار بیشتر از پیش بینی تحلیلگران از کاهش ذخایر به میزان ۲۷۵ هزار بشکه بود. هیشم الغیص، دبیر کل جدید اوپک، به رویترز گفت: سیاستگذاران، قانون گذاران و سرمایه گذاری ناکافی در بخش نفت و گاز عامل قیمت های بالای انرژی هستند نه این گروه. الغیص اظهار کرد: در نشست بعدی اوپک در سپتامبر، اگر لازم باشد کاهش تولید نفت تصویب می شود و اگر ضرورت پیدا کند تولید نفت ممکن است افزایش پیدا کند. همه این ها به روند تحولات بستگی خواهد داشت. ممنوعیت اتحادیه اروپا علیه صادرات نفت روسیه ممکن است میزان عرضه را به طرز چشمگیری محدود کرده و قیمت ها را در ماه های آینده بالاتر ببرد.

شرکت مشاوره بی سی ای در یادداشتی نوشت: تحریم های اتحادیه اروپا، روسیه را ناچار خواهد کرد حدود ۱.۶ میلیون بشکه در روز از تولیدش را تا پایان سال کاهش دهد و اوقات تولید این کشور در سال ۲۰۲۲، به دو میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

با این حال، روسیه پیش بینی کرده است تولید و صادرات نفت این کشور تا پایان سال ۲۰۲۵ افزایش پیدا خواهد کرد. طبق سندی که

تحلیلگران عقیده دارند واردات نفت خام چین از ایران در ماه اوت افزایش خواهد داشت. نفت خام ایران در ماه گذشته میلادی رقابت سنگینی با نفت اورال روسیه داشت، چون بشکه های نفت این کشور به خاطر کاهش تقاضای سوی اروپا با قیمت ارزان تری ارائه می شدند. اما با افزایش فاصله قیمت بین نفت ایران و روسیه و ارزان تر شدن نفت ایران، پالایشگاه های چین دوباره در ماه اوت به بشکه های نفت ایران روی آورده اند. چین با واردات نفت ارزان قیمت روسیه و ایران، رقابت پذیری اقتصاد خود در برابر غرب را که مجبور است هزینه بالاتری برای انرژی بپردازد افزایش داده است.

اطلاعات ردیابی کشتی هانسان می دهد صادرات نفت خام ایران در ماه گذشته میلادی ۱۱۰ هزار بشکه در روز نسبت به ماه قبل از آن افزایش داشته و به ۸۱۰ هزار بشکه در روز رسیده است. نفت ایران برای فروش در ماه اوت با تخفیف ۱۱ دلاری نسبت به نفت خام برنت ارائه شده که حدود ۵۸ دلار پائین تر از قیمت تعیین شده برای نفت اورال روسیه است. تفاوت قیمت بین نفت ایران و روسیه در اواخر ماه گذشته میلادی بین ۳۵ تا ۴۴ دلار بود. شرکت کپلر تخمین می زند صادرات نفت خام ایران در ماه ژوئن به ۹۵۰ هزار بشکه در روز رسیده باشد، یعنی بالاترین رقم صادرات ماهیانه طی ۳ سال گذشته. صادرات محصولات نفتی ایران هم افزایش یافته است. تخمین زده می شود ایران در ماه ژوئن ۷۹۰ هزار بشکه در روز محصولات نفتی صادر کرده باشد و انتظار می رود این رقم تا سه ماهه چهارم سال جاری میلادی به حدود ۱ میلیون بشکه در روز برسد.

توسط رویترز مشاهده شده است، وزارت اقتصاد روسیه پیش بینی کرده است درآمد حاصل از صادرات انرژی در سال میلادی جاری ۳۸ درصد رشد خواهد کرد که تا حدودی به دلیل حجم بالاتر صادرات نفت خواهد بود.

بازار منتظر تحولات مربوط به مذاکرات هسته ای میان ایران و قدرت های جهان است که ممکن است به افزایش صادرات نفت ایران به میزان حدود یک میلیون بشکه در روز منتهی شود. اطلاعات ردیابی کشتی هانسان می دهد صادرات نفت خام ایران در ماه گذشته میلادی ۱۱۰ هزار بشکه در روز نسبت به ماه ژوئن افزایش داشته و به ۸۱۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

به گزارش رویترز؛ ایران صادرات نفت خود را در ۲ ماه گذشته افزایش داده و احتمالاً با ارزان تر کردن نفت خود نسبت به نفت روسیه برای اصلی ترین خریدارش یعنی چین، باز هم رقم صادرات خود را بالاتر می برد.

ایران علی رغم تحریم های آمریکا، صادرات نفت خود را طی دوره ریاست جمهوری جو بایدن افزایش داده، اما جریان نفت ایران اخیراً به خاطر رقابت با نفت روسیه کند شده است.

طبق گفته سارا و خورشوی، از مشاورین انرژی شرکت بین المللی اس وی بی، ایران در دولت جدید آمریکا نفت و محصولات نفتی و پتروشیمی بیشتری صادر کرده است.

در صورت به ثمر رسیدن قراردادهای اتمی برجام، صادرات نفت ایران افزایش یافته و علاوه بر چین به خریداران قدیمی مانند کره جنوبی و اروپا هم می رسد.



مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران ضمن تشریح اعتبارهای اختصاص داده شده برای استان خوزستان، عنوان کرد: هم‌اکنون در استان خوزستان ۷ هزار و ۱۰۰ میلیارد تومان پروژه‌های مسئولیت اجتماعی در حال اجرا است که این مقدار علاوه بر کمک‌های لجستیکی و پشتیبانی است که شرکت‌های تابع و فرعی وزارت نفت در این استان انجام می‌دهند.

۷۱۰۰ میلیارد تومان
پروژه مسئولیت
اجتماعی وزارت نفت
در خوزستان



۹۰۰ شرکت برای ایران پلاست شانزدهم ثبت نام کردند

برگزاری شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست با تأکید بر توسعه بازارهای صادراتی



در مرحله نخست پیش‌ثبت‌نام که از چهارم مردادماه به مدت ۱۵ روز ادامه داشت، نزدیک به ۹۰۰ شرکت داخلی برای حضور در ایران پلاست اعلام مشارکت کرده‌اند.

شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست امسال نیز همانند ادوار گذشته در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران در چهار گروه مواد اولیه، کالاهای ساخته و نیمه‌ساخته، ماشین‌آلات و تجهیزات و خدمات برگزار می‌شود.

به گفته ایوب بنوی، مدیر نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست، با توجه به استقبال مشارکت‌کنندگان برای حضوری فعال و توانمند در این نمایشگاه، همه فضای شرکت سهامی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران، از ۳۰ شهریور تا دوم مهرماه به شانزدهمین دوره این نمایشگاه اختصاص دارد.

نگاه و توجه بسیاری از کشورهای و بازارهای جهان به صنعت پتروشیمی ایران و به‌ویژه نمایشگاه ایران پلاست است، زیرا این نمایشگاه محلی برای تبادل تازه‌ترین روزآمدترین دستاوردهای فنی، تعاملات تجاری و توسعه صنعت پایین‌دستی پتروشیمی است؛ صنعتی که به حد می‌توان از آن به‌عنوان مهم‌ترین ابزار برای ایجاد اشتغال در سراسر کشور یاد کرد.

ایران پلاست از بزرگ‌ترین رویدادهای صنعت پلیمر در منطقه خاورمیانه به‌شمار می‌رود و در میان نمایشگاه‌های معتبر صنعت پلاستیک جهان طبقه‌بندی می‌شود.

در نخستین نشست شورای سیاست‌گذاری نمایشگاه ایران پلاست که با حضور تشکلهای و انجمن‌های صنایع پایین‌دستی با مدیریت شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، بر رونق بازار صنایع پلیمری، پلاستیک و صنایع مرتبط با هدف توسعه صادرات این صنایع به‌عنوان محور شانزدهمین دوره این رویداد تخصصی تأکید شد.

حاضران در این نشست، ضمن تأکید بر جایگاه

بین‌المللی ایران پلاست در دوره‌های آتی، یکی از محورهای نخستین نشست شورای سیاست‌گذاری این نمایشگاه بود.

گفتنی است، نخستین شورای سیاست‌گذاری نمایشگاه ایران پلاست با حضور انجمن ملی صنایع پلیمر ایران، انجمن تولیدکنندگان کامپاند و مستریج، انجمن صنفی کارفرمایی ماشین‌سازان و تولیدکنندگان تجهیزات پلیمری، انجمن ماشین‌سازان و تجهیزات پلیمری ایران، اتحادیه صنایع همگن پلاستیک تهران به میزبانی و مدیریت شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد. شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست ۳۰ شهریور تا دوم مهرماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود.

ایران پلاست
از بزرگ‌ترین
رویدادهای صنعت
پلیمر در منطقه
خاورمیانه به‌شمار
می‌رود و در میان
نمایشگاه‌های
معتبر صنعت
پلاستیک جهان
طبقه‌بندی
می‌شود.

ایران پلاست به‌عنوان نقطه عطفی در نمایش و عرضه دستاوردها و توانمندی‌های صنایع پلیمری و صنایع مرتبط، تصریح کردند: نمایشگاه ایران پلاست، بستری است که با در نظر گرفتن منافع تمامی ذی‌نفعان خود، در میزان افزایش ارزش افزوده صنایع پلیمری و بازارهای صادراتی آن تأثیرگذار است.

به گفته صاحبان و فعالان تشکلهای و انجمن‌های صنایع تکمیلی، به دلیل بلوغ صنعت پلیمری و اختصاص سهم ۳.۵ میلیارد دلاری این بخش در مجموع صادرات صنعت پتروشیمی، ایران پلاست شانزدهم فرصتی شگرف برای مشارکت و حضور شرکت‌ها، تجار بنام خارجی، همچنین انجمن‌های همپای آسیایی و اروپایی است.

