

مانور سراسری مقابله با شرایط اضطراری در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی برگزار شد

دومین مانور سراسری مقابله با شرایط اضطراری به‌منظور توانمندسازی نیروها و هماهنگی شرکت‌ها در مقابله با حوادث احتمالی برگزار شد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، دومین مانور سراسری مقابله با شرایط اضطراری در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، روز دوشنبه (۲۰ اسفندماه) با حضور پدای روحانی، جانشین قرارگاه شیمیایی سازمان پدافند غیرعامل کشور و سعید فیوضی، مدیرکل پدافند غیرعامل استانداری خوزستان برگزار شد.

سیدامید شهیدی‌نیا، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی درباره اهداف این مانور اظهار کرد: برای بحث توانمندسازی نیروها در منطقه براساس برنامه سالانه‌ای که داریم، هم‌ساز مدیریت بحران منطقه و شرکت‌ها برگزار می‌کنیم.

وی افزود: این مانور بنا به درخواست سازمان پدافند برای مقابله با نشت مواد شیمیایی انجام گرفت که در این مانور به‌صورت فرضی سه مجتمع که مواد خطرناک‌تری نسبت به دیگر شرکت‌ها دارند، به‌صورت هم‌زمان و در بدترین شرایط ممکن، دچار نشت و حادثه می‌شوند.

شهیدی‌نیا ادامه داد: با توجه به اینکه همه شرکت‌ها لایه‌های مختلف ایمنی و محافظتی دارند، ما فرض را بر این گذاشتیم که این لایه‌ها عمل نکنند و بر اساس آن، تمرین انجام شد و با هماهنگی مدیریت بحران منطقه و سایر شرکت‌ها و فراخوان عمومی، عملیات را به‌خوبی پیش بردیم.

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی افزود: در کنار این عملیات، یک عملیات ترووستی به‌صورت بمب‌گذاری هم طراحی‌شده بود که آن هم با کمک نیروهای منطقه و شهرستان توانستیم با ورود تیم‌های چک و خنثی‌سازی، مورد را کنترل و عامل را دستگیر کنیم.

شهیدی نیا با اشاره به اینکه در همه محوطه‌های اطراف و واحدها، بخش عمده‌ای از کنترل ترافیک را به‌خوبی انجام دادیم، اظهار کرد: اطلاع‌رسانی به‌موقع به واحدهای هم‌جوار که تحت تأثیر نشت این مواد شیمیایی قرار داشتند، صورت گرفت و این عملیات مجموعه‌ای بود از هماهنگی‌ها در حوزه‌های مختلف منطقه که به‌خوبی انجام شد و در حالت واقعی هم این هماهنگی و آمادگی کامل وجود دارد که توان مقابله با هر حادثه احتمالی را داشته باشیم.

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی گفت: از آنجایی که در شهرهای همجوار، این نگرانی وجود دارد که نشتیاد صناعی موجود در مواقع بحرانی آسیب‌رسان باشند، یکی از اهداف ما از برگزاری این مانور، رفع این نگرانی در بین مردم بود و این اطمینان را می‌دهیم که هیچ آسیبی به آنان نخواهد رسید و این گروهی که تشکیل شده، آمادگی کامل برای مقابله با هرگونه بحران را دارد.

شکست سیاست تحریم نفت ایران از سوی ترامپ

مهم ترین دلیل شکست تحریم نفت ایران، سیاست های تهاجمی آمریکا در زمینه اقتصاد است، چرا که جنگ تجاری با چین و لغو توافق های ترجیحی با هند و ترکیه این کشورها را به ادامه واردات نفت از ایران تشویق می کند.

قیمت نفت در سال جاری میلادی با افت و خیزهای فراوانی روبرو بوده است. ترامپ با اعتقاد بر این که قیمت سوخت بسیار بالاست و این هزینه ای است که از سوی کشورهای دارنده نفت به ایالات متحده تحمیل می شود، طرفداهایی برای کنترل بازارنفت اتخاذ کرده است. او بر روی ذخایر نفت و گاز شیل و ذخایر نفت استراتژیک این کشور دست گذاشته است و با افزایش تولید در این بخش ها سعی در کنترل بازار دارد. اما تحریم نفت ایران تصمیم او را با چالش های مواجه کرده است.

