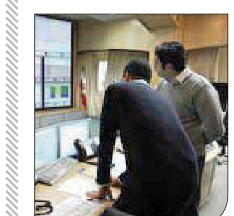
اخبار کوتاه

سیستم پایش توربین‌های منطقه ۸ عملیات انتقال گاز، ارتقا یافت



آقای فیروز خدایی از ارتقای سیستم پایش توربین‌های تأسیسات تقویت فشار گاز مرند، مرگنلر، اردبیل، چلوند، هشترود و زنجان خبر داد.

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز گفت: خرابی‌های چندباره سیستم‌های کامپیوتری پایش توربین‌ها به‌ویژه در فصل سرما، صدمه‌های جبران‌ناپذیری را بر روند صادرات و انتقال گاز می‌گذارد.

آقای فیروز خدایی گفت: قدیمی و کمیاب‌شدن قطعات، فقدان پورت I/O و هزینه‌بر بودن تعمیر و نگهداری سیستم‌های پیشین، متخصصان منطقه ۸ عملیات انتقال گاز را بر آن داشت تا برای پایش روند انتقال گاز، متناسب با نرم‌افزار کنترلی سیستم‌ها، اقدام به ارتقا و روزآمد کردن سیستم‌های قدیمی کنند.

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز اظهار کرد: در سیستم‌های جدید سیستم عامل از Win ۳.۱ به Windows XP SP۳ ارتقا یافته و استفاده از هارد SSD در سیستم‌های جدید سبب افزایش سرعت بارگذاری نرم‌افزار کنترلی و کار با HMI می‌شود که این موضوع افزایش سرعت عملکرد سیستم و سهولت در امر بهره‌برداری از واحدها را در پی دارد.

آقای خدایی به‌روز کردن قطعات سخت‌افزاری، دسترسی نداشتن فوری به قطعات جانبی از قبیل Power، RAM، پایین بودن سرعت بررسی ترندها و پایش هنگام بازبینی آرشیوها، نداشتن درگاه خروجی برای بک‌آپ‌گیری از اطلاعات و منسوخ شدن سیستم عامل Win ۳.۱ را از مهم‌ترین نواقصات سیستم‌های پیشین دانست.

تقاضا برای نفت به ۹۸.۳ میلیون بشکه رسید

برآوردهای اولیه حاکی از کاهش تقاضای جهانی نفت در سه ماهه دوم سال جاری به حدود ۹۸.۳ میلیون بشکه در روز است که نسبت به سه ماهه قبل ۱ درصد کاهش داشته است.

این گزارش نشان داد که تقاضای کشورهای OECD با کاهش ۰.۷ درصدی به حدود ۴۵.۵ میلیون بشکه در روز و تقاضای بقیه کشورهای جهان با ۱.۲ درصد کاهش به حدود ۵۲.۸ میلیون بشکه در روز رسیده است.

این سازمان پیشنهاد می‌کند که تقاضای جهانی برای نفت در سه ماهه سوم سال جاری افزایش یابد و به حدود ۱۰۰.۶ میلیون بشکه در روز برسد، زیرا انتظار می‌رود تقاضای گروه کشورهای OECD به حدود ۴۷ میلیون بشکه در روز برسد. انتظار می‌رود تقاضا برای بقیه جهان به حدود ۵۳.۶ میلیون بشکه در روز افزایش یابد.

میانگین ماهانه قیمت سبد نفت خام «اوپک» طی ماه جولای ۲۰۲۲ با کاهش حدود ۸ درصدی نسبت به ماه قبل به ۱۰۸.۳۲ دلار در هر بشکه رسید، این در حالی است که انتظارات این سازمان حاکی از آن است که میانگین قیمت سالانه این سبد نفتی نفت خام در سال ۲۰۲۲ به ۱۰۵.۷۱ دلار در هر بشکه افزایش می‌یابد که نسبت به سال ۲۰۲۱ افزایش ۵۱.۳ درصدی را نشان می‌دهد.این گزارش حاکی از آن است که میانگین قیمت سبد نفت خام اوپک در ماه ژوئن ۲۰۲۲ با ۳.۳ درصد معادل ۳.۸ دلار در هر بشکه نسبت به ماه قبل از آن به ۱۱۷.۷ دلار در هر بشکه رسیده است.

حمایت‌هایی که به صادرات زعفران رنگ می‌دهد

ادامه از صفحه یک

امروز اگر ایران به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده زعفران مطرح است اما به‌عنوان بزرگ‌ترین صادرکننده این محصول آن را نمی شناسند باید این پرسش را به میان بیاوریم که چرا ما تولیدکننده زعفران جهان هستیم اما بیشترین صادرات در دست چینی‌ها و تاجران افغانی است و یا چرا در دنیا کشور اسپانیا را به‌عنوان معدن زعفران می‌شناسند؟چرا باوجوداین بازار بزرگ و انحصاری اما کشاورز ما رغبتی برای کاشت زعفران ندارد و چرا یک روز قیمت این محصول پائین است و یک روز در اوج؟

ریشه کاهش صادرات

شاید بتوان مشکل اصلی صادرات زعفران و به‌طورکلی محصولات غیرنفتی در ایران را وجود منابع عظیم نفتی دانست که از فروش و صادرات این ثروت، درآمدهای سرشاری نصیب دولت می‌گردد لذا انگیزه پایینی را برای دولت جهت توجه به صادرات غیرنفتی موجب می‌شود. در این زمینه مجلس می‌تواند با تصویب قوانینی، مقدار کمتری از درآمد نفت را در اختیار دولت بگذارد، تا دولت برای تأمین درآمد خود مجبور به سرمایه‌گذاری زیربنایی در صادرات غیرنفتی و به‌خصوص کالاهای کشاورزی شود.

تا زمانی که نسبت درآمد حاصل از صادرات محصول زعفران به درآمد حاصل از فروش نفت؛ یک به ۶۰۰ باشد، هرگز نمی‌توان امید به افزایش ظرفیت‌ها برای تولید صادرات زعفران و دیگر کالاهای کشاورزی داشت.

یکی از مواردی که در مراحل ابتدایی و زمان برداشت این محصول تأثیرگذار است، رعایت موارد مختلف به‌خصوص در هنگام جداسازی کلاله‌ها از گل هست تا علاوه بر رعایت بهداشت ،کیفیت زعفران محفوظ بماند و مطابق استانداردهای تعریف‌شده بین‌المللی تولید گردد و به بازار مصرف عرضه شود.

