نگاه ویژه

حذف یارانه های انرژی؛ فرآیندی طولانی اما ثمربخش

اجتناب ناپذیر بودن حذف یارانه های انرژی، سبب شده است اقتصادهای بزرگ آسیا، خود را برای دشواری های این مسیر آماده کنند. به نوشته پایگاه خبری آرگوس، شتاب کشورهای آسیایی در بالا بردن قیمت های مصوب انرژی، نشان دهنده توجه آنها به مسئله مهم حذف یارانه های نهادینه شده سوخت های فسیلی است. با این حال، بهای ناچیز برق و آلودگی های گازهای گلخانه ای ناشی از مصرف سوخت برای تولید برق، همچنان یکی از دشواری هایی است که دولت های آسیایی باید با آن دست و پنجه نرم کنند. قانون گذاران کشورهای آسیایی، در سال های گذشته برای مبارزه با فقر و شتاب بخشی به رشد اقتصادی، با استفاده از یارانه های انرژی، قیمت ها را کاهش داده و مصرف انرژی را تشویق کرده اند. تعیین سقف بهای سوخت های فسیلی، سبب تضعیف تولید کنندگان انرژی می شود. به عنوان مثال، میزان تولید گاز شرکت های دولتی هند، سال هاست که ثابت باقی مانده است. هند، برای مقابله با این وضعیت، تصمیم سرنوشت سازی گرفت و از ماه ژوئن سال جاری میلادی، قیمت های بنزین را آزاد کرد و وعده داده که قیمت های گازوئیل را نیز به زودی آزاد می کند. هند حتی قیمت نفت سفید را که از سال ۲۰۰۲ میلادی تا کنون تغییر نکرده بود، افزایش داد. پیش از آن نیز، در ماه مه سال جاری میلادی، قیمت گاز افزایش یافته بود. چین نیز، از ابتدای ماه ژوئن سال جاری میلادی، برای اولین بار از سال ۲۰۰۸ میلادی تا کنون، قیمت گاز را افزایش داد. با توجه به فشارهای تورمی و نگرانی درباره ثبات اقتصاد جهانی، افزایش قیمت های سوخت، تصمیمی شجاعانه است. چین نیز، نگران است که افزایش قیمت برای مصرف کنندگان، سبب افزایش ناآرامی های اجتماعی شود. در اقتصادهای عمده آسیا، همچون هند، چین و اندونزی، دولت ها همچنان به پرداخت یارانه برای برق تولید شده از سوخت های فسیلی، ادامه می دهند. در این کشورها، دولت ها ترجیح می دهند هزینه تولید کنندگان را مستقیم پرداخت کنند، زیرا توزیع یارانه بین مصرف کنندگان، دشوارتر است و تا زمانی که قیمت برق کم باشد، رقابت تولید کنندگان سبب می شود که آمار اشتغال بالا بماند. اما سقف قیمت برق، ضررهایی نیز دارد. برای نمونه، در اندونزی، تعیین سقف قیمت برق سبب توقف سرمایه گذاری در افزایش ظرفیت تولید برق شده است. در چین نیز، سقف قیمت برق، سبب کاهش حاشیه کارآمدی و ایجاد اختلال های گسترده تر اقتصادی شده است که برای نمونه، می توان به تشویق به صادرات آلومینیوم در زمان اشباع بازارهای بین المللی از این کالا اشاره کرد. اندونزی، از ابتدای ماه ژوئیه سال جاری میلادی، سقف قیمت برق را افزایش داد، اما همچنان یارانه این محصول، بسیار زیاد است. هند، در حال بررسی تعیین سقف برای قیمت های تک فروشی است و چنین تصمیمی، انگیزه افزایش تولید نیروگاه ها را از بین خواهد برد و سبب می شود نیازهای روز افزون این کشور به برق، برآورده نشود. از سوی دیگر، برق ارزان، سبب شتاب بخشی به تولید آلودگی گاز کربنیک می شود. در عربستان سعودی، پایین بودن قیمت گاز سبب می شود استخراج این محصول، صرفه اقتصادی نداشته باشد. نیروگاه برق اس.یی.سی در این کشور، به جای استفاده از گاز، مقدار زیادی نفت خام مصرف می کند. اگر عربستان به جای مصرف نفت خام، از منابع فراوان گاز خود استفاده کند، میزان آلودگی گاز کربنیک ناشی از تولید برق، ۱۲ درصد کاهش خواهد یافت. طبق اعلام سازمان توسعه و همکاری های اقتصادی (او.یی.سی.دی)، در صورت حذف یارانه های سوخت در جهان، تا سال ۲۰۵۰ میزان تولید آلودگی گاز کربنیک ۱۰ درصد کاهش می یابد. کشورهای عضو گروه جی.۲۰ در نشست ماه ژوئن سال جاری میلادی در کانادا، دوباره بر پایبندی خود به حذف یارانه های »بیهوده« و »ناکارآمد« سوخت های فسیلی، تأکید کردند، اما به نظر می رسد این کار، یک فرایند طولانی و آهسته باشد. طبق اعلام آژانس بین المللی انرژی، یارانه های انرژی جهانی در سال ۲۰۰۸ بالغ بر ۵۵۷ میلیارد دلار بود که نسبت به سال ۲۰۰۷، ۲۱۵ میلیارد دلار افزایش داشت. مرکز گلوبال سابسایدیز اینیشتیو وابسته به مؤسسه بین المللی توسعه پایدار مستقر در کانادا، هشدار داده که بخش زیادی از یارانه های انرژی، در غالب یارانه های پنهان و ضمنی، همچون معافیت های مالیاتی و وام های کم بهره، پرداخت شده است که حذف آنها را دشوارتر می کند.