افزایش تولید شیل که آمریکا را به بزرگترین تولیدکننده نفت جهان تبدیل کرده است، با مخالفت سرمایه گذاران صنعت نفت نیز مواجه است. کاهش جهانی قیمت نفت حاشیه ناامنی را برای شرکت های نفتی آمریکا ایجاد کرده است، در نتیجه این احتمال که تولید را کاهش دهند تا بیشتر از این شاهد کاهش قیمت ها نباشند وجود دارد. استیون پروت، مدیر اجرایی یکی از شرکت های تولیدی نفت شیل گفته است در صورت پایین ماندن قیمت ها در بزرگترین میدان نفتی ایالات متحده تولید خود را تا ۱۰ تا ۲۰ درصد کاهش خواهد داد. از سوی دیگر، مقامات دولتی ترامپ و تحلیلگران حوزه انرژی نیز افزایش تولید شیل را در کنترل درازمدت بازار نفت مناسب نمی دانند. بلومبرگ به نقل از یک تحلیلگر نفتی نوشته است، استراتژی ترامپ در استفاده از ذخایر نفت شیل در کنترل بازار و پایین نگه داشتن قیمت ها نمی تواند موفق و ادامه دار باشد.

نفت شیل در واقع یک نوع سنگ است که برای استخراج نفت مایع نیاز به حرارت دیدن دارد در نتیجه هزینه استخراج آن بالاست، کارشناسان تخمین زده اند، استخراج هر بشکه نفت شیل ۴۰ دلار هزینه دارد، در نتیجه کاهش قیمت جهانی نفت به زیر ۵۰ دلار به هیچ وجه برای سرمایه گذاران آمریکایی مقرون به صرفه نخواهد بود. از طرفی ترامپ برای ماندن در جایگاه ریاست جمهوری آمریکا در سال ۲۰۲۰، به دنبال جلب رضایت افکار عمومی است، او که یکی از اهداف خود را کاهش قیمت سوخت اعلام کرده بود، برای تحقق این هدف تلاش بسیاری می کند. یکی از برنامه های اجرایی او افزایش عرضه نفت خام استراتژیک در بازار است که این موضوع نیز با مخالفت های بسیاری در بدنه دولت او از جمله وزیر انرژی این کشور مواجه شده است. واشنگتن که با یک بازی ژئوپولیتیک سعی در کنترل بازار دارد اما به نظر می رسد در دستیابی به هدف قطع کامل صادرات نفت ایران و پایین نگه داشتن قیمت ها شکست خواهد خورد، به گفته های تحلیلگر مهم ترین دلیل این شکست سیاست های تهاجمی آمریکا در زمینه اقتصاد است، چرا که جنگ تجاری با چین و لغو توافق های ترجیحی با هند و ترکیه آنها را به ادامه واردات نفت از ایران تشویق می کند. از سوی دیگر اوپک نیز برترامپ خود در کاهش تولید پایبند بوده است و تهدیدهای ترامپ نیز موجب عقب نشینی اعضا نشده است. قیمت های جهانی نفت نیز پس از کاهش تولید اوپک، با افزایش قیمت روبرو هستند. باید منتظر ماند و دید سیاست ایالات متحده در لغو و یا تعدی معافیت تحریم نفت ایران در پایان ماه مه چگونه اتخاذ می گردد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: عرضه ۲۰ هزار میلیارد ریال اوراق منفعت این شرکت با هدف تامین بخشی از منابع مالی طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، در دو مقطع زمانی چهارشنبه ۲۲ اسفند و شنبه ۲۵ اسفند در فرابورس انجام می‌شود.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، مسعود کرپاسیان با بیان اینکه اوراق منفعت ازسوی شرکت توسعه نفت و گاز صبا اروند و با ضمانت شرکت ملی نفت منتشر می‌شود، اظهار کرد: این اوراق با نرخ اسمی ۱۹ درصد سالانه و سررسید سه ساله عرضه می‌شود و پرداخت سود آن نیز ۶ ماه یکبار خواهد بود. به گفته وی، با توجه به ظرفیت‌های بازار سرمایه و استقبال از عرضه اوراق منفعت، پیش‌بینی می‌شود در سال آینده نیز شرکت ملی نفت ایران مسیر تامین سرمایه از محل فروش اوراق منفعت را ادامه دهد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: افزون بر اوراق منفعت، شرکت ملی نفت ایران برای سال آینده دیگر ابزارهای تامین

