افزایش ۲۵ درصدی تولید گوگرد در پالایشگاه ایلام

مدیرعامل شـرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه این پالایشـگاه در زمینه تولید گوگرد در پنج ماه امسال نسبت به مدت زمان مشابه پارسال ۲۵ درصد رشد داشته است، گفت: پیش‌بینی می‌شود امسال رکورد تازه‌ای در تولید گوگرد ثبت شود.

روح‌الله نوریان با بیان اینکه این موضوع برای کل صنایعی که مصرف‌کننده گوگرد هستند، مزیت خوبی است، افزود: گوگرد تولیدی در استان بالاترین کیفیت را در سطح کشور دارد و درجه خلوص آن ۹۹.۹۸ درصد است.

وی با تأکید بر اینکه گوگرد تولیدی پالایشـگاه گاز ایلام یکی از باکیفیت‌ترین گوگردهای تولیدی در کشـور است که مشـتری‌های ویژه خود را هم دارد، اظهار کرد: سال ۱۳۹۹ خط تولید آزمایشـی کود بنتونیتی از سـوی کارشناسان این واحد صنعتی راه‌اندازی شد و اکنون به‌دنبال گرفتن مجوزهای لازم برای تولید این محصول هستیم تا تولید آن به‌طور رسمی آغاز شود. تولید این محصول می‌تواند به افزایش بهره‌روی ۱۵ تا ۲۰ درصدی محصولات کشاورزی در استان کمک کند.

مدیرعامل شـرکت پالایش گاز ایـلام همچنین با بیان اینکه اسـتان‌های غربی قطب‌های کشـاورزی کشور هسـتند و تولید این محصول در پالایشـگاه گاز ایلام می‌تواند بازار خوبی در این حوزه ایجاد کند، گفت: پالایشـگاه ایلام از هر سـرمایه‌گذاری صنایع پایین‌دستی در حوزه گوگرد به‌ویژه سرمایه‌گذارانی که نیاز به گوگرد مذاب داشته باشند، استقبال و حمایت می‌کند.

خط لوله گازی نورد استریم۲– به‌زودی راه‌اندازی می‌شود

وزیر امور خارجه روسـیه اعلام کرد که خط لوله انتقال گاز نورد اسـتریم-۲ ظرف چند روز آینده به بهره‌برداری می‌رسد.

سرگئی لاوروف روز دوشنبه (۱۵ شهریورماه) اعلام کرد که فعالیت خط لوله انتقال گاز نورد استریم-۲ طی چند روز آینده آغاز به‌کار می‌کند.

این پروژه ۱۱ میلیارد دلاری ظرفیت بخش نخست خط لوله نورد استریم را دو برابر می‌کند و به ۱۱۰ میلیارد مترمکعب در سال می‌رساند.

نورد اسـتریم-۲ که بدون عبور از اوکراین، گاز روسیه را به اروپا می‌رساند کانون تنش بین مسکو و واشنگتن بوده است.

آمریکا و آلمان ماه گذشته اعلام کردند که بر سر این خط لوله بحث‌انگیز به توافق رسیده‌اند و امکان تکمیل این پروژه فراهم شده است.

مسیر بخشی از خط انتقال گاز اهر – ورزقان تغییر یافت

با تکمیل عملیات تغییر مسیر بخشی از خط انتقال گاز اهر - ورزقان، تزریق گاز و بهره‌برداری از خط یادشده آغاز و دوباره در چرخه انتقال گاز قرار گرفت.