نگاه ویژه

آب معدنی علیه نفت

دبیر انجمن تولیدکنندگان آبهای معدنی ایران اعلام کرد: این انجمن شکایت خود از وزارت نفت بابت گزارش یکی از زیرمجموعه های این وزارتخانه از کیفیت آبهای معدنی را به قوه قضائیه ارسال کرد.

شاهرخ ظهیری در یک نشست خبری از ارایه شکایت انجمنهای آب معدنی از وزارت نفت به قوه قضائیه خبرداد و گفت: متاسفانه یکی از زیرمجموعه های وزارت نفت به دلایل نامعلوم فهرستی از آبهای معدنی را به صورت گسترده منتشر کرده اند، در حالی که وزارت نفت مرجع قانونی و رسمی برای اظهار نظر در مورد سلامت این کالا نیست. دبیر انجمن تولیدکنندگان آبهای معدنی ایران افزود: دو دستگاه نظارتی موسسه استاندارد و معاونت غذا و دارو وزارت بهداشت مسئولیت نظارت بر سلامت آبهای معدنی و به صورت کلی مواد غذایی را به عهده دارند، بنابراین اظهار نظر وزارت نفت در مورد سلامت آبهای معدنی از صلاحیت لازم برخوردار نیست. به گفته ظهیری، وزارت بهداشت آزمایشهای سختگیرانه ای را در خصوص آبهای معدنی و املاح موجود در آن به عمل می آورد و در آزمایشات این وزارتخانه و موسسه استاندارد گفته می شود که کلسیم، منیزیم، نیترات و سایر املاح موجود در یک بطری آب معدنی به چه میزان است، اگر این املاح به حد استاندارد باشد، آنگاه وزارت بهداشت اجازه می دهد که این آب به نام آب معدنی وارد بازار شود. وی تصریح کرد: تمامی آبهای معدنی که هم اکنون با علامت استاندارد وارد بازار می شوند، علامت استاندارد دارند و وزارت بهداشت نیز مجوز برای آنها صادر کرده است. بنابراین انتظار می رفت که موسسه استاندارد و وزارت بهداشت از سلامت آبهای موجود در بازار که علامت استاندارد دارند، دفاع کند. همچنین شاهرخ رامین، نماینده مجلس شورای اسلامی نیز با گلایه از وزارت نفت مبنی بر اعلام اسامی تعدادی از برندهای آب معدنی در فهرست آبهای بی کیفیت، گفت: بعد از بازگشایی مجلس، حتما این موضوع را از وزارت نفت سئوال خواهم کرد چراکه وزارت نفت مسئول صاحب صلاحیت در خصوص سلامت آبهای معدنی نیست. وی افزود: همچنین قصد داریم تا مرکز تحقیقات آب را در معاونت غذا و داروی وزارت بهداشت راه اندازی کنیم، چراکه برخی از آبهای معدنی در ایران، خواصی دارویی دارند و برای برخی بیماری ها مفید هستند، بنابراین می توانند به دنیا صادر شوند.رامین گفت: در صورتی که موفق شویم آبهای معدنی را با این خصوصیت طبقه بندی کنیم، می توانیم شاهد ارزش افزوده بالاتر در بازار این کالا باشیم؛ ضمن اینکه این آبها ارزش صادراتی می یابند، چراکه از خواص متمایزتری برخوردار هستند. همچنین ابوالحسن خلیلی دبیر کانون انجمنهای صنایع غذایی نیز گفت: امروز اگر اظهارنظرهایی در رابطه با برخی از کالاهای غیراستاندارد انجام می شود، به دلیل حفظ سلامت جامعه است، اما اینکه در رابطه با یک کالا به تشویش اذهان عمومی بپردازیم، صحیح نیست. می دهد که در مورد یک کالا اظهارنظر کارشناسی کند، دولت باید تبعات اقتصادی آنرا بپذیرد. خلیلی گفت: علیرغم اینکه اظهارنظرهای متعددی طی روزهای گذشته در مورد سلامت آبهای معدنی صورت گرفته، اما دریغ از یک اظهارنظر وزارت نفت که در مورد این قضیه توضیح دهد. بنابراین مدعی العموم باید در مورد تشویش اذهان عمومی این وزارتخانه را مورد سوال قرار دهد.

