اخبار کوتاه

افزایش ۷ میلیون لیتری میانگین مصرف روزانه بنزین در نوروز ۱۴۰۳

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد: میانگین توزیع روزانه بنزین کشـــور در نوروز ۱۴۰۳ حدود ۱۲۰ میلیون لیتر بوده که این مقدار در مقایسه با مدت مشابه سال ۱۴۰۲ به‌طور میانگین حدود ۷ میلیون لیتر در روز افزایش یافته است.

میانگین مصرف بنزین در نوروز امسال (یکم تا پانزدهم فروردین‌ماه) ۱۱۹٫۸ میلیون لیتر بوده که این مقدار در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۱۱۲٫۹ میلیون لیتر، ۶٫۹ میلیون لیتر معادل ۶٫۱درصد افزایش یافته است.برپایه این گزارش، روز چهارشنبه (۱۵ فروردین‌ماه) ۱۰۹٫۱ میلیون لیتر بنزین در کشور توزیع شده که این عدد در مقایسه با مدت مشابه پارسال با ۱۰۳٫۵ میلیون لیتر، ۵٫۴درصد افزایش یافته است.شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی افزون بر توصیه به مدیریت صحیح و مصرف بهینه سوخت، بر لزوم همراه داشتن کارت سوخت شخصی هنگام مراجعه به جایگاه‌های عرضه سوخت تاکید کرده است.

◆

پیش‌بینی یک نماینده مجلس از قیمت بنزین در سال جاری

یک منتخب مجلس دوازدهم گفت: افزایش قیمت بنزین نمی‌تواند زمینه را برای کاهش مصرف این حامل انرژی در ایران فراهم کند.

مهرداد لاهوتی در گفتگویی با تاکید کرد: ناترازی در بخش بنزین به حدود ۱۰ میلیون لیتر رســـیده است و مثل همیشه فکر می کنم دولت می‌خواهد با افزایش قیمت بنزین به کاهش مصرف برسد.نماینده ادوار مجلس با اشاره به افزایش نرخ بنزین در سال ۱۳۹۸ گفت: همان زمان که بنزین را از هزار تومان رساندند به سه هزار تومان در مجس گفتم این کار اشتباه است.ان زمان دولت ۳۱ هزار میلیارد تومان اضافه درآمد از محل فروش بنزین داشت و همه‌ی این درامد را نیز بین مردم توزیع کرد اما پیشنهاد من این بود که شما بنزین را از هزار تومان به قیمت ۱۵۰۰ تومان برسانید، ۱۷٫۵ هزار میلیارد تومان درامد حاصل می‌شود، در این صورت هم دولت راضی است و هم مردم.وی گفت: مدام روی ناترازی بنزین مانور می‌دهند، در حالی که قرار بود ۷۵ درصد جابجایی با حمل و نقل عمومی باشد، در حقیقت طبق برنامه‌ریزی مقرر بود بیست درصد حمل و نقل شهری با اتوبوس، سی درصد با مترو، بیست درصد با تاکسی و بیست درصد نیز توسط مردم و خودروی شخصی اتفاق بیفتد اما سرجمع سی درصد از حمل نقل نیز عمومی نیست. حالا وقتی خودرویی در کشور تولید می کنید که بالای ۱۵ لیتر در صد کیلومتر مصرف می کند آیا مردم مقصر هستند؟ چرا ساختار حمل و نقل را چرا اصلاح نمی کنید؟وی گفت: راهکار حل بحران بنزین در شرایط کنونی افزایش قیمت بنزین نیست، من این تحمل را در مردم نمی بینم . در برخی سال ها افزیش نرخ بنزین داشتیم و هیچ اتفاقی نمی‌افتاد چرا که حال اقتصاد خوب بود اما امروز وضعیت ما خوب نیست.

◆

جذب بیش از ۴۳ هزار مشترک جدید گاز طبیعی در گیلان

مدیرعامل شرکت گاز استان گیلان گفت: با اجرای عملیات‌های گازرسانی انجام‌شده در سالی که گذشت، ۴۳ هزار و ۵۰۰ مشترک گاز طبیعی جدید در گیلان جذب شد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، عیسی جمال نیکویی تصریح کرد: با جذب این تعداد مشترک در سال ۱۴۰۲، مجموع مصرف کنندگان گاز طبیعی در گیلان به بیش از یک میلیون و ۲۶۶ هزار مشترک رسید.وی با بیان اینکه این تعداد جذب مشترک گاز نسبت به سال پیش از آن حدود ۹ درصد رشد داشته است، افزود: با وجود تکمیل عملیات گازرسانی به شهرها و نزدیک‌شدن به پایان عملیات گازرسانی در روستاهای استان، این شرکت با برنامه‌ریزی مدون برای بهره‌مندی همه مشـــترکان در سراسر استان تلاش می کند.مدیرعامل شرکت گاز استان گیلان با اشاره به اینکه با اجرای عملیات گازرسانی به روستاهای استان هم اکنون ۹۷٫۴۵ درصد خانوارهای روستایی گیلان (در ۲ هزار و ۱۵۷ روستا) از گاز طبیعی بهره‌مند هستند، گفت: پارسال ۳۷ روستا به جمع مناطق گازرسانی‌شـــده گیلان افزوده شـــد که این موضوع با تلاش همه کارکنان و پیمانکاران شرکت گاز و همراهی شایسته نهادهای دست‌اندر کار و معاونت هماهنگی امور عمرانی استانداری گیلان میسر شده است.جمال نیکویی در پایان از همه مشترکان و مصرف‌کنندگان به‌ویژه مشترکان جدید گاز درخواست کرد تا با رعایت مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی، شرکت گاز را در زمینه ارائه خدمات مناسب‌تر یاری کنند.

◆

تبدیل پنل‌های خورشیدی چینی به حصار باغچه!