فیروز خدایی، مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز در این باره گفت: برای ایمن‌سازی و کاهش خطرهای احتمالی ناشی از توسعه شهرها و روستاها، همچنین افزایش ضریب پایداری انتقال گاز، تغییر مسیر بخشی از خط لوله گاز اهر - ورزقان در محدوده روستای گونجیک به طول ۱۶۰۰ متر با مدیریت و کنترل فشار و تخلیه گاز به اتمسفر با موفقیت انجام و مشکلات حریم و توسعه روستا که حدود ۱۱۷ واحد مسکونی که در داخل حریم ۵۰ متر واقع شده بود، رفع شـد. وی افزود: در ادامه عملیات بالا، کارکنان این منطقه عملیاتی موفق شـدند تعمیر ولو انشـعاب برمیس را که به قطعی گاز نیاز داشـت، در اسرع وقت هم‌زمان با عملیات بالا انجام دهند و پس از حصول اطمینان از ضریب ایمنی، این خط لوله گاز مجدد عملیاتی شد.

مدیـر منطقـه ۸ عملیات انتقال گاز اظهـار کرد: این عملیات برای پایـداری انتقال گاز به شـهرهای حومه، نیروگاه و شهرک صنعتی انجام شد و تلاش داشتیم با حذف عوامل ناایمن و کاهش خطر، ضریب پایداری و اطمینان انتقال گاز در فصل‌های سـرد سـال افزایش یابد و تقویت شود. خدایی یادآور شد: با توجه به تعهدهای شرکت ملی گاز ایران در تأمین مصارف گاز خانگـی، صنایـع تجاری و نیروگاه‌ها، ضرورت دارد همکاران ایـن منطقه همواره با انجام بازرسی‌های دوره‌ای و به‌کارگیری فن‌آوری‌های نوین در تأمین سلامت شبکه انتقال گاز کشور و حفظ ایمنی کوشا باشند.

تاب‌آوری خط هفتم سراسری انتقال گاز افزایش یافت

مدیـر منطقه ۶ انتقال گاز از پایان موفقیت‌آمیز تعمیر شـیرهای معیوب بای‌پاس ایسـتگاه‌های کیلومتر ۴۴۰ و ۴۶۴ خط هفتم سراسـری انتقال گاز در شـهریورماه ۱۴۰۰ خبر داد.

علیرضا عربلو اظهار کرد: تعمیر به‌موقع شیرهای بای‌پاس در کوتاه‌ترین زمان ممکن سبب شـد عملیات پیگرانی خط لوله هفتم سراسری مطابق برنامه زمان‌بندی انجام شود که سبب افزایـش ضریب اطمینان انتقال پایـدار گاز طبیعی به مصرف‌کننده‌های صنعتی و خانگی در استان‌های سیستان و بلوچستان و جنوب استان کرمان شده است.

وی با اشاره به گرمای شدید و حفاری در اطراف خط لوله گاز با فشار بالای حدود PSI ۱۰۰۰، گفت: اصلاح و بازسازی شافت واسط گیربکس و شیر، همچنین تعویض گیربکس معیوب شیر با گیربکس بهینه از فعالیت‌های انجام‌شده در این تعمیرات بوده است.

ارتباط پایدار فیبر نوری

مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز همچنین از راه‌اندازی بخش پسیو و اکتیو فیبر نوری خط هفتم سراسـری با ظرفیت داده STM-۴ به طول ۷۰۰ کیلومتر خبر داد و افزود: افزایش و تاب‌آوری شبکه ارتباطی روی خط لوله هفتم سراسری انتقال گاز برای راه‌اندازی بخش پسیو و اکتیو مخابرات شامل SDH NMS، PCM، Hot line، در زیرساخت‌های ارتباطی در بستر اختصاصی شرکت ملی گاز و برای تأمین شبکه، تلفن، VHF،RTU بوده است.

عربلو تصریح کرد: انجام این پروژه سـبب تامین پوشـش VHF در مسیر خط شده است و امـکان ارتبـاط RTUها بـا مرکز دیسـپچینگ منطقه را فراهم می‌کنـد همچنین همه ایسـتگاه‌های مسـیر خط لوله هفتم سراسری و انشعابات آن، مراکز بهره برداری خطوط لوله کهنوج، ایرانشـهر و زاهدان را زیر پوشـش قرار می‌دهد. مدیر منطقـه ۶ عملیات انتقال گاز بیان کرد: اکنون امکان تأمین ارتباطات روی بسـتر اختصاصی شـرکت ملی گاز ایران فراهم شـده است که این موضوع از لحاظ اقتصادی سود و صرفه قابل توجهی برای منطقه به‌دنبال خواهد داشت.