گفت و گو با مدیرعامل شرکت ملی گاز از زیر و بم این انرژی پاک:

کار در شرکت ملی گاز مصداق عینی خدمت به مردم است

مهندس اوجی :تمام قراردادهای خطوط انتقال گاز تعیین تکلیف شده است

گفتگو: احمد مددی

دانش نفت :کمتر از یکسال است که مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران شده ولی سوابق او در صنایع نفت و گاز کشور آنقدر طولانی هست که در تمام حوزه ها سابقه داشته باشد. دریافت لوح تقدیر از دستان مهندس آقازاده وزیر وقت نفت، دریافت لوح تقدیر به عنوان کارمند نمونه شرکت ملی نفت از دستان مهندس زنگنه وزیر وقت نفت و دریافت لوح تقدیر به عنوان مدیر ارشد نمونه وزارت نفت از دستان مهندس نوذری وزیر پیشین نفت، نشاندهنده تجارب و سوابق مثبت وی در صنعت نفت در دوره های مختلف عمر بیش از دو دهه گذشته است. آقای مهندس اوجی از سال ۱۳۸۳ تا آبان ماه ۱۳۸۸ مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی بود و طی این مدت ظرفیت تولید این شرکت را از ۱۶۰ میلیون متر مکعب در روز به ۲۵۰ میلیون متر مکعب در روز رساند و کارنامه مثبت و پرباری از خود به جای گذاشت، کارنامه ای که حاصل تجربیات او در تمامی سطوح صنعت نفت است؛ ارزیابی مخازن، زمین شناسی، حفاری، بهره برداری از چاههای نفت و گاز، پالایشگاه گاز، پتروشیمی، سکوهای نفتی شرکت نفت فلات قاره، کمیسیون مناقصات و عضویت در هیأت مدیره و ریاست مهندسی نفت. مهندس اوجی اگرچه ۴۴ سال سن دارد اما کوله باری از تجربه در این صنعت اندوخته است که حاصل آن انتخاب به عنوان مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در آبان ماه ۱۳۸۸است. او طی این مدت، تحولات مثبتی در گاز رقم زده که حاصل تلاش مداوم و شبانه روزی در این صنعت بوده تلاشی که موجب شده او در راه مذاکرات مربوط به خط لوله صلح، سر از اتاق CCU درآورد. با وجود مشغله کاری فراوان، مهندس جواد اوجی پذیرفت تا در گفت و گویی اختصاصی در دفتر ایشان در شرکت ملی گاز ایران مسایل پیرامون این صنعت را بررسی کنیم. آنچه می خوانید متن کامل این گفت و گوست.

