امیرکبیر بالاخره جابه‌جا می‌شود

فرهیختگان| عملیات پیش‌لنگراندازی سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر در موقعیت جدید انجام شد. سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر که تنها سکوی نفتی ایران در دریای خزر به شمار می‌رود، از مدت‌ها قبل برای جابه‌جایی آماده شده بود، اما به دلیل مسائل مختلف این جابه‌جایی انجام نمی‌شد. شرکت نفت خزر به‌عنوان راهبر این سکو در طول بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت، مذاکرات گسترده‌ای را با شرکت‌های فراساحل دانمارکی و نروژی برای توسعه فعالیت‌های خود انجام داد. عملیات پیش‌لنگراندازی این سکو با جابه‌جایی چهار لنگر به موقعیت جدید و اتصال به بویه انجام شد.

بین الملل

کویت از برنامه خود برای افزایش تولید نفت پرده برداشت

کویت به‌عنوان یکی از اعضای سازمان کشورهای تولیدکننده نفت، اوپک، از افزایش ۵۰درصدی تولید نفت خود در ۴ سال آینده خبر داد.

عبدالعزیز الاطهر، رئیس بخش تحقیقات شرکت ملی نفت کویت، روز سه‌شنبه هفته گذشته با اعلام این خبر از برنامه کویت برای تامین منابع توسعه اقتصاد این کشور وابسته به نفت سخن گفت. وی در کنفرانس نفت خام پلاتس که در لندن برگزار شد، اعلام کرد که کویت قصد دارد با افزایش تولید روزانه ۴ میلیون بشکه‌ای خود تا سال ۲۰۲۰ در تامین ایمن انرژی دنیا سهم خود را ایفا کند و تلاش می‌کند این افزایش را تا سال ۲۰۳۰ تثبیت کند.

براساس آمارهای منتشرشده از سوی اوپک چنین افزایش تولیدی البته ۴۴ درصد تولید کنونی کویت را با تولید روزانه ۲ میلیون و ۷۷۰هزار بشکه نفت شامل می‌شود و براساس اعلام منابع خبری این مقدار بیشترین میزان افزایش تولید کویت از ابتدای شکل‌گیری صنعت نفت این کشور به شمار می‌رود. الاطهر همچنین گفته است: «ما قصد داریم توانایی‌های تولیدات پالایشی خود را افزایش دهیم تا در زمان افزایش تقاضای سوخت در فصل‌های سرد بتوانیم تامین‌کننده ایمن باشیم.» خبرنگاران در حاشیه کنفرانس با اشاره به اعتصاباتی که در ماه گذشته در کویت رخ داده بود از احتمال رخ دادن حوادث مشابه در صنعت نفت کویت صحبت کردند و نظر الاطهر را در این رابطه جویا شدند که وی در پاسخ به آنها گفت: «فکر نمی‌کنم در آینده چنین حوادثی تولید نفت کویت را متأثر کند.» نماینده نفت کویت از افزایش توان پالایشی کویت سخن گفت و افزود: «توان پالایشی کویت به ۱ میلیون و ۴۰۰هزار بشکه در روز رسیده است و ما تلاش داریم همکاری‌های بین‌المللی خود در زمینه تامین انرژی را توسعه دهیم.» با افزایش عرضه نفت خام در بازارهای انرژی در چند سال گذشته قیمت نفت افت فاحشی داشته است. پیش از این کشورهای تولیدکننده تلاش کردند تا با اقناع دیگران کاهش تولید را در برنامه خود قرار دهند که این طرح‌ها با شکست مواجه شد. پس از آن بود که کشورهای تولیدکننده به‌ویژه تولیدکنندگان حاشیه خلیج فارس از برنامه‌های افزایش تولید خود پرده برداشتند. عربستان سعودی بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت خام جهان، در اقدامی شگفت‌انگیز وزیر نفت خود را عوض کرد و از برنامه این کشور برای افزایش ۵۰۰هزار بشکه‌ای نفت در آینده نزدیک خبر داد. همچنین روسیه که خود از کاهش قیمت نفت رنج می‌برد ضمن حمایت ظاهری از کاهش تولید، برنامه‌های افزایش تولید نفت را به شرکت‌های خود ابلاغ کرده است. گفتنی است افزایش تولید و ارائه تخفیف از سوی شرکت‌های تولیدکننده عمده در چند ماهه اخیر به فعالیت رایجی تبدیل شده است و این نشان از تلاش کشورها برای دستیابی به سهم بیشتر از تولید است.