بنابراین گزارش، تثبیت تاریخ برگزاری نمایشگاه

همکاری‌های ایران و روسیه در تجارت جهانی گاز

امین عربی

دیدگاه

صنایع عمده مانند پتروشیمی‌ها، پالایشگاه‌ها و کارخانه‌های سیمان ۹

درصد، بخش عمومی ۴ درصد، بخش حمل‌ونقل ۳ درصد و بخش کشاورزی یک درصد، نیروگاه‌های حرارتی برای تولید برق ۳۲ درصد، بخش صنعت ۱۹ درصد، و بخش خانگی ۲۸ درصد، از کل گاز طبیعی داخل را مصرف می‌کنند.

ایران با برخورداری از حدود ۳۳.۲ تریلیون مترمکعب ذخایر اثبات‌شده گاز جهان و سهمی معادل ۱۷.۲ درصد، جایگاه دوم را در میان دارندگان ذخایر عمده گاز جهان به خود اختصاص داده و اکنون پس از آمریکا و روسیه رتبه سوم تولید گاز را در اختیار دارد و ۶ درصد گاز جهان را تولید می‌کند.

براین اساس همکاری روسیه و ایران به‌عنوان صاحبان عمده گاز، می‌تواند به تولید و نفوذ هر دو کشور با هزینه کمتر و درآمد بیشتر نسبت به شرایط رقابتی کمک کند. در این صورت انگیزه کاهش هزینه و در نتیجه کاهش قیمت جنگ اقتصادی بین دو تولیدکننده ایجاد می‌شود و نتیجه مشخص آن بیرون راندن یکی از تولیدکنندگان از بازار خواهد بود. تکیه کشورها بر درآمد حاصل از صادرات گاز در بلندمدت وضع را به ضرر تولیدکنندگان رقم خواهد زد.

روسیه و ایران باید در بازار انحصاری گاز طبیعی، راهبرد همکاری را انتخاب کنند. این همکاری یک سازمان انحصاری را شکل می‌دهد که در نتیجه آن هر دو کشور از مزایای آن بهره می‌برند. تفاهم‌نامه گازی میان ایران و روسیه در زمینه سرمایه‌گذاری مشترک و تجارت گاز در واقع مقدمه‌ای بر تشکیل یک سازمان انحصاری به نفع جامعه جهانی است.

از این جهت که با توجه به ماهیت انحصاری بازار گاز طبیعی، این سازمان انحصاری با توسعه بازارها، گاز را با کمترین قیمت در اختیار مصرف‌کنندگان قرار می‌دهد. جامعه جهانی که با تشکیل سازمان تجارت جهانی از طریق حذف تعرفه‌های تجاری، افزایش رفاه و بازدهی تجارت را دنبال می‌کند، قادر است از طریق طبیعت کاهش قیمت در برخی بازارها، منافع زیادی را نصیب جامعه جهانی کند.

تولید کشور، اختلاف زیادی با آمریکا یا ۲۰ درصد و روسیه با ۱۷ درصد تولید گاز جهان دارد و اختلاف تولید با قطر با توان تولید ۵ درصد گاز جهان بسیار اندک است. ایران اکنون کمتر از ۲ درصد و روسیه حدود ۲۵ درصد و قطر تقریباً ۱۰ درصد از سهم تجارت جهانی گاز را در اختیار دارند.

وضع کشور در تجارت جهانی گاز و توانمندی‌های صنایع گاز نشان می‌دهد برنام‌های گازی کشور نیازمند انتخاب راهبردی مناسب به‌ویژه در ارتباط با بازیگران این صنعت است؛ راهبردی که با توجه به ساختار بازار گاز طبیعی با تکیه بر همکاری‌های مشترک بین صاحبان عمده گاز، نتایج مثبت اقتصادی به همراه دارد. شرکت ملی گاز ایران همچنین تجربه تجارت گاز با کشورهای ترکمنستان، ترکیه و برنام انتقال گاز به عراق، عمان، هند و پاکستان را دارد.

ذخایر اثبات‌شده گاز طبیعی روسیه، بالغ بر ۱۸.۳ درصد از کل ذخایر گاز طبیعی جهان است. شرکت گاز پوم که وظیفه استخراج، تولید، انتقال و فروش گاز طبیعی در روسیه را بر عهده دارد، با بیش از ۱۵۸.۲۰۰ کیلومتر خط لوله گاز طبیعی و ۲۸۲ ایستگاه کمپرسور، بزرگ‌ترین شبکه انتقال گاز جهان را در اختیار دارد. روسیه سهم بزرگی از تجارت گاز در اروپا و آسیا را به خود اختصاص داده است.

لغو بخشنامه ارائه گواهی اسقاط برای ترخیص کامیون



حکام دائمی برنام‌های توسعه کشور، نام‌مورخ ۱۱ تیرماه ۱۴۰۰ معاون وقت گمرک ایران با عنوان قائم مقام سازمان راهداری و حمل و نقل جاده‌ای، نام‌مورخ ۱۵ تیرماه ۱۴۰۰ قائم مقام سازمان راهداری گمرک ایران، نام‌مورخ ۱۲ مرداد ۱۴۰۱ ستاد مدیریت حمل و نقل و سوخت کشور، بوده و با این بخشنامه، از خروج کامیون‌های وارداتی که کلیه تشریفات قانونی آنها به اتمام رسیده جلوگیری کرد. براین اساس، کامیون‌های موجود در گمرک، ترخیص خواهد شد و ارائه گواهی اسقاط می‌تواند بعد از ترخیص و قبل از شماره‌گذاری کامیون‌ها انجام شود. کارشناسان با استناد به دستورالعمل ۱۶ مرداد سال ۹۸ وزارت راه و شهرسازی با موضوع شرایط و ضوابط تبصره ذیل ماده ۱۲ این نامه اجرایی بندت ماده ۳۰ قانون

گمرک ایران، نسبت به لغو «بخشنامه دفتر واردات در خصوص ارائه گواهی اسقاط برای ترخیص کامیون‌های وارد» اقدام کرد. دفتر واردات گمرک ایران، طی بخشنامه‌ای در تاریخ ۲۲ مرداد ۱۴۰۱ به کلیه گمرکات اعلام نمود که ترخیص کامیون‌های وارداتی از گمرکات منوط به ارائه نامه اسقاط از مدیریت حمل و نقل و سوخت کشور، بوده و با این بخشنامه، از خروج کامیون‌های وارداتی که کلیه تشریفات قانونی آنها به اتمام رسیده جلوگیری کرد. براین اساس، کامیون‌های موجود در گمرک، ترخیص خواهد شد و ارائه گواهی اسقاط می‌تواند بعد از ترخیص و قبل از شماره‌گذاری کامیون‌ها انجام شود. کارشناسان با استناد به دستورالعمل ۱۶ مرداد سال ۹۸ وزارت راه و شهرسازی با موضوع شرایط و ضوابط تبصره ذیل ماده ۱۲ این نامه اجرایی بندت ماده ۳۰ قانون

نجات پتروشیمی و فولاد با حذف قیمت‌گذاری دستوری



سرمایه‌گذاری در زنجیره متناسب نباشد و در نتیجه کمبودهایی در برخی محصولات اتفاق بیفتد. به‌شکل جدی مواجه شویم. در بورس کالا توجه ویژه‌ای به این امر داریم و تمایل داریم سیاست‌گذاران کمک کنند زنجیره‌ها تکمیل شود و قیمت‌گذاری منصفانه در تمام زنجیره انجام شود.

وی با تأکید این نکته که رابطه تنگاتنگی میان بورس کالا و بازار سرمایه و اوراق بهادار وجود دارد، اظهار کرد: یکی از موفقیت‌های بورس کالا این بوده که معاملات کالای شرکت‌های پذیرفته شده در بازار سهام را رقم زده و سبب شده فروش شرکت‌های بورسی منصفانه شده و با قیمت واقعی نزدیک شود. چرا که بخشی از مشکلات ناشی از قیمت‌گذاری‌ها و عدم رعایت انصاف در فروش شرکت‌ها بوده و بورس کالا کمک زیادی به بازار سهام کرده است.

مجید عشقی رییس سازمان بورس و اوراق بهادار گفت: صنعت پتروشیمی و فولاد از قیمت‌گذاری دستوری نجات پیدا کرد، هر چند در مقاطعی فشارهایی از سوی رانت‌خواران برای فروش پیش‌آمدها مدت کم‌تر از چندماه این موضوع حل و فصل شد. بورس کالا یکی از کان‌های بسیار مهم بازار سرمایه و اقتصاد کشور است. بالغ بر ۱۰ درصد سهم تولید ناخالص داخلی GDP کشور محصول‌هایی است که در بورس کالا عرضه و معامله می‌شود که این عدد بر فعالیت‌های اقتصادی از جنبه‌های مختلف تأثیرگذار است.

وی بابیان اینکه یکی از کارهای بزرگی که در چندسال اخیر پیگیری شده، تکمیل زنجیره این محصولات است، گفت: زمانی که همه زنجیره‌های ارزش در بورس کالا عرضه نمی‌شود در ساز و کارهای دیگری، قیمت‌گذاری صورت می‌گیرد که باعث می‌شود حجم

نگاهی متفاوت به خبر و اطلاع‌رسانی

@eghtesadenergy

اقتصاد انرژی
www.Eghtesadenergy.ir



اوپک اندگس جورنال در گزارشی خبر داد: China Petroleum & Chemical Corp Sinopec و INEOS Group یک سری توافقنامه برای همکاری در سه سرمایه گذاری مشترک JV با هدف توسعه تولید محصولات پتروشیمی برای کمک به پاسخگویی به تقاضای فزاینده در بازار داخلی چین امضا کردند. INEOS اعلام کرد که سه قرارداد همکاری مشترک JV- به ارزش تخمینی ۷ میلیارد دلار در مجموع شامل ۷ میلیون تن در سال tpy ظرفیت تولید پتروشیمی در چین را امضا کردند.

