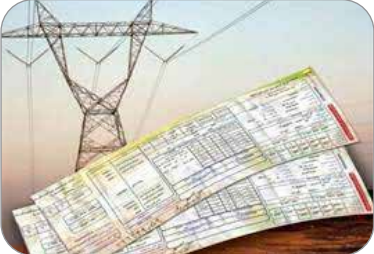


پر مصرف‌ها منتظر قبوض جدید باشند



مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت : ما کمبود گاز در کشور نداریم، ولی هم‌ما ن با افزایش بردودت هوا، طرح های مدیریت مصرف گاز در کشور به اجرا در می‌آید.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مسلم رحمانی با بیان اینکه از ابتدای آذرماه با ورود توده سرد سال و پاییزی، تمام تأسیسات شرکت ملی گاز، و وزارت نفت، هم تأسیسات بالادستی، هم تولید، پالایش، انتقال و توزیع، تمام اقدامات عرضه را در حداکثر آمادگی انجام دادند، اظهار کرد: تمام تلاش مسکاران ما به صورت شبانه روزی در وزارت نفت این بود که بتوانیم هرچه مناسب‌تر توزیع گاز را در سطح کشور به خصوص در بخش خانگی و تجاری داشته باشیم.وی با بیان اینکه سال گذشته در این زمان نزدیک به ۶۰ میلیون مترمکعب کمتر از این حجم در سطح کشور توزیع می‌شد ـ یعنی به اندازه بیش از دو فاز یک پالایشگاه‌های پارس جنوبی ـ گفت: با این جبهه سرد جدید هم پیش‌بینی می‌کردیم که میزان مصرف باز افزایش پیدا کند؛ از روز گذشته تا کنون بیش از ۴۰ میلیون مترمکعب افزایش پیدا کرده همه تأسیسات شرکت در حداکثر تولید و پالایش قرار دارند و همه همکاران ما در بخش انتقال و توزیع هم پای کار هستند که شبکه و خطوط پایدارى باشد و در حال حاضر هم خوشبختانه تمامی شبکه‌های سطح کشور در حال پایدار گازرسانی است. به گفته مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، بحث تولید و عرضه یکی از مهم‌ترین موضوعات برای وزارت نفت به عنوان سیاستگذار اصلی تولید است، بحث مدیریت مصرف نیز باید توسط دستگاه‌های متوع تحت مدیریت و کنترل باشد، در وزارت نفت بالاصح شرکت ملی گاز اقدامات بسیار خوبی صورت گرفت، با همکاری دولت مصوبه‌ای ابلاغ شد که بحث کاهش ۱۰ درصد مصارف بخش دولتی و همچنین پایش ادارات و دستگاه‌های دولتی بود که دولت ابتدا از خودش آغاز کرد.رحمانی با بیان اینکه بیش از ۷۲ هزار مورد بازرسی در سطح کشور در ادارات و نهاد های دولتی از ابتدای آذرماه انجام شده که به ۸۴۱مورد قطع گاز ختم شده است، در گفت و گویی تلویزیونی افزود: قطع گاز معمولاً همان روز که قطع شده با اخذ تعهد وصل می‌شود مگر اینکه تکرار نشود و در آن صورت با نظر استاندار استان قطع گاز اتفاق خواهد افتاد.وی با بیان اینکه سال گذشته با این اقدام ۱۰ درصد که هدف بود به نتیجه رسید، امسال هم خوشبختانه تعداد مواردی که خارج از آن چارچوب مصرف می‌کنند نسبت به سال گذشته کمتر شده و این نشان می‌دهد که همکاری بخش دولتی بیشتر بوده است.