محمدبن‌سلمان

خالد الفلیح

پرونده‌ای برای نفت عربستان

معمار نفت، دیکتاتور و دیگران

سید محمد میرزا محمد زاده

علی النعیمی، وزیر نفت عربستان، معمار تحول مشی اوپک در سال ۲۰۱۴ که منجر به پریشانی بازار انرژی شد و اقتصاد دنیا را از آمریکا تا نیجریه متلاطم کرد، هفته گذشته از سمت خود برکنار شد. این حرکت هرچند که قابل پیش‌بینی بود، اما دنیا را شگفت‌زده کرد. وزیر ۸۰ساله‌ای که ۲۱سال بر نفت عربستان حکومت کرده بود، کسی که نفت دو دلاری و ۱۴۷دلاری را تجربه کرده، کسی که رکود و صعود تولید نفت را در دنیا تجربه کرده بود، حالا از سوی جانشین ولیعهد ۳۰ساله عربستان کنار گذاشته شد و این نشان می‌دهد که جانشین ولیعهد برنامه‌های زیادی برای نفت و به‌ویژه اقتصاد این کشور دارد. البته وزیری که کلماتش بر قیمت جهانی نفت تاثیر می‌گذاشت، چند ماهی بود که بوی رفتنش به مشام می‌رسید، در ماه آوریل زمانی که مجبور به موافقت با برگزاری نشست دوحه شد، مشخص بود که چیزی به برکناری وی نمانده است.

دوره‌ای را که النعیمی وزیر نفت بود، می‌توان دوران طلایی نفت عربستان و اوپک نامید. درآمدهای نفتی اوپک در دوره وزارت وی ۱۰برابر شد و به یک تریلیون دلار در سال ۲۰۱۴ رسید. النعمی در همین حال یک دیپلمات تمام‌عیار بود و با وجود روابط تیره با کشورهایی همچون ایران و ونزوئلا، در اواخر دهه ۱۹۹۰ توانست تعامل دیگر تولیدکنندگان عمده را جلب کند و قیمت نفت را به بالای ۱۰۰دلار در هر بشکه برساند.

مرد عمل

زمانی که اعضای اوپک در وین گرد هم می‌آمدند، النعیمی بزرگ‌ترین اجتماع خبرنگاران را دور خود جمع می‌کرد. گزارشگران از نقاط مختلف جهان از اول وقت برای شنیدن تنها چند کلمه از وی جلوی هتل، منتظر رفت‌وآمدهای گاه‌وبی‌گاه او بودند. حتی در سال‌های اخیر که وی برای پیاده‌روی به کمربندی شهر سیدنی می‌رفت، همه برای شنیدن کلمات وی حاضر بودند. تنها چند لغت از او می‌توانست بازارهای نفت، ارزهای جهانی و حتی بورس‌های دنیا را تکان دهد. آنطور که نو ون هاست، دبیر تالار بین‌المللی انرژی ریاض می‌گوید: «زمانی که النعیمی حرف می‌زند، همه در بازار گوش به حرف‌های او هستند، چراکه وی رکورد عملی‌شدن حرف‌هایش را دارد. او قابل اعتمادترین صدای اوپک و بازار انرژی است.»

پدر و مادر علی النعیمی در کودکی وی از هم جدا شدند و او همراه قبیله مادرش به چوپانی پرداخت، در ۱۱سالگی در شرکت نفت عربستان–آمریکا مشغول به کار شد، اما پس از مدتی شرکت، وی را به مدرسه‌ای در عربستان فرستاد، کمی بعد به لبنان رفت و از آنجا برای اتمام تحصیلاتش در رشته زمین‌شناسی به دانشگاه لیهای و استنسفورد آمریکا رفت. سپس به آرامکو آمد و در رده‌های سازمانی مختلف برای افزایش تولید نفت خام، ایجاد پالایشگاه در خارج از مرز کشور و توزیع محصولات پالایشی مسئولیت پذیرفت. در سال ۱۹۸۴ رئیس آرامکو شد و اولین فرد سعودی بود که این سمت را بر عهده داشت و چهار سال بعد به سمت مدیرعاملی رسید؛ سپس در سال ۱۹۹۵ وزیر نفت عربستان شد.