همکاری سینوپک و اینتوس در پتروشیمی چین



علت اصلی افزایش قیمت نفت و گاز از نگاه دبیرکل اوپک

قیمت نفت به پایین ترین سطح خود در ۶ ماه گذشته رسید

آژانس بین المللی انرژی تاکید کرد که در بخش نفت و گاز، سرمایه گذاری نسبت به سال گذشته جهش ۱۰ درصدی داشت، اما همچنان کمتر از میزان سال ۲۰۱۹ است. این نهاد یاد آور شد که قیمت های بالای سوخت فسیلی امروزه فرصتی است که یک بار در هر نسل برای اقتصادهای وابسته به نفت و گاز ایجاد می شود تا دچار تحوّل شوند که به آن به شدت نیاز دارند. آژانس بین المللی انرژی پیشتر اعلام کرده بود که سرمایه گذاران نباید پروژه های جدید نفت، گاز و زغال سنگ را تأمین مالی کنند اگر جهان بخواهد تا اواسط قرن به صفر خالص انتشار دست یابد. مطمئناً سوزاندن سوخت های فسیلی همچون نفت، گاز و زغال سنگ، عامل اصلی وضعیت اضطراری آب و هوایی است. این تصمیم به عنوان بی اعتنایی به جو بایدن رئیس جمهوری آمریکا تلقی شد که ماه گذشته در جریان سفر به عربستان از این کشور خواست اوپک نفت بیشتری برای کمک به اقتصاد آمریکا و جهان تولید کند. در همین حال، دبیرکل اوپک در پاسخ به این سوال که آیا اوپک که تقریباً ۴۰ درصد از نفت جهان را تولید می کند، باید عامل افزایش قیمت انرژی و افزایش تورم دانسته شود، گفت: قطعاً این طور نیست. منظور این است که همه چیز نسبی است و این مساله شماره یک است. مورد شماره دو اینکه اوپک در حال انجام وظیفه اش است. ما تولید را منطبق با آنچه دیده ایم که یک ساز و کار تدریجی شفاف است، افزایش داده ایم. ما هر کاری می کنیم تا بازار را به تعادل بازگردانیم، اما عوامل اقتصادی وجود دارد که واقعا خارج از کنترل اوپک است.

کاهش اخیر در بازار نفت ممکن است فشار بیشتری بر قیمت سوخت وارد کند. طبق گزارش انجمن خودرو آمریکا، میانگین قیمت بنزین در ایالات متحده آمریکا در روز دوشنبه برای دومین روز متوالی در ۳٫۹۶ دلار در هر گالن باقی ماند



قیمت نفت در روزهای اخیر به شدت کاهش یافت، زیرا سرمایه گذاران نگران وضعیت اقتصاد چین، بزرگترین واردکننده نفت جهان هستند.

به گزارش سسی ان ان، نفت خام آمریکا ۴٫۴۳ درصد کاهش یافت و به ۸۸٫۰۳ دلار در هر بشکه رسید و نفت خام با ۵۸۶٫۸۲ دلار پایین ترین سطح خود را ثبت کرد که پایین ترین سطح از ۲ فوریه بود و نفت خام برنت با ۴٫۵ درصد کاهش به ۹۳٫۷۵ دلار در هر بشکه رسید.

ریچارد جاسویک، رئیس بخش تجزیه و تحلیل عرضه جهانی نفت در S&P Global Commodity Insights می گوید: «بازار این را به عنوان یک سیگنال نزولی در مورد چشم انداز تقاضای نفت در نظر گرفت. در همین حال، تاجران نفت از نزدیک مذاکرات بین ایران و غرب بر سر توافق هسته ای بالقوه را دنبال می کنند، که در آن لغو تحریم ها می تواند راه را برای ورود میلیون ها بشکه نفت ذخیره شده ایران به بازار هموار کند و به کشور عضو اوپک اجازه دهد تا تولید خود را در بازار افزایش دهد. زمانی که این کشور در حال تبدیل شدن به یک تأمین کننده جهانی است، نفت روسیه در تردید است. اندی لپو، رئیس شرکت Lipow Oil Associates روز دوشنبه در یادداشتی نوشت: «گر توافقی با ایران حاصل شود، پیامدهای آن برای بازار نفت و روسیه می تواند بسیار گسترده باشد.» کاهش اخیر در بازار نفت ممکن است فشار بیشتری بر قیمت سوخت وارد کند. طبق گزارش انجمن خودرو آمریکا، میانگین قیمت بنزین در ایالات متحده آمریکا در روز دوشنبه برای دومین روز متوالی در ۳٫۹۶ دلار در هر گالن باقی ماند. هیثم الغیص دبیرکل سازمان کشورهای صادرکننده نفت

اوپک) اعلام کرد که سرمایه گذاری ناکافی در بخش نفت و گاز دلیل اصلی افزایش اخیر قیمت هاست و این کار تل مقصر این مساله نیست. وی بار دیگر با تاکید بر سرمایه گذاری ناکافی، به شبکه خبری سی ان بی سی گفت: عوامل دیگری فراتر از اوپک وجود دارد که وقاعدار جهش های قیمت نفت و گاز دخیل است. این واقعیتی سخت است که مردم و سیاستگذاران باید نسبت به آن آگاه شوند. راهکار بسیار روشن است، اوپک یک راه حل دارد و آن سرمایه گذاری است. پیشتر در سال جاری، الغیص برای یک دوره سه ساله به سمت مدیرکل اوپک انتخاب شد. وی جانشین محمد بار کیندو دبیرکل فقید اوپک شد که ماه گذشته در سن ۶۳ سالگی درگذشت.

آژانس بین المللی انرژی در ماه ژوئن (خرداد) اعلام کرد که سرمایه گذاری انرژی جهانی در مسیر افزایش به میزان ۸ درصد در سال جاری برای رسیدن به رقم ۲٫۴ تریلیون دلار است که بخش اعظم افزایش پیش بینی شده در زمینه انرژی پاک است. آژانس این یافته ها را ترغیب کننده خواند، اما در عین هشدار داد که میزان سرمایه گذاری همچنان برای مقابله با ابعاد متعدد بحران انرژی، کافی نیست.

افزایش تولید نفت عربستان به ۱۰٫۶ میلیون بشکه

اخبار جهان

صادرات نفت عربستان سعودی در ماه ژوئن افزایش یافت و تولید این کشور به بالاترین میزان در بیش از دو سال گذشته، صعود کرد. آمار سازمان ابتکار داده مشترک JODI نشان داد صادرات نفت عربستان سعودی در ژوئن حدود دو درصد افزایش یافت و به ۷٫۲۰ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۷٫۰۵۰ میلیون بشکه در روز در ماه مه رسید. تولید نفت این کشور در ژوئن به ۱۰٫۶۴۶ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۱۰٫۵۳۸ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین میزان در بیش از دو سال گذشته بود. تقاضا برای نفت عربستان سعودی به میزان ۳۶۴ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۲٫۷۹ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین میزان از سال ۲۰۱۷ بود.

امین ناصر، مدیرعامل شرکت دولتی آرامکو سعودی هفته جاری اظهار کرد: آرامکو در صورت درخواست دولت عربستان سعودی، مشکلی برای تولید ۱۲ میلیون بشکه در روز ندارد. این شرکت همچنین روی افزایش حداکثر ظرفیت تولید پایدار از ۱۲ میلیون بشکه در روز، به ۱۳ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۲۷ کار می کند. همچنین می تواند یک میلیون بشکه در روز دیگر به صادرات نفت تا سال ۲۰۳۰ اضافه کند زیرا به دنبال جایگزین کردن گاز به جای نفت در نیروگاه هاست.

طبق آمار منابع صنعتی و تجاری، واردات نفت هند از روسیه در ماه ژوئیه برای نخستین بار از ماه مارس کاهش یافت اما میزان واردات دهلی نواز عربستان سعودی، برای نخستین بار در پنج ماه گذشته بهبود پیدا کرد. پالایشگاه های هندی تحت تاثیر قیمت های جذاب، نفت بیشتری از عربستان سعودی دریافت کردند در حالی که قیمت نفت روسیه تحت تاثیر تقاضای بالا، افزایش یافت. بر اساس گزارش رویترز، هند ۸۷۷ هزار و ۴۰۰ بشکه در روز نفت از روسیه در ماه ژوئیه خریداری کرد که حدود ۷٫۳ درصد در مقایسه با ژوئن کاهش داشت و روسیه همچنان دومین صادرکننده بزرگ نفت به هند پس از عراق ماند. صادرات نفت عربستان سعودی به هند، در ژوئیه به میزان ۲۵۶ درصد رشد کرد و به ۸۲۴ هزار و ۷۰۰ بشکه در روز رسید که بالاترین میزان در سه ماه گذشته بود.

رسانه ها

افزایش حضور Baker Hughes در سنگاپور و آسیا



هیدرو کربن انجینیرینگ گزارشی نوشت: بیکر هیوز Baker Hughes مرکز جدید مواد شیمیایی در سنگاپور افتتاح کرد، این شرکت فناوری انرژی، با افتتاح یک مرکز جدید تولید

مواد شیمیایی خدمات میدانی نفتی در سنگاپور، حضور خود را در آسیا گسترش می دهد و امکان بهینه سازی تولید و تحویل سریع تر راه حل های شیمیایی مناسب را فراهم می کند. این تأسیسات که تقریباً ۴۰ هزار متر مربع وسعت دارد، محلول های شیمیایی را برای صنایع بالادستی، میان دستی و مجاور تولید، ذخیره و توزیع می کند تا از مشتریان منطقه پشتیبانی و تلاش های بومی سازی بیکر هیوز را تقویت کند.

تأسیسات جدید بر اساس استراتژی اخیر بیکر هیوز برای تهیه و تولید مواد شیمیایی در نزدیکی مراکز اصلی تقاضا، از جمله شرکت سرمایه گذاری مشترک مواد شیمیایی JV با دوسور در عربستان سعودی است. تأسیسات سنگاپور به عنوان یک تأسیسات خود کار مبتنی بر فناوری، با اهداف بیکر هیوز برای کاهش کربن و در حمایت از «طرح سبز ۲۰۳۰» سنگاپور، یک جنبش ملی پایداری برای مقابله با تغییرات آب و هوایی برای ساختن آینده ای پایدار با انتشار خالص صفر، همسوست.