آقای مهندس! گویا سرانجام پیگیریهای شما به ثمر نشست و مشترکان پر مصرف گاز قرار است که هزینه واقعی انرژی پاک را پرداخت کنند؟

- ببینید! متاسفانه ۳ دهک بالای جامعه، گاز زیادی مصرف می کنند، این دهک ها که شامل دهک های ۸، ۹ و ۱۰ هستند و ۹ درصد کل خانوارهای ایران را تشکیل می دهند، ۳۰ درصد گاز کشور را به طرز وحشتناکی می سوزانند. در کمال تاسف عمده این خانوارها در کلانشهرها زندگی می کنند و توجهی نیز به میزان اسراف خود ندارند. برای اینکه پرمصرف های گاز را متوجه اعمال مسرفانه خود کنیم،این قانون را وضع کردیم.وضع این قانون نیز با پیگیریهای فراوان وزیر محترم نفت و اینجانب و پس از برگزاری جلسات متعدد در شورای تحول اقتصادی به ثمر نشست.

سایر دهک ها چطور؟

در تعرفه گاز سایر مشترکان بخش خانگی هیچ گونه تغییری ایجاد نشده، ولی جرایم مشترکان پر مصرف که شامل های دهک های ۸ تا ۱۰ معرفی شده و طبق الگوی مصرف رعایت نمی کنند، بین دو تا ۲/۵ برابر افزایش یافته است و به این ترتیب در قبوضی که از مهرماه توزیع می شود، جرایم جدید اعمال شده است و مشترکانی که طبق الگو مصرف کرده و در دهک های یک تا ۷ مصرفی قرار گرفته اند، هیچ گونه جریمه ای برایشان در نظر گرفته نشده است.

جریمه ها چگونه است؟

جریمه دهک ۸ به دو برابر، جریمه دهک ۹ به ۲/۲۵ برابر و دهک ۱۰ به ۲/۵ برابر افزایش پیدا کرده است.

البته این موضوع را هم بگویم که از سال ۱۳۸۵ و بر اساس مصوبه مجلس شورای اسلامی کل مصرف کنندگان گاز به ۱۰ دهک تقسیم بندی شدند که بر اساس تقسیم بندی استان ها به پنج دسته بر اساس آب و هوا تعرفه گاز برای این ۱۰ دهک مشخص شده است که بر اساس آن جریمه مشترکان پرمصرف شامل دهک های ۸ تا ۱۰ به صورت پلکانی اعمال شده است.

از تعرفه دولتی ها و تجاری ها چه خبر؟

ما تعرفه گاز در بخش دولتی را هم افزایش دادیم به این ترتیب که تعرفه بخش دولتی از ۱۵ مرداد از ۲۵۰ ریال به ۹۰۰ ریال افزایش پیدا کرده است.همچنین در بخش تجاری تعرفه ها افزایش نیافته، ولی جرایم بیشتر شده است؛ به طوری که اگر واحدهای تجاری در هر ماه نسبت به ماه مشابه سال گذشته افزایش مصرف نداشته باشند یا تا ۹۵ درصد سال گذشته گاز مصرف کنند با قیمت ثابت ۲۸ تومان در هر متر مکعب مانند قبض محاسبه می شود، ولی اگر افزایش مصرف بین ۹۵ تا ۱۰۰ درصد مشابه سال گذشته باشد، قیمت هر متر مکعب گاز به ۳۵۰ ریال رسیده و بیشتر از آن به صورت پلکانی تا ۷۰۰ ریال افزایش می یابد. البته قیمت گاز نانوایی ها و گرمابه ها ثابت و ۷۸ ریال است. همچنین قیمت گاز صنایع بخش های آموزشی و خانگی نیز هیچ تغییری نکرده است.

هم اکنون که در مردادماه قرار داریم حدود ۷۰ درصد تعمیرات اساسی پالایشگاه ها انجام شده است. پیش بینی ما این است که تا نیمه مهرماه جاری تعمیرات اساسی تمام ۱۳ پالایشگاه کشور به پایان خواهد رسید

مدیران مجتمع های پتروشیمی در خصوص افزایش تعرفه گاز ابراز نگرانی کرده اند. تعرفه این بخش از صنعت چگونه محاسبه خواهد شد؟

در خصوص صنایع پتروشیمی با توجه به اینکه اکثر این مجتمع ها خصوصی شده اند و محصولات خود را در بازارهای داخلی و خارجی به قیمت واقعی به فروش می رسانند، حتماً بایستی در قیمت گاز دریافتی تجدیدنظر شود. خوشبختانه اعضای هیات مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم با این موضوع موافق هستند.