.....
تامین پایدار سوخت مایع صنایع بدون وقفه ادامه دارد
سوخت مورد نیاز صنایع از جمله کارخانجات سیمان با وجود افزایش بالای مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری، از طریق سوخت جایگزین با قیمت مصوب پارانه‌ای تامین شده و می‌شود. تغییر سوخت مصرفی از گاز به سوخت مایع نباید بهانه‌ای برای این صنایع برای افزایش قیمت محصولات باشد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، «شدت مصرف انرژی» در ایران باعث ایران کردردار این شاخص در میان است. بنابر این در زمستان، انرژی در کشور در زمستان به مراتب بیشتر هم می‌شود و تنها در بخش خانگی و تجاری و صنایع غیرمدیه بیش از ۶۵۰ میلیون متر مکعب گاز در یک روز می‌سوزد در حالی که میزان تزریق گاز سیرین به خطوط سراسری شبکه گاز که باید تامین کننده بخش های مختلف از جمله خانگی تا تجاری، صنایع عمده و صادرات باشد، روزانه ۸۵۰ میلیون متر مکعب است. بنابر این در زمستان، استفاده از سوخت جایگزین که شامل نفتگاز و نفت کوره می‌شود در دستور کار قرار می‌گیرد تا علاوه بر تامین برق مورد نیاز کشور، چرخ صنایع از حرکت باز نماند و با توجه به اهمیت تامین سوخت، از تابستان ذخیره سازی سوخت مایع در نیروگاه‌ها و صنایع آغاز می‌شود. نکته مهم ا آن است که این سوخت جایگزین مطابق با مصوبات هیات محترم وزیران معادل قیمت گاز طبیعی به مصرف کنندگان تحویل می‌شود. مطابق تصویب نامه هیات وزیران در خصوص این نامه اجرایی تبصره ۱۴ ماده واد قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور در جلسه مورخه ۲۰ شهریور ۱۴۰۱، ترخ سوخت نیروگاهی اعم از نیروگاههای مقیاس کوچک و بزرگ در سال ۱۴۰۱ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق کشور تحویل می‌دهند، مبلغ ۲۵۰ ریال به ازای هر لیتر فرآورده های نفتی و هر متر مکعب گاز طبیعی تعیین شده است. بنابرین تفاوت قیمتی برای تحویل سوخت گاز و مایع برای صنایع از جمله کارخانجات سیمان وجود ندارد و قیمت تحویلی به آنها با قیمت مصوب گاز پارانه‌ای محاسبه می‌شود. با این حال، هر سال در فصل زمستان شاهد بهانه جویی برخی صنایع در خصوص افزایش قیمت تمام شده تولید محصول به دلیل تغییر سوخت از گاز طبیعی به سوخت مایع هستیم. موضوعی که با توجه به معادل سازی سوخت مایع با گاز طبیعی قیمت درست نیست. سوخت مایع محصول به جایگزین گاز به صنایع مختلف از جمله صنایع سیمان تحویل داده شده است و هیچ کمبودی از جهت تامین سوخت متوجه این صنایع نیست.



سه‌میه بندی گاز سی‌ان جی در صورت کمبود گاز

رئیس انجمن سی‌ان جی با اشاره به اینکه کاهش و سه‌میه بندی گاز به ما ابلاغ شده است گفت: در صورت کمبود گاز پس از صنایع، پتروشیمی و سیمانی ها، گاز سی‌ان جی ها هم سه‌میه بندی شود. به گزارش اقتصادسراسرآمد، با کاهش و قطعی گاز برخی از پتروشیمی‌ها و حتی صنایع گمانه‌زنی‌هایی مبنی بر قطعی گاز پتروشیمی‌ها وجود دارد و حتی شایعاتی مبنی بر قطعی گاز پتروشیمی‌ها شنیده می‌شود، اردشیر دادرس، رئیس انجمن صنفی سی‌ان جی در این زمینه به مهر گفت: خوشبختانه تا کنون کاهش یا قطعی گاز برای جایگاه‌های سوخت وجود نداشته است. وی ادامه داد: البته باید در نظر داشت که این مساله به ما ابلاغ شده است که در صورت کمبود گاز پس از صنایع، پتروشیمی و سیمان‌ها در صورت کسری گاز، گاز سی‌ان جی ها هم سه‌میه بندی شود. دادرس در پاسخ به این سوال که سه‌میه بندی به چه شکل انجام می‌شود، گفت: با توجه به اینکه هنوز اعمال محدودیت نشده است اطلاعات دقیقی از این مساله در دست نیست و به نظر می‌رسد با توجه به عرضه و تقاضا سه‌میه بندی اعمال شود.