پیش بینی هیوندای از کاربردهای هیدروژن تا ۲۰ سال آینده

گروه هیوندای همزمان با هدف گذاری بسـیاری از کشورها برای رسیدن به سطح کربن خنثی تا اواسـط قـرن جاری، برنامه هایـی را برای عرضه فنـاوری مبتنی بر هیدروژن و راهکارهای حرکت پذیری برای حمل و نقل و سـایر بخشـهای صنعتی تا سال ۲۰۴۰ رونمایی کرد.

ایوسـان چانگ، رییس گروه هیوندای در نخسـتین روز نمایش فناوری هیوندای این گروه به سـرمایه گذاران اعلام کرد هیوندای قصد دارد همه خودروهای جدید شـامل اتوبوسـها و کامیونهای سـنگینی که عرضه می کند تا سـال ۲۰۲۸ با باطری یا پیل سوختی کار کنند و نخستین خودروساز جهان شود که چنین اقدامی را انجام می دهد. هدف ما معرفی مجموعه گسـترده ای از راهکارهای حرکت پذیری مبتنی بر هیدروژن تا سـال ۲۰۴۰ اسـت که این راهکارها شـامل خودروهای سـواری، خودروهای ویژه، قطارها، کشـتیها و وسایل جابجایی هوایی شـهری می شود. ما می خواهیم اسـتفاده از پیل سوختی هیدروژنی را در حوزه های مختلف از جمله رباتها و ژنراتورهای دوستدار محیط زیست افزایش دهیم.

هیوندای که دومین غول صنعتی بزرگ کره جنوبی اسـت، درصدد اسـت تا سـال ۲۰۴۰ عرضه خودروهایی که از سوختهای فسیلی استفاده می کنند را در بازارهای بزرگ متوقف کند و تا سال ۲۰۴۵ به سطح کربن خنثی دست پیدا کند. این شرکت در خودروها و سیستمهای پیل سـوختی هیدروژنی سرمایه گذاری کرده و نخستین مدل را در سال ۲۰۱۳ معرفی کرد و نخسـتین خودروسازی بود که سال میلادی گذشـته کامیون سنگین هیدروژنی را معرفی کرد. این گروه قصد دارد خودروی سـواری پیل سـوختی جدید خود را در سال ۲۰۲۳ و یک خودروی شاسـی بلند بزرگ را در سـال ۲۰۲۵ معرفی کند. همچنین قصد دارد تراکتوری را در سـال ۲۰۲۳ به بازار عرضه کند که در حال حاضر در کالیفرنیا آزمایش می شـود. طبق آمار شرکت SNE Research، هیوندای موتور که بزرگترین خودروساز کره جنوبی است، در هفت ماه نخسـت امسـال ۵۳۰۰ خودروی پیل سـوختی فروخت و ۵۱ درصد سـهم از بازار جهانی را در اختیار داشـت. بر اسـاس گزارش بلومبرگ، هیوندای موتور تاکنون شماری راهکاری حرکت پذیری مفهومی که با پیل سـوختی کار می کنند، رونمایی کرده است. این گروه قصد دارد راهکارهای پیل سوختی خود را برای بخش انرژی شامل برق و گرمایش برای ساختمانها، منابع انرژی شهری و نیروگاهها فراهم کند.