یکی از مواردی دیگری که باعث کاهش صادرات کالاها و عدم کارایی در امر تجارت شده است تعرفه‌ها و موانع غیرتجاری است.این امر صادرات آن به‌صورت بسته‌بندی را در کشورهای مقصد بسیار گران می‌کند و باعث کاهش تقاضای مصرف‌کنندگان خارجی می‌گردد و از طرفی صادرات فله‌ای آن باعث افت کیفیت و نیز افتادن این کالا به دست واسطه‌ها می‌شود که بیشترین سود را دریافت نموده و بهره چندانی عاید کشور نمی‌شود.

حمایت از کشاورز ضروری است

یکی از مسائلی که می‌تواند کمک قابل توجهی به افزایش تولیدات کشاورزی و ازجمله زعفران کندمسئله آموزش است که شامل تسهیلات آموزش عمومی و تخصصی است.

متأسفانه در مورد زعفران که به نظر می‌رسد کمترین آموزش‌های عمومی و تخصصی در مورد آن صورت گرفته است و تحقیقات علمی در مورد افزایش محصول همراه با حفظ کیفیت آن بسیار محدود بوده و این مقدار کم نیز به کشاورزان آموزش داده نشده است.

حمایت قیمتی، سهم عمده‌ای در افزایش سود کشاورزان و حذف دست واسطه‌ها دارد،که یکی از ابزارهای آن خرید توافقی زعفران هست که حداقل می‌تواند هزینه کشاورزان را در مورد تولید زعفران پوشش دهد. اما این راه‌حل که به گفته بسیاری از کارشناسان بهترین راه‌حل ارائه‌شده در طول سالیان گذشته است؛ به علت کمبود مراکز خرید و تأخیر در پرداخت مطالبات زعفران کاران با مشکلاتی روبرو شده است.

در همین راستا یارانه‌های نهاده‌ای از قبیل کود و... می‌تواند نقش عمده‌ای در افزایش محصول داشته باشد. در ضمن ازآنجاکه تولید زعفران در شهرهایی که تولید بیشتری دارد؛ ازلحاظ کشاورزی جانشین زرشک هست، این تضمین و حمایت قیمتی برای هر دو محصول زرشک و زعفران ،می‌تواند کشاورزان را از گرفتار شدن در دام دلالان نجات دهد و زمینه باثباتی از تولید و صادرات این محصولات ایجاد کند.

بی سلیقگی در فروش

محصولات کشاورزی و زعفران به‌طور خاص به دلیل برخی ویژگی‌ها نیاز به بازاریابی دقیق و علمی دارند ازجمله این که به دلیل فسادپذیری و از بین رفتن رنگ، طعم و عطر آن؛ باید محاسبه دقیقی جهت انجام اموری نظیر بسته‌بندی و حمل‌ونقل آن‌ها صورت گیرد، هم‌چنین نسبت به وزن خود حجم زیادی را اشغال می کند.

قسمت زیادی از زعفران را آب تشکیل می‌دهد که در هوای خشک ایران سریعاً تبخیر می‌گردد، لذا باید در فاصله کوتاهی از زمان تولید، به بازارهای مصرف برسد تا خواص و کیفیت خود را از دست ندهد.

با توجه به این‌که معیار خریدوفروش زعفران به‌صورت خرده‌فروشی؛ مثقال و گرم است و این محصول اگر بخواهد با کالاهای صنعتی که از ظرافت زیادی برخوردار نیستند اما وزن زیادی دارند صادر شود، ممکن است به کیفیت آن لطمه وارد شود بنابراین با توجه به این موارد، نیاز به یک نظام بازاریابی خاصی دارد که بتوان با کمترین هزینه این محصول باارزش را به دست مصرف‌کننده‌خارجی رسانید.

متأسفانه در طی سال‌های گذشته ما به سلیقه مشتریان خارجی چندان توجهی نداشتیم.واقعیت این است که توجه به نیاز و سلیقه مشتریان در امر صادرات بسیار مهم و حیاتی است، چون برخی کشورها زعفران را به خاطر عطروطعم آن مورداستفاده قرار می‌دهند؛ بنابراین لازم است زعفران‌های درجه ۳ و ۴ که عطر لازم را داراست و قیمت کمتری هم دارد صادر نماییم.

در عوض برخی کشورها آن را به خاطر رنگ دهی، مورداستفاده قرار می‌دهند که لازم است زعفران درجه ۱ و ۲ به این کشورها صادر شود و چون این کار ،نیاز هر مصرف‌کننده را طبق خواست او برآورده می کند حاضر به پرداخت قیمت آن نیز خواهد بود.

بنابراین توجه به سلیقه مشتریان و صادرات طبق خواست هر مشتری، می‌تواند اثر مؤثری در افزایش صادرات زعفران داشته باشد. شاید به همین دلیل است که زعفران ایران ابتدا به امارات ، اسپانیا و ایتالیا صادر می‌شود و سپس به دست مشتریان نهایی این محصول می‌رسد.

یکی از امور بسیار مهمی که امروزه در تغییر ترجیحات و سلیقه مصرف‌کننده در مورد یک کالا مؤثر است ،تبلیغات است که در این زمینه تلاش کمی صورت گرفته است . هم‌چنین با تبلیغات می‌توان دامنه استفاده از این محصول را افزایش داد.

معاون وزیر صمت مطرح کرد؛

آخرین وضعیت ایجاد ۱۰ هزار مگاوات توسط صنایع

معاون وزیر صمت گفت: تاکنون از ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید صنایع، ۱۸۰ مگاوات وارد چرخه تولید شده و ۳۶۰ مگاوات دیگر نیز تا یک ماه آینده وارد چرخه می شود.

یکی از نیازهای اساسی بخش صنعت و معدن کشور، تأمین برق پایدار و مستمر است اما با این حال به دلیل اینکه طی سنوات گذشته صنایع کشور از جمله فولاد همتی برای خودتامینی و تولید برق نداشته‌اند، نه تنها مصرف انرژی کشور را به صورت غیر بهره ور بالا برده‌اند بلکه هر ساله با ورود به فصل گرما نیز به دلیل کمبود برق با قطعی و یا سهمیه بندی برق مواجه می‌شوند.بر همین اساس، سال گذشته وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت در زمینه ایجاد ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی از طریق ساخت نیروگاه جدید و تکمیل سیکل نیروگاه‌های موجود توسط شرکت‌های صنعتی و معدنی تفاهم نامه امضا کردند. بر این اساس مقرر شد که این نیروگاه‌ها با سرمایه گذاری ۷ میلیارد دلاری (جذب سرمایه) تا پیش از تابستان سال ۱۴۰۳ برای تأمین برق صنایع وارد مدار شوند.