> وزیر ۸۰ساله‌ای که ۲۱سال بر نفت عربستان حکومت کرده بود، کسی که نفت دو دلاری و ۱۴۷دلاری را تجربه کرده بود، کسی که رکود و صعود تولید نفت را در دنیا تجربه کرده بود، حالا از سوی جانشین ولیعهد ۳۰ساله عربستان کنار گذاشته شد و این نشان می‌دهد که جانشین ولیعهد برنامه‌های زیادی برای نفت و به‌ویژه اقتصاد این کشور دارد

برخلاف نظر سایر تولیدکنندگان عمده، النعیمی همیشه تلاش کرد قیمت نفت را برای مصرف‌کنندگان به‌ویژه آمریکا مطلوب نگه دارد. وی همیشه با نظریه کاهش تولید برای حمایت قیمت مخالف بود. او در کنفرانسی که در سال ۲۰۱۵ در ریاض برگزار شد، دلیل این مخالفت را تجربه خود برشمرد و گفت: «زمانی که یمانی، وزیر پیشین نفت در سال ۱۹۸۳ اوپک را مجبور به کاهش تولید برای حمایت نفت کرد، تولید کشورهای غیرعضو اوپک افزایش یافت و قیمت نفت از ۴۰دلار به هفت دلار و ۹۰سنت در هر بشکه رسید و تولید نفت این کشور از ۱۰٫۳میلیون بشکه در روز به ۳. ۶میلیون بشکه رسید.»

خالد الفلیح حکومت سایه نفت عربستان

با روی کار آمدن خالد الفلیح؛ وزیر جدید نفت عربستان، حضور «آقای همه‌کاره» در نفت این کشور پررنگ‌تر شد. آقای همه‌کاره، صفتی است که دیپلمات‌های دنیا برای محمدبن‌سلمان جانشین ولیعهد عربستان به کار می‌برند.

خالد الفلیح که پیش از این مدیرعامل شرکت آرامکو بود، از نزدیکان ملک سلمان، پادشاه عربستان و دوست صمیمی محمدبن‌سلمان است. در ۱۷آوریل زمانی که قرار بود نشست دوحه برای فریز تولید نفت به نتیجه برسد، استیصال النعیمی برای همگان روشن بود، وقتی قرار بود پیش‌نویس توافق اجرایی شود، همگان به تردید وی پی بردند و به گفته وزیر انرژی روسیه و ونزوئلا، النعیمی اجازه تصمیم‌گیری را نداشت و در نهایت به درخواست محمدبن‌سلمان طرح را وتو کرد. همان موقع بود که سایه جانشین ولیعهد بر نفت این کشور اثبات شد و نشان داد وی برنامه ویژه برای نفت دارد.

فلیح که از دانشگاه A&M تگزاس فارغ‌التحصیل شده «مرد تکنوکرات صنعت نفت عربستان» شمرده می‌شود، در زمان مدیریتش در آرامکو تمام تلاش خود را برای افزایش ظرفیت پالایشی این شرکت به کار گرفت. هر چقدر که برکناری النعمی شگفت‌انگیز بود، انتصاب فلیح کاملا واضح و مبرهن بود، چراکه همه او را جزء حلقه نزدیکان محمدبن‌سلمان می‌شناسند. هر چند که فلیح مرد توانمندی در صنعت نفت به شمار می‌رود، اما انتصاب وی اثبات حکومت محمدبن‌سلمان بر نفت عربستان است. شاهزاده سلمان که همیشه بر جدا ماندن از سایر اعضای اوپک تاکید داشته، بر لزوم افزایش تولید عربستان پافشاری دارد و می‌گوید با اینکار بازار را فعال‌تر می‌کند و می‌تواند قیمت‌ها را خودش مدیریت کند.

حتی اگر فرض بگیریم که فلیح خودش کنترل اوضاع را در دست می‌گیرد، جای نگرانی برای اوپک وجود دارد. در اینکه بن‌سلمان قصد دارد وابستگی کشور را به نفت کم کند، شکی نیست اما عربستان برنامه‌ای برای کاهش تولید ندارد، الفلیح بر خلاف النعیمی ارتباط خوبی با دیگر اعضای اوپک ندارد و این به معنای آن است که دیگر ارتباطی بین اعضای اوپک و عربستان نخواهد بود.