آمادگی کامل پالایشگاه‌های گاز کشور برای ورود به فصل زمستان

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران گفت: در هفت ماهه سـال ۱۴۰۰، برای ۱۸ پالایشگاه گازی که در حال حاضر، عملیاتی هسـتند، یک برنامه فشـرده تعمیرات اساسی (اورهـال) تجهیزات پالایشـگاهی تعریف و در زمان‌بندی خاص اجرا می‌شـود تا بـا تأمین به موقع و کافی گاز، بتوانیم زمستانی گرم و بدون دغدغه را پشت سر بگذاریم.

مسعود زردویان با بیان اینکه با انجام این عملیات که هدف از آن، حفظ و نگهداری سیستم در شرایط کارآمد اسـت، قابلیت اطمینان ما در پالایشـگاه‌ها افزایش خواهد یافت و به این ترتیب، می‌توانیم میزان فـرآورش را بـه حداکثر ممکن برسـانیم و مطمئن باشـیم که انتقال پـاک، ایمن و بهـره‌ور گاز انجام خواهد شـد، ادامه داد: این در حالی اسـت که طی این مدت، تمام بازدیدهای دوره‌ای برای اطمینان از عملکرد دسـتگاه‌ها با توجه به مسایل ایمنی صنعت گاز که لزوم آن به شدت توصیه می‌شود، انجام شده، ضمن آن که تعمیرات لازم هم در همین دوره انجام می‌شود.

وی با بیان این که تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های گاز از اواسط فروردین ماه سال جاری آغاز شده و تا پایان مهرماه ادامه خواهد داشت، افزود: بدیهی است انجـام به موقع تعمیرات، نویدبخش تولید پایدار گاز در فصل زمستان خواهد بود.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: با توجه به تمهیدات، ارزیابی‌های ریسـکی و روش‌هـای انتخابـی انجـام ایـن کار و بازرسی‌های فنی با بهره‌مندی از تجهیزات روز دنیا، زمان انجـام اورهال طی این سـال‌ها، به‌طور مداوم بهبود یافته و هم اکنون توانسـته‌ایم کمترین زمان ممکن را به آن تخصیص دهیم تا بتوانیم بیشـترین میزان تولید را داشته باشیم.

طبـق اعلام شـرکت ملـی گاز، زردویـان با بیان این کـه تاکنون حـدود ۶۵ درصـد از فعالیت‌های مربـوط به تعمیرات اساسـی پالایشـگاه‌ها به اتمام رسـیده، گفـت: از مجموع ۱۸ پالایشـگاه گاز (۱۲ پالایشـگاه گاز پـارس جنوبی و ۶ شـرکت پالایش گاز)، تعمیـرات ۱۰ پالایشـگاه بـه اتمام رسـیده و تعمیرات ۵ پالایشـگاه دیگر نیز در حال انجام است که تا شروع فصل سرما، این مهم نیز به پایان خواهد رسید.

مدیـر هماهنگـی و نظارت بر تولید شـرکت ملی گاز ایـران در پایـان، زمـان آغاز تعمیرات اساسـی ۳ پالایشـگاه باقیمانـده را طی روزهـای آتی ذکر و خاطرنشـان کرد: طبیعتاً ما تمهیدات لازم را در این زمینه دیده و پیش‌بینی‌هـای لازم را انجام داده‌ایم؛ تمامی همکاران ما در بخش تولید و فرآورش همانند سـایر بخش‌ها آماده‌اند تا این انرژی پاک، مطمئن، پایدار و مستمر را به تمامی مردم حتی تا روستاهای دوردسـت نیز برسـانند تا شاهد افت فشار یا قطعی گاز در نقطه‌ای نباشیم.

وزیر نیرو در جمع خبرنگاران:

تامین سوخت نیروگاه ها در فصل سرما در حال پیگیری است

وزیـر نیرو در جمع خبرنگاران تاکید کـرد: اقدامات لازم برای تامین سـوخت نیروگاه ها در زمان اوج مصرف گاز در فصل سرما با جایگزینی سوخت مایع در حال انجام است.