لازمه موفقیت فروش نفت در بورس چیست؟

عضو کمیسیون انرژی مجلس می‌گوید: اگرچه زیرساخت‌های عرضه نفت در بورس در حد قابل‌قبول ایجاد شده‌اند اما کم و کاستی‌هایی در نوع عملیات، شیوه عرضه و نحوه خرید و فروش وجود دارد.

سیدعلی ادبانی با اشاره اینکه در برنامه ششم توسعه کشور عرضه نفت خام و فرآورده‌های نفتی در بورس جزو وظایف و تکالیف مجلس قید شده است، گفت: به‌منظور اجرای این قانون تاکنون ۶مرتهه نفت خام در بورس عرضه شده اما موفقیت عملیات عرضه نفت و فرآورده‌های نفتی در بورس مستلزم همکاری و پشتیبانی چند دستگاه و مجموعه است.

نماینده مردم قائم شهر، سوادکوه و جویبار در مجلس شورای اسلامی ادامه داد: علاوهبر همکاری سازمان بورس و وزارت امور اقتصاد و دارایی، ایجاد زیرساخت‌های مربوط به عرضه نفت و فرآورده‌ای نفتی و گازی لازمه موفقیت فروش در بازار بورس است.

وی بیان کرد: اگرچه زیرساخت‌های عرضه نفت در بورس در حد قابل‌قبول ایجاد شده‌اند اما کم و کاستی‌هایی در نوع عملیات، شیوه عرضه و نحوه خرید و فروش وجود دارد چراکه مسئولان تاکنون عرضه نفت در بورس را تجربه نکرده بودند لذا باید در شیوه‌نامه‌ها تجدیدنظر شود تا این عرضه با حفظ منفعت دولت، وزارت نفت و خریدار انجام گیرد.

ادبانی با یادآوری اینکه از ۶ بار عرضه نفت در بورس عرضه به فروش منجر شده است، اظهار کرد: تمام این شکست‌ها و موفقیت‌ها تجارب و توانمندی‌های جدیدی به همراه دارد که با استناد به آن‌ها می‌توان راه پیش‌رو را با موفقیت بیشتر پیمود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی عرضه نفت در بورس را یکی از روش‌های تاثیرگذار در دور زند تحریم‌ها عنوان کرد و افزود:موفقیت عرضه میعانات نفتی در بورس با یک تغییر جدید بدین معنا که علاوهبر تحویل دریایی، تحویل زمینی از طریق بندرعباس نیزصورت بگیرد به درس گرفتن از شکست‌ها و موفقیت‌ها در این عرصه وابسته است.

سهم هر بخش در صادرات فرآورده‌های نفتی چقدر است؟

محصولاتی مانند قیر، پارافین، روغن و برخی از محصولات پتروشیمی می‌شود، حدود ۶.۵ میلیارد دلار بود. این آمار بر مبنای آمار رسمی گمرک اعلام شده است.

به گفته وی، سهم اتحادیه از صادرات فرآورده‌های کل ایران در سال گذشته، حدود ۲۳ تا ۲۴ درصد بوده است.

دبیرکل اتحادیه صادر کنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی سهم شرکت‌های صدرصد دولتی، شرکت‌های عضو این اتحادیه، شرکت‌هایی که عضو اتحادیه نیستند و سایر شرکت‌های خصوصی در صادرات فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۶ و هشت ماهه سال جاری را اعلام کرد.