صنایع پتروشیمی روزانه چقدر گاز مصرف می کنند؟

این صنایع روزانه بین ۳۰ تا ۳۵ میلیون متر مکعب در روز گاز دریافت میکنند.

یعنی معادل دریافت گاز ترکیه؟

بله

با قیمت چقدر؟

ما بابت هر متر مکعب گاز ۱۸۰ ریال از صنایع پتروشیمی دریافت می کنیم که رقم بسیار نازلی است.

در مقایسه با بخش خانگی چقدر تفاوت دارد؟

تفاوت آنچنانی ندارد. ما از بخش خانگی بابت هر متر مکعب ۱۳۰ ریال دریافت می کنیم.پس ملاحظه می کنید که صنایع پتروشیمی بابت انرژی پاک هزینه خاصی پرداخت نمی کنند که ما درصدد آن هستیم که این رقم ها را واقعی نماییم.

به صادرات گاز به ترکیه اشاره ای داشتیم، هم اکنون وضعیت چطور است؟

ما به طور متوسط روزانه ۳۰ میلیون متر مکعب گاز به کشور ترکیه صادر می کنیم. نکته قابل توجه و مثبت این است که ما همواره گاز برای صادرات به ترکیه داشته ایم و به عنوان فروشنده تکلیف خود را به خوبی انجام داده ایم.

حدود ۱۰ ماه از مدیریت جنابعالی در شرکت ملی گاز می گذرد. موافقید نگاهی به عملکرد جنابعالی بیندازیم؟

با کمال میل! به حول قوه الهی و با حمایت های بی دریغ وزیر محترم نفت جناب آقای دکتر میر کاظمی، در این ۱۰ ماه اتفاقات بسیار خوبی در عرصه گاز رخ داده است. در عرصه صادرات گاز از ابتدای سال ۸۹ تا نیمه مردادماه جاری به طور متوسط روزانه ۲۲ میلیون متر مکعب گاز صادرات داشته ایم که در مقایسه با مدت مشابه در سال ۸۸ که ۱۴ میلیون متر مکعب است حدود ۵۳ درصد رشد نشان می دهد. در عرصه واردات گاز در همین بازه زمانی ۹۰ درصد رشد داشته ایم و رقم واردات از ۹/۳ میلیون متر مکعب در روز به ۱۷/۸ میلیون متر مکعب در روز رسیده است. این در حالی است که خوشبختانه میزان صادرات نسبت به واردات ترازی مثبت را نشان می دهد یعنی اینکه در قبال ۳ میلیارد متر مکعب صادرات تنها ۲/۵ میلیارد متر مکعب واردات گاز صورت پذیرفته است. در خصوص مصارف نیروگاهی در بازه زمانی ۵ ماهه نسبت به سال گذشته رشدی ۱۲ درصدی را شاهد هستیم.(۱۳۵ میلیون متر مکعب در روز در سال ۸۸ و ۱۵۷/۵ میلیون متر مکعب در روز در سال ۸۹)

همچنین در گازرسانی به صنایع نیز از ۵۸/۵ میلیون متر مکعب در روز در سال ۸۸ به ۷۰ میلیون متر مکعب در روز یعنی رشد ۱۹ درصدی رسیده ایم.

همچنین در مجموع مصارف گازرسانی نسبت به سال ۸۸ حدود۵ درصد رشد را تجربه کرده ایم و از ۳۴۳ میلیون متر مکعب در روز به ۳۶۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده ایم. همچنین میزان صادرات گاز در سال ۸۸ حدود ۶/۸ میلیارد متر مکعب بوده است که در ۵ ماهه نخست سال جاری این میزان به ۳ میلیارد متر مکعب رسیده است و به همین دلیل پیش بینی ما این است که میزان صادرات گاز در پایان سال ۸۹ از رقم ۶/۸ پیشی بگیرد که اگر به یاری خدا چنین شود رکوردی تاریخی را به ثبت رسانده ایم.