علی اکبر محرابیان پس از حضور در جلسـه کمیسیون انرژی مجلس شـورای اسلامی، با حضور در جمع خبرنگاران بیان کرد: در حال حاضر تـلاش شـده در بخش خانگـی میزان قطعـی های برق را بـه حداقل برسـانیم. مردم نیز ملاحظه می کنند این قطعی ها به حداقل رسیده و در خیلی از مناطق صفر شـده اسـت. در نقاطی که ممکن است قطعی برق داشـته باشـیم؛ به دلیل مشکلات فنی یا افت فرکانس یا مشکلاتی از این قبیل است.

وی در ادامـه اظهـار کرد: در بخـش صنعت هم بسـیاری از صنایع مشکلات مربوط به برقشان تا حد زیادی حل شده است. مثلا در صنعت سـیمان تقریبا محدودیت ها خیلی کم تر شـده است. البته صنایع باید مدیریت ساعت پیک داشته باشند و در ساعت اوج مصرف، میزان مصرف خـود را کاهـش داده و اوج مصرف خود را به سـاعات غیرپیک منتقل کنند. در صنایعی مانند سـیمان و فولاد شـرایط خیلی بهتر از گذشته شده است.

وزیـر نیـرو در ادامه تصریح کـرد: نگرانی هایـی در خصوص موضوع سـوخت زمسـتانی نیروگاه ها وجود دارد. مـا در حالی دولت را تحویل گرفتیم که مخازن سـوخت نیروگاه ها در حداقل ممکن است. در طول دو هفته اخیر ما و وزارت نفت در حال برنامه ریزی هستیم تا به نیروگاه ها سـوخت رسانی داشته باشـیم. یکی از برنامه ها این است که در اوج مصـرف گاز که تامیـن گاز نیروگاه هـا به حداقل می رسـد بتوانند از سوخت دوم که سوخت مایع است در نیروگاه ها استفاده شود.

وی در ادامه تاکید کرد: در حال حاضر روزانه بیش از ۳۰ میلیون لیتر حمل سـوخت مایع بـه نیروگاه ها انجام می‌دهیم امـا اگر آن را به ۳۵ میلیون لیتر برسانیم تا آبان ماه امیدواریم ذخایر نیروگاه ها را پرکرده و شرایط را پشت سر بگذاریم.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز تاکید کرد:

آمادگی کامل پالایشگاه‌های گاز کشور برای ورود به فصل زمستان

بـه گفته مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شـرکت ملی گاز در هفت ماه نخسـت سال، برای ۱۸ پالایشـگاه گازی که در حال حاضر، عملیاتی هستند، یک برنامه فشرده تعمیرات اساسـی (اورهـال) تجهیزات پالایشـگاهی تعریف و در زمان‌بندی خاص اجرا می‌شـود تا با تأمین گاز بتوان زمستانی بدون دغدغه را پشت سر گذاشت.

«مسـعود زردویان» اظهار داشت: با انجام این عملیات که هدف از آن، حفظ و نگهداری سیستم در شـرایط کارآمد اسـت، قابلیت اطمینان ما در پالایشگاه‌ها افزایش خواهد یافت و به این ترتیب، می‌توانیم میـزان فرآورش را بـه حداکثر ممکن برسـانیم و مطمئن باشـیم که انتقال پاک، ایمن و بهره‌ور گاز انجام خواهد شد.

وی ادامـه داد: این در حالی اسـت که طی این مدت، تمـام بازدیدهای دوره‌ای بـرای اطمینان از عملکرد دسـتگاه‌ها با توجه به مسـایل ایمنی صنعت گاز که لزوم آن به شدت توصیه می‌شود، انجام شـده، ضمن آن که تعمیـرات لازم هم در همین دوره انجام می‌شود.