سعید رفیعی‌فر با اشاره به میزان صادرات اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی در سال ۱۳۹۶ گفت: میزان صادرات این اتحادیه که شامل



دبیرکل اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی سهم شرکت‌های صدرصد دولتی، شرکت‌های عضو این اتحادیه، شرکت‌هایی که عضو اتحادیه نیستند و سایر شرکت‌های خصوصی در صادرات فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۶ و هشت ماهه سال جاری را اعلام کرد.

سعید رفیعی‌فر با اشاره به میزان صادرات اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی در سال ۱۳۹۶ گفت: میزان صادرات این اتحادیه که شامل

مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی:

سیاه‌نمایی از تخلفات برخی افراد در شرکت پتروشیمی در بازارهای جهانی دچار مشکل می‌شوم.

مهدی شریفی نیک نفس در جلسه هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران گفت: تحلیل‌ها درباره تخلف در صادرات محصولات پتروشیمی و سوء استفاده برخی افراد، نوعی سیاه نمایی است که ما را در پیش رقیبایمان در بازارهای جهانی دچار مشکل می‌کند.

مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی افزود: در سال‌های ۸۹، ۹۰ و ۹۱ براساس ماوریت این شرکت در بخش صادرات دولتی طی ۳ سال حدود ۱۰ تا ۱۱ میلیارد یورو کل صادرات این محصولات بوده است که از این رقم رقم حدود ۴.۶ میلیارد یور ارز در محلهایی که پتروشیمی‌های دولتی و شرکت ملی صنایع پتروشیمی دستور داده، ارز پرداخت شده و در داخل کشور هم حدود ۱.۵ میلیارد یورو بدهی ارزی به بانک‌ها داشته‌اند که وام ارزی گرفته بودند و بخشی از خوراکشان را هم به شرکت ملی نفت به صورت ارزی پرداخت می‌کرده‌اند.

این عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران اظهار داشت: بنابراین به میزان دو رقم ۱.۵ میلیارد یورو و ۴.۶ میلیارد یورو در داخل کشور ارز پرداخت شده و رقم ۴.۹ میلیارد دلار هم به صورت ارزی وارد کشور شده و در شبکه

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خبر داد :

آغاز عرضه ۲۰ هزار میلیارد ریال اوراق منفعت صنعت نفت از امروز



هزار میلیارد ریال باقیمانده عرضه خواهد شد تا برنامه اعلام شده در زمینه تامین سرمایه پروژه‌ها از محل فروش این اوراق عملی شود. پیش از این نیز تالین منصوریان، مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه این عرضه با پیگیری‌های مستمر شرکت ملی نفت ایران و همکاری و