انتظار پتروشیمی های شمال آسیا از چین



اس اند پی گلوبال گزارشی داد: پتروشیمی های شمال آسیا، از چین، انتظار رفع حاشیه های منفی دارند. انتظار می رود که بخش پتروشیمی چین حداقل در سه ماهه سوم، دچار زبانه های

عملیاتی شود؛ البته حاشیه های منفی کارخانه های هیدروژن زدایی پروپان، از سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ کاهش می یابد، زیرا هزینه های واردات مواد اولیه پروپان نسبت به اوج خود در ماه مارس، یک چهارم کاهش یافته است. به گفته ی تاجران، اپراتورهای کراکر نفتای شمال آسیا که در حاشیه های ضعیف الفین نیز به سر می برند، امیدوارند تقاضای پروپیلن در چین و سایر خریداران آسیایی بهبود یابد تا به کاهش ذخایر مازاد PP در تولیدکنندگان کلیدی مانند کره جنوبی کمک کند. یک تاجر کره جنوبی گفت: «وضعیت فعلی بازار، ناشی از قیمت های بالای نفت و تولید الفین هاست. حتی اگر قیمت پایین تر باشد، تقاضای آسیا در حال حاضر خوب نیست.» میانگین قیمت پروپان Platts CFR آسیای شمالی در ماه جولای به ۷۳۱٫۰۵ دلار در هر تن رسید که از ۷۷۱٫۱۴ دلار در هر تن در ماه ژوئن کاهش یافته است. داده های S&P Global نشان می دهد که میانگین قیمت ها از زمانی که در ماه مارس به بالاترین حد خود در هشت سال گذشته یعنی ۹۳۳٫۰۴ دلار در هر تن رسید، کاهش یافته است.

کاهش ۱۲۱ دلاری قیمت بوتادین نفتی آسیا



اس اند پی گلوبال اعلام کرد: توزیع بوتادین نفتی آسیا، ۱۲۱ دلار در هر تن کاهش یافت و در ۱۲ اوت، به پایین ترین حد خود در پنج ماه گذشته رسید

داده های S&P Global

Commodity Insights نشان می دهد که توزیع بوتادین نفتی آسیا، ۱۲۱ دلار در هر تن در روز، کاهش یافت و در ۱۲ اوت، به کمترین میزان در پنج ماه گذشته یعنی ۲۸۹٫۲۵ دلار در هر تن رسید. داده ها نشان می دهد که در ۱۲ آگوست، این توزیع، کمتر از یک توزیع معمولی و ۳۰۰ تا ۳۵۰ دلار در هر تن بود. در همین حال، داده ها نشان داد که قیمت نفتی CFR ژاپن در ۱۲ اگوست ۷۱۰٫۷۵ دلار در هر تن ارزیابی شد که ۴٫۲۵ دلار در هر تن در روز کاهش یافت. پتروشیمی سینوپک مانومینگ چین قصد دارد کارخانه ی بوتادین با ظرفیت ۵ هزار تن در سال را که در اواسط آوریل به مدت پنجاه روز برای تعمیر تعطیل شد را در اواسط ماه اوت، مجدداً راه اندازی کند. علاوه بر این، یک منبع در این شرکت گفت که پتروشیمی ژیانگ نیز قصد دارد تانرخ عملیاتی کارخانه ی شماره ۳ بوتادین با ظرفیت ۲۵ هزار تن در سال را از اواسط آگوست، تا ۱۰ درصد افزایش دهد. منابع بازار گفته اند که اختلاف قیمت بین بوتادین و نفتا به کاهش خود ادامه خواهد داد؛ زیرا بوتادین آسیا در حال حاضر نزولی خواهد بود.



بر اساس داده‌های سانسرز، میانگین قیمتی پلی استایرن انبساطی معمولی در ابتدای هفته گذشته در میزان ۱۱۴۵۰ رمینی در هر تن، و این میانگین قیمتی در آخر هفته گذشته در میزان ۱۱۳۷۵ رمینی در هر تن قرار گرفت، که نشان دهنده افت ۰٫۸۸ درصدی بود، اما نسبت به زمان مشابه در سال گذشته رشد ۷٫۶۴ درصدی را ثبت کرد. بازار پی‌وی‌سی چین در ابتدا اوج گرفت و سپس به میزان اندک نزول کرد. قیمت‌های نفت خام بین‌المللی در روز ۱۱ اوت با صعودی جزئی کار خود را به پایان رساندند.

قیمت‌های پلی استایرن انبساطی چین افت کرده‌اند



نخست وزیر سوئد: در بخش انرژی به شرایط اقتصاد جنگی رسیده ایم

اقتصاد انرژی

ماگدالنا اندرسون نخست وزیر سوئد روز چهارشنبه با بیان این که این کشور در بخش انرژی به شرایط اقتصاد جنگی رسیده است، گفت که دولتش قصد دارد نزدیک به ۳۰ میلیارد کرون (۲ میلیارد و ۸۸۰ میلیون دلار) یارانه به مهار فشارهای ناشی از هزینه‌های فزاینده انرژی بر خانوارهای این کشور اختصاص دهد. به گزارش رویترز؛ دولت سوئد سیال دمکرات سوئد اعلام کرد که مجموع مبلغ در نظر گرفته شده به عنوان یارانه انرژی که افزون بر شهروندان و خانوارها به شرکت‌های این کشور نیز پرداخت خواهد شد، به ۶۰ میلیارد کرون خواهد رسید. اندرسون گفت که مادر بخش انرژی به شرایطی مانند اقتصاد جنگی رسیده ایم، زیرا بهای برق و گاز در این کشور تا سطح بی سابقه‌ای بالا رفته است.

دولت اعلام کرده که قانون مرتبط با این موضوع حداکثر تا میانه نوامبر تصویب خواهد شد و قرار است شهروندان در همه پرس‌های ۱۱ سپتامبر در این باره اظهار نظر کنند.

با اینکه نزدیک به ۷۵ درصد برق سوئد از منابع آبی و نیروگاه‌های هسته‌ای تولید می‌شود و ۱۷ درصد نیز از انرژی باد تامین می‌شود، اما قیمت‌ها که در بازارهای نیروی اروپایی تعیین می‌شود تا سطح بی سابقه‌ای بالا رفته است.

با توجه به قطع جریان گاز روسیه به چندین کشور اروپایی در پی آغاز بحران اوکراین در ۲۴ فوریه (۱۵ اسفند ماه)، برخی از کشورهای اروپایی مرکزی و شرقی با کمبود مواجه شده‌اند و با افزایش قیمت انرژی دست و پنجه نرم می‌کنند.

در حالی که روسیه به کاهش عرضه گاز خود به اروپا ادامه می‌دهد، کشورهای سراسر این قاره اجرای طرح‌های اضطراری را آغاز کرده‌اند که شامل بازگشایی نیروگاه‌های زغال سنگ و افزایش عمر اکثرهای هسته‌ای می‌شود.

دولت‌های اتحادیه اروپا اوایل مرداد متعهد شدند که مصرف گاز را تا فروردین آینده ۱۵ درصد کاهش دهند - هدفی داوطلبانه با هدف نشان دادن یک جبهه متحد در برابر آنچه مقامات اتحادیه اروپا باج‌گیری انرژی از سوی روسیه بر سر تحریم‌های این اتحادیه عنوان می‌کنند.



آمارها از افزایش ۴ درصدی سود سایبک، و کاهش ۴۴ درصدی سود ینساب عربستان خبر می‌دهد

بازتاب تحولات صنعت پتروشیمی عربستان در رسانه‌های جهان

گفت که کاهش سود خالص ناشی از افزایش میانگین هزینه‌های نهاده‌ها، علی‌رغم مقدار فروش، بالاتر است و درآمدها از ۳٫۷ میلیارد SR به ۴٫۰۳ میلیارد SR در سال افزایش یافت و جهش ۹ درصدی را ثبت کرد. سهام این تولیدکننده پتروشیمی در معاملات روز دوشنبه با ۱٫۶۴ درصد کاهش به ۴۸٫۱ SR رسید.

همکاری آرامکو و سینوپک در پروژه‌های عربستان

از سوی دیگر، اوایل فیلد تکنولوژی گزارش داد: آرامکو و سینوپک، تفاهم‌نامه‌هایی برای همکاری در پروژه‌های عربستان سعودی، امضا کردند. شرکت نفت عربستان سعودی، یادداشت تفاهمی با شرکت نفت و شیمی چین سینوپک امضا کرده است که زمینه‌های متعددی از همکاری احتمالی بین طرفین در عربستان سعودی را پوشش می‌دهد. این تفاهم‌نامه، مسیرهای همکاری استراتژیک بین آرامکو و سینوپک را مشخص می‌کند و از روابط بلندمدت بین دو شرکت و سرمایه‌گذاری‌های مشترک موجود آنها در چین و پادشاهی عربستان، حمایت می‌کند. محمد القحطانی، معاون ارشد شرکت Downstream آرامکو، گفت: «ما خوشحالیم که می‌توانیم روابط خود را با سینوپک گسترش دهیم و از توانایی متقابل خود استفاده کنیم و در عین حال مسیری را ایجاد کنیم که همکاری طولانی مدتی را با چین داشته باشیم. این همکاری، به پیشرفت بیشتر روابط استراتژیک ما با سینوپک در زمینه‌های کلیدی سود متقابل در داخل کشور کمک خواهد کرد.»

شرکت پتروشیمی ینساب عربستان با افزایش هزینه‌ها، شاهد کاهش ۴۴ درصدی سود است. شرکت ملی پتروشیمی ینبج در بورس عربستان سعودی، معروف به ینساب، کاهش ۴۴ درصدی سود را در نیمه‌ی اول سال ۲۰۲۲ گزارش کرد که به دلیل افزایش هزینه‌ها می‌باشد.