پنل‌های خورشیدی ارزان چینی به حدی بازار را اشباع کرده اند که در بعضی از کشورها، از آنها به عنوان حصار باغچه استفاده می کنند.

تولید کنندگان چین به اندازه ای پنل‌های خورشیدی به بازار سرازیر کرده اند که باعث اشباع جهانی و ریزش قیمت‌ها شده‌اند.روزنامه فایننشیال تایمز در گزارشی نوشت: پنل‌های خورشیدی که ۸۰ درصد از آنها در چین ساخته شده اند، به اندازه ای ارزان هستند که اکنون از آنها برای حصارکشی باغچه در آلمان و هلند استفاده می‌شود.پنل‌های خورشیدی به طور معمول در پشت بام‌ها نصب می‌شوند تا بتوانند بیشترین جذب نور خورشید را داشته باشند اما به قدری عرضه اضافی وجود دارد که اکنون مردم در این دو کشور، آنها را روی حصارها قرار می‌دهند. این امر باعث صرفه جویی در هزینه‌های خدمات نصب و داربست‌های لازم برای استقرار در پشت بام می‌شود.حصارهای پوشیده از پنل‌های خورشیدی در انگلیس، آمریکای شمالی و استرالیا هم در حال رایج شدن هستند.مارتین برو، رئیس تحقیقات آب و هوا در شرکت «بی ان پی پاریبا اکسان» در این باره گفت: چرا حصار بگذارید وقتی می‌توانید پنل‌های خورشیدی را کار بگذارید، حتی اگر دقیقا رو به خورشید نباشند.آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی که در ژانویه منتشر شد، پیش‌بینی کرد عرضه پنل خورشیدی در سطح جهان، تا پایان سال میلادی جاری، به ۱۱۰۰ گیگاوات خواهد رسید که سه برابر بیشتر از تقاضا است. این آژانس افزود: قیمت‌ها در بازار نقدی، در حال حاضر به نصف قیمت سال ۲۰۲۳ کاهش یافته است و احتمالا تا سال ۲۰۲۸، به میزان ۴۰ درصد دیگر کاهش می‌یابد.نفوذ چین در بازار پنل خورشیدی، اکنون در وضعیت مازاد عرضه قرار دارد و این به معنای آن است که تولید کنندگان کشورهای دیگر مانند آمریکا و اروپا، قادر به رقابت موثر نیستند.مازاد عرضه پنل‌های خورشیدی ارزان قیمت چینی، یکی از مسائل مورد توجه جانت یلن، وزیر خزانه داری آمریکا است. وی روز چهارشنبه برای جلسات با مقامات ارشد چینی به چین رفت. این بازدید، دومین سفر او به چین در ۱۲ ماه گذشته است.وزارت خزانه داری آمریکا در یک بیانیه مطبوعاتی اعلام کرد: یلن در این سفر، از کارکنان و مشاغل آمریکایی حمایت خواهد کرد تا مطمئن شود که با آنها عادلانه برخورد می‌شود و همتایان چینی خود را در خصوص شیوه‌های تجارت ناعادلانه و تاکید بر پیامدهای اقتصادی جهانی مازاد صنعتی چین، تحت فشار قرار خواهد داد.هفته گذشته، یلن در یک کارخانه سلول خورشیدی سانیوا در جورجیا، گفت: نگران پیامدهای جهانی از ظرفیت مازادی است که در چین مشاهده می‌شود و اکنون صنایع انرژی جدید مانند خورشیدی، وسایل نقلیه برقی و باتری‌ها را فرا گرفته است.پکن رشد اقتصادی را بر محور سه صنعت خورشیدی، وسایل نقلیه برقی و باتری‌های یون لیتیوم قرار داده است. این کشور در تلاش است تا از اتکا به صنعت املاک و مستغلات که اکنون در بحران بدهی فرو رفته است، رهایی پیدا کند.وزیر خزانه داری آمریکا با بیان این که مازاد عرضه چین، قیمت‌های جهانی و الگوهای تولید را برهم زده و به شرکت‌ها و کارکنان آمریکایی و همچنین شرکت‌ها و کارکنان در سراسر جهان آسیب زده، اعلام کرد در سفر آتی خود به چین، این مسئله را مطرح خواهد کرد.

بر اساس گزارش بیزنس اینسایدر، خود تولیدکنندگان چینی هم با تبعات تولید بیش از حد پنل خورشیدی روبرو شده اند. شرکت «لونگی گرین انرژی تکنولوژی» که بزرگترین تولید کننده سلول خورشیدی در جهان است، ماه گذشته اعلام کرد که هزاران کارگر را در بحبوحه مازاد ظرفیت تولید و قیمت پایین، اخراج می کند.

◆

هر بشکه نفت چند؟

قیمت هر بشکه نفت برنت دریایی شمال دیروز با ۲۷ سنت معادل ۰٫۳۰ درصد افزایش به ۹۰ دلار و ۹۲ سنت رسید.