آقای مهندس! همانطور که می دانید ظرفیت تولید گاز در کشور از سال ۸۷ تاکنون و البته تا ۳ سال آینده ثابت خواهد بود چرا که تا ۳ سال آینده هیچ فازی از فازهای پارس جنوبی افتتاح نخواهد شد. برای کنترل مصرف در بخش های مختلف و اصولاً برای مدیریت مصرف چه تدابیری اندیشیده اید؟

به نکته مهمی اشاره کردید. ما بایستی مدیریت مصرف را بر اساس سیاست قیمتی و فرهنگی کنترل کنیم. علاوه بر فرهنگ سازی و ترغیب مردم عزیز کشورمان به صرفه جویی پروژه های مهمی نیز اجرا کرده ایم که همه این پروژه ها در راستای بهینه سازی، ارتقاء راندمان و افزایش حجم فراورش گاز بوده است. در سال جاری ۲ عملیات مهم در همین راستا صورت پذیرفت، اولین پروژه افزایش حجم فرآورش گاز در پالایشگاه فجر جم از طریق خط پنجم ترش سراسری گاز صورت گرفت به این ترتیب که از این خط ترش انشعابی با خط لوله ۴۲ اینچی به پالایشگاه فجر جم انجام گردید که ظرفیت فرآورش گاز تا ۱۱۷ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافت. همچنین از همین خط پنجم، انشعابی ۱۶ اینچی به پالایشگاه بید بلند ۱ انجام شد که ظرفیت این پالایشگاه نیز تا ۲۷ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافت. پس ملاحظه می کنید که همین دو عملیات، حجم فرآورش گاز را حداقل ۱۵ میلیون متر مکعب گاز ر روز افزایش داد که خصوصاً در فصل زمستان بسیاری از مشکلات را رفع می کند.

آقای مهندس! آخرین وضعیت خطوط سراسری گاز را چگونه ارزیابی می کنید؟ آیا تمام خطوط گاز تعیین تکلیف شده اند؟

امروز با افتخار اعلام می کنم که تمام خطوط فشار قوی سراسری گاز در تمام کشور تعیین تکلیف شده اند و هیچ خطی بلا تکلیف نیست. در خصوص خط لوله ششم سراسری بایستی بگویم که قطعه اول خط لوله سراسری از عسلویه به آغاجاری تا اهواز تکمیل شده است. قطعه دوم از اهواز تا دهگلان از چهار استان گلستان، ایلام، کرمانشاه و کردستان می گذرد که قرارداد آن با قرارگاه خاتم الانبیاء(ص) نهایی شده است. قطعه سوم در مسیر دهگلان، میاندوآب، بازرگان با فاینانس شرکت ترکیه ای نهایی شده و به مرحله قرارداد رسیده اند. همچنین امسال در مجموع با افزایش ظرفیت پالایشگاه ها و واردات، روزانه ۳۰ میلیون متر مکعب گاز بیشتر در زمستان خواهیم داشت، با راه اندازی قطعه دوم خط لوله دولت آباد - سنگ بست از مهرماه میزان گاز وارداتی از ترکمنستان به روزانه ۴۰ تا ۴۵ میلیون متر مکعب خواهد رسید که این میزان، گاز ۵استان در شمال شرق کشور را تامین خواهد کرد. درباره بهره برداری و تزریق گاز به سه خط شبکه سراسری گاز بایستی بگوییم که در دی ماه قطعه دوم خط هشتم سراسری از ابرکوه تا نیزار قم به بهره برداری رسید. در بهمن ماه تزریق گاز ترش به خط پنجم سراسری انجام شد که تا امروز به طور متوسط روزانه ۲۵ میلیون متر مکعب و در مجموع دو میلیارد متر مکعب گاز به میدان آغاجاری تزریق شده است. همچنین قطعه اول خط هفتم سراسری به طول ۹۰۷ کیلومتر آماده بهره برداری است. همزمان با افتتاح این بخش توسط رئیس جمهور قطعه دوم این خط لوله از ایرانشهر به مرز پاکستان به طول ۲۰۰ کیلومتر با فاینانس داخل و خارج و همچنین ساخت خط انتقال به سمت زاهدان و زابل به طول ۶۰۰ کیلومتر آغاز خواهد شد.درباره طرح ذخیره سازی سراجه قم نیز امیدوارم این پروژه در نیمه دوم امسال به بهره برداری برسد.