صنایع پتروشیمی و نفت عربستان، با تحولات مختلفی در هفته‌های اخیر همراه بوده که مورد توجه رسانه‌های جهان و بازارهای پتروشیمی قرار گرفته است. رسانه‌های جهان گزارش دادند که سود خالص غول پتروشیمی SABIC نیز در سه ماهه دوم، نزدیک به ۴ درصد افزایش داشته است. از سوی دیگر، شرکت پتروشیمی ینساب عربستان با افزایش هزینه‌ها، شاهد کاهش ۴۴ درصدی سود است. همچنین شرکت نفت عربستان سعودی، یادداشت تفاهمی با شرکت نفت و شیمی چین سینوپک امضا کرده است که زمینه‌های متعددی از همکاری در حوزه پتروشیمی، پالایش و نفت را بین طرفین در عربستان سعودی پوشش می‌دهد.

بالاتر نسبت داد. سایبک اعلام کرد که میانگین قیمت‌های فروش در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۲ نسبت به سه ماهه اول سال ۲۰۲۲، سه درصد افزایش یافته است. حجم فروش نیز در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۲ نسبت به سه ماهه اول ۲۰۲۲، سه درصد افزایش یافته است. برای شش ماه اول سال ۲۰۲۲، میانگین قیمت فروش ۲۶ درصد و حجم فروش ۱۰ درصد نسبت به شش ماه اول افزایش یافته است.

کاهش ۴۴ درصدی سود ینساب عربستان

از سوی دیگر، عرب نیوز از ریاض گزارش داد: شرکت پتروشیمی ینساب عربستان با افزایش هزینه‌ها، شاهد کاهش ۴۴ درصدی سود است. شرکت ملی پتروشیمی ینبج در بورس عربستان سعودی، معروف به ینساب، کاهش ۴۴ درصدی سود را در نیمه‌ی اول سال ۲۰۲۲ گزارش کرد که به دلیل افزایش هزینه‌ها می‌باشد.

این شرکت که یکی از زیرمجموعه‌های شرکت صنایع پایه عربستان است، ۵۷۱ میلیون روپیه ۱۵۲ میلیون دلار در مقایسه با ۱۰۱ میلیارد دلار در مدت مشابه سال قبل سود ثبت کرد. ینساب در پرونده‌ای به صرافی عربستان سعودی

افزایش ۴ درصدی سود سایبک، غول پتروشیمی خاورمیانه

ریفاینینگ پتروکیمیکالز در گزارشی اعلام کرد: سود خالص غول پتروشیمی SABIC در سه ماهه دوم، نزدیک به ۴ درصد افزایش داشته است. بزرگترین شرکت پتروشیمی خاورمیانه، SABIC، با افزایش قیمت محصولات کلیدی همراه با افزایش حجم فروش، سود خالص خود را ۳٫۸ درصد بیشتر کرد.

این شرکت پتروشیمی در بیانیه‌ای به بورس عربستان سعودی اعلام کرد: سود خالص سایبک پس از زکات کمک‌ها و مالیات‌ها در سه ماهه منتهی به ژوئن ۲۰۲۲ به ۲٫۱ میلیارد دلار ۷٫۹۳ میلیارد ریال سعودی رسید که بالاتر از میانگین برآورد تحلیلگران از ۵٫۹ میلیارد ریال سعودی بود. این اتفاق در حالی است که بیشتر تحلیلگران، کاهش بیش از ۲۰ درصدی سود خالص همراه با افزایش ۲۵٫۷ درصدی فروش به ۱۴٫۹۳ میلیارد دلار ۵۳٫۳ میلیارد ریال سعودی را پیش‌بینی کرده بودند. این شرکت مستقر در ریاض، علی‌رغم افزایش قیمت خوراک و هزینه‌های فروش، نتایج حاصله را به میانگین قیمت‌های فروش و حجم فروش

نیجریه قطب پلی پروپیلن می‌شود



روزنامه گاردین خبر داد: کارخانه پتروشیمی Dangote، نیجریه را تبدیل به قطب پلی پروپیلن آفریقا خواهد کرد. علی‌گوت دانگوت، رئیس گروه Dangote، می‌گوید که کارخانه‌ی دو

میلیارد دلاری پتروشیمی این شرکت در صورت بهره‌برداری کامل، نیجریه را به یکی از بزرگترین قطب‌های پتروشیمی آفریقا تبدیل می‌کند. وی گفت که نیروگاهی با ظرفیت ۹۰۰ هزار تن در سال که در کنار ۶۵۰ هزار بشکه در روز پالایشگاه نفت دانگوت ساخته می‌شود، درآمد صادرات غیرنفتی نیجریه را افزایش می‌دهد و تامین فرآورده‌های نفتی را تضمین می‌کند. این کارخانه، پلی پروپیلن را به صورت استراتژیک تولید خواهد کرد تا نیازهای صنایع روبه‌رشد پردازش پلاستیک را نه تنها در آفریقا بلکه در سایر نقاط جهان برآورده کند. پیش‌بینی می‌شود این کارخانه پس از تامین مصرف داخلی، می‌تواند سالانه بیش از هشت میلیون تن فرآورده‌های نفتی صادر کند و همچنین می‌تواند حدود ۹۰۰ هزار تن پلی پروپیلن را تولید و صادر نماید. دانگوت به نیاز دولت برای بازگشایی پتانسیل صادرات پتروشیمی با تکمیل خط لوله OB۳ برای در دسترس قرار دادن گاز برای تولیدکنندگان تأکید کرد. باید تأمین مالی زیرساخت‌های گاز، تخصیص گاز به بازار داخلی و تعدیل چهار چوب مالی برای جذابیت عرضه‌ی گاز در بازار داخلی برای شرکت‌های نفتی، در اولویت قرار گیرد.

اعتراض غیر رسمی به پتروشیمی اینئوس



انرژی لایونیز خبر داد: کارخانه پتروشیمی اینئوس با اعتراض «غیر رسمی» به پرداخت دستمزد مواجه شد. اعتصاب کنندگان، جاده‌های خارج از پالایشگاه بزرگ نفت در اسکاتلند را مسدود کردند.

با تشدید موج اعتصاب بریتانیا، چندین کارگر در یک مناقشه بر سر دستمزد در خارج از پالایشگاه نفت اینئوس گرنموث «اعتراض غیر رسمی» برگزار کردند. عکس‌هایی از برهه‌هایی که دلایل اعتصاب را بیان می‌کردند در رسانه‌های اجتماعی به اشتراک گذاشته شد. کارگران ساختمانی می‌گویند: «در ژانویه ۲۰۲۵، درصد افزایش حقوق دریافت کردیم و در ژانویه سال آینده نیز همین ۲٫۵ درصد را دریافت خواهیم کرد. در حالی که به دلیل رویدادهای غیرعادی و خارج از کنترل ما، تورم در حال حاضر ۱۱٫۸ درصد است که توسط اقتصاددانان و کارشناسان، پیش‌بینی نشده بود. احتمال داده می‌شود که در آینده، حقوق ما را ۱۰ درصد کاهش دهند.» سخنگوی INEOS در Grangemouth به ELN گفت: «ما می‌توانیم تأیید کنیم تعدادی از پیمانکاران که توسط اشخاص ثالث استخدام شده‌اند، به عنوان بخشی از یک رویداد اعتراضی سراسری، اقدام صنعتی غیر رسمی در سایت INEOS Grangemouth انجام دادند که در عملیات تولید و توزیع سوخت ما بی‌تأثیر بود.»

گزارش موسسه نفت آمریکا از مقررات جدید PCE



هیدروکربن انجینیرینگ گزارشی مرتبط با تحولات صنایع پتروشیمی در جهان نوشت: مؤسسه نفت آمریکا نظراتی را به آژانس حفاظت از محیط زیست ایالات متحده EPA ارسال کرده است و این نگرانی را بر جسته نموده که ارزیابی ریسک تغییرات پیشنهادی EPA در مقررات پرکلرواتیلن PCE، بر اساس آخرین دستاوردهای علمی نیست و می‌تواند به موانع جدی منجر شود.

پالایشگاه‌های نفت از PCE به عنوان عامل کلرید برای بازسازی کاتالیزورها استفاده می‌کنند، فرآیندی که برای تولید سوخت‌های مطابق با مقررات EPA ضروری است. تقریباً ۴۵ درصد از مخلوط‌های بنزین در ایالات متحده با استفاده از PCE پردازش می‌شوند، زیرا به کاهش دمای واکنش، کاهش خطرات ایمنی و انتشار دی‌اکسید کربن CO۲ در عملیات پالایش کمک می‌کند. ارزیابی خطر اولیه EPA برای PCE بر اساس یک مدل غیرواقعی بود، با این فرض که PCE ۲۵۰ بار در سال استفاده می‌شود و در هر بار استفاده، منجر به انتشار تصادفی می‌شود. این مفروضات، استانداردهای ایمنی صنعت و بهترین شیوه‌ها و همچنین مقررات ایمنی سایر نهادهای نظارتی مانند اداره ایمنی و بهداشت شغلی OSHA را نادیده می‌گیرد.

روغن سبز باهت
دانش بنیان ها در
پتروشیمی صدف
داخلی سازی می شود

شرکت پتروشیمی صدف اقدام به تأمین روغن سبز از شرکت‌های دانش بنیان کرد که این موضوع صرفه‌جویی قابل توجهی برای این شرکت خواهد داشت. به گزارش پتروشیمی صدف خلیج فارس، این شرکت همسوی با اعتماد به شرکت‌های دانش بنیان، اقدام به تأمین روغن سبز از این شرکت‌ها به جای واردات آن و استفاده از منابع خارجی کرده است که همین موضوع صرفه‌جویی قابل توجهی برای این شرکت پتروشیمی به ارمغان خواهد آورد.