به گزارش رویترز، نفت در آســـتانه دومین افزایش قیمت پیاپی هفتگـــی قرار دارد. تنش‌های ژئوپلیتیکی در اروپا و خاورمیانه، نگرانی در مورد محدودیت عرضه و خوش‌بینی نســـبت به رشد تقاضای جهانی برای سوخت به دنبال بهبود اقتصاد دنیا از قیمت نفت حمایت کرده است.قیمت هر بشکه نفت برنت دریایی شمال دیروز با ۲۷ سنت معادل ۰٫۳۰ درصد افزایش به ۹۰ دلار و ۹۲ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا هم با ۹ سنت معادل ۰٫۱۰ درصد افزایش ۸۶ دلار و ۶۸ سنت معامله می‌شود.هر دوی این شاخص‌های نفتی در روز پنجشنبه به بالاترین قیمت از ماه اکتبر رسیدند.نفت برنت و نفت آمریکا بیش از ۴ درصد طی یک هفته گذشته افزایش قیمت داشتند. قول ایران به عنوان سومین تولیدکننده بزرگ اوپک برای انتقام از رژیم صهیونیستی به خاطر حمله این کشور به سفارت ایران در سوریه، قیمت نفت را برای دومین هفته پیاپی افزایش داده است. ادامه حمله‌های پهپادی اوکراین به پالایشگاه‌های روسیه هم بیش از ۱۵ درصد از ظرفیت پالایشی این کشور را مختل کرده و به تولید سوخت آن آسیب رسانده است.سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) و متحدانش به رهبری روسیه در ائتلاف اوپک پلاس سیاست تولید نفت خود را در این هفته ثابت نگه داشتند و برخی کشورهای عضو را برای افزایش تعهد به طرح کاهش تولید تحت فشار گذاشتند.بدین ترتیب انتظار می‌رود تولید نفت اوپک پلاس در سه ماهه دوم سال جاری میلادی باز هم کاهش یابد.عرضه نفت خام سنگین در دنیا همین حالا هم به خاطر کاهش صادرات مکزیک و امارات پایین آمده است.این در حالیست که تحلیلگران بانک سرمایه گذاری جی‌پی‌مورگان می گویند رشد تقاضای جهانی برای نفت در سه ماهه اول سال جاری میلادی برابر با ۱٫۴ میلیون بشـــکه در روز بوده است.طبق گفته این تحلیلگران، کل مصرف نفت دنیا در ماه مارس به طور متوسط برابر با ۱۰۱٫۲ میلیون بشکه در روز بوده است، یعنی ۱۰۰ هزار بشکه بالاتر از تخمین‌های قبلی.سرمایه‌گذاران منتظر گزارش اشتغال آمریکا در ماه مارس هستند که قرار است منتشر شود و سرنخ‌های بیشتری در مورد سلامت اقتصاد این کشور و سیاست‌های پولی آن ارائه دهد.

وزیر نفت تأکید کرد

استقبال تهران از حضور شرکت‌های ترکیه‌ای در صنعت نفت ایران

وزیر نفت با اشاره به تمایل شرکت‌های ترکیه‌ای برای حضور در پروژه‌های بالادست صنعت نفت ایران به‌ویژه توســـعه میدان‌هـــای گازی گفت: از حضور آنها در پروژه‌های صنعت نفت کشـــور استقبال‌می‌کنیم.

جواد اوجی در حاشـــیه دیدار با آلپ ارسـلان بایراکتار، وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه در جمع خبرنگاران با تاکید بر اینکه مذاکرات با هدف پیگیری توافق‌های دوجانبه و دســـتورهای روسای‌جمهوری دو کشور برای رساندن حجم مبادلات تجاری به ۳۰ میلیارد دلار انجام شـــده است، گفت: به‌صورت رسمی مذاکرات شـــرکت‌های ملی گاز ایران و بوتاش ترکیه بر سر مسائل فنی برای تمدید قرارداد صادرات گاز به ترکیه آغاز شد.

وی با اشاره به تمایل شرکت‌های ترکیه‌ای برای حضور در پروژه‌های بالادست صنعت نفت ایران به‌ویژه توسعه میدان‌های گازی اظهار کرد: وزیر انرژی ترکیه فهرســـتی از شرکت‌های توانمند و فعال ترکیه‌ای را برای مشارکت در پروژه‌های صنعت نفت ایران معرفی کرد. وزیر نفت با یادآوری اینکه طی ماه‌های گذشته بیش از ۳۳ میلیارد دلار قرارداد در بخش‌های مختلف صنعت نفت با شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی امضا شده است، اظهار کرد: بخش انرژی می‌تواند بخش بزرگی از هدف تجارت ۳۰ میلیارد دلاری بین دو کشور را محقق کند.

اراده جدی ترکیه برای ادامه و افزایش خرید گاز از ایران

در ادامه وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه نیز با تأکید بر اینکه حضورش در تهران با هدف نشـــان دادن علاقه و اراده بالای ترکیه برای تمدید قرارداد واردات گاز از ایران است، گفت: گاز برای ترکیه حوزه‌ای حیاتی است، زیرا انرژی بخش عمده‌ای از بخش خانگی، تجاری و صنایع این کشور با گاز تامین می‌شود و در عین حال ما به‌دنبال تنوع در مسیرهای واردات گاز خود هســـتیم و در این میان ایران یکی از اصلی‌ترین و مهمترین تامین کنندگان گاز مورد نیاز ماست.

بایراکتار ســـرمایه‌گذاری شـــرکت‌های ترکیه‌ای در توسعه میدان‌های گازی ایران و نوســـازی زیرســـاخت‌های انتقال گاز را از جملـــه مهمترین محورهای مذاکره با همتای ایرانی خود برشـــمرد و گفت: مذاکرات در این زمینه بی‌شک ادامه خواهد داشت.

توافق ایران و ترکیه برای تبادل برق

وزیر نیرو در دیدار بـــا وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه ضمن اعلام آمادگی ایران برای توســـعه هرچه سریعتر تبادل برق با ترکیه گفت: پیش‌بینی می‌کنیم در سریع‌ترین زمان ممکن فرایند عملیاتی کردن این مذاکرات محقق شود.

علی اکبر محرابیان در دیدار با «آلب‌ارسلان بایراکتار»، وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه که به ایران سفر کرده است، گفت: روابط سیاسی ایران و ترکیه در شرایط بسیار خوبی قرار دارد و در حوزه روابط اقتصادی نیز ظرفیت‌های بسیار بالایی برای توسعه همکاری‌ها میان دو کشور وجود دارد.

وزیر نیرو در همین رابطه اظهار داشت: یکی از مهم‌ترین حوزه‌های اقتصادی که امکان توسعه همکاری‌ها میان ایران و ترکیه در آن وجود دارد، حوزه انرژی به خصوص انرژی برق است که در دیدار اخیر رییس‌جمهور کشورمان با رییس جمهور ترکیه نیز بر آن تاکید شد.