در خصوص صادرات و بحث تجارت گاز بایستی عرض کنم که با تمهیدات و تدابیر ریشه ای و اصولی که در حال انجام است بسیار امیدواریم که در پایان برنامه پنجم توسعه (۱۳۹۴) این سهم از ۲ درصد کنونی به ۸ تا ۱۰ درصد افزایش یابد

وضعیت خطوط انتقال و پالایشگاه ها از نظر تجهیزات و تعمیرات اساسی در چه وضعیتی است؟آیا برای یک زمستان سرد آماده شده اید؟

شرکت ملی گاز با تمام قوا آماده خدمت رسانی به مردم است. هم اکنون که در مردادماه قرار داریم حدود ۷۰ درصد تعمیرات اساسی پالایشگاه ها انجام شده است. پیش بینی ما این است که تا نیمه مهرماه جاری تعمیرات اساسی تمام ۱۳ پالایشگاه کشور به پایان خواهد رسید.

در خصوص قطعات یدکی پالایشگاه ها و ایستگاههای تقویت فشار بایستی عرض کنم که این قطعات هم تعمیر شده و هم پیش بینی های لازم برای خرید تجهیزات تا ۳ سال آینده شده است.

بحث تامین مالی پروژه های گاز یکی از مسایلی است که همواره محل چالش است. برای تامین مالی پروژه های گازی چه تدابیری اندیشیده شده است؟

به موضوع خوبی اشاره کردید.هرچند تامین منابع مالی برای اجرای پروژه های ملی گاز سخت و طاقت فرسا است اما در این خصوص تمهیدات خوبی اندیشیده ایم که امیدواریم با این تمهیدات مباحث مربوط به تامین مالی پروژه ها به طور کامل مرتفع شود، همانطوری که می دانید مهم ترین پروژه شرکت ملی گاز بید بلند ۲ است که قرار بود در تیر ماه ۸۸ به بهره برداری برسد اما متاسفانه تا به این لحظه تنها ۱۲ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. در همین خصوص به دو قرارداد امضا شده با بانک صادرات برای تامین ۸۰ درصد منابع مالی ساخت پالایشگاه بید بلند ۲ و واحد استحصال اتان پالایشگاه پارسیان که در مجموع سه میلیارد دلار خواهد شد، اشاره می کنم که در این زمینه سهم شرکت ملی گاز نیز ۲۰ درصد خواهد بود.

با محدودیت هایی که در تولید گاز در ۳ سال آینده وجود دارد پیش بینی شما برای گازرسانی به مشترکان جدید چیست؟

بی تردید آهنگ خدمت رسانی به مردم هیچگاه متوقف نخواهد شد. آنچه که برای ما ارجحیت دارد این است که تلاش می کنیم به تمام نقاطی که گازرسانی دارای توجیه فنی و اقتصادی است، گاز را منتقل نماییم. همانطور که عرض کردم ما سیاست قیمتی و فرهنگ سازی را در سرلوحه امورمان قرار داده ایم.در سال گذشته به مشترکان گاز یک میلیون و پنجاه هزار مشترک افزوده شد و پیش بینی ما این است که این تعداد امسال افزایش یابد. همچنین با اعتبارات بسیار خوبی که در اختیار ادارات گاز استان ها قرار داده شده است پیش بینی می کنیم که آهنگ گاز رسانی به شهرها و روستاها با شتاب بیشتری ادامه یابد. علاوه بر آن گازرسانی به ۵نیروگاه را در دستور کار قرار داده ایم که به این ترتیب تعداد نیروگاههای برخوردار از گاز به ۶۰ عدد خواهد رسید. همچنین در سال گذشته گازرسانی به ۳۲۰۰ صنعت صورت گرفت که پیش بینی می شود در سال جاری این رقم افزایش یابد. در همین جا بد نیست که ذکر نمایم ما به قانون هدفمند کردن یارانه ها بسیار امیدواریم چرا که معتقدیم یارانه ها کمک شایان توجهی به صرفه جویی در مصرف و در کنار آن تزریق و صادرات خواهد کرد.اعتقاد من این است که کار در شرکت ملی گاز مصداق عینی خدمت به مردم و عبادت واقعی است.

