

تشکیل پارک گوگرد و ایجاد ارزش افزوده از گاز



با بهره‌برداری از پالایشگاه‌های گاز در کشور یعنی محصولات جانبی تولیدی همراه گاز گوگردی می‌باشد که در حال حاضر از رونق چندانی در بازار صادرات برخوردار نیست. اخیراً مسئولان دو شرکت گاز و پتروشیمی درخصوص به‌کارگیری بهینه گوگرد، طرح‌ها و دستاوردهایی را اعلام کردند.

سعید پاک سرشت از دستیابی ایران به دانش فنی ساخت گوگرد کشاورزی حاوی عناصر ریز مغذی در مقیاس آزمایشگاهی و تطابق این دانش با واحدهای دانه‌بندی گوگرد در پالایشگاه‌های گازی کشور خبر داد و گفت، پژوهشکده شیمی و پتروشیمی و پژوهشگاه صنعت نفت، از ۱۴ ماه پیش، ساخت گوگرد کشاورزی را آغاز کرده‌اند.

پاک سرشت با بیان این که مصرف فزاینده انرژی در جهان، سبب افزایش تقاضای سوخت‌های فسیلی به ویژه نفت و گاز شده است افزود، این مهم در کنار عوامل دیگر نظیر ترش شدن منابع هیدروکربوری، همچنین اعمال محدودیت‌ها و قوانین زیست‌محیطی در کاهش گوگرد فرآورده‌ها سبب شده است روند تولید سالیانه گوگرد در جهان با یک روند افزایشی همراه باشد.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران ادامه داد، تبدیل بخش عمده گوگرد مازاد تولیدی در پالایشگاه‌های گاز به محصولات جدید و استراتژیک در بخش‌های مختلف کشاورزی، راه و ساختمان و راه‌سازی، سازه‌های دریایی، صنایع لاستیک و پلیمر در کشور دارای ارزش افزوده بالاتری است. وی اظهار داشت، هم‌اکنون پروژه ساخت گوگرد کشاورزی مراحل پایانی خود را می‌گذراند و با توجه به اهمیت اصلاح خاک‌های کشاورزی، قرار است مرحله بعدی این پروژه برای انجام تست‌های میدانی محصول، با مشارکت

مؤسسه تحقیقات خاک و آب وزارت جهاد کشاورزی به اجرا درآید. مدیر بازرگانی با بیان این که با تکمیل فازهای باقی‌مانده میدان گازی پارس جنوبی، مقدار قابل توجهی گوگرد به صورت روزانه تولید خواهد شد اظهار داشت، یکی از مصارف گوگرد، تولید اسید سولفوریک به عنوان کاتالیزور ساخت اسید فسفریک و کود شیمیایی است. مدیرعامل شرکت بازرگانی گاز افزود، کاهش قیمت گوگرد در چند سال اخیر سبب شده است که کشورهای بزرگ تولیدکننده گوگرد تلاش کنند تا گستره مصارف داخلی گوگرد را افزایش دهند تا از این طریق مصرف گوگرد به سمت صنایع داخلی هدایت شود. وی با تأکید بر لزوم کاهش هزینه حمل و نقل برای حمل گوگرد، برای رونق صنایع مرتبط در داخل کشور، گفت، مذاکرات برای حمل ارزان‌تر گوگرد از پالایشگاه گاز خانگیران به بندرعباس همچنان ادامه دارد، ضمن آن که برای یافتن کاربردها و مصارف دیگر گوگرد علاوه بر بتونیت، بتن و آسفالت گوگردی تلاش‌هایی می‌شود که نمونه‌های پایلوت آن در حال اجراست.

با توجه به تولید سالانه یک میلیون و ۷۰۰ هزار تن گوگرد در کشور تولید و تنها بخش اندکی از آن در کشور مصرف می‌شود؛ از این رو تشکیل پارک گوگرد در خراسان در دستور کار قرار گرفته است. رئیس دفتر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار داشت، بخش زیادی از گوگرد تولیدی کشور از سر اجبار و در فرآیند پالایش نفت و گاز به دست می‌آید که هم می‌تواند عاملی برای تهدید فرآیند پالایش باشد و هم می‌تواند ارزش افزایی داشته باشد.