صادرات ۱۵۰۰ مگاواتی برق ایران به عراق

ایران از سپتامبر سال ۲۰۰۴ تاکنون بالغ بر ۶۵ میلیارد کیلووات انرژی برق به ارزش ۶.۲ میلیارد دلار به کشور عراق صادر کرده که تاکنون ۵.۲۱ میلیارد دلار از این رقم دریافت شده است. رئیس جمهوری روز دوشنبه به دعوت رسمی هم‌تای عراقی خود و برای دیدار با مقامات این کشور عازم بغداد شد. این سفر به اعتقاد بسیاری از صاحب‌نظران و تحلیل‌گران سیاسی و اقتصادی فصل جدیدی در مناسبات تهران و بغداد ایجاد خواهد کرد و زمینه‌ساز همکاری‌های جدید دو کشور در عرصه‌های مختلف به ویژه انرژی خواهد بود. رئیس جمهور کشورمان در جریان سفر این هفته خود به بغداد بر آمادگی کشورمان به منظور صادرات بیشتر برق به عراق و همکاری برقی دو کشور تاکید کرده است. مسئله‌ای که در سفر بهمن‌ماه امسال وزیر برق عراق به تهران نیز مورد تاکید قرار گرفته بود و براساس توافق میان وزرای نیرو و برق ایران و عراق سه برنامه سنکرون سازی شبکه برق ایران و عراق تا پایان سال ۲۰۱۹ میلادی، کاهش تلفات شبکه برق عراق به میزان ۳۰ درصد تا پایان سال ۲۰۲۰ و جبران کمبود تولید برق عراق تا پایان سال ۲۰۲۱ توسط شرکت‌های ایرانی انجام خواهد شد؛ موضوعی که شرکت‌های ایرانی را به بازیگران اصلی بازسازی برق عراق مبدل خواهد کرد. بنا بر اعلام وزارت نیرو، فروش برق ایران به عراق از ماه سپتامبر سال ۲۰۰۴ و پس از سقوط رژیم صدام آغاز شده است که براساس ارزیابی صورت گرفته تاکنون بالغ بر ۶۵ میلیارد کیلووات ساعت انرژی برق به ارزش ۶.۲ میلیارد دلار به این کشور صادر شده است. در حال حاضر حداکثر ظرفیت صادرات برق ایران به عراق ۱۴۹۰ مگاوات ولتاژ ۲۰، ۱۱، ۶۳، ۱۲۲ و ۴۰۰ کیلووات است. مطابق قرارداد فروش برق به کشور عراق در ۱۱ مارس ۲۰۰۴، خط انتقال ۱۳۲ کیلوولت سربل ذهاب –خانقین با ظرفیت ۱۲۰ مگاوات احداث و از سپتامبر ۲۰۰۴ فروش برق به این کشور آغاز گردید. پس از آن نیز خط ۶۳ کیلوولت میروان–نجین در اکتبر ۲۰۰۷، خط ۴۰۰ کیلوولت خرمشهر– بصره با ظرفیت ۴۳۰ مگاوات در مارس ۲۰۰۸، خط ۴۰۰ کیلوولت مرصاد– دیاله با ظرفیت ۴۳۰ مگاوات در فوریه ۲۰۰۹ و خط ۴۰۰ کیلوولت کرخه –اماره با ظرفیت ۴۶۰ مگاوات نیز دسامبر ۲۰۱۱ به ترتیب به بهره‌برداری رسیدند.

سهم هر بخش در صادرات فرآورده‌های نفتی چقدر است؟

سال برای صادرات اتحادیه کاهش پیش‌بینی شده است، توضیح داد: علت این کاهش هم کاهش نرخ نفت، تعدید تحریم‌ها و برخی مشکلات داخلی است.

رفیعی فر ادامه داد: سهم اتحادیه در هشت ماهه سال ۹۶ از میزان صادرات ۲۴ درصد از کل ایران بوده، در این سال سهم صادرات شرکت‌های ۱۰۰ درصد دولتی ۳۶ درصد، شرکت‌های پتروشیمی که عضو اتحادیه نیستند ۲۷ درصد و سهم

سایر شرکت‌های خصوصی ۱۳ درصد بوده است. این در حالی است که در هشت ماه نخست سال جاری سهم شرکت‌های ۱۰۰ درصد دولتی از ۲۶ به ۳۰ درصد، سهم اعضای اتحادیه از ۲۴ به ۲۹ درصد، سهم پتروشیمی‌هایی که عضو اتحادیه نیستند، از ۲۷ به ۲۶ درصد و سهم سایر شرکت‌های خصوصی از ۱۳ به ۱۵ درصد رسیده است.

مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی:

سیاه‌نمایی درباره تخلفات بازرگانی پتروشیمی به ضرر کشور است



این‌سال‌ها تسویه حساب کرده‌ایم و مجامع ما برگزار شده و صورت‌های مالی ما حسابرسی شده است، اما یک عده به غلط یا درست از این سیاه‌نمایی سوء استفاده می‌کنند که به ضرر جامعه است.

نیک نفس بیان داشت: در حال حاضر ما در انبارها و در کشتی‌های خود دارای محصولات صادراتی هستیم و این طوره عمل کردن توسط برخی رسانه‌ها درست نیست و باید اجازه دهند روند دادگاه پیش روند و دفاعیات ملاحظه شود و پژوهش‌های صورت گیرد، اما در این شرایط خواهی می‌کنم یک عده بر این موج‌ها سوار نشوند تا بر سرمایه‌های ملی و نظام ما خدشهای وارد نشود.