علی رسولیان مدیرعامل سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران در مورد آخرین وضعیت تأمین این نیروگاه‌ها، گفت: تاکنون کار ساخت ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی ۶۲درصد پیشرفت قراردادی داشته است.وی افزود: در همین راستا نیز تاکنون از ۱۰ هزار مگاوات مذکور، ۱۸۰ مگاوات وارد چرخه تولید شده است. همچنین ۳۶۰ مگاوات دیگر نیز تا یک ماه آینده وارد چرخه تولید خواهد شد.به گفته معاون وزیر صمت، ۴ هزار مگاوات هم جدید به آن ۱۰ هزار مگاوات اضافه شده است که این بخش، بیش از ۱۷ درصد پیشرفت قراردادی داشته است. آنطور که مسئولان وزارت صمت می‌گویند تنها در تابستان سال گذشته به دلیل قطعی‌های نامنظم و مکرر برق صنایع، این بخش بالغ بر ۷ میلیارد دلار زیان دیده است؛ در واقع ظرفیتی که می‌توانست در جهت افزایش تولید و صادرات هزینه شود در واقع تبدیل به زیان شده است.از سویی دیگر نیز قطعی برق، موجب شد که تولید صنایع به شدت کاهش یابد به شکلی که این مساله منجر به کاهش عرضه و افزایش قیمت محصولات شد.

وحید یعقوبی معاون اجرایی انجمن تولیدکنندگان فولاد در این مورد با بیان اینکه قطعی برق صنایع در سال گذشته تولید را به شدت کاهش داد، گفت: به واسطه عدم عرضه کافی محصول در تابستان سال گذشته شاهد جهش بزرگی در قیمت‌ها بودیم، زیرا در تابستان سال گذشته به واسطه مصوبه شورای امنیت ملی فولادی‌ها فقط ۱۰ درصد از ظرفیت شأن را می‌توانستند استفاده کنندوی اظهار کرد: پس از آنکه ما درخواست اصلاح این مصوبه را دادیم تا زمانی که این مصوبه اصلاح شود تنها ۲۰ درصد از ظرفیت تولید محقق گشت که همین امر موجب کاهش عرضه و در نهایت بالا رفتن شدید قیمت‌ها در تابستان سال گذشته شد.

بر این اساس، با توجه به اینکه خودتامین برق صنایع نه تنها به نفع خودشان و کشور خواهد بود بلکه به شکل قابل ملاحظه‌ای هم مصرف انرژی کشور را کاهش می‌دهد و هم از بار شبکه می کاهد، انتظار می‌رود تفاهم نامه مذکور مطابق با برنامه جلو رفته و تا ۳ سال دیگر ۱۴ هزار مگاوات نیروگاه اختصاصی راه اندازی و به این ترتیب صنایع بزرگ از برق شبکه سراسری بی نیاز شوند.

سخنگوی صنعت آب:

وضعیت دریاچه ارومیه از سال ۹۴ بهتر است

سخنگوی صنعت آب ضمن رد شایعاتی مبنی بر خشک شدن دریاچه ارومیه اظهار کرد: در مهرماه سال ۱۳۹٤ تراز دریاچه ارومیه ۱۲۷۰.٤ بود، اما اکنون این عدد به ۱۲۷۰.۱۸ رسیده که این نشان دهنده افزایش تراز دریاچه ارومیه است.

فیروز قاسم‌زاده در نشست خبری با بیان این که مساحت دریاچه ارومیه ۱۰۰۰ کیلومتر بوده در حالی که این عدد در سال ۱۳۹۴ حدود ۷۰۰ کیلومتر بوده است، اظهار کرد: حجم آب دریاچه اکنون به یک میلیارد و ۳۶۰ میلیون متر مکعب رسیده در حالی که در سال ۱۳۹۴ این عدد یک میلیارد متر مکعب بوده است.

وی با تاکید بر اینکه اکنون نگرانی‌هایی بابت دریاچه ارومیه وجود دارد چرا که شرایط تغییرات اقلیمی، مصارف و تلفات همچنین افزایش دما و کاهش بارندگی‌ها ادامه پیدا کرده است، تصریح کرد: امیدواریم در زمستان در نوار غربی بارش‌های خوبی را شاهد باشیم تا به افزایش سطح آب دریاچه کمک کند.

سخنگوی صنعت آب با بیان این که اقدامات ستاد احیاء همچنان تداوم دارد گفت: تکالیف وزارت نیرو در ستاد دریاچه ارومیه مشخص شده، در بخش رهاسازی نقدهایی به وزارت نیرو مطرح می‌شود اما باید توجه داشت که اولویت ما تامین آب شرب است.

وی ادامه داد: سدها می‌بایست در فصل پاییز آب شرب را تامین کند، لذا پس از رهاسازی آب به دریاچه اگر با آب شرب مواجه شویم اولویت را تامین آب شرب قرار می‌دهیم.

قاسم‌زاده با اشاره به اقداماتی که برای بستن چاه‌های غیرمجاز صورت گرفته است، ادامه داد: کاهش آب کشاورزی ۴۰ درصد تعیین شد که این مساله در حال انجام است در حوزه رهاسازی آب نیز از زمان تصویب این مساله رهاسازی صورت می گیرد و اکنون براساس این چارچوب در حال حرکت هستیم.

سخنگوی صنعت آب با اشاره به کیفیت آب شرب در آذربایجان غربی اظهار کرد: علت کاهش کیفیت آب ورود تراز پایین سد به تصفیه‌خانه بود که منجر به بوی نامتبوع و کدری آب شد، اما این موضوع در مدت کوتاهی برطرف شد و اکنون آب باکیفیت و استاندارد تحویل داده می‌شود.وی با اشاره به وضعیت منابع آبی گفت: اکنون شرایط زیر نرمال است و خشکسالی ادامه دارد و علی‌رغم این که نسبت به سال گذشته میزان بارندگی‌ها ۳۰ درصد افزایش یافته، اما نسبت به نرمال ۱۸ درصد کاهش داشته است.