گاز در عرصه درآمدزایی و ارزآوری چه کرده؟ اصولاً سهم تجارت گاز در آینده را چگونه می بینید؟

ما درسال گذشته بالغ بر ۷/۸ میلیارد دلار درآمد از محل صادرات، واردات و جرایم مرتبط کسب کرده ایم که همین موضوع در پیشبرد پروژه های گازی کمک شایان توجهی به ما کرد. در خصوص صادرات و بحث تجارت گاز بایستی عرض کنم که با تمهیدات و تدابیر ریشه ای و اصولی که در حال انجام است بسیار امیدواریم که در پایان برنامه پنجم توسعه (۱۳۹۴) این سهم از ۲ درصد کنونی به ۸ تا ۱۰ درصد افزایش یابد.

از گاز و صادرات و واردات سخن بسیار گفته شد. در مبحث نیروی انسانی که محور توسعه نیز به شمار می رود چه اقداماتی انجام شده است؟

ما در کنار توسعه پروژه ها و اقدامات زیربنایی، هیچگاه از مبحث نیروی انسانی و اهمیت به آن غافل نشده ایم. در این خصوص ساختار سازمانی و پایه سمت ها را ارتقاء دادیم، علاوه بر آن خدمات رفاهی جهت پرسنل در مناطق عملیاتی را توسعه دادیم و در خصوص تامین امکانات ورزشی و برگزاری مستمر مسابقات ورزشی تدابیر ویژه ای وضع کرده ایم. در ماه جاری نیز اولین المپیاد بانوان شرکت ملی گاز با سختکوشی و دلسوزی همکارانم در حوزه ورزش در رامسر برگزار شد که همه این موارد نشان از حمیت و عزم مدیریت عالی گاز به مقوله سلامت نیروی انسانی است.همچنین در خصوص پاداش ها سعی کرده ایم منصفانه عمل کرده و به فکر عزیزان باشیم.

امروز با افتخار اعلام می کنم که تمام خطوط فشار قوی سراسری گاز در تمام کشور تعیین تکلیف شده اند و هیچ خطی بلا تکلیف نیست

بسیاری از منتقدان می گویند حال که تا سه سال آینده هیچ متر مکعب گازی به ظرفیت تولید گاز کشور اضافه نخواهد شد، پس چه اصراری به عقد قراردادهای بین‌المللی گاز با کشورهای منطقه است؟

منتقدان عزیز یک نکته استراتژیک را فراموش کرده اند. ما دومین ذخیره گاه گازی دنیا را در اختیار داریم علاوه بر آن تمامی قراردادهای تعهدآور گازی از ۳ سال آینده عملیاتی خواهد شد. ما پیش بینی کرده ایم ظرف ۳ سال آینده بیش از ۵۰۰میلیون متر مکعب در روز به ظرفیت تولید گاز کشورمان اضافه خواهد شد و این حجم گاز بازار بسیار خوبی برای تجارت و کسب سهم بازار بین المللی ایجاد می کند.

پس به همین خاطر است که مسیرهای مختلف ترانزیت گازی را تعریف و تبیین کرده اید؟

کاملاً درست است. هم اکنون ۳ مسیر ترانزیت گاز را تبیین کرده و تاییدیه های آن را هم از کشورهای متبوع اخذ کرده ایم. ترانزیت گاز از مسیر پاکستان به شرق آسیا و کشورهایی همچون هند و چین. ترانزیت گاز از مسیر ترکیه به مقصد اروپا و ترانزیت از مسیر عراق به سوریه و از سوریه از طریق دریای مدیترانه به اروپا

وکلام آخر؟

از نشریه دانش نفت بسیار تشکر می کنم. عزم ما برای خدمت رسانی به مردم عزیزمان جزم است. ما بسیار امیدواریم گاز این انرژی پاک را در خدمت همه مردم ایران اسلامی قرار دهیم. از مردم عزیز خواهش می کنم به گاز همچون گذشته به عنوان یک سرمایه ملی نگاه کرده و در صیانت از این انرژی بی بدیل، تمام تلاش خود را معطوف کنند.