آمریکا تولیدکننده موازنه‌ساز نفت نیست؛ اقتصادهای در حال توسعه، نفت روسیه را می‌خواهند

درس‌های شش گانه و عبرت آموز بازار نفت در سال ۲۰۲۲



افزایش دهد. این درسی برای معامله‌گران است که می‌توان انتظار داشت عربستان سعودی، منافع خود و نه منافع آمریکا را پیگیری کند. پس از سال‌های زیادی که قیمت نفت پایین ماند، عربستان سعودی و شراکیش در گروه اوپک پلاس، از بالا نگه داشتن قیمت‌ها سود برده اند. این تولیدکنندگان با محدود کردن تولید، حتی اگر برای سیاست‌گذاران و مصرف کنندگان آمریکایی نامطلوب باشند، به این کار مبادرت کر دهند.

۳- اوپک نمی‌تواند به کمک بازار بیاید
پایسین ماندن قیمت‌های نفت برای سسال‌های متمادی، به تولیدکنندگان اوپک پلاس ضربه زد و بسیاری از آنها، کاهش قابل توجه ظرفیت تولید را تجربه می‌کنند. اکثر تولیدکنندگان نمی‌توانند طبق

سه‌میه اختصاص یافته، نفت تولید کنند و بنابراین سه‌میه‌های تعیین شده برای اعضای این گروه، منعکس کننده میزان نفتی که اوپک پلاس می‌تواند

به بازار عرضه کند، نیست. این به معنای آن است که به جز عراق، عربستان سعودی و امارات متحده عربی، تولیدکنندگان اوپک پلاس قادر نیستند تولیدشان را برای پایین بردن قیمت‌ها، افزایش دهند. همچنین به معنای آن است که هنگامی که اوپک پلاس، سه‌میه تولید را کاهش یا افزایش می‌دهد، تنها بخشی از حجم تصویب شده از بازار نفت حذف خواهد شد یا وارد بازار می‌شود.

۴- آمریکا تولیدکننده موازنه‌ساز نیست
تولیدکنندگان نفت آمریکا دیگر قادر نیستند رشد تولید را به هر قیمتی دنبال کنند. تولید این کشور اکنون در قایسه با سال‌های ۲۰۱۶ و ۲۰۱۷، زمان بیشتری طول می‌کشد تا افزایش پیدا کند. صنعت نفت آمریکا هرگز یک تولیدکننده موازنه‌ساز در بازار نفت جهانی نبود زیرا صنعت نفت این کشور یکپارچه نیست و به شکل متحد عمل نمی‌کند اما در سال ۲۰۲۲، تولیدکنندگان نفت آمریکا واکنش