وی در ادامه گفت: ترکیه اکنون یکی از مصرف کنندگان بزرگ برق در منطقه اســـت و علاوه بر آن از امکان انتقال انرژی به اروپا نیز برخوردار است که این موضوع زمینه برای تبادل انرژی میان دو کشور را به لحاظ اقتصادی به شدت توجیه پذیر می کند.محرابیان اضافه کرد: یکی از ویژگی‌های مهم صنعت برق ایران تفاوت قابل توجه میان ظرفیت تولید و مصرف در دو فصل زمســـتان و تابستان است که همین موضوع زمینه را برای تبادل برق با کشور ترکیه به عنوان یکی از همسایه‌های راهبردی کشور توجیه پذیر می کند.

وی با ابراز رضایت از مذاکرات صورت گرفته با وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه ادامه داد: در این دیدار مذاکرات بسیار خوبی پیرامون تبادل برق با کشور ترکیه انجام شد و پیش‌بینی می کنیم در سریع‌ترین زمان ممکن فرایند عملیاتی کردن این مذاکرات محقق شود.

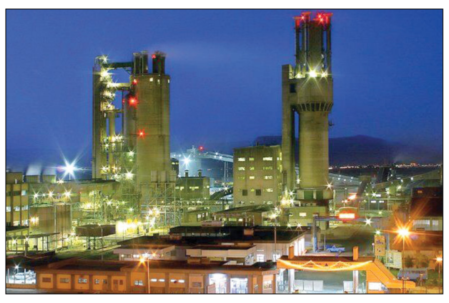
در ادامه این دیدار وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه نیز درباره مذاکرات صورت گرفته با وزیر نیرو جمهوری اســـلامی ایران در حوزه برق و انرژی گفت: هدف اصلی من از این سفر و دیدار با وزیر نیروی ایران پیگیری توافق صورت گرفته میان روسای جمهور دو کشور در کشور ترکیه پیرامون ضرورت افزایش ظرفیت تعاملات اقتصادی به ویژه از طریق تبادل برق است.

آلب ارسلان بایراکتار در همین خصوص بیان کرد: روسای جمهور دو کشور رقم ۳۰ میلیارد دلار را به عنوان هدف مبادلات اقتصادی در نظر گرفته اند و همانطور که می‌دانیم یکی از راه‌های مهم تحقق این هدف توسعه همکاری‌های دو کشور در حوزه انرژی است.وزیر انرژی ترکیه افزود: اگر چه بر اساس تصور سنتی گاز و نفت مهم‌ترین زمینه برای توسعه همکاری‌ها در حوزه انرژی است، اما با توجه به پیشرفت‌های خوب ایران و ترکیه در صنعت برق، امروزه این حوزه نیز از ظرفیت بسیار بالایی برای افزایش همکاری‌های دو جانبه برخوردار است.

وی با تاکید بر اینکه مذاکرات با ایران برای تبادل برق و توســـعه همکاری‌ها در این حوزه ادامه خواهد داشـــت، ادامه داد: علاوه بر موضوع تبادل برق، ترکیه این آمادگی را دارد تا در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و بورس انرژی نیز با ایران همکاری کند و ضمن استفاده از توانمندی‌های ایران، تجربیات خود را در اختیار ایران قرار دهد.

صرفه‌جویی میلیون یورویی با بومی‌سازی دانش‌فنی یک محصول راهبردی در صنعت پتروشیمی

متخصصان داخلی به همت شرکت پتروشیمی شیراز موفق به بومی‌ســـازی دانش‌فنی ساخت توری‌های کاتالیست پلاتین–رودیوم راکتور اکسیداسیون آمونیاک واحد اسید نیتریک شدند که افزون بر تضمین استمرار تولید این محصول و بی‌نیازی کشور از وابستگی به منابع خارجی، صرفه‌جویی ارزی قابل توجه در حدود میلیون یورو در سال را به همراه دارد.



به گزارش شرکت پتروشیمی شیراز، این دستاورد بزرگ که با همکاری شرکت دانش‌بنیان نانو پارس اسپادانا و تدبیر و اهتمام شرکت پتروشیمی شیراز به ثمر رسیده است، نقطه عطفی در مسیر خودکفایی و قطع وابستگی به منابع خارجی در صنعت پتروشیمی کشور به شمار می‌آید.

بر اساس همین گزارش پس از ۵ روز از سرویس قرار گرفتن راکتور، تولید روزانه ۱۰۹۵ تن اسید نیتریک با غلظت متوسط ۵۶٫۶ درصدوزنی و با بهره‌وری میانگین ۰٫۵ +۸۹ درصد ثبت و گزارش شده است.

احمدرضا حیدرنیا، مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز ضمن ابراز خرسندی از این دستاورد بزرگ، اظهار کرد: بومی‌سازی توری‌های کاتالیست پلاتین–رودیوم، نقطه عطفی در مسیر خودکفایی صنعت پتروشیمی کشور و تحقق ایران قوی به شمار می‌آید. این دستاورد، نشان‌دهنده عزم و اراده متخصصان ایرانی در مسیر خودکفایی و قطع وابستگی به منابع خارجی است.

وی با اشاره به اهمیت این دستاورد در صنعت پتروشیمی کشور، گفت: اسید نیتریک به‌عنوان ماده اولیه در تولید نیترات آمونیوم، یک محصول راهبردی در صنایع مختلف است. بومی‌سازی کاتالیست توری‌های پلاتین–رودیوم، استمرار تولید این محصول را تضمین و کشـــور را از وابستگی به منابع خارجی بی‌نیاز می‌کند

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز در ادامه به مزایای دیگر این دستاورد اشاره کـــرد و افزود: صرفه‌جویی ارزی قابل توجه در حدود میلیون‌ها یورو در ســـال، حمایت از تولید دانش‌بنیان و ایجاد اشتغال از دیگر مزایای بومی‌سازی توری‌های کاتالیست‌پلاتین–رودیوم‌است.