زردویـان با بیـان این کـه تعمیرات اساسـی پالایشـگاه‌های گاز از اواسـط فروردین ماه سال جاری آغاز شـده و تا پایـان مهرماه ادامه خواهد داشـت، افـزود: بدیهـی اسـت انجام بـه موقع تعمیـرات، نویدبخش تولید پایـدار گاز در فصل زمستان خواهد بود.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شـرکت ملی گاز ایـران تصریح کـرد: با توجه بـه تمهیدات، ارزیابی‌های ریسکی و روش‌های انتخابی انجام این کار و بازرسـی‌های فنی با بهره‌مندی از تجهیزات روز دنیـا، زمـان انجام اورهال طی این سـال‌ها، به‌طور مداوم بهبود یافته و هم اکنون توانسته‌ایم کمتریـن زمان ممکن را به آن تخصیص دهیم تا بتوانیم بیشترین میزان تولید را داشته باشیم.

زردویـان بـا بیان ایـن که تاکنـون حدود ۶۵ درصد از فعالیت‌های مربوط به تعمیرات اساسـی پالایشگاه‌ها به اتمام رسیده، گفت: از مجموع ۱۸ پالایشگاه گاز (۱۲ پالایشگاه گاز پارس جنوبی و ۶ شرکت پالایش گاز)، تعمیرات ۱۰ پالایشگاه به اتمام رسیده و تعمیرات ۵ پالایشگاه دیگر نیز در حال انجام است که تا شروع فصل سرما، این مهم نیز به پایان خواهد رسید.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شـرکت ملی گاز ایران در پایان، زمان آغاز تعمیرات اساسی ۳ پالایشـگاه باقیمانده را طی روزهـای آتی ذکر و خاطرنشـان کرد: طبیعتاً ما تمهیدات لازم را در ایـن زمینه دیده و پیش‌بینی‌هـای لازم را انجام داده‌ایـم؛ تمامـی همکاران مـا در بخش تولید و فرآورش همانند سـایر بخش‌هـا آماده‌اند تا این انرژی پاک، مطمئن، پایدار و مستمر را به تمامی مردم حتی تا روسـتاهای دوردسـت نیز برسانند تا شـاهد افت فشـار یـا قطعـی گاز در نقطه‌ای نباشیم.

پیـش از این نیز وزیر نفت گفتـه بود که همه تلاش خـود را می‌کنیـم که در فصل زمسـتان مشترکان خانگی گاز با مشکلی روبه‌رو نشوند.

جواد اوجـی، درباره تدابیـر وزارت نفت برای تأمین گاز مورد نیاز مردم در فصل سـرما، گفت: با رونـد کنونی مصـرف گاز طبیعی در کشـور، پیش‌بینی می‌کنیم حدود ۲۰۰ میلیون مترمکعب کسری گاز در فصل سرما داشته باشیم.

وی افزود: هفته آینده در همین باره نشست‌هایی با مسئولان وزارت نیرو خواهیم داشت، همچنین یکی از تمهیدهای ما نصب ایسـتگاه‌های تقویت فشار در خطوط سراسری انتقال گاز است.

وزیـر نفـت تصریح کـرد: همه تـلاش خود را خواهیم کـرد که در بخش خانگـی، مردم دچار مشکل نشوند.

مدیرعامل پتروشیمی جم:

تحریم مانع بومی‌سازی فناوری‌های نو در پتروشیمی جم نشد

مدیرعامل پتروشـیمی جم بـا تأکید بر اینکه تحریم نتوانسـت مانع بومی‌سـازی فناوری‌های نو در این شـرکت شود، گفت: با وجود مشکلات پرشمار در زمینه تحریم‌های پتروشیمی،شاهد هسـتیم پیچیده‌تریـن مشـکلات بـه دسـت متخصصـان توانمند داخلی حل می‌شـود و در کنار این تهدیدها فرصت‌هایی پدید آمده است روز به روز بسیاری از موارد بومی‌سازی شود.