برگزیده انرژی

مدیرعامل پالایشگاه تهران

کیفیت بنزین پالایشگاه تهران یورود۵ می‌شود



مدیرعامل پالایشگاه تهران گفت: در حال حاضر روزانه حدود ۷ میلیون لیتر بنزین پاک با گوگرد کمتر از ۱۰ PPM، معادل حدود ۵ درصد بنزین مصرفی کشور در این پالایشگاه تولید می‌شود که طبق برنامه و با راه اندازی واحدهای در دست احداث کیفیت آن به استاندارد یورو ۵ افزایش خواهد یافت. به گزارش اقتصادسراسرآمد، حامد آران‌افر در حاشیه بازدید خبرنگاران از این مجموعه اظهار داشت: در حال حاضر روزانه حدود ۱۴ میلیون لیتر بنزین پاک با گوگرد کمتر از ۱۰ PPM، معادل حدود ۵ درصد بنزین مصرفی کشور در این پالایشگاه تولید می‌شود که طبق برنامه و با راه اندازی واحدهای در دست احداث کیفیت آن به استاندارد یورو ۵ افزایش خواهد یافت. وی افزود: در این پالایشگاه روزانه ۱۴ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴ و یورو ۵ تولید می‌شود که دارای کمترین میزان آلانیدگی است.مدیرعامل پالایشگاه تهران همچنین از پیشرفت ۳۷ درصدی پروژه افزایش کیفیت بنزین در این شرکت خبر داد و گفت: حدود ۵۰ درصد از سوخت هواپیماهای کشور در پالایشگاه تهران تولید می‌شود و آزمایشگاه شرکت با دارا بودن استاندارد ۱۷۰۲۵ به عنوان آزمایشگاه مرجع، وظیفه تطبیق محصولات تولیدی با استانداردهای مصوب بر عهده دارد. آران‌افر ظرفیت تصفیه سالانه این پالایشگاه را ۲۵۰ هزار بشکه در روز عنوان کرد که از جنوب کشور و به وسیله خطوط لوله به پالایشگاه منتقل شده و تبدیل به فرآورده‌های مختلف مانند بنزین هواپیما، بنزین خودرو، گازوئیل، نفت سفید، گریوم و باتوم و سایر فرآورده‌های می‌شود.مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران اظهار داشت: ایران دارای ۱۰ پالایشگاه است که ۶ پالایشگاه در بورس حضور دارند. در حال حاضر ۸۹٫۹ درصد سهام شرکت پالایش نفت تهران متعلق به سهامداران عدالت، ۳۰٫۷ درصد مربوط به صندوق پالایش یکم، ۵٫۳ درصد بانک تجارت و ۱۴ درصد سایر سهامداران است. همچنین در ادامه مرادی از کارشناسان مدیریت مالی و اقتصادی پالایشگاه تهران در گزارشی درباره چرخه سوخت در سال ۲۰۲۱ در دنیا و جایگاه ایران در این چرخه گفت: تولید نفت در سال دنیا به ۴۱۹۰ میلیون تن در سال می‌رسد که معادل ۸۴ میلیون بشکه در روز است. تولید نفت در خاورمیانه روزانه ۲۶ میلیون بشکه است و بزرگترین پالایشگاههای جهانی شامل سایونیک چین با ۵٫۵ میلیون بشکه در روز سپس آگرون مویل، سن‌آپ‌سی قرار دارند. در هه دنیا با ظرفیته تولید ۲۵۰ میلیون بشکه نفت خام و میعانات گازی در پالایشگاه‌های کشور فرآوری می‌شود.وی درباره سانجه آتش سوزی در پالایشگاه در سال گذشته اظهار داشت: در حادثه آتش سوزی ۱۲ خرداد ۱۴۰۰، محل نگهداری فرآورده‌های برگشتی دچار حریق شد که تلفاتی نداشت.

کندی که قیمتهای بالای نفت داشتند. با وجود این که قیمت نفت در طول بهار و تابستان سه رقمی بود، تولید نفت آمریکا، تسا اورت به ۱۱٫۹۸ میلیون بشکه در روز رسید. معامله‌گران از این پس، باید رشد تولید کنندتر صنعت نفت شیل آمریکا را انتظار داشته باشند.

۵- تقاضای چین برای نفت حیاتی است
تقاضای اقتصادهای سراسر جهان برای نفت به سطح پیش از پاندمی کوید-۱۹ بهبود یافت اما چین به سیاست گروید صفر خود پایبند ماند. این امر مانع از آن شد که تقاضای جهانی در سال ۲۰۲۲ از میزان عرضه فراتر رود. با وجود این که چین اکنون سیاست مذکور را تسهیل کرده است، معامله‌گران نباید انتظار داشته باشند تقاضای چین برای نفت به یکباره به سطح پیش از پاندمی بازگردد. اقتصاد چین و تقاضای این کشور برای نفت توسط حزب کمونیسم چین کنترل می‌شود و الگوهای مشابهی که در نقاط دیگر وجود دارد را دنبال نمی‌کند.

۶- اقتصادهای در حال توسعه، نفت روسیه را

می‌خواهند

اروپا و آمریکا تلاش کردند با تحریم‌ها و مکنیزم سقف قیمت، درآمد نفتی روسیه را محدود کنند. این سیاست‌ها، باعث تغییر جریان تجارت نفت در بازار جهانی شد اما مانع از دسترس سی روسیه به بازارهای جدید نشد. نفت روسیه که سابق بر این به اروپا می‌رفت، اکنون به هند سرازیر شده که بازار کاملاً جدیدی برای روسیه است. چین هم خرید نفت روسیه را افزایش داده است. اروپا اکنون نفت بیشتری از خاورمیانه خریداری می‌کند. حتی اگر اروپا و روسیه مسائلی فی‌مابین را حل کرده و تجارت نفت خود را از سر بگیرند، نفت روسیه احتمالاً همچنان به هند و بازارهای جدید دیگر خواهد رفت. معامله‌گران باید توجه داشته باشند که جریان تجارت نفت به‌سیار سریع‌تر از آنچه انتظار می‌رفت تغییر کرده و دوره اختلال در بازار نسبت کوتاه بود.