وی با بیان این که امسال مخازن سدها ۴۱ درصد پرشدگی دارند اظهار کرد: بر اساس برآوردهای صورت گرفته در سال‌های اخیر میزان پرشدگی مخازن باید به ۵۰ درصد می‌رسید اما طبق آمار پنج سال گذشته ۳۵ درصد کاهش داشته‌ایم.قاسم‌زاده ادامه داد: با توجه به کنترل‌هایی که انجام شد میزان خروجی آب ۱۸ درصد کاهش یافته است، اما علی‌رغم کاهش بارندگی‌ها و وضعیت نامناسب حجم سدها با تنش چندانی در تامین آب مواجه نبودیم.

سخنگوی صنعت آب با اشاره به طرح آبرسانی غدیر اظهار کرد: طرح آبرسانی غدیر با یک پنجم هزینه پیش‌بینی شده بود و با کیفیتی به مراتب بهتر به بهره‌برداری رسید، طرحی که در دولت سیزدهم برای آبرسانی به خوزستان در نظر گرفته شده است به نام طرح میان‌مدت غدیر بسیار با طرح قبلی متفاوت بوده و می‌توان ادعا کرد طرح ابتکاری در این دوره رقم خورده است.

وی با بیان این‌که طرح میان‌مدت غدیر از نظر هزینه با یک پنجم هزینه پیش‌بینی شده و با یک هزار میلیارد تومان به بهره‌برداری رسیده دلیل کاهش هزینه‌ها نیز تغییرات اساسی در طرح میان‌مدت نسبت به طرح قبلی است و باید گفت که طرح جدید با اصلاحات جدی در دولت سیزدهم اجرایی شد.

قاسم‌زاده با اشاره به وضعیت تامین آب در استان همدان اظهار کرد: ضمن عذرخواهی از مردم هنگامی که این مشکل در استان همدان به وجود آمد تیم‌های فنی از همان ابتدا حضور داشتند دلیل این امر این بود که براساس پیش‌بینی‌هایی که اتفاق افتاده بود تصفیه‌خانه شهید بهشتی می‌بایست وارد مدار می‌شد، اما به دلیل افزایش دما این اتفاق نیفتاد و با مشکل تامین آب مواجه شدیم.وی ادامه داد: متاسفانه در آن ۱۰ روز مخازن خالی شدند و تا وارد مدار شدند مجدد با سختی مواجه شدیم؛ اما پیش‌بینی می‌شود که نهایتا تا هفته آینده تامین آب شهر همدان به صورت پایدار صورت گیرد تا مشکلی به وجود نیاید.

سخنگوی صنعت آب با اشاره به پیش‌بینی‌های صورت گرفته برای تامین آب در پاییز و زمستان اظهار کرد: پیش‌بینی می‌شود که پاییزی کم‌بارش اما زمستانی پربارش را پیش‌رو داشته باشیم به لحاظ تامین آب نیز مشکل نخواهیم داشت و در فصل زمستان نیز آب مورد نیاز بخش کشاورزی را تامین می کنیم.

قاسم‌زاده در پاسخ به این سوال که آیا افزایش احداث مسکن می‌تواند مشکلاتی را برای تامین آب به وجود آورد، گفت: احداث مسکن به معنای جمعیت جدید نیست و خانه‌های جدید میزان مصرف را تحت‌الشعاع قرار نمی‌دهند ضمن این‌که برای هر طرح توسعه‌ای برنامه ریزی‌های لازم برای تامین آب صورت می گیرد.

وی درباره باروری ابرها گفت: این برنامه در دولت دنبال می‌شود، اما زمانی که توده هوا فعال باشد نسبت به باروری اقدام می کنیم.

سخنگوی صنعت آب با اشاره به آخرین وضعیت تخصیص حقابه هیرمند گفت: در سفر وزیر نیرو به افغانستان و طی مذاکراتی که صورت گرفت قرار شد آب به سمت گودزره نرود و سازه اصلاح شود. اکنون ۱۹ میلیون متر مکعب آب وارد چاه نیمه ها شده و سرجمع در سال جاری ۲۷ میلیون متر مکعب آب به ایران رسیده است. قاسم‌زاده با اشاره به حقابه زاینده رود گفت: قرار بود یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون متر مکعب آب وارد سد شود اما با تغییراتی که صورت گرفت مقرر شد ۹۵۰ میلیون متر مکعب ورودی داشته باشیم که تاکنون ۹۵۸ میلیون متر مکعب محقق شده است، اما این میزان آب پاسخگوی نیاز پایین دست، کشاورزی و شرب نبود، جلسات متعددی با مردم و کشاورزان داشتیم و در شرق و غرب اصفهان آب شرب تامین شد به گونه‌ای که پنج نوبت آب به غرب و سه نوبت هم برای شرق رهاسازی شد. وی با بیان اینکه قرار شد ۳۲۰ میلیون متر مکعب برای کشاورزان اصفهان و ۷۵ میلیون متر مکعب برای کشاورزان چهار محال تامین شود، اظهار کرد: اکنون پیش بینی این است که آب شرب بدون مشکل تامین شود، اما لازم است مدیریت مصرف هم صورت گیرد، در حال حاضر زاینده رود ۱۹۴ میلیون متر مکعب آب دارد که نسبت به سال گذشته ۲۱ درصد کاهش یافته است.

سرپرست شرکت توزیع برق استان خبرداد:

کاهش ۳ درصدی مصرف برق خانگی در لرستان

سرپرست شرکت توزیع برق لرستان گفت: در چهار ماهه امسال سه درصد کاهش مصرف برق خانگی را در استان داشتیم و این درحالی است که طی مدت مشابه سال‌های گذشته رشد پنج تا شش درصدی مصرف برق خانگی را شاهد بودیم.

مهران امیری، در نشست با اصحاب رسانه لرستان درخصوص گذر از پیک بار سال ۱۴۰۱، اظهار کرد: قبل از ورود به فصل گرم سال برنامه‌ریزی‌هایی انجام شد که اقدامی انقلابی از طرف دولت بود که در این برنامه‌ریزی‌ها به جای این که کمبود تراز مصرف و تولید را با قطع برق جبران کنیم، با مدیریت مصرف این کار را انجام دادیم.