بازار نفت

اختلاف قیمت نفت برنت و آمریکا کمترشد

هفته گذشته در حالی سپری شد که آتش‌سوزی در نزدیکی میدان‌های نفتی کانادا و اختلال در تولید نفت سایر مناطق جهان، موجب خروج دومیلیون بشکه نفت در روز از چرخه تولید نفت جهان شد که این امر به کمتر شدن فاصله قیمت نفت برنت و WTI آمریکا کمک کرد. در هفته گذشته، قیمت نفت برنت و شاخص نفت آمریکا هر دو به سطح ۴۳ دلار برای هر بشکه رسیدند. این در حالی بود که قیمت نفت در هفت روز گذشته دچار نوسانات زیادی به‌خاطر کاهش تولید نفت کانادا و تغییر وزیر نفت عربستان شده بود.

تنها در شهر نفت‌خیز فورت‌مک‌موری کانادا که مرکز شیل اویل این کشور محسوب می‌شود، آتش‌سوزی گسترده یک‌میلیون بشکه از تولید نفت، شهر را از مدار خارج کرد. مقام‌های کانادایی برای نخستین‌بار پس از وقوع این آتش‌سوزی درباره فورت‌مک‌موری تصریح کردند ۹۰ درصد خانه‌های این شهر را نجات داده‌اند، اما با وجود تحت کنترل درآمدن این آتش‌سوزی، تولیدکنندگان نفت انتظار دارند از سر گرفتن تولید چند هفته به طول بینجامد؛ چراکه خطوط لوله نزدیک محل آتش‌سوزی باید مورد ارزیابی قرار گیرند. ضمن آنکه کارکنان میدان‌های نفتی که شهر را ترک کرده بودند باید بتوانند به شهر بازگردند. اکنون قطع تولید نفت در کانادا و برخی مناطق جهان منجر به خروج روزانه دومیلیون بشکه نفت از تولید نفت جهانی شده است. این همان مقداری است که از سال ۲۰۱۴ تاکنون در بازارها اشباع ایجاد کرده و موجب کاهش ۷۰ درصدی قیمت نفت شده بود. به نظر می‌رسد حداقل در هفته گذشته با خروج دومیلیون بشکه از تولید نفت جهان، میزان عرضه و تقاضا برای نخستین‌بار در دو سال گذشته برابر شده باشد.

> قطع تولید نفت در کانادا و برخی مناطق جهان منجر به خروج روزانه دومیلیون بشکه نفت از تولید نفت جهانی شده است؛ این همان مقداری است که از سال ۲۰۱۴ تاکنون در بازارها اشباع ایجادکرده و موجب کاهش ۷۰ درصدی قیمت نفت شده بود

خبرهای خوب دیگری نیز برای بازار نفت به گوش می‌رسد. بانک گلدمن‌ساکس در تازه‌ترین گزارش خود از میزان تولید نفت آمریکا پیش‌بینی کرد تولید نفت این کشور تا پایان سال، ۶۵۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد. موسسه تحقیقاتی BMI نیز پیش‌بینی کرد تولید نفت کشورهای آسیایی چین، هند، مالزی و اندونزی نیز طی امسال در مجموع ۴/۹ درصد یا نزدیک به ۳۳۱ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز کاهش می یابد. با وجود اینکه انتظار می‌رود این مقدار نفت از مدار تولید جهان در طول سال کاهش یابد، اما نگرانی از وضعیت ذخیره‌سازی نفت در آمریکا همچنان در بازارها به چشم می‌خورد. سطح ذخیره‌سازی نفت این کشور در هفته گذشته برای پنجمین هفته پی‌درپی افزایش یافت و به ۵۴۳ میلیون بشکه رسید. تحلیلگران معتقدند با در نظر گرفتن سطح ذخیره‌سازی نفت در جهان و توازن نسبی ایجادشده در بازارها، قیمت نفت بین ۴۰ تا ۵۰ دلار در ادامه سال جاری میلادی باقی خواهد ماند. از سوی دیگر مدیران نفتی روسیه بر این باورند که با وجود تحولات اخیر باید مسائل ژئوپلیتیک به عاملی تاثیرگذار بر قیمت نفت جهانی تبدیل شده و در کنار اقتصاد جهانی، عوامل بازار و پیشرفت‌های فناوری نقش جدی بازی کند. با توجه به این، مدیران نفتی روسیه پذیرفته‌اند که قیمت نفت تغییر چندانی نخواهد کرد. واجیت علی اکبروف، مدیرعامل اوک‌اویل تصریح کرد: «باید درک کنیم قیمت نفت تغییر چشم‌گیری نخواهد کرد، زیرا اکنون به سطحی از تولید رسیده‌ایم که در پنج یا شش سال گذشته برای آن سرمایه‌گذاری کرده بودیم و دیگر نمی‌توانیم تولید را متوقف کنیم.» این مدیر روسی خبر داد شرکتش در سه‌ماهه نخست امسال نزدیک به ۱۱۲ میلیارد روبل در پروژه‌های نفتی سرمایه‌گذاری کرده است.