رضا محتشمی‌پور تأکید کرد، هم‌اکنون سالانه ۵۵۰ هزار تن گوگرد در پالایشگاه گاز خانگیران، ۵۰۰ هزار تن در پتروشیمی رازی، ۳۰۰ هزار تن

در پالایشگاه‌های پارس جنوبی و ۱۸۰ هزار تن در منطقه خارگ تولید می‌شود؛ در حالی که پتروشیمی رازی به عنوان بزرگ‌ترین مصرف‌کننده این محصول در سال گذشته ۲۵ هزار تن گوگرد مصرف کرده است. وی افزود، به این ترتیب تقریباً باید تمام گوگرد تولیدی را صادر کنیم که به این ترتیب بدون این که ارزش افزوده بالاتری از گوگرد ایجاد کنیم؛ دچار نوعی خام‌فروشی هستیم.

وی مکان‌یابی مناسب، تأمین خوراک از واحدهای مادر (پالایشگاه‌ها)، حذف هزینه‌های تبادل، مشارکت نهادهای توسعه‌گر در زیرساخت‌ها، رفع محدودیت‌های ناشی از مداخلات نامناسب در بازار و شکل‌دهی روند منطقی قیمت را از الزام‌ها و نیازهای کلیدی این طرح خواند.

باقریان، مشاور معاون وزیر نفت در امور گاز نیز هر گونه حمایتی برای راه‌اندازی پارک گوگرد را موجب سالم‌سازی محیط‌زیست خواند و تأکید کرد، هم‌اکنون بخشی از گوگرد تولیدی کشور از عسلویه صادر می‌شود، ولی آن بخشی که مازاد نیاز داخل و صادرات است به دلیل نبود انبارهای کافی اطراف جاده گذاشته می‌شود که همین امر می‌تواند مشکلاتی را برای محیط زیست به وجود بیاورد. وی مجموع مصرف گوگرد گرانول و بتونیک در داخل کشور را ۱۰۰ هزار تن اعلام کرد.

مصرف گاز طبیعی چین تا سال ۲۰۲۰ سه برابر می‌شود

رئیس شرکت پتروچاینا پیش‌بینی کرد مصرف گاز طبیعی چین تا سال ۲۰۲۰ میلادی به ۳۰۰ میلیارد مترمکعب افزایش خواهد یافت. به گزارش پایگاه اینترنتی چاینا نالچ، ژو جیبینگ، رئیس شرکت پتروچاینا، بزرگترین شرکت نفتی چین گفت، ذخایر اثبات شده گازی این شرکت تا پایان سال ۲۰۰۹ میلادی یک تریلیون و ۷۹۰ میلیارد مترمکعب بوده است. همچنین تولید گاز طبیعی این شرکت در خارج از چین در همان سال ۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب برآورد شده بود. بنا بر این گزارش، میزان مصرف گاز طبیعی چین در سال ۲۰۰۹ میلادی ۸۸ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب بوده است. در حال حاضر چین به وسیله یک خط لوله از آسیای میانه گاز وارد می‌کند. پیش‌بینی می‌شود چین در سال جاری میلادی بیش از ۱۵ میلیارد مترمکعب از طریق خطوط لوله گازی یا پایانه‌های دریافت (ال.ان.جی)، گاز وارد کند. چین در سال ۲۰۰۸ به دلیل ایجاد شکاف میان عرضه و تقاضای گاز که نزدیک به ۵ میلیارد متر مکعب بود، به وارد کننده گاز تبدیل شد.

احتمال آغاز صادرات گاز آذربایجان به ایران از پاییز

شرکت سوکار آذربایجان اعلام کرده پیش‌بینی می‌شود صادرات گاز آذربایجان به ایران از پاییز امسال آغاز شود. امضای احتمالی قرارداد گازی بین ترکیه و آذربایجان فرصت مناسبی برای ورود گاز طبیعی دریای خزر به بازارهای اروپایی خواهد بود. ذخایر غنی گاز دریای خزر از اهمیت زیادی برای مقام‌های انرژی اروپا برخوردار است. تولیدکنندگان گاز منطقه قادر به صادرات انرژی به بازارهای جهانی خواهند بود. مصرف‌کنندگان انرژی نیز ضمن دستیابی به ذخایر جدید جایگزین می‌توانند به امنیت انرژی در بلندمدت دست یابند. کشورهای ترانزیت کننده گاز دریای خزر به اروپا نیز علاوه بر استفاده از ذخایر گازی منطقه درآمد قابل توجهی به دست خواهند آورد. شرکت سوکار آذربایجان اعلام کرد به توافقات مهمی با ترکیه برای صادرات گاز به اروپا دست یافته است. مذاکرات مقام‌های دوطرف درخصوص تعرفه ترانزیت و مشتریان اروپایی همچنان ادامه دارد. فاز دوم میدان گازی شاه دنیز آذربایجان بیش از ۱/۲ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی در اختیار دارد و دستیابی به این توافق می‌تواند توسعه این میدان گازی را از نظر اقتصادی توجیه‌پذیر کند.