وی با اشاره به این که تابستان امسال هیچ صنعتی آسیب جدی ندید و این نبود که به خاطر قطعی برق بازار صنعت دچار نوسان شود، عنوان کرد: برای تمام صنایع و کارخانه‌ها برنامه زمان‌بندی قرار دادیم به طوری که بخشی از تولید کارخانه‌هایی که مصارف بالا داشتند مانند صنایع بزرگی مانند فولاد، سیمان و آلومینیوم، در طول روز خاموش می‌شد ولی سایر واحدها آن را جبران می کردند.

امیری افزود: سایر صنایع نیز یک روز تعطیلی در هفته به آن‌ها اعمال شد که در کنار آن می‌توانستند روزهای تعطیل کار کنند و حتی شیفت شب داشته باشند که این تعطیلی جبران شود.

سرپرست شرکت توزیع نیروی برق لرستان با اشاره به این‌که در بخش کشاورزی نیز از مدیریت محدودیت ساعت استفاده کردیم، بیان کرد: در این زمینه چاه‌ها از ساعت ۱۱ صبح تا ۱۸ خاموش می‌شد و تشویقی ما برای این طرح این بود که اگر کشاورزی در این ساعت چاه خود را خاموش می‌کرد کل بار مصرفی او در آن روز صفر می‌شد که خیلی از کشاورزان استقبال کردند و در این بخش فقط لرستان ۳۵ تا ۴۰ مگاوات صرفه‌جویی داشت.

وی ادامه داد: کل سهمیه ما ۶۷ مگاوات بود، این سهمیه مدیریت مصرف و سهمیه‌ای که خاموشی داشتیم با سال گذشته قابل مقایسه نیست، در سال گذشته حتی تا ۲۰۰ مگاوات هم قطعی برق داشتیم که نیروگاه‌ها اضافه و تعمیرات به موقع انجام شد که همه این‌ها مؤثر بود که برآیند نابرابر تولید و مصرف را پایین بیاورد.

امیری با اشاره به صرفه‌جویی ۱۰ مگاواتی ادارات، به ویژه بعد از ساعت اداری، عنوان کرد: یک پای موفقیت در این کار رسانه و خبرگزاری‌ها بودند که فرهنگ‌سازی صورت گرفت.

سرپرست شرکت توزیع برق لرستان ادامه داد: این قدرت رسانه است که می‌تواند یک موضوع را نشان داده و آن را پررنگ کرده و مردم به آن سمت حرکت کنند و این واقعیتی است که در کشور و جهان آن‌را می‌بینیم.

وی اضافه کرد: فعالان رسانه‌ای در سطح کشور و استان در زمینه صرفه‌جویی مصرف برق به ما کمک کرده و یک فرهنگ‌سازی خوبی صورت گرفت و مردم به این سمت رفته بودند که راه‌های کاهش مصرف برق را در خانه و محل کار خود اعمال کنند و کمک خوبی در برق مصرف خانگی داشت.

این مسئول عنوان کرد: در این زمینه در چهار ماهه امسال سه درصد کاهش مصرف برق خانگی را در استان داشتیم و این درحالی است که طی مدت مشابه سال‌های گذشته رشد پنج تا شش درصدی مصرف برق خانگی را شاهد بودیم که نشان می‌دهد این تغییر رفتار مصرف و فرهنگ‌سازی به کمک رسانه انجام شده و انتظار می‌رود تداوم داشته باشد.

امیری تصریح کرد: با توجه به کمبود بارندگی‌هایی که داشتیم انتظار می‌رود رسانه‌ها به صنعت برق، آب و نیرو کمک دهند که عمده‌ترین کمک تغییر رفتار مصرف است، ما نمی‌گوییم مردم در مضیقه باشند.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی اعلام کرد:

انجام فعالیت‌های تحقیقاتی کاتالیست‌های راهبردی پتروشیمی در ۱۴۰۰

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با بیان اینکه دانش فنی ایرانی هزینه سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی را ۳۰ درصد کاهش می‌دهد، گفت: بر اساس قولی که پارسال به وزیر نفت داده بودیم، فعالیت‌های تحقیقاتی کاتالیست‌های راهبردی در سال ۱۴۰۰ انجام شد.

«دانش فنی ایرانی، چتری برای صنعت کشور است و می‌تواند هزینه سرمایه‌گذاری در صنعت را تا ۳۰ درصد کاهش دهد». این جمله را مجید دفتری، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی عنوان می کند؛ شرکتی که نقش بسزایی در توسعه صنعت پتروشیمی و بومی‌سازی دانش فنی فرآیندها و کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی دارد.

او از سهم ۳۰ درصدی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در داخلی‌سازی ۸۵ درصد از کاتالیست‌های صنعت نفت خبر می‌دهد و می گوید: بر اساس قولی که پارسال به وزیر نفت داده بودیم، فعالیت‌های تحقیقاتی کاتالیست‌های راهبردی در سال ۱۴۰۰ انجام شد و تا پایان امسال افزون بر اینکه چند کاتالیست راهبردی نهایی و آماده عرضه به صنعت می‌شوند، چند واحد تولیدی کاتالیست نیز به بهره‌برداری رسمی می‌رسند.

دفتری با اشاره به انعقاد ۲۲ قرارداد، موافقت‌نامه و تفاهم‌نامه در دولت سیزدهم تا مردادماه امسال ادامه می‌دهد: تفاهم‌نامه‌ها و قراردادهای خوبی به‌منظور صادرات دانش فنی و کاتالیست‌های این شرکت با کشورهای دوست منعقد شده و در حال نهایی کردن ارسال کاتالیست از مجموعه‌های دانش‌بنیان با دانش فنی این شرکت هستیم، همچنین هم‌اکنون چند شرکت خارجی متقاضی تعدادی از لیسانس‌های ایرانی هستند و با آنها قراردادهای محرمانگی درباره تبادل اطلاعات امضا کرده‌ایم.

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در یک سال گذشته و با آغاز فعالیت دولت سیزدهم گام‌های مؤثری برای دانش‌بنیان کردن صنعت نفت برداشته است. از مهم‌ترین دستاوردهای کسب‌شده می‌توان به حوزه تکمیل دانش فنی کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی اشاره کرد که در این خصوص پیشرفت قابل ملاحظه‌ای در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و سایر شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در این حوزه ایجاد شده است.