مسائل ژئوپلیتیک در خاورمیانه موجب شده است کشورهای تولیدکننده نفت در حاشیه خلیج‌فارس بیش از پیش با یکدیگر برای کسب سهم بیشتر در بازار رقابت کنند. الکساندر شوهین، رئیس اتحادیه کارآفرینان و صنعتگران روسیه گفت: «حقایقی نظیر اینکه عربستان طرح فریز تولید نفت را به‌خاطر شرکت نکردن ایران در نشست دوحه رد کرد و سپس از تصمیمش برای افزایش تولید خبر داد، ناآرامی در لیبی و نبود حاکمیت مرکزی در این کشور، در کنار برنامه‌های دسیسه‌آمیز کشورهای غیردوست برای کاهش قیمت نفت، نقش ژئوپلیتیک را در بازارهای نفتی برجسته می‌کند.»

شوهین بر این باور است موضوع بهره‌وری انرژی و پیشرفت‌های فناوری عواملی تاثیرگذار بر آینده صنعت نفت هستند. وی گفت: «جهش فناورانه آمریکا این کشور را از یک واردکننده نفت به صادرکننده نفت تبدیل کرد، تکنولوژی عاملی بسیار تاثیرگذار است.»

گفت و گو

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

برای تحقق اقتصاد مقاومتی تلاش می‌کنیم

فرهیختگان| اسماعیل قنبری، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در مصاحبه با «فرهیختگان» ضمن اشاره به نامگذاری سال ۹۵ به نام «اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل» گفت: «مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی صنایع پتروشیمی از گذشته تلاش داشته در زمینه داخلی‌سازی و خودکفایی تجهیزات و قطعات و مواد مورد نیاز صنایع پتروشیمی گام بردارد و خوشبختانه پیشرفت‌های خوبی هم در این زمینه داشته است.» وی در پاسخ به این سوال که چرا با وجود تلاش‌های انجام‌شده هم‌اکنون سازندگان داخلی از نبود دانش مورد نیاز برای تامین تجهیزات و مواد مورد نیاز رنج می‌برند و داخلی‌سازی از کیفیت مورد نظر صنایع پتروشیمی برخوردار نیست، گفت: «به‌طور کلی یک‌سری حلقه‌های مفقوده در عرصه انتقال تکنولوژی و فناوری در کشور وجود دارد. البته این مساله در همه کشورهای توسعه‌یافته دوران گذاری بوده است، به این معنا که زمانی که دوران بلوغ فناوری و دسترسی به تکنولوژی در یک عرصه بلندمدت شکل می‌گیرد، حلقه پایانی بلوغ انتقال فناوری مرتبط با حوزه مصرف‌کنندگان به صنایع تولیدکننده و شرکت‌هاست که معمولا به درستی شکل نمی‌گیرد. به این منظور باید بستری فراهم شود که امکان استفاده از دانش ایجادشده در حوزه مصرف‌کننده در دسترس باشد و تولیدکننده بتواند از دستاوردها و ثمرات تحقیقات انجام‌شده برخوردار شود. هم‌اکنون به خاطر کوچک‌بودن نهال ورود به عرصه فناوری در کشور، این مشکل رویت می‌شود که سازندگان داخلی نمی‌توانند از دستاوردهای علمی و فناوری بومی داخلی بهره‌مند شوند، بنابراین مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی صنایع پتروشیمی برنامه دارد در سال ۹۵ قطب‌هایی برای شناسایی و ارتقای سازندگان داخلی ایجاد کند. به‌عنوان مثال در بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ما فرصت کردیم تا تولیدکنندگان داخلی، از تولیدکنندگان قطعات و تجهیزات و صنایع گرفته تا تولیدکنندگان مواد مورد نیاز صنایع پتروشیمی را شناسایی کنیم و بعد آنها را قطب‌بندی کنیم؛ کاری که پیشتر برای دانشگاه‌های کشور انجام داده بودیم؛ این قطب‌بندی یک بانک اطلاعاتی خوب از توانمندی‌ها، سازندگان و تولیدکنندگان فراهم می‌کند، بعد از آن برنامه داریم این سازندگان را دعوت کرده و ضمن آشنا ساختن تولیدکنندگان و سازندگان با فناوری‌ها و دانش ایجادشده در ارتباط با آن شرکت، دانش را در اختیار آنها بگذاریم و با توجه به سبد خالی تولید داخل در ارتباط با دانش کسب‌شده، ظرفیت توانمندی داخل را افزایش دهیم. این اقدام ضمن ارتقای سازندگان، افزایش دانش و فناوری در کشور و همچنین تامین کمیت و کیفیت مورد نظر صنایع پتروشیمی، به اشتغال زایی و استفاده حداکثری از ظرفیت و توانمندی داخل کمک می‌کند.»