نقشی بسزا ایفا نماید. در بخشی دیگر از این نامه تأکید شده است که روزانه حدود ۷۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی (۸ درصد کل تولید کشور) در صنایع پتروشیمی مصرف می‌شود که تنها ۳۲ میلیون متر مکعب به عنوان خوراک در واحدهای اوره و متانول مصرف شده و ۳۸ میلیون متر مکعب نیز به عنوان سوخت همه مجتمع‌های پتروشیمی مصرف می‌شود.

شایان ذکر است که ۸ واحد بزرگ تولید کننده متانول با ظرفیت اسمی سالانه ۱۴ میلیون تن به بهره برداری رسیده و ۶ طرح بزرگ دیگر نیز با ظرفیت سالانه ۹ میلیون تن ظرف دو سه سال آینده به بهره برداری خواهد رسید. انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی در بخشی دیگر از نامه خود از دکتر ریسی رییس جمهور هشدار دادند که با توجه به وضعیت خاص تحریم و شرایط ویژه بازارهای محدود هدف و قیمتگذاری غیر منصفانه خوراک گاز طبیعی مورد نیاز این واحدها، که باعث شده تا عملیات این شرکت‌های متانول ساز زیان ده شده و سه واحد تولید متانول کاوه، کیمیای پارس و سیلان، در ماههای اخیر از مدار تولید خارج شده و نظر به نتیجه بخش نبودن مکاتبات و جلسات با دستگاههای ذیربط در خصوص اصلاح قیمت خوراک گاز طبیعی، به زودی شاهد توقف سایر واحدهای متانول ساز باشیم!

انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی در پایان از رییس جمهور جهادی استعفا می‌کند که به منظور بازگشت به مدار تولید سه واحد متانول ساز تعطیل شده و پیگیری از تعطیلی سایر واحدهای مشابه، دستور مقتضی و تصمیم ویژه با توجه به گزارش پیوست توجیهی لزوم اصلاح قیمت گاز طبیعی خوراک صادر نمایند.

با توجه به کاهش قیمت جهانی اوره و متانول، دولت سیزدهم بایستی جهت رقابتی تر کردن محصولات پتروشیمی ایرانی در بازارهای جهانی، قیمت خوراک و یوتیلیتی را تعدیل و اصلاح نماید چرا که هم اکنون این افزایش قیمت خوراک که حتی گرانتر از گاز صادراتی نیز شده، باعث گردیده که دیگر تولید متانول در حد سر به سر هم نباشد. مضافاً این وظیفه دولتهاست که اصل حمایت‌گرایی (protectionism) را نسبت به صنایع صادرات محور و ارز آور به غایت و کمال انجام دهد و دولت ریسی هم چاره‌ای جز این گزینه ندارد.



متانول سازان در حال تعطیلی اند!

انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی در نامه‌ای به تاریخ ۲۲ مرداد به حجت الاسلام ریسی؛ رییس جمهور، با یاد آور شدن توقف تولید سه مجتمع بزرگ پتروشیمی تولید متانول، نسبت به احتمال تعطیلی قریب الوقوع ۵ مجتمع دیگر هشدار داد.

در این نامه تصریح شده است که صنعت پتروشیمی در شرایط سخت تحریم‌های اقتصادی و چهار سال و چهار ماه گذشته که آمریکا از برجام خارج شده، توانسته است بیش از ۵۰ میلیارد دلار صادرات داشته (متوسط سالانه

۱۲.۵ میلیارد دلار) و جلوی خروج ۲۵ میلیارد دلار ارز برای تأمین کودهای شیمیایی بخش کشاورزی و مواد اولیه مورد نیاز صنایع تکمیلی داخلی در راستای زنجیره ارزش را گرفته، و از طرفی با تزریق ارز حاصله از صادرات

همکاری کم نظیر نفت ایران با گاز پروم روسیه

یادداشت

عباس بشیری
کارشناس حقوقی

شرکت ملی نفت ایران برای توسعه میدان‌های نفت و گاز تحقق ۱۶۰ میلیارد دلاری سرمایه‌گذاری را در نظر دارد، تا با جذب این مقدار سرمایه بتواند در اقیانوس ۱۴۰۸، به تولید روزانه ۵.۷ میلیون بشکه نفت و ۱.۵ میلیارد متر مکعب گاز دست یابد. برای تحقق این بسته ۱۶۰ میلیارد دلاری روش‌ها و راه‌های مختلفی تعریف شده است که بر همین اساس شاهد امضای تفاهم توسعه میدان نفتی آزادگان با بانک‌ها و شرکت‌های توانمند داخلی با سرمایه‌گذاری ۷.۵ میلیارد

دلار در این میدان بودیم. همکاری با یک شرکت خارجی با سرمایه ۵۰۰ میلیون دلار اواخر اسفندماه سال ۱۴۰۰ کلید خورد.

هم‌زمان با حضور ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهوری روسیه و مقام‌های ارشد این کشور در ایران، شرکت ملی نفت ایران و گاز پروم روسیه تفاهم‌نامه‌ای در زمینه انرژی به ارزش حدود ۴۰ میلیارد دلار امضا کردند. به گفته ویتالی مارکوف، قائم‌مقام مدیر عامل شرکت گاز پروم، بعد از این مذاکرات بود که ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهوری روسیه به گاز پروم مأموریت مستقیم داد تا برای توسعه روابط با شرکت ملی نفت ایران و سرمایه‌گذاری در پروژه‌های صنعت نفت ایران گام پیش بگذارد.

از طرفی تحریم‌های بین‌المللی علیه روسیه به دلیل جنگ با اوکراین، منجر به تشکیل باشگاه‌های از کشورهای تحت تحریم و مخالف با سلطه غرب شده است که دولت سیزدهم با بهره‌گیری از این فرصت، تلاش دارد بخشی از سرمایه‌سردردان روس‌ها را برای سبب سرمایه‌گذاری خود جلب کند.

همین موضوع بستری برای مذاکرات محسن خجسته‌مهر، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران و الکسی میلر، مدیر عامل شرکت گاز پروم روسیه شد؛ مذاکراتی فشرده که به سرعت به توافق‌های اولیه رسید و تفاهم‌نامه توسعه میدان‌های نفت، سوآپ فرآورده و گاز، فشارافزایی میدان‌های گاز پارس جنوبی، توسعه میدان‌های گازی کیش و پارس شمالی و انتقال فناوری و تحقیقات نوآورانه در میدان‌های نفتی و گازی و احداث خطوط لوله صادراتی بین دو شرکت به امضا رسید.

رقم این تفاهم‌نامه‌ها حدود ۴۰ میلیارد دلار بیان شده که در نوع خود بی‌نظیر و شگفت‌انگیز است. در واقع این رقم یک چهارم از مجموع ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه مورد نیاز برای برنامه ۸ ساله وزارت نفت در مسیر توسعه میدان‌های نفت و گاز را محقق می‌کند.

باید در نظر داشت که شرکت گاز پروم روسیه یکی از غول‌های بزرگ انرژی در دنیا شناخته می‌شود و ایران در کنار روسیه دارنده بیش از ۳۰ درصد ذخایر گازی دنیا به‌شمار می‌رود و مجموعاً بر اساس اظهارات مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران حدود ۷۰ تریلیون متر مکعب گاز دارند.

۳۸ شرکت محصولات خود را به بورس عرضه می‌کنند

بیش از ۲ هزار میلیارد تومان ارزش معاملات هفتگی محصولات پتروشیمی در بورس کالا

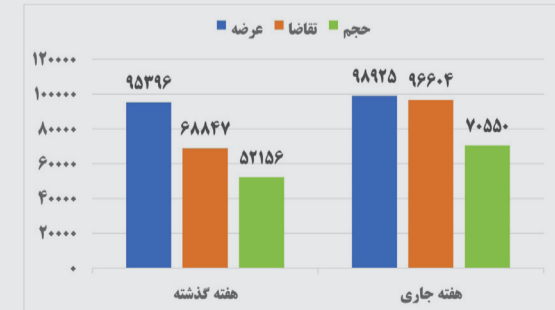
هتروپلیمر نساجی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن سنگین بادی، پلی اتیلن سنگین فیلم، پلی اتیلن سنگین اکستروژن، پلی اتیلن ترفتالات بطری، پلی اتیلن سبک فیلم، پلی پروپیلن کولپلیمر شیمیایی، پلی اتیلن ترفتالات نساجی، بوده است.

ده شرکت اول

در بین شرکت‌هایی که بیشترین حجم معاملات را در بورس کالا داشته‌اند تندگویان با ۱۲۶۵۶ تن، امیرکبیر ۸۹۸۰ تن، مارون ۷۹۴۲ تن، جم ۷۴۰۳ تن، بندرامام ۷۲۱۲ تن، شازند ۵۷۳۳ تن، پلی پروپیلن جم ۵۲۸۰ تن، تبریز ۴۹۵۱ تن، اروند ۴۵۹۰ تن، آریا ساسول ۳۶۰۸ تن بیشترین حجم معاملات را داشتند. همچنین ۲۸ شرکت دیگر با مقدار کمتر از دیگران معامله داشتند که کمترین آن حداقل ۴۰ تن بوده است.