کالاهای شرکت پخش فرآورده‌های نفتی در بورس انرژی عرضه می‌شود

در رینگ بین‌الملل بازار فیزیکی عرضه می‌شوند، روز دوشنبه (۲۰ اسفندماه) کالاهای آیزوریاسکل و حلال ۴۰۲ پالایش نفت بندرعباس، برش سنگین شرکت پتروشیمی ایران از انبار نفت کرمان، نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از انبار نفت کرمان، نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از انبار نفت کرمان، نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از انبار نفت کرمان به مقصد افغانستان، نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از انبار نفت اهواز به مقصد افغانستان

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران:

ضریب برداشت میادین نفتی در ایران ۱۰ درصد کمتر از متوسط جهانی است

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت با اشاره به اینکه بیش از ۲۰۰ مخزن توسعه نیافته در کشور وجود دارد، گفت: میانگین ضریب برداشت از میادین هیدروکربوری در جهان حدود ۳۵ درصد است و در ایران حدود ۱۰ درصد از میانگین جهانی پایین تر است.

به گزارش سایت شرکت ملی نفت ایران، کریم زبیدی مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران در مراسم تقدیر از برگزیدگان دومین دوره مسابقات دانشجویی مهندسی نفت دانشگاه صنعتی امیرکبیر که روز گذشته در آملی تئاتر دانشکده مهندسی نفت این دانشگاه برگزار شد، با بیان اینکه در مجموع ۱۲۵ میدان نفتی و ۵۹ میدان گازی در کشور وجود دارد، گفت: هم اکنون بیش از ۲۰۰ مخزن توسعه نیافته در کشور وجود دارد و می توان گفت در مجموع ۴۲.۴ درصد از مخازن نفتی و ۱۰ درصد از مخازن گازی تخلیه شده است.

وی تاکید کرد: مخازن و میدان های نفتی و گازی ایران ظرفیت بالایی برای انجام مطالعات پژوهشی دارند. مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران در تشریح وضعیت میدان های بزرگ نفتی ایران نیز گفت: در حال حاضر بیشترین میزان تولید نفت از مخازن آسماری در پاکستان میدان اهواز صورت می گیرد، این در حالی است که این میدان از ذخایر ۷۰ میلیارد بشکه ای نفت برخوردار است.

وی در ادامه از میدان های گچساران، رگ سفیدی، بی حکیمه، پارسی و آغاچاری به عنوان دیگر میدان های بزرگ نفتی یاد کرد و گفت: باید توجه داشت که تولید بالا نیاز به سرمایه گذاری مداوم و به کارگیری فناوری های روز دارد، در این زمینه لازم است تا با انجام فعالیت های پژوهشی، میزان بهره وری در تولید نفت و گاز افزایش یابد. زبیدی با بیان اینکه در حال حاضر میانگین ضریب برداشت از میادین هیدروکربوری در جهان نزدیک به ۳۵ درصد است، گفت: این عدد در مورد مخازن ایران، در محاسبات حجمی ۲D حدود ۲۵ و در محاسبات ۳D نزدیک به ۲۸ درصد تخمین زده می شود که در مجموع حدود ۱۰ درصد از میانگین جهانی پایین تر است.

وی در عین حال تاکید کرد که افزایش نرخ ضریب برداشت، علاوه بر الزام به استفاده از فناوری به جنس سنگ مخزن نیز ارتباط دارد، این در حالی است که برخی مخازن نفتی و گازی ایران از پیچیدگی های خاصی برخوردارند که فناوری های خاصی را نیاز می طلبد.

کانالیست صنعتی در پتروشیمی شازند رونمایی شد

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شازند گفت: کانالیست صنعتی برای تولید گرید برتر پاپPE-۱۰۰ نخستین بار در کشور از سوی واحد پژوهش و فناوری این پتروشیمی تولید و رونمایی شد.

ابراهیم ولدخانی روز سه شنبه در حاشیه آیین رونمایی این کانالیست در گفت و گو با ایرنا افزود: خط تولید این محصول پس از نهایی شدن در واحد پژوهش و فناوری شرکت پتروشیمی، از شهریور ماه امسال در پتروشیمی شازند کلد می خورد.