رضا علیزاده با اشـاره بـه انجام فرآینـد تعمیرات اضطراری در کوتاه‌ترین زمـان ممکن اظهار کرد: در روزهای آخر مردادماه توربین کمپرسـور ۳۰۱ واحد الفین دچار مشـکل شـد و مجبور به توقف سیستم برای تعمیر و نگهداری آن شدیم؛ کار پیچیده و بسیار سـختی که با توجه به شـرایط تحریم با اسـتفاده از توانمندی داخلی صددرصـدی و نیروهای متخصص داخل شـرکت از بخش تعمیـرات و تعدادی از دیگر متخصصان کشور انجام شد.

وی یادآور شـد: برنامه زمانی پیش‌بینی‌شـده سه هفته بود، اما با کار شبانه‌روزی و تلاش اعضای شرکت و گـروه تعمیرکاری توانسـتیم زودتـر از زمان‌بندی اعلام‌شده و طی ۱۶ روز به مراحل انتهایی کار برسیم و دوباره واحد را عملیاتی و محصول تولید کنیم.

مدیرعامل پتروشـیمی جم اظهار کرد: لازم است از همکارانم برای حل این مشـکل و تعمیرات اساسـی کـه روی این توربین انجام دادند، قدردانی کنم، البته موانع و مشـکلات صنعت پتروشیمی در حوزه تأمین مـواد اولیه و تجهیزات با توجه به تحریم‌های ظالمانه بسـیار زیاد اسـت، با وجود این، توانمندی و مهارت نیروهای داخلی شـرکت در بخش‌های مختلف بسیار بالاسـت و جای افتخار دارد. علیـزاده تصریح کرد: با وجود مشکلات سنگین و سخت در حوزه تحریم‌های پتروشـیمی، خوشبختانه این استعداد و توانمندی در مجموعه‌هـای ما وجود دارد و امروز شـاهد هسـتیم پیچیده‌ترین مشـکلات به‌دست جوانان و کارشناسان توانمند کشـور انجام می‌شود و در کنار این تهدیدها، فرصت‌هایی ایجاد شده که روز به روز بسیاری از موارد در داخل کشور بومی‌سازی شود.

وی ادامه داد: تلاش شـد در ایـن دو هفته توقف، تعمیرات بخش‌های مختلف انجام شـود تا اسـتفاده حداکثری از این فرصت انجام شود، این موضوع سبب می‌شـود در ادامه بتوانیم با ظرفیت، توان و اطمینان بیشـتر کار را ادامه دهیم. مدیرعامل پتروشیمی جم بـا قدردانی از تمامی مدیران و کارکنان مجموعه جم گفت: مدیران، کارکنان و متخصصان فداکارانه پای کار ایستادند و کار را به نحو احسن انجام دادند، همچنین دیگر پتروشـیمی‌های منطقه بـا روحیه همکاری در زمینه تأمین تجهیزات، تبادل دانش و نیروهای فنی و همچنین همکاری‌های فرآیندی با ما همکاری خوبی داشتند که جای قدردانی دارد.

این مقام مسئول با اشاره به وجود منابع عظیم گازی و اسـتقرار صنعت نفت و گاز و پتروشیمی در استان بوشـهر اعلام کرد: وجود این نعمات خدادادی سبب شده است سرمایه‌گذاری‌های کلانی در منطقه انجام شـود و در کنار آن نیز یک‌سری آسیب‌های خاص به این اسـتان تحمیل شده که وظیفه خود می‌دانیم در حوزه تکالیف و وظایف اجتماعی مساعدت‌های لازم را انجام دهیـم. علیزاده، حمایت برای رفع محرومیت‌ها و مشـکلات را جزو وظایف و اولویت‌های خود عنوان و تأکید کرد: عمل به مسـئولیت‌های اجتماعی برای ما یـک اصل اسـت و حاضر به هرگونـه همکاری با مسئولان استان به این منظور هستیم.