حیدرنیا در ادامه تصریح کرد: در نظر داریم با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان مانند نانو پارس اسپادانا، زمینه را برای بومی‌سازی دیگر محصولات راهبردی صنعت پتروشیمی فراهم کنیم. همچنین، با استفاده از توانمندی‌های داخلی، به دنبال قطع وابستگی به منابع خارجی در تأمین تجهیزات و مواد اولیه مورد نیاز خودهستیم.

وی، از تلاش‌های بی‌وقفه متخصصان داخلـــی در این پروژه قدردانی کرد و گفت: عزم خود را در پتروشیمی شیراز جزم کرده‌ایم تا با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و اســـتفاده از توانمندی‌های داخلی، در مســـیر خودکفایی صنعت پتروشیمی کشور گام برداریم.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز ابراز امیدواری کرد که با تداوم تلاش‌های متخصصان داخلی، شاهد پیشرفت‌های روزافزون صنعت پتروشیمی کشور باشیم و بـــه یاری خداوند متعال، ایران قوی در این عرصه مهم و راهبردی به منصه ظهوربرسد.

از افزایش جذب سرمایه تا قراردادهای تازه با دانش‌بنیان‌ها؛ مجتمع گاز پارس جنوبی در سالی که گذشت؛

پیشرفت ۲۵ درصدی پروژه کاهش انتشار گازهای مشعل

مدیرعامـــل مجتمع گاز پارس جنوبی با تشـــریح عملکرد این مجموعه در ســـال ۱۴۰۲، از افزایش جذب سرمایه در پالایشگاه‌های سیزده‌گانه پارس جنوبی خبر داد.

احمد باهوش با بیان اینکه در سالی که گذشت توانستیم با تولید مستمر و پایدار گاز و محصولات جانبی در ارسال گاز شیرین به خط سراسری، تأمین خوراک پتروشیمی‌های مستقر در پارس جنوبی، حجم صادرات محصولات و ... نقش بسیار مهم و راهبردی در رشد اقتصادی کشور ایفا کنیم، افزود: گشایش پروژه افزایش ظرفیت واحد بودار کننده پالایشگاه اول پارس جنوبی از جمله اقدام‌های انجام‌شده همسو با اهداف تعیین‌شده بوده است.

وی اظهار کرد: با تلاش و نوآوری متخصصان و کارکنان داخلی پالایشگاه اول، پارسال پروژه تأمین و افزایش ظرفیت واحد بودار کننده پالایشگاه اول از پالایشگاه سوم پارس جنوبی با موفقیت پایان یافت.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تأکید کرد: با اجرای موفقیت‌آمیز این پروژه، تولید سالانه ۵۵۰ تن ماده بودار کننده به تولید ۸۰۰ تن در سال می‌رسد. به گفته باهوش، یکی از ویژگی‌های مهم واحد بودار کننده گاز، دومین واحد بودار کننده گاز در دنیا و نخستین واحد بودار کننده در خاورمیانه است.

وی با اشاره به شعار سال ۱۴۰۳ اعلام کرد: انتظار است در سال نو و نامگذاری این سال با عنوان «جهش تولید با مشارکت مردم»، با تلاش و کار شبانه‌روزی کارکنان، با دریافت خوراک از پالایشـــگاه سوم پارس جنوبی بتوانیم افزایش ظرفیت را تا ۴۵ درصد افزایش دهیم.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: انتظـــار داریم با انجام اقدامات شاخص تکمیلی و مهم در این پروژه، امســـال، به تولید ۶۳۶ تن ماده بودار کننده و به ظرفیت بالای هزار تن در سال دست یابیم.باهوش در ادامه بیان کرد: به طور کلی ۲۰ میلیارد تومان در این پروژه هزینه و سرمایه‌گذاری شده و در بازه زمانی یکساله، ۶۰ میلیارد تومان، حدود یک میلیون دلار برای کشور صرفه‌جویی اقتصادی در پی دارد.

اقدام‌ها در حوزه سرمایه انسانی

وی در ادامه درباره ساماندهی سرمایه انسانی پالایشگاه‌های پارس جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۲ گفت: انجام فرآیند انتصابات ۲۴۸۰ نفر به صورت کامل (معادل ۷۵ درصد شـــاغلان رسمی و قابل مشاهده در سیستم جامع نیروی انسانی) با توجه به حذف و تغذیه ساختار سازمانی جدید، تکمیل فرآیند تبدیل وضعیت پیمانی ۲۵۰۶ از مشمولین بند (د) و (و) تبصره ۲۰ قانون بودجه سال های ۱۴۰۰/۱۴۰۱، انجام تشریفات استخدامی ۲۲۱ نفر از فارغ التحصیلان گروه الف دانشـــگاه صنعت نفت و آغاز دوره آموزشی از جمله اقدام‌ها در این حوزه بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد: همچنین اجرای طرح توازن نیروی انسانی در بخش رسمی و پیمانکاری با رویکرد رسیدن به تراز نیروی انسانی مطلوب و جلوگیری از انباشت تجربی در پالایشگاه‌های قدیمی، استقرار سامانه جامع پیمانکاران وزارت با عنوان نیوساپنا (به‌صورت آزمایشی در مجتمع) و ثبت اطلاعات و بارگذاری مدارک بیش از ۱۳۰۰۰ نفر از شـــاغلان در این سامانه، تکمیل فرآیند تأمین ۸۵۸ نفر نیروی پیمانکاری از محل برگزاری آزمون کتبی و مقدمات آغاز به‌کار ۳۲۳ نفر و هماهنگی برگزاری آزمون کتبی تکمیل ظرفیت برای تامین نیروی انســـانی در بخش های فنی در اوایل سال ۱۴۰۳ دنبال شده است.