خوشبختانه قولی که سال گذشته به مقام عالی وزارت نفت مبنی بر بومی‌سازی تمامی کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی دادیم بسیار سریع در حال پیشرفت است. به‌زودی نسخه جدید سند کاتالیست صنعت نفت رونمایی می‌شود که در آن مشخص شده، از ۹۹ کاتالیست، جاذب و آغازگرهایی که در همه بخش‌های صنعت نفت شامل پالایش، گاز و پتروشیمی در حال استفاده هستند از نظر تعدادی، حدود ۸۵ درصد و از نظر وزنی نیز حدود ۹۷ درصد داخلی‌سازی شده‌اند و در مورد قیمت نیز آمار تقریباً به همین صورت است.

با بررسی و تحلیل‌هایی که انجام دادیم به این نتیجه رسیدیم که تولید این ۱۵ درصد اقتصادی نیست و برای شرکت‌های دانش‌بنیان توجیه اقتصادی ندارد، اما از آنجایی که این مواد هرچند به مقدار کم اما برای صنعت نفت راهبردی هستند و نبود آنها ممکن است منجر به توقف فعالیت بعضی از واحدهای تولیدی شود، برنامه‌ریزی کرده‌ایم اگر شرکت‌های دانش‌بنیان نتوانستند یا نخواستند به تولید آنها بپردازند، خودمان وارد عمل شویم و بتوانیم قولی که به وزیر نفت دادیم یعنی داخلی‌سازی تمامی کاتالیست‌ها و جاذب‌های این صنعت تا پایان دولت سیزدهم را با کمک شرکت‌های دانش‌بنیان عملی کنیم

سند کاتالیست صنعت نفت نیز پس از رونمایی به شرکت‌های کاتالیست‌ساز ارائه می‌شود و از شرکت‌های صاحب‌نام کاتالیست‌سازی کشور دعوت می کنیم که روی داخلی‌سازی باقی کاتالیست‌ها و جاذب‌ها تمرکز کنند تا کشور را بی‌نیاز کنند.

بیشتر این ۱۵ درصد به صنعت پتروشیمی اختصاص دارد، البته در تقسیم‌بندی ما، بین کاتالیست‌ها، جاذب‌ها و آغازگرها، باز هم بیشترین عدم‌تمایل در بخش آغازگرها بوده، زیرا میزان مصرف آن بسیار کم است و در واحدهای پلی‌اتیلن سبک خطی و پی‌وی‌سی استفاده می‌شوند، از این رو شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بر این مسئله تمرکز کرده است تا بتواند مشکل این بخش را هم حل کند.

سعی ما بر این است که همه کاتالیست‌ها و جاذب‌ها را در مدار تولید قرار دهیم، البته قول ما این بود که فعالیت‌های تحقیقاتی آنها را حداقل در مقیاس آزمایشگاهی کامل کنیم. در مورد کاتالیست‌های راهبردی هم قول داده بودیم فعالیت‌های تحقیقاتی آنها را تکمیل کنیم که سال گذشته (۱۴۰۰) موفق به انجام آن شدیم، اما امسال این قول را می‌دهیم که آنها را در مقیاس نیمه‌صنعتی در مجموعه خودمان و مجموعه‌های دانش‌بنیان تولید کنیم.

دوواقع هم‌اکنون آماده عرضه دانش فنی این کاتالیست‌ها برای تولید انبوه به شرکت‌های دانش‌بنیان هستیم.

از نظر ما کاتالیست‌های راهبردی کاتالیست‌هایی هستند که نبود آنها سبب می‌شود تولیدات صنعت گاز، پالایش و پتروشیمی، از نظر حجم با مشکل روبه‌رو شود. در سندی که ذکر کردم، کاتالیست‌های راهبردی را هم مشخص کرده‌ایم. کاتالیست‌هایی که تأثیر زیادی در تولید دارند و ارزآوریشان هم بالاست، به نحوی که چند واحد پتروشیمی را تحت تأثیر قرار می‌دهند. خوشبختانه در این زمینه اقدام‌های بسیار خوبی در این شرکت، پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت‌های دانش‌بنیان انجام شده است.

برای نمونه چند شرکت تولیدی متانول در کشور فعال هستند و هم‌اکنون کاتالیست متانول با نسخه جدید در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی‌سازی شده و نتایج بسیار خوبی در صنعت داشته است. در بخش پلیمری، دانش کاتالیست‌های پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن و در بخش غیرپلیمری کاتالیست آمونیاک که در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی نهایی شده‌اند، در مرحله فرآیند تجاری‌سازی هستیم تا پس از آن در اختیار شرکت‌های متقاضی قرار گیرد.

سهم شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی حدود ۳۰ درصد است. هم‌اکنون نیز ۱۰ شرکت مهم ایرانی با دانش شرکت پژوهش و فناوری در سراسر کشور در حال تولیدهستند.

تا پایان امسال چند کاتالیست راهبردی بسیار خوب از جمله دانش فنی تولید کاتالیست‌های آمونیاک، تولید پروپیلن از متانول نهایی و آماده عرضه به صنعت می‌شود و واحدهای تولیدی کاتالیست سنتز متانول، کاتالیست هیدروژناسیون انتخابی استیلن، مواد اولیه تولید کاتالیست از جمله نیترات‌ها، کاتالیست اتیلن اکساید بهره‌برداری رسمی می‌شوند

داخلی‌سازی همه کاتالیست‌ها حدود ۱۱۵۰ میلیون دلار صرفه‌جویی ارزی به‌دنبال خواهد داشت. البته همیشه می‌گوییم قیمت کاتالیست در صنعت پتروشیمی نسبت به کل پروژه ارزشی ندارد، ولی اگر همین کاتالیست نباشد شرکت‌های تولیدی یا تعطیل می‌شوند یا تولیدات بی‌کیفیتی خواهندداشت

داخلی‌سازی همه کاتالیست‌ها حدود ۱۱۵۰ میلیون دلار صرفه‌جویی ارزی به دنبال خواهد داشت. البته ما همیشه می‌گوییم قیمت کاتالیست در صنعت پتروشیمی نسبت به کل پروژه ارزشی ندارد، ولی اگر همین کاتالیست نباشد شرکت‌های تولیدی یا تعطیل می‌شوند یا تولیدات بی‌کیفیتی خواهندداشت.

همان‌طور که گفتم هم‌اکنون ۸۵ درصد تعداد کاتالیست‌های صنعت نفت و از نظر وزنی ۹۷ درصد در داخل کشور تولید می‌شود، البته برخی شرکت‌های تولیدی کاتالیست‌های خود را پیش‌تر از خارج خریداری کرده‌اند، بنابراین نمی‌توانم به‌طور دقیق بگویم چند درصد از کاتالیست‌های تولیدی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در صنعت استفاده می‌شود، اما در سال‌های آینده بر میزان استفاده‌کنندگان کاتالیست‌های ایرانی اضافه خواهد شد.