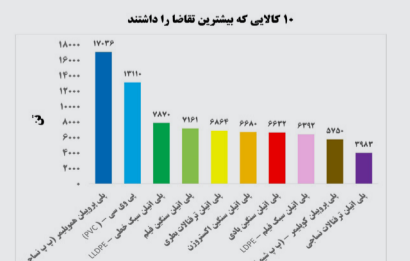
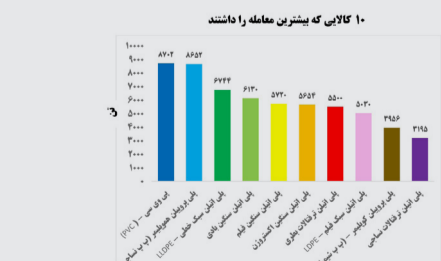
در هفته منتهی به ۲۶ مرداد، ۴۰ محصول در رقابت و عرضه و تقاضا حضور داشته‌اند که با ۲۲۷ معامله به وزن بیش از ۷۰ هزار تن ۲۰۲۸ میلیارد تومان معامله شده است. ارزش معاملاتی هفته قبل معادل ۱۶۲۰ میلیارد تومان و ارزش معاملاتی هفته جاری ۲۰۲۸ میلیارد تومان بوده است. ۱۰ کالایی که بیشترین عرضه را داشتند شامل پلی پروپیلن، هتروپلیمر نساجی، پی وی سی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن سنگین اکستروژن، پلی اتیلن ترفتالات نساجی، پلی اتیلن سنگین بادی، پلی اتیلن سنگین تزریقی، پلی اتیلن سبک فیلم، پلی اتیلن سنگین فیلم، پلی اتیلن ترفتالات بطری، بوده است از نظر حجم تقاضا نیز پلی پروپیلن هتروپلیمر نساجی، پی وی سی، پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن سنگین فیلم، پلی اتیلن ترفتالات بطری، پلی اتیلن سنگین اکستروژن، پلی اتیلن پلی پروپیلن کولپلیمر شیمیایی، پلی اتیلن ترفتالات نساجی، بوده است همچنین بیشترین معامله مربوط به پی وی سی، پلی پروپیلن

| تاریخ | حجم معاملات (تن) | ارزش معاملات به هزار ریال | تعداد محصولات عرضه شده | تعداد محصولات معامله شده | تعداد محصولات رقابت شده |
|----------------|------------------|---------------------------|------------------------|--------------------------|-------------------------|
| ۲۲ تا ۲۶ مرداد | ۷۰۵۵۰ | ۲۰,۲۸۸,۵۶۲,۷۶۰۰ | ۱۵۹ | ۲۲۷ | ۴۰ |



برترین های تالار پتروشیمی

| بیشترین تقاضا | | بیشترین حجم معامله | |
|-----------------------------------|------------|-----------------------------------|------------|
| کالا | مقدار (تن) | کالا | مقدار (تن) |
| (پلی پروپیلن هتروپلیمر (پ) نساجی) | ۱۷۰۳۶ | (PVC) - پی وی سی | ۸۷۰۲ |
| (PVC) - پی وی سی | ۱۳۱۱۰ | (پلی پروپیلن هتروپلیمر (پ) نساجی) | ۸۶۵۲ |



چاپ: نگار نقش

گستره توزیع: سراسری

تلفن: ۰۹۰۳۸۹۲۰۷۹۶ / واتساپ: ۰۹۰۳۸۹۲۰۷۹۶

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 شمشیری

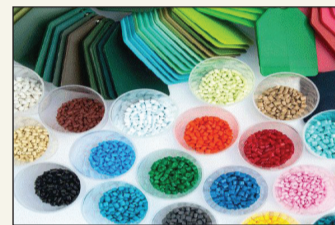
صفحه آرا: علی نیکخواه

تایوان
باسه تولیدکننده
استاینر

شرق آسیا

تایوان دارای سه تولیدکننده استاینر شامل بخش خصوصی شرکت فورموسا کیمیکال و فیبر (بخشی از گروه پلاستیک فورموسا)، شرکت مونومر استاینر تایوان، و شرکت گرند پسیفیک پتروکیمیکال می‌شود.

شرکت فورموسا کیمیکال و فیبر، بزرگترین تولیدکننده مونومر استاینر در تایوان، دارای سه مجموعه با ظرفیت مجموع ۱.۲ میلیون تن در سال می‌باشد. واحد مونومر استاینر ۳۵۰ هزار تنی مجموعه از اوایل فوریه دوره یک ماهه عملیات تأمین و نگهداری را آغاز



خواهد کرد. این شرکت همچنین دارای دو واحد مونومر استاینر دیگر با ظرفیت‌های ۲۵۰ هزار تن در سال و ۶۰۰ هزار تن در سال واقع در مایلیانومی می‌باشد.

شرکت مونومر استاینر تایوان دارای دو واحد مونومر استاینر با ظرفیت‌های ۱۸۰ هزار تن در سال و ۱۶۰ هزار تن در سال می‌باشد. هر دو واحد در لین یوان، کانوسونگ واقع شده‌اند. شرکت گرند پسیفیک پتروکیمیکال نیز دارای دو واحد مونومر استاینر با ظرفیت‌های ۲۴۰ هزار تن در سال و ۱۲۰ هزار تن در سال می‌باشد. هر دو این واحدها در تاشه، کانوسونگ واقع شده‌اند.

صادرات یک محموله
نفت گاز به افغانستان
در هفته گذشته

جلیل سالاری مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از صادرات یک محموله نفت گاز به مقصد افغانستان با قیمت ۱۱۰۰ دلار به ازای هر تن خبر داد.

وی با اشاره به فرآیند سوخت‌رسانی و ضرورت نوسازی نفتکش‌ها بیان کرد: ۵۷ درصد از مسیر حمل و نقل با شعاع ۵۰۰ کیلومتر سوخت‌رسانی با نفتکش‌ها انجام می‌شود، بنابراین لازم بود که این روند ساماندهی شود و نوسازی و افزایش تعداد ناوگان در صدر برنامه‌ها قرار گیرد. در بخش شرکت‌های پالایشی، پالایشگاه‌ها مکلف شدند تا ۳۰ درصد از سوخت عملیاتی خود را به طرح‌های

کیفی سازی تخصیص دهند. سالاری در بخش دیگری از گفته‌های خود با اشاره به اضافه شدن شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به فهرست سازمان‌های توسعه‌ای افزود: با توجه به زیرساخت‌ها و زمینه‌های متوازن توسعه

در شرکت ملی پالایش و پخش، هیئت محترم دولت طی تصویب نامه‌ای در تاریخ یکم مرداد ماه ۱۴۰۱، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی را به فهرست سازمان‌های توسعه‌ای کشور اضافه کرد بنابراین از این پس، مجمع شرکت‌های زیر مجموعه که تاکنون متشکل از وزیران امور اقتصادی و دارایی، دادگستری و نفت بود، به هیئت مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تغییر یافت که گام بلندی به منظور توسعه شرکت قلمداد می‌شود. در

بحث صادرات خدمات فنی و مهندسی نیز اقدام‌های مهمی از جمله تعمیرات اساسی بعضی از پالایشگاه‌های کشورهای دوست نظیر ونزواتلا، سوریه و... انجام شده است.

تقاضای پلی اتیلن و انتظار کاهش ۲ درصدی
تسلط چین بر تقاضای بازار پلی اتیلن

ندارند؛ تاحدودی بخاطر کرونا وجود دارد، البته این که در مجموع به نسبت کشورهای دیگر، حس مطلوبی ندارند.»

این وضعیت می‌تواند در تقاضای مصرف، بازار محصولات پتروشیمی وزیر بولومبر گنوست چشم‌انداز چین هیچ‌گاه تا این حد مهم نبوده است و به همین

دلیل به چندین سناریوی برای درک اتفاقات آینده نیاز داریم. در زمینه پلی پروپیلن تنها یک ماه هم می‌تواند اهمیت داشته باشد. آمار ژانویه تا آوریل پلی اتیلن وقتی سالانه شود حاکی از برونداد بسیار وخیم‌تری برای کل سال نسبت به آمار سالانه شده ژانویه تا مارس خواهد بود.



تحلیل بازار محصولات پتروشیمی نشان می‌دهد که در زمینه تقاضای پلی اتیلن، چین به معنای حقیقی کلمه بطور کامل بر خالص واردات پلی اتیلن بازار جهانی مسلط است. در ۲۰۲۱، چین در میان کشورها و مناطقی که واردات‌شان بیشتر از صادرات‌شان است، ۵۰ درصد از کل خالص واردات را به خود اختصاص داد.

کاهش تمایل مصرف‌کنندگان چینی به باز کردن کیف پول، مارک تنر، مدیر عامل مرکز مشاوره بازاریابی و پژوهش چاینا اسکینی China Skinny مستقر در شانگهای، در مصاحبه با آسیا فاینشال گفت: «صرف‌کنندگان چینی دچار ترس و لرز شده‌اند. آنها دیگر اعتماد به نفسی که پیش تر داشتند را

قیمت محصولات پتروشیمی
تحت تاثیر کاهش تقاضا و قیمت نفت

دولتی تایوانی سی پی سی نیز بیش از پیش نرخ بهره برداری کراکر نفتا شماره ۴ خود واقع در کانوسونگ را کاهش داده است. این کراکر در سال جاری به دلیل مشکلات متعددا هم از آتش سوزی در ۸ ژانویه و بعد از آن به دلیل مشکلات فنی تعطیل شده است. این واحد کراکر سالانه ۳۸۵ هزار تن اتیلن و ۲۳۰ هزار تن پروپیلن تولید می‌کند. تاجران پیش‌بینی می‌کنند در طی این دوره، مشتریان تولیدکننده مونومر استاینر فورموسا و سی پی سی محموله‌های کمتری از اتیلن دریافت کنند. یکی از خریداران تایوانی گفت: «عرضه قراردادی مشتریان تحت تاثیر قرار خواهد گرفت، اما کاهش تولیدات به زمان راه‌اندازی مجدد کراکر شماره ۳ مایلیانو بستگی خواهد داشت. بار کود قیمتی صنایع پایین دستی، و عرضه کمتر اتیلن، ما ترجیح می‌دهیم نرخ بهره برداری خود را پایین نگاه داریم.»

تجزیه و تحلیل بازار

در حال حاضر، قیمت نقدی مواد معمولی شرکت‌های بزرگ چین در میزان ۱۰۱۵۰ تا ۱۰۴۰۰ رمینبی در هر تن بوده، و این میزان برای شرکت‌های کوچک در میزان ۱۰۱۵۰ تا ۱۰۲۰۰ رمینبی در هر تن می‌باشد؛ قیمت مواد معمولی تولیدکنندگان جنوب چین در میزان ۱۰۴۰۰ تا ۱۰۶۰۰ رمینبی در هر تن شامل مالیات می‌باشد؛ قیمت مواد شامل مالیات ex-factory در حدود ۱۰ هزار یوان در هر تن است.