باهوش گفت: برگزاری مستمر کمیته کاریابی و انتقال (۲۵ کمیته تا پایان سال ۱۴۰۲) با هدف تامین نیروی انسانی مورد نیاز از بین متقاضیان کاریابی، برگزاری مستمر کمیته ساماندهی نیروی انسانی پیمانکاری با هدف ایجاد وحدت رویه در پالایشگاه های مجتمع، مشارکت در آزمون استخدامی جذب انبوه وزارت نفت (سهمیه شرکت ملی گاز ایران) و تخصیص ۳۲۱ نیروی جدیدالاستخدام برای آغاز تشـــریفات شروع به‌کا در سال ۱۴۰۳، برنامه‌ریزی و هماهنگی با هسته گزینش شرکت ملی گاز ایران برای انجام مراحل گزینشی ۳۵۰۰ نفر از شاغلان مجتمع همچنین تکمیل فرایند تعدیل مدرک تحصیلی بیش از ۳۰۰نفر از همکاران از جمله اقدام‌های انجام‌شده است.

افزایش ۱۵ درصدی جذب سرمایه

وی با تأکید بر جذب ســـرمایه در این مجموعه عظیم‌گازی کشور، اظهار کرد: ضمن پایش مستمر روند جذب بودجه‌های سرمایه‌ای در واحدهای زیر مجموعه مجتمع، نسبت به مرتفع کردن موانع و رشد جذب بودجه اقدام شده به نحوی که در مجموع تاکنون جذب بودجه در سال ۱۴۰۲، ۶۴ درصد بوده که نسبت به سال پیش از آن با رشد ۱۵ درصدی روبه‌رو بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: پارسال با کسب مقام نخست در ساخت بار اول وزارت نفت، به‌عنوان برترین شرکت از لحاظ رفع نیازهای عملیاتی از سوی شرکت دانش‌بنیان داخلی شناخته شدیم.

پیشرفت ۲۵ درصدی پروژه کاهش انتشار گازهای مشعل

باهوش با اشاره به کاهش انتشار گازهای مشعل در مجتمع گاز پارس جنوبی از پیشرفت ۲۵ درصدی این پروژه تا پایان سال ۱۴۰۲ خبر داد و افزود: با اجرای پروژه کاهش انتشار گاز مشعل تا پایان مردادماه سال ۱۴۰۳، حدود ۱۲۰۰ میلیون مترمکعب در سال در مجموع ۱۲ پالایشگاه این مجموعه کاهش انتشار گاز مشعل نسبت به سال ۱۴۰۱ خواهیم داشت.

وی ادامه داد: پروژه کاهش انتشار گاز مشعل در ۱۲ پالایشگاه پارس جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۲، بیش از ۲۵ درصد پیشرفت داشته و انتظار داریم با تکمیل این پروژه تا پایان مرداد ۱۴۰۳ حجم انتشار گاز مشعل از روزانه ۸٫۷ به ۵٫۳میلیون مترمکعب در روز برسیم که اکنون این مقدار به روزانه ۷٫۴ میلیون مترمکعب رسیده‌است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تأکید کرد: با دستور رئیس‌جمهوری و وزیر نفت، طبق مصوبه‌هایی که به مجتمع گاز پارس جنوبی ابلاغ شـــده در سه فاز شامل خرید و اجرا و مزایده گازهای مشعل ورود کرده‌ایم و امید داریم در ســـایه تلاش و کار جهادی این پروژه در پالایشگاه‌های پارس جنوبی به سرانجام برسد.باهوش گفت: خوشبختانه همسو با اجرای پروژه در حوزه خرید، اجرا در بخش مزایده فروش گازهای مشعل تا پایان سال ۱۴۰۲ هم اقدام‌های خوبی انجام شد که مطابق گزارش مزایده گران در ۶ گروه در مرحله طراحی و تجهیز کارگاه هستند که پیش‌بینی می‌شود تا شهریورماه ۱۴۰۴ این پروژه‌ها به مرحله بهره‌برداری برسد و اکنون حوزه خرید و اجرا همگام با هم پیشرفت‌های خوبی داشته است و برخی از مشکلات با تعریف برنامه اصلاحی تا اردیبهشت ۱۴۰۳ جبران می‌شود.

به گفته وی، با پایان یافتن پروژه‌های فروش گازهای باقیمانده مشعل سالیانه بیش از هزار میلیون مترمکعب دیگر کاهش خواهیم داشت.

بهره‌مندی ۹۰ درصدی از تولید داخل

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی در ادامه با تأکید بر بهره‌مندی از توان داخلی در این مجموعه، بیان کرد: ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی از ابتدا تا انتهای سال ۱۴۰۲ ضمن استفاده ۹۰ درصدی از تولیدات و تجهیزات داخلی و حمایت از فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان و جوانان ایرانی، توانست با ثبت بیشترین حجم استفاده از قطعات و تجهیزات سازندگان داخلی، رتبه نخست کشور را میان زیرمجموعه‌های وزارت نفت به خود اختصاص دهد.

باهوش افزود: کسب این موفقیت بزرگ، نشانه حمایت تمام‌قد مجتمع گاز پارس جنوبی از جوانان خلاق و نوآور در شرکت‌های دانش‌بنیان و تولیدکنندگان ایرانی است.

همکاری گسترده با بیش از ۱۲۰ دانش‌بنیان

وی با تأکید بر همکاری مثبت بین دانش‌بنیان‌ها و بزرگ‌ترین مرکز تولید گاز کشور توضیح داد: حمایت از تولید بار اول، سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان از شعارهای شاخص مجتمع گاز پارس جنوبی در سال های اخیر بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: پارسال نیز قراردادهای خوبی با شرکت‌های دانش‌بنیان برای تأمین تجهیزات راهبردی امضا شد و مجتمع اکنون با بیش از ۱۲۰ شرکت دانش‌بنیان فعال و باکیفیت تعامل و همکاری گسترده دارد و امید داریم امسال هم با شعار «جهش تولید با مشارکت مردم» گام های مطلوبی در این حوزه برداشته شود.