یکی از مهم‌ترین اقدام‌هایی که شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی امید دارد در دولت سیزدهم موفق به انجام آن شود، صادرات دانش فنی و کاتالیست‌های این شرکت و شرکت‌های دانش‌بنیان است. به این منظور تفاهم‌نامه‌ها و قراردادهای خوبی با کشورهای دوست امضا شده و در حال نهایی کردن ارسال کاتالیست از مجموعه‌های دانش‌بنیان با دانش فنی این شرکت هستیم.

در ارتباط با لیسانس (حق واگذاری دانش فنی) هم به همین صورت است. این را هم باید اضافه کنم که هم‌اکنون چند شرکت خارجی متقاضی تعدادی از لیسانس‌های ایرانی هستند و با آنها قراردادهای محرمانگی در مورد تبادل اطلاعات امضا کرده‌ایم، پس از تبادل اطلاعات، نهایی‌سازی قراردادها را دنبال خواهیم کرد.

یکی از راهکارهای توسعه لیسانس ایرانی در داخل و خارج از کشور، جلب علاقه سرمایه‌گذاران و بانک‌ها برای حضور در این بخش است تا هم ضمانت تولید لیسانس را داشته باشیم و هم اینکه پشتوانه خوبی برای تبلیغات مجموعه ما می‌شود.

از ابتدای سال ۱۴۰۱ اقدام‌های مؤثری در این زمینه انجام داده‌ایم. تبادل اطلاعات خوبی با شرکت‌های خارجی داشته‌ایم و ارتباط خوبی هم با مجموعه سرمایه‌گذاران صنعت پتروشیمی برقرار کرده‌ایم تا آنها لیسانس‌های ما را به شرکت‌های ایرانی و خارجی ارائه دهند. با توجه به اینکه لیسانس شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی می‌تواند چتری برای شرکت‌های داخلی و دانش‌بنیان از نظر ضمانت کار و بازار داخلی باشد، مدیریت سرمایه‌گذاری صنعت نفت و پتروشیمی تمایل بسیاری برای برقراری این ارتباط دارد.

با توجه به اینکه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی یک شرکت تحقیقاتی است، علاقه‌مندیم پروژه‌های مشترک تحقیقاتی با شرکت‌های صاحب‌نام خارجی داشته باشیم که این تمایل در آنها هم بسیار زیاد است، بنابراین یکی از مهم‌ترین فعالیت‌های این شرکت پیگیری اجرای پروژه‌های مشترک تحقیقاتی است. امکانات بسیار وسیعی هم در مجموعه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی داریم که می‌توانیم آنها را برای تحقیقات مشترک یا تحقیقات انحصاری در اختیار شرکت‌ها قرار دهیم.

افزون بر این پژوهندگان و متخصصان بسیار خوبی در مجموعه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی هستند که می‌توانیم با استفاده از توان فنی و تخصصی آنها مشکلات فنی و تحقیقاتی شرکت‌های تولیدی و تحقیقاتی خارج از کشور را رفع کنیم که شرکت‌های خارجی هم در این زمینه تمایل زیادی به استفاده از تجارب نیروهای ما دارند و تفاهم‌نامه‌هایی هم در این زمینه با شرکت‌های خارجی امضا کردیم.

درباره کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی، مهم‌ترین مسئله دسترسی به فناوری‌های های تک است که شرکت‌های خارجی بسیار علاقه‌مند هستند در این زمینه همکاری داشته باشند. آخرین مورد هم تجهیزاتی است که در داخل کشور با توان مهندسان ایرانی در حال ساخت است و صنعت گاز و پتروشیمی را از واردات بی‌نیاز کرده است.

اتفاقاً روس‌ها در این بخش بسیار فعال هستند. در چند ماه گذشته نیز سفری به روسیه داشتیم و چندبار اعضای هیئت‌مدیره و کارشناسان شرکت‌های معتبر پتروشیمی روسیه از مجموعه‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بازدید داشتند. انتظار داریم در چند ماه آینده روس‌ها فعالیت‌های گسترده‌ای را در این بخش در ایران آغاز کنند. درباره کاتالیست‌ها و تجهیزات باید بگویم آنها بیشتر تمایل به واردات از ایران دارند.

پژوهش و فناوری پتروشیمی شرکت تولیدی نیست، بنابراین صادراتی در زمینه کاتالیست به کشورهای دیگر نداریم. چارچوب این شرکت دانش‌بنیان است، اما چون دولتی هستیم نمی‌توانیم از مزایای دانش‌بنیان بودن استفاده کنیم. این اجازه را داریم که برای نخستین بار برای اثبات دانش خودمان، در مقیاس صنعتی تولید داشته باشیم، منتها به محض اینکه فرآیند یا کاتالیستی در مقیاس صنعتی به اثبات رسید این دانش را به شرکت‌های توسعه‌دهنده و دانش‌بنیان برای تولید برای کل کشور عرضه می‌کنیم. هم‌اکنون نیز این شرکت‌ها صادراتشان را با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در بخش کاتالیست پلی‌اتیلن و پلی‌پروپیلن به کشورهایی مانند عراق، افغانستان و روسیه آغاز کرده‌اند.

دانش فنی کاتالیست‌های صادراتی به روسیه متعلق به شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی است، اما تولید و تحویل کاتالیست از سوی یکی از شرکت‌های سازنده کاتالیست انجام خواهد شد. به‌دلیل اعتباری که شرکت ملی صنایع پتروشیمی، صنعت پتروشیمی ایران و شرکت پژوهش و فناوری دارد، شرکت‌های روس تمایل دارند قرارداد سه‌جانبه میان آنها، تولیدکننده کاتالیست و صاحب لیسانس منعقد شود.

ارزش قراردادهای شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی متنوع و متفاوت است و بعضاً برخی دانش‌ها به ارزش حدودی ۵ میلیون دلار ارائه شده است.