وی اظهار کرد: سعی خواهیم کرد همکاری با استان را تقویت کرده و درباره آنچه وظیفه قانونی و شـرعی ما در خدمات‌رسانی و رفع محرومیت‌ها در این منطقه از کشـور است حداکثر تلاش و ظرفیت خود را به‌کار گیریم. این مسـئول تصریح کرد: در شـرایط حاضر شـورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به نمایندگی از واحدهای مسـتقر در منطقه در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی اقدام‌های خوب و ارزشـمندی انجام داده اسـت، در عین حال این شرکت نیز از هرگونه حمایت در زمینه بحران کرونا و دیگر مسائل موجود در منطقه و کشور استقبال می‌کند.

داخلی‌سازی ۲۲ نوع کاتالیست صنعت پتروشیمی به ارزش ۱۲۳ میلیون دلار

مدیر سـرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر حمایت و گسـترش بسـترهای فناورانه داخلی در توسعه زنجیره تولیـد صنعت پتروشـیمی گفـت: تاکنون از ۸۵ نوع کاتالیسـت موجود در صنعت پتروشـیمی ایران، ۲۲ نوع کاتالیست با ارزشی بالغ بر ۱۲۳ میلیون دلار داخلی‌سازی شده است.

شـهرام رضایی در نخسـتین همایش صنایع فناورانه و پیشرفته ایران ضمن تشـریح جایگاه کنونی صنعت پتروشـیمی کشـور گفت: سالانه ۳۵ میلیـون تن محصول نهایی صنعت پتروشـیمی برای مصرف صنایع پایین‌دستی و صادرات تولید می‌شود.

وی بـا تأکید بر نقش مهم شـرکت ملی صنایع پتروشـیمی به‌عنوان شرکتی توسعه‌ای افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ایدرو و ایمیدرو سـه شرکت بزرگ توسعه‌ای به‌شـمار می‌روند که نقشی مهم در توسعه صنعتی کشور ایفا می‌کنند.

مدیر سرمایه‌گذاری شـرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: کاهش واردات از طریق افزایش تولید محصولات مورد نیاز صنایع پایین‌دسـتی در کشور به‌عنوان یک راهبرد مهم مورد توجه ویژه‌ای قرار دارد و واردات ۶۷۰ هزار تن محصول به ارزش بیش از یک میلیارد دلار در سال گذشته میلادی با تولیدی شـدن طرح‌های توسـعه‌ای جدیـد کاهش می‌یابد و به‌دنبال متنوع کردن سبد تولید محصولات پتروشیمی هستیم.

رضایی تصریح کرد: شـرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند نقش مهمی را در آینده صنعت پتروشـیمی ایران ایفا کنند و دفتر امور توسعه کسب و کارهای دانش‌بنیان آماده هرگونـه همکاری با علاقه‌مندان به حضور در صنعت پتروشیمی است.

وی با اشاره به لزوم حمایت و توسعه بسترهای فناورانه داخلی و نقش این شـرکت‌ها در توسعه زنجیره تولید صنعت پتروشیمی ایران افزود: از ۸۵ نوع کاتالیسـت موجود در صنعت پتروشـیمی ایران، اکنون ۲۲ نوع کاتالیست با ارزشی بالغ بر ۱۲۳ میلیون دلار داخلی‌سازی شده و ۱۴ نوع دیگر با ارزشی بالغ بر ۷۰ میلیون دلار در دست اقدام است، همچنین با در نظر گرفتن ۶۵ دانش فنی استفاده‌شـده در صنعت پتروشیمی ایران، ۱۰ دانش فنی داخلی‌سـازی شده که از مهم‌ترین آنها می‌توان به دانش فنی تولید پروپیلن از متانول اشاره کرد.

مدیر سـرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشـیمی با بیان اینکه تا پایان پارسـال ۱۵ هزار بنگاه کوچک و متوسـط در کشـور فعال بودند، اظهار کرد: تأمین خوراک مورد نیاز این صنایع با تعریف طرح‌های جدید از جمله طرح‌های پیشران در آینده افزایش خواهد یافت.