باهوش با اشاره به ساخت بسیاری از تجهیزات برای نخستین بار در کشور یادآور شد: مجتمع گاز پارس جنوبی ساخت داخلی بیش از ۹۰درصد تجهیزات حساس و راهبردی از این مسیر را در کارنامه دارد.

بهره‌مندی از بیش از ۱۱ هزار و ۵۸۹ کالای ساخت داخل

وی اعلام کرد: کالاهای ساخت داخل ضامن تولید پایدار در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی است و تاکنون بیش از ۱۱ هزار و ۵۸۹ کالای ایرانی در سراسر پالایشگاه‌های بزرگترین پایتخت تولید گاز کشور استفاده شده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی در ادامه تصریح کرد: شرکت‌های سازنده قطعات و تجهیزات داخلی خوشبختانه با افزایش کیفیت محصولات خود، بازار نیاز بزرگترین مجتمع گازی کشور را بررسی و شناسایی کرده‌اند و مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای سال ۱۴۰۲ تاکنون، بیش از ۱۵۲ قلم کالای حیاتی با قرارداد ساخت بار اول را در دستور کار دارد.

باهوش ادامه داد: تعداد اقلام در قرارداد ساخت بار اول مصوبات معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری در مجتمع گاز پارس جنوبی با سازندگاه داخلی از سال ۹۹ تاکنون بیش از ۲۷۱ قلم کالا است.

وی گفت: قطعات کمپرسورهای رفت و برگشتی، پمپ‌های صنعتی و گریز از مرکز، کمپرسور هوای ابزار دقیق، کنترل ولوها، الکترو موتورهای ضد انفجار، هیترهای صنعتی ضد انفجار، قطعـــات UPS صنعتی، کنترل دور موتور، سیستم‌های تنظیم‌کننده‌اتوماتیک‌ولتاژ(AVR)، سیستم‌های کنترل توربین، انواع آشکار ساز شعله و گاز، آنالایزرهای گازی، سیستم تشخیص نفوذ، سیستم ارتعاش سنج، اتصالات ابزار دقیق، مولوکولا رسیو، آنتی فوم، کاتالیست، روغن توربین و کمپرسور از اقلام حیاتی ساخت داخل و مورد استفاده در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی هستند.

امضای ۸ قرارداد پژوهشی

مدیرعامـــل مجتمع گاز پارس جنوبی همچنین از امضای هشـــت قرارداد پژوهشـــی با دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی در ســـال ۱۴۰۲ خبر داد و گفت: این هشت قرارداد با دانشگاه علوم‌پزشکی مشهد، دانشگاه صنعتی شاهرود، پژوهشگاه صنعت نفت، پژوهشگاه علوم و فنون هسته‌ای، دانشگاه تهران، دانشگاه خواجه نصیرالدین طوسی، دانشگاه خلیج فارس بوشهر و پژوهشگاه شیمی و مهندسی شیمی امضا شده است.باهوش تأکید کرد: آغوش مجتمع گاز پارس جنوبی به روی دانش‌بنیان‌ها و سازندگان بار اول باز است و از ایده‌ها و ابتکارهای این شـــرکت‌ها برای رفع چالش‌های عملیاتی پالایشگاه‌های سیزده‌گانه استفاده می کند.وی در پایان گفت: ورود دانش‌بنیان‌ها به صنعت گره خورده و مشکلات این حوزه را رفع می کند و امید داریم در سایه همکاری با دانش‌بنیان‌ها و سازندگان ایرانی دستاوردهای مهمی را ثبت کنیم.

تولیدات دانش بنیان به کمک صنعت نفت آمد

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی گفت: صنعت نفت و گاز نقشی محوری در اقتصاد ایران دارند و با حرکت به سمت دانش بنیان شدن این صنعت، می توانیم به توسعه هر چه بیشتر زنجیره ارزش نفت در بازارهای جهانی نزدیک شویم.

حجت‌الله فیروزی در خصوص تولید بار اول توســـط شـــرکت‌های دانش بنیان، اظهار داشت: شرکت‌های دانش بنیان به جهت فرصت‌هایی که در تولید محصولات اولِ مورد نیاز کشور کار می کنند و جمعی از نخبگان این شرکت‌ها را تشکیل می‌دهند، از قبل مورد توجه بوده و در مجلس یازدهم هم طرحی مطرح و نهایتاً به صورت قانون مصوب و به دولت ابلاغ شد.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس افزود: ماحصل قانون حمایت از شرکت‌های دانش بنیان ایجاد و ارائه تسهیلات مناسب به آنها بود تا بتوانند از امکانات دولتی بدون محدودیت استفاده کنند و همچنین از معافیت‌های مالیاتی بهره بیشتری ببرند. اگر بخواهیم جهشی در حوزه تولید و صنعت داشته باشیم، لازمه‌اش حمایت و تقویت شرکت‌های دانش بنیان است.

وی گفت: رهبر انقلاب اســـلامی هم متعاقب تصویب این قانون در مجلس، سال ۱۴۰۱ را به عنوان حمایت از دانش بنیان‌ها نامگذاری کردند که تقویتی بر اجرای قانون شد و دولت هم گام خوبی در این زمینه برداشت. صنعت نفت و گاز ایران در سال گذشته با بیشترین حجم قرارداد تولید بار اول نمونه موفقی از همکاری صنایع بزرگ با شرکت‌های دانش بنیان بوده است.