روشی عنوان کرد، این محصول در مراحل مختلف پی گرفته شده و در فرآیند تولید نیز تست های لازم از سوی کارشناسان واحد پژوهش و فناوری پتروشیمی انجام شده است.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شازند اظهار داشت: کانالیست مورد نیاز این پتروشیمی در شهریور و آبان ماه امسال برای کوتاه مدت و بلندمدت به عنوان نمونه از محصول تولیدی پژوهش و فناوری تهیه شد و سپس محصول تولیدی پایلوت برای تست های محصول نهایی PE-۱۰۰ در چندین آزمایشگاه از شرکت های متغیر داخلی ارسال و تمامی تست ها نیز با موفقیت انجام شد.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شازند، اظهار داشت: بانوجه به نبود مشکل در لوله های تولیدی، تست کانالیست در واحدهای صنعتی پتروشیمی شازند در دستور کار قرار گرفت و در اسفندماه جاری این مهم انجام شد و هم اکنون این محصول در واحد صنعتی زیر نظر کارشناسان فنی پتروشیمی در حال گرید پاپPE-۱۰۰ قرار دارد.

وی کاهش مصرف انرژی در واحد، پایین آمدن محصول جانبی کم ارزش مانند وکس، کاهش مصرف بعضی مواد اولیه از قبیل هیدروژن، تیل و بهبود وضعیت تقطیر و افزایش تولید محصول ارزشمند پلی اتیلن سنگین از مهمترین مزایای این محصول جدید کانالیست دانست. ولی خانی اظهار داشت: تولید این محصول در پتروشیمی شازند بیش از ۱۵میلیون و ۳۰۰ هزار یورو در سال صرفه جویی ارزی به دنبال دارد.

مجتمع پتروشیمی شازند در سال ۱۳۷۲در یک کیلومتر ۲۲ غرب اراک در مساحتی بالغ بر ۵۵۲۳هکتار راه اندازی شد.

راهی برای رهایی از بی‌آبی

یک کارشناس حوزه آب می‌گوید برای اصلاح وضعیت منابع آبی لازم است در ابتدا اولویت‌های اصلی شناخته و از رفتن به سمت بحث‌های احساسی و غیرفنی هم‌چون آب ژرف جلوگیری شود و شرایط فعلی را با ایجاد ساز و کاری سر و سامان داد.
رقبانیان با بیان این‌که در حال حاضر بیش از ۹۰ درصد آب ایران در بخش کشاورزی مصرف می‌شود، گفت: لازم است در این شرایط، بهره‌وری آب مدیریت شود که با انجام چند راهکار به راحتی می‌توان به این مهم دست یافت. این کارشناس حوزه آب، یکی از روش‌های مدیریت آب در بخش کشاورزی را استفاده از سیستم آبیاری تحت فشار و انتقال شبکه‌های آب و هم‌چنین کشت محصولات براساس اقلیم خاص دانست و افزود: اگر این محصولات را متناسب با اقلیم خاک، شرایط اقتصادی و اجتماعی هر منطقه کشت کنیم، قطعا می‌توانیم حداکثر استفاده را از منابع آب موجود ببریم. وی، با بیان این‌که در سال‌های اخیر استفاده از سیستم آبیاری تحت فشار رواج پیدا کرده است، اظهار کرد: متأسفانه این عمل در بخش‌ها از جمله دلیل نبود مدیریت مناسب یا عدم تخصیص مناسب منابع آب، موفقیت‌آمیز نبوده است.

عرفانیان تصریح کرد: باید به اولویت‌های اصلی در مدیریت منابع آبی توجه شود، زیرا تا قبل از بهبود شرایط فعلی، نمی‌توان اقدامات دیگری را انجام داد، چراکه این دست از اقدامات شاید در کوتاه مدت پاسخگو باشد، اما در درازمدت نمی‌تواند موجب افزایش بهره‌وری در بخش منابع آبی ایران شود.