فشار قرار داد، اما در هفته گذشته، هر دو منحنی آتی برای سپتامبر به وارونگی بازگشتند. براساس داده‌های کم‌اوربیس، قیمت‌های نقدی بنزن با افت ۵۸۰ دلاری یا ۷ درصدی در هفته گذشته در میزان ۱۰۱۰ دلار در هر تن (فوب کره) قرار گرفتند. قیمت‌های نقدی استاینر سی‌ف‌آر چین در هفته گذشته با افت ۸۰ دلاری در مقایسه هفتگی در میزان ۱۱۰۰ دلار در هر تن ایستادند.

کاهش عرضه از کراکرهای تایوانی،
جریان اتیلن به شرکت‌های استاینر
را مختل کرد

تولیدکنندگان آسیایی در جهت تعادل رساندن عرضه با افت تقاضا، تولیدات خود را از طریق کاهش نرخ بهره برداری یا تعطیلی واحد کاهش داده‌اند. شرکت پتروشیمی تایوانی فورموسا به دلیل حاشیه سود منفی کراکر، از اواسط ژانویه اقدام به عملیات تأمین و نگهداری در واحد کراکر شماره ۲ مایلیانو با ظرفیت ۱.۰۳ میلیون تن در سال اتیلن کرده است. تعطیلی این واحد تا اواخر سپتامبر به طول خواهد انجامید. همچنین کراکرهای بخار نفتا شماره ۱ و شماره ۳ این مجموعه واقع در مایلیانو با نرخ بهره برداری اندک مشغول فعالیت هستند.

شرکت پتروشیمی فورموسا دارای سه واحد کراکر نفتا در مایلیانو، با ظرفیت مجموع ۲.۹۳ میلیون تن در سال اتیلن، و ۱.۴۶۵ میلیون تن در سال پروپیلن می‌باشد. در این میان، شرکت

اخبار بازار جهانی محصولات پتروشیمی و قیمت محصولات پلیمری در هفته منتهی به ۲۱ آگوست ۲۰۲۲ نشان می‌دهد که قیمت‌های استاینر آسیا افت کرده است. تقاضای چین برای محصولات پتروشیمی تاحدودی در حال کاهش است. کاهش عرضه از کراکرهای تایوانی، جریان اتیلن به شرکت‌های استاینر را مختل کرده است. همچنین افت قیمت نفت به خاطر مسائل سیاسی و احتمال احیای برجام و افزایش حضور ایران در بازار نفت، روی قیمت مواد اولیه اثرگذار خواهد بود. این تحولات در مجموع روی قیمت محصولات مختلف پلیمری اثرگذار بوده است.

افت قیمت‌های استاینر آسیا

قیمت‌های نقدی استاینر آسیا بعد از رسیدن به بیشترین میزان خود در ۵ سال گذشته در اوایل ژوئن، و اواخر ژوئیه، از آن موقع تاکنون در حال عقب‌نشینی هستند. افت انباشتی قیمت‌های نقدی استاینر هم‌اکنون با روند نزولی نفت خام، به ۲۵ درصد رسیده است.

استاینر نقدی در هفته‌های گذشته تحت فشار معاملات اندک و افت بنزن معاملات آتی، رویه‌های افزایشی خود را از دست داد و در قیمت‌های کمتری معامله شد. بنزن معاملات آتی هم‌زمان با روند صعودی نفت معاملات آتی در اواخر ژوئیه، تا میزانی بهبود یافته بود. در دو هفته گذشته منحنی آتی بنزن، منحنی آتی استاینر را تا گران آتی تحت

| عنوان | نوع | تولیدکننده | قیمت | تغییرات | تغییرات بر حسب درصد |
|------------------------------|------------|--------------|------|---------|---------------------|
| پلی اتیلن ترفتالات گرید بطری | بالاترین | شرق دور | ۱۱۳۱ | ۰ | ۰ |
| | پایین ترین | شرق دور | ۱۱۲۹ | ۰ | ۰ |
| پلی اتیلن سبک خطی | بالاترین | خلیج فارس | ۹۲۵ | -۲۷ | -۲.۸۴ |
| | پایین ترین | خلیج فارس | ۹۲۳ | -۲۷ | -۲.۸۴ |
| پلی اتیلن سبک فیلم | بالاترین | خلیج فارس | ۱۱۱۵ | -۴۵ | -۳.۸۸ |
| | پایین ترین | خلیج فارس | ۱۱۱۳ | -۴۵ | -۳.۸۹ |
| پلی اتیلن سنگین بادی | بالاترین | خلیج فارس | ۹۳۱ | -۱۹ | -۲ |
| | پایین ترین | خلیج فارس | ۹۲۹ | -۱۹ | -۲ |
| پلی اتیلن سنگین تزریقی | پایین ترین | سی اف آر هند | ۱۱۸۹ | -۷۰ | -۵.۵۶ |
| | بالاترین | سی اف آر هند | ۱۱۹۱ | -۷۰ | -۵.۵۵ |
| پلی استاینر معمولی ۱۵۴۰ | بالاترین | خلیج فارس | ۱۳۷۱ | -۲۰ | -۱.۴۴ |
| | پایین ترین | خلیج فارس | ۱۳۶۹ | -۲۰ | -۱.۴۴ |
| پلی استاینر مقاوم ۷۲۴۰ | بالاترین | خلیج فارس | ۱۴۳۱ | -۵۰ | -۳.۳۸ |
| | پایین ترین | خلیج فارس | ۱۴۲۹ | -۵۰ | -۳.۳۸ |
| پلی پروپیلن فیلم | بالاترین | خلیج فارس | ۹۰۵ | -۹ | -۰.۹۸ |
| | پایین ترین | خلیج فارس | ۹۰۳ | -۹ | -۰.۹۹ |

تولد دوباره
چاه‌های پارس جنوبی
با همکاری روس‌ها

محمد میرزا محمدزاده

یادداشت

ایجاد ایستگاه‌های تقویت فشار در میدان مشترک

پارس جنوبی می‌تواند به تقویت تولید گاز کشور و افزایش بازدهی چاه‌هایی که به نیمه عمر خود نزدیک می‌شوند، منجر شود؛ موضوعی که در تفاهم‌نامه امضا شده با گاز پروم روسیه بر آن تأکید شده است.

شرکت ملی نفت ایران تصمیم دارد تولید گاز خود را در برنامه‌ای هشت ساله، از حدود یک میلیارد متر مکعب به حدود ۱.۵ میلیارد متر مکعب در روز برساند؛ موضوعی که محسن خجسته‌مهر، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران، بارها بر آن تأکید کرده است. البته وی همواره گفته است که تحقق این موضوع با «تحقق مجموعه‌ای از الزامات و مفروضات» در افق ۱۴۰۸ محقق می‌شود.

به‌طور مسلم یکی از مفروض‌هایی که وی از آن سخن می‌گوید، تحقق سرمایه‌گذاری در طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران است. شرکت ملی نفت ایران در دولت مردمی سیزدهم برای دستیابی به اهداف اعلام‌شده شامل افزایش تولید نفت تا ۵.۷ میلیون بشکه در روز و افزایش تولید گاز تا ۱.۵ میلیارد متر مکعب در روز به‌واسطه تحقق سرمایه‌گذاری ۹۰ میلیارد دلاری نقشه راه‌بردی تعریف کرده است.

این نقشه شامل برنامه توسعه طرح‌های بالادست نفت و گاز با تمرکز بر میدان‌های مشترک، همچنین برنامه‌های متنوع برای جذب سرمایه از منابع داخلی از جمله بانک‌ها، بورس، تأمین‌کنندگان سرمایه و استفاده کنندگان از خوراک نفت و گاز و منابع خارجی می‌شود. برای جذب سرمایه از منابع داخلی اقدام‌های مهمی از جمله مشارکت دادن بانک‌ها در پروژه‌های توسعه‌ای تعریف شده است که مهم‌ترین آن راهی توان قرارداد توسعه میدان مشترک آزادگان بر شمرده که در آن بانک‌ها دیگر نقش صرف وام‌دهنده را ندارند، بلکه در مشارکت با شرکت‌های اکتشاف و تولید اقدام به ایجاد شرکتی می‌کنند که خود به‌صورت مستقیم توسعه میدان را بر عهده دارند. از

طرفی موضوع اوراق گواهی سپرده برای استفاده از سرمایه مردم در بورس انرژی نیز با جدیت در حال پیگیری است. اما برای جذب سرمایه از منابع خارجی راپزنی‌ها در سطوح مختلف در وزارت نفت در حال پیگیری است و برای تحقق آن گام بلندی را در مذاکرات با روسیه برداشته و قرارداد شرکت گاز پروم روسیه برای مشارکت در طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران گام پیش‌بگذار و سرمایه‌مورد نیاز برای این کار را نیز خود تأمین کند.

در واقع با وجود شرایط جنگی روسیه در تنش با اوکراین وزارت نفت در دولت سیزدهم از فرصت پیش آمده استفاده و با فرض آنکه تحریم‌های غرب علیه ایران پابرجا باشد، برای خالی نمودن عرصه سرمایه‌گذاری خارجی اقدام جدی کرد. به‌نحوی که خجسته‌مهر عنوان می‌کند که در صورت تحقق این موضوع می‌توانیم حتی در زمان تحریم و مضیق از حداکثر توانمندی کشور استفاده کنیم و بر مشکلات سنوات گذشته فائق آییم.

یکی از محورهای شش‌گانه‌ای که شرکت ملی نفت ایران تفاهم‌نامه‌اش را با شرکت گاز پروم روسیه امضا کرد، سرمایه‌گذاری در توسعه میدان‌های نفتی و گازی است که توسعه سکوها فشارآزایی در میدان مشترک گازی پارس جنوبی را می‌توان ذیل آن تعریف کرد.