۲۲ قرارداد، موافقت‌نامه و تفاهم‌نامه در دولت سیزدهم تا مردادماه امسال منعقد شده است

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از قبل با کشور برزیل ارتباطات خوبی داشت، اما به‌دلیل شرایط تحریم، این ارتباط مقداری کم‌رنگ شده بود. هم‌اکنون صنعت پتروشیمی ایران در برخی از محصولات به‌ویژه در زمینه آمونیاک و اوره ارتباطات بسیار گسترده‌ای با کشورهای آمریکای لاتین ایجاد کرده است. یکی از اهداف ما هم ورود به آمریکای لاتین در بخش پژوهش و فناوری است، به همین دلیل با کشورهای آمریکای لاتین مذاکراتی را آغاز کرده‌ایم. روزبه‌روز در حال بهتر شدن است و اعتمادشان به کاتالیست‌های ایرانی در حال افزایش است. قوانینی هم مدون شده که جلوی ورود اقلام و کاتالیست‌هایی را که تولید داخل دارند می‌گیرد. همه اینها کمک می‌کند تا وضع تولیدکنندگان داخلی روزبه‌روز بهتر شود.

البته در سند کاتالیست صنعت نفت هم اعلام کرده‌ایم که از این به بعد، شرکت‌های تولیدکننده کاتالیست و پژوهش و فناوری پتروشیمی روی نسل جدید کاتالیست‌ها تمرکز کرده و کاتالیست‌ها به‌روزرسانی خواهند شد، ضمن اینکه بسیاری از شرکت‌های کاتالیست‌ساز دنیا افزون بر کاتالیست، لیسانس فرآیند آن را هم ایجاد می‌کنند، از این رو معتقدم شرکت‌های تولیدکننده کاتالیست ایرانی هم باید به این سمت حرکت کنند که لیسانس فرآیندشان را هم در داخل مجموعه خود تدوین کنند.

به‌منظور هم‌افزایی در بحث پژوهش و فناوری به ایجاد انستیتوهایی که منجر به رشد و پویایی صنعت پتروشیمی می‌شوند مبادرت کرده‌ایم که از آن جمله می‌توان به انستیتو متانول، انستیتو الفین و انستیتو زنجیره پروپیلن و اتیلن اشاره کرد که تقریباً به‌صورت فعال با مجموعه صنعت نفت کار می کنند و امیدواریم شاهد نتایج بسیار مطلوبی از ارتباط بین صنعت و دانشگاه باشیم.

در حال رشد هستند. دانشگاه‌های ما در زمینه پژوهش بسیار خوب عمل کردند. در ارتباط با فناوری هم روزبه‌روز در حال رشد هستند و با مشارکتی که بین وزارت نفت و علوم ایجاد شده، معتقدیم بسیار سریع می‌توانیم این مشارکت را به تکامل برسانیم.

در شرکت پژوهش و فناوری رسیدن به یک فناوری مراحل خاص خودش را دارد. در شرکت‌های صاحب‌نام دنیا از پایش فناوری شروع می‌شود و با طی مراحل مختلف پایش فناوری، مقیاس آزمایشگاهی و بنچ، مقیاس پایلوت، مقیاس نیمه‌صنعتی و دمو به تجاری‌سازی می‌رسند. هنگامی که نتایج مطلوبی حاصل شد، به تهیه اسناد مهندسی رسیده و سپس برای تجاری‌سازی عرضه می‌شود.

دانشگاه‌ها تا مراحل پایلوت خوب عمل کردند و می کنند اما برای مقیاس نیمه‌صنعتی تا تجاری‌سازی باید با مجموعه‌هایی مانند شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی مشارکت داشته باشند تا کار سریع‌تر پیش برود. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی یک‌سری امکانات را در اختیارشان گذاشته است. آنها نیز محققان بسیار خوبی دارند. هم‌اکنون نیز در حال تقویت مقیاس‌های آزمایشگاهی، بنچ و حتی پایلوت در مراکز دانشگاهی با انستیتوهایی که قرارداد بسته‌ایم، هستیم تا فعالیت‌ها تا تجاری‌سازی پیش رود. طبیعتاً نتایجی که سریع‌تر به‌دست آید به سمت تجاری‌سازی هدایت می‌شود.

این شرکت از سال‌ها قبل روی داخلی‌سازی دانش‌های فنی پتروشیمی که به مقادیر زیادی از خارج خریداری شده بود، تمرکز کرده است. هشت دانش فنی فرآیند در این شرکت احصا و به شرکت‌های پتروشیمی بوشهر، تبریز و اسلام‌آباد غرب فروخته شده است. باید یادآوری کنم که تمام خط اسلام‌آباد غرب با دانش فنی این شرکت از متانول به پروپیلن و پروپیلن به پلی‌پروپیلن راه‌اندازی می‌شود. خوشبختانه تمامی کاتالیست‌های پتروشیمی اسلام‌آباد غرب داخلی است.

این هشت فرآیند داخلی‌سازی شده از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ۴۰ تا ۴۵ درصد صنعت پتروشیمی را تحت پوشش قرار می‌دهد و این شرکت بومی‌سازی دانش‌های فرآیندی را که کاربرد بالایی در کشور دارند در اولویت قرار داده است.

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی نیز همسو با سیاست تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی در کشور، توسعه دانش فنی زنجیره‌های ارزش متانول، پروپیلن، اتیلن و... در بخش‌های فرآیند و کاتالیست را در دستور کار قرار داده است. روی همین موضوع هم در حال سرمایه‌گذاری هستیم، از جمله این موارد می‌توانم به MTP، MTO و PDH اشاره کنم که با جدیت با انستیتوها و شرکت‌های دیگر در حال پیگیری تولید آن هستیم.

این را هم باید اضافه کنم که دانش فنی ایرانی، چتری برای صنعت کشور است و می‌تواند هزینه سرمایه‌گذاری در صنعت را تا ۳۰ درصد کاهش دهد. همان‌طور که می‌دانید بسیاری از لیسانس‌های خارجی به خریداران فشار وارد می‌کنند تجهیزات را حتماً از کشور یا منطقه خودشان خریداری کنند، در غیر این صورت تولیدات را ضمانت نمی‌کنند. با تولید دانش فنی ایرانی، بسیاری از شرکت‌های تولیدی را زیر چتر حمایتی خود قرار دادیم و سبب شدیم آنها تجهیزات موردنیازشان را از داخل تأمین کنند و به سرمایه‌گذاران اطمینان داده‌ایم که شرکت سازنده تحت لیسانس شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ضمانت می‌شود و می‌توانند با اطمینان تجهیزات مورد نیاز را از آن شرکت‌ها خریداری کنند.