فیروزی ادامه داد: صنعت نفت و گاز نقشی محوری در اقتصاد ایران دارد و با حرکت به سمت دانش بنیان شدن این صنعت، می‌توانیم به توسعه هر چه بیشتر زنجیره ارزش نفت و جایگاه جدید و مترقی در بازارهای جهانی نزدیک شویم. رشد اقتصادی سال گذشته نیز به کمک همین ارتباط موفق صنعت نفت و گاز با حوزه دانش بنیان‌ها و همچنین تولیدات بار اول موفق در این صنعت شکل گرفت.عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس با تاکید بر نهادینه شدن فرهنگ حمایت از شـــرکت‌های دانش بنیان در کشور، گفت: علاوه بر حمایت‌های قانونی و حمایت‌های دولت از شرکت‌های دانش بنیان، باید فرهنگ عمومی هم در این زمینه ایجاد شود و همه صنایع به مانند صنایع نفت و گاز از ظرفیت بی بدیل بخش دانش بنیان کشور و به خصوص ظرفیت مهم بومی سازی تجهیزات راهبردی ذیل تولید بار اول استفاده کنند.وی با اشاره به تاثیر حمایت از شرکت‌های دانش بنیان در بی اثر کردن تحریم‌ها، اظهار داشت: بسیاری از اقلام مورد نیاز صنایع پیشرفته مثل حوزه‌های پتروشیمی، فولاد و صنایع بالادستی از خارج کشور وارد می‌شود که به راحتی هم مورد تحریم قرار می گیرد که تامین آنها با توجه به شرایط تحریمی، هزینه بسیار فراتر از هزینه واقعی به دنبال دارد.فیروز گفت: شرکت‌های دانش بنیان گام‌های خوبی در جهت بومی سازی این اقلام برداشتند و بسیاری از این لوازم را تولید می کنند؛ این مساله را هم نباید فراموش کرد که شرکت‌های دانش بنیان در حوزه‌های مختلف کار می کنند و به حوزه خاص محدود نشدند و بخش عمده‌ای از نیازهای ما که تحریم هستیم را تامین کردند. همچنین با تکیه بر بومی سازی و تولید بار اول موفق تجهیزات راهبردی صنعت نفت و گاز شاهد افزایش توان اشتغال زایی داخلی، رشد اقتصادی و همچنین کاهش ارزبری صنعت نفت و گاز بودیم که باید در دیگر صنایع نیز تکرار شود.

همکاری بانک‌ها با هلدینگ انرژی سپهر، زمینه‌ساز توسعه پایین‌دست صنعت پتروشیمی

مدیرعامل هلدینگ انرژی‌سپهر همکاری امروز بانک‌ها با این مجموعه برای تأمین مالی تکمیل پروژه‌ها را زمینه‌ساز توسعه بخش راهبردی پایین‌دست صنعت پتروشیمی دانست.

به گزارش هلدینگ انرژی‌ســـپهر، نشست مشترک این هلدینگ با مدیران بانک ملت با حضور مدیران‌عامل پتروشیمی‌های سبلان، دنا و مدیران ارشـــد بانک ملت برگزار و بر مشارکت این بانک در تکمیل پروژه‌ها، ارائه تسهیلات و امضای تفاهم‌نامه همکاری تأکید شد.

علی یاری، مدیرعامل انرژی‌سپهر در این نشست گفت: باتوجه به تولید پتروشیمی سبلان و پس از تکمیل دو طرح دنا و سیراف انرژی، سالانه ۵ میلیون تن متانول به سبد تولیدی پتروشیمی ایران اضافه خواهد شد و در عمل یک زمینه مناسب برای توسعه زنجیره پایین‌دست صنعت پتروشیمی به عنوان هدف متعالی نظام ایجاد می‌شود از این رو همکاری امروز بانک‌ها با انرژی‌سپهر، زمینه‌ساز توسعه بخش راهبردی پایین‌دست خواهد بود.وی افزود: هم‌زمان با بهره‌برداری دنا و ســـیراف انرژی طی دوســـال آینده، اجرای ۲ طرح پایین‌دست نیز در دستور کار قرار خواهد گرفت تا ضمن صـــادارت متانول، هدف غایی هلدینگ در تبدیل این محصول به ارزش افزوده بالاتر نیز عملیاتی شود.مدیرعامل انرژی‌سپهر ادامه داد: طبق برنامه‌ریزی‌های انجام شده، طرح دنا امسال و طرح سیراف انرژی نیز در سال آتی تکمیل می‌شود و هم‌زمان احداث مجتمع تولید اسیداستیک در زمین شرکت شیمیایی لاوان نیز با جدیت دنبال خواهد شد تا این هلدینگ از حالت تک محصولی خارج و هم‌زمان گام‌های آینده برای تکمیل مطالعات ساخت دومین مجتمع پایین دستی نیز برداشته شود. رضا کریمی، مدیرعامل پتروشیمی سبلان و حسین هاشمی، مدیرعامل پتروشیمی دنا نیز در این نشست ضمن معرفی کامل شرکت‌های خود، از فرصت‌های توسعه‌ای و سرمایه گذاری در این پتروشیمی‌ها گفتند.فرشید فرخ‌نژاد، مدیرعامل بانک ملت نیز در این نشست از برنامه این بانک در حمایت از صنعت پتروشیمی به‌عنوان صنعت ارزش‌آفرین گفت و اظهار امیدواری کرد پس از برگزاری نشست‌های کارشناسی، زمینه همکاری مشترک این دو مجموعه در اسرع وقت ممکن شود.گفتنی است، پس از نشست مشترک همکاری مدیرعامل انرژی‌سپهر با مدیرعامل بانک صادارت در روزهای پایانی ســـال ۱۴۰۲، این دومین نشست با مدیران عامل بانک‌های کشور برای تأمین مالی تکمیل پروژه‌های در دست اقدام هلدینگ طی یک‌ماه گذشته به شمار می‌آید.