> به دنبال فعالیت‌های تحقیقاتی که در حوزه تامین دانش فنی کاتالیست‌های مورد نیاز صنایع پتروشیمی در شرکت پژوهش و فناوری صنایع پتروشیمی انجام شد، این شرکت موفق به دستیابی به فناوری و تکنولوژی ساخت تعدادی از کاتالیست‌های استراتژیک پلیمری شد و بعد از آن برای صنعتی‌کردن این فعالیت‌های پژوهشی و فناوری و رساندن آن به مرز تولید صنعتی تلاش‌های بسیاری انجام شد

تفاهم با شرکت اسپک برای تامین کاتالیست‌های استراتژیک

قنبری از تفاهمنامه شرکت پژوهش و فناوری صنایع پتروشمی در زمینه انتقال دانش و تامین کاتالیست‌های استراتژیک در حاشیه بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی یاد کرد و گفت: «به دنبال فعالیت‌های تحقیقاتی که در حوزه تامین دانش فنی کاتالیست‌های مورد نیاز صنایع پتروشیمی در شرکت پژوهش و فناوری صنایع پتروشیمی انجام شد، این شرکت موفق به دستیابی به فناوری و تکنولوژی ساخت تعدادی از کاتالیست‌های استراتژیک پلیمری شد و بعد از آن برای صنعتی‌کردن این فعالیت‌های پژوهشی و فناوری و رساندن آن به مرز تولید صنعتی تلاش‌های بسیاری انجام شد؛ در همین راستا در تفاهمنامه‌ای که با شرکت اسپک که تامین‌کننده تجهیزات و مواد و قطعات صنایع پتروشیمی است، موفق شدیم با انتقال دانش از شرکت پژوهش و فناوری و سرمایه‌گذاری شرکت اسپک، تولید صنعتی این کاتالیست‌ها را آغاز کنیم. این اقدام به خودکفایی در زمینه تامین برخی کاتالیست‌های استراتژیک صنایع پتروشیمی می‌انجامد و در سالی که به نام «اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل» مزین شده ،دستاورد عظیمی برای کشور به شمار می‌رود. هرچند اقدامات دیگری نیز برای رسیدن به خودکفایی در زمینه قطعات و تجهیزات و مواد مورد نیاز صنایع پتروشیمی کشور در شرکت پژوهش و فناوری صنایع پتروشیمی در حال انجام است و در این راه از هیچ اقدامی چشم‌پوشی نمی‌شود.»

راه‌اندازی واحد نیمه‌صنعتی تولید پلی‌پروپیلن اراک

اسماعیل قنبری، مدیر پژوهش و فناوری صنایع پتروشیمی همچنین به راه‌اندازی واحد نیمه‌صنعتی تولید پلی‌پلن و تکمیل زنجیره تولید پلی‌پروپیلن از گاز در آینده نزدیک اشاره کرد و گفت: «به دنبال تامین دانش فنی فرآیند تهیه پلی‌پروپیلن از پروپیلن شرکت پژوهش و فناوری در مرکز اراک در مقیاس دموپلن، اولین واحد نیمه‌صنعتی بزرگ با ظرفیت دوهزار تن در سال در مراحل پایانی راه‌اندازی خود قرار گرفته است و در همین راستا توانستیم با بهره‌برداری از دانش بومی این مجموعه را تا مرحله راه‌اندازی پیش ببریم و همچنین بحث تولید کاتالیست این فرآیند هم در شرکت پژوهش و فناوری بومی‌سازی شده و کاتالیست PP هم به دست محققان شرکت در مقیاس پایلوت در مرکز اراک تولید شده و به مرحله تولید صنعتی رسیده است و با تکمیل دموپلن، زنجیره کامل تبدیل گاز به پلی‌پروپیلن را با برخورداری از توان داخلی برای صنعت نفت کشور فراهم آوریم.»