بحران مدیریت ۱

تعطیلی کارخانه‌ها و نیروگاه‌ها دستاورد ناترازی گاز



در یک دهه گذشته سالانه ۱۴۴ میلیارد متر مکعب گاز هدر رفته است که با این میزان انرژی گاز می‌توان ۱۸۰۰ میلیون مگاوات ساعت برق تولید کرد که معادل دو سوم برق تولیدی در کل اتحادیه اروپا است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، چند سالی است که با سرد شدن هوا، با چالش ناترازی گاز مواجه می‌شویم؛ چالشی که هر سال با شدت مصرف بیشتر بر عمق آن افزوده می‌شود و تولید در فصل سرد دیگر پاسخگوی میزان مصرف نیست. میزان این ناترازی با هر چه سردتر شدن هوا شدت می‌گیرد و این روزها هم که در بسیاری از شهرهای ایران، شاهد بارندگی هستیم، مصرف گاز رو به افزایش گذاشته است.

ایران مقام نخست در هدررفت گاز در میان کشورهای

نفت‌خیز جهان را داراست

بنابر گزارش اقتصادآنالین، در حالی که شدت مصرف انرژی جهان در طول دهه‌های گذشته رو به کاهش بوده، عرضه انرژی اولیه کشور به طور متوسط سالانه سه درصد رشد داشته و با توجه به رشد تولید ناخالص داخلی موجب روند افزایشی شدت مصرف انرژی اولیه شده است.

بر اساس گزارش بانک جهانی در سال‌های ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۱، ایران مقام نخست هدررفت گاز از میادین نفت و گاز خود را در میان کشورهای نفت‌خیز جهان داشته است.طوری که از ۱۱٫۱ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۲ به ۱۷٫۴ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۲۱ رسیده است که نشان از ۲٫۵ برابر شدن تولید گاز خام کشور دارد ضمن اینکه در این مدت تولید گاز در کشور از ۲۸۰ میلیون متر مکعب در روز در سال ۱۳۹۲ به ۷۰۰ میلیون متر مکعب رسیده است.

در یک دهه گذشته سالانه ۱۴۴ میلیارد متر مکعب گاز هدر رفته است که با این میزان انرژی گاز می‌توان ۱۸۰۰ میلیون مگاوات ساعت برق تولید کرد که معادل دو سوم برق تولیدی در کل اتحادیه اروپا است. همچنین طبق آمار ی که شرکت ملی گاز منتشر کرده است، میزان مصرف گاز در کشور در قایسه با سال گذشته و در همین فصل، ۵ درصد افزایش داشته است. وزیر نفت نیز، در بازدید از مرکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری در ۶۰ میلیون مترمکعب در روز دانست و بیان کرد: «میزان مصرف، معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به پارسال افزایش یافته است».

رئیس مرکز کنترل گاز کشور در این خصوص بیان کرده: «طبق اعلام هواسناسی در اواسط هفته آینده کاهش دمای هوا در کشور را خواهیم داشت از این رو میزان مصرف گاز تا ۷۰۰ میلیون مترمکعب نیز افزایش پیدا می‌کند.»

این‌ها تنها عدد و رقم نیستند بلکه میزان برداشت و از میان رفتن گاز، نتیجه‌ای را نشان می‌دهند که در صورت بهینه‌سازی و مصرف درست، می‌توانست در رشد و توسعه‌ی ایران نقشی مهم و اساسی ایفا کند.

ناترازی گاز تنها معضلی نیست که به فصل سرما مربوط باشد؛ یکی از آثار موضوع ناترازی به طور مستقیم در حوزه نیروگاه‌های برقی است. نیروگاه‌های برقی چه در تابستان و چه در زمستان با کاهش تامین سوخت روبه‌رو هستند. در زمستان سال گذشته، حدود ۱۹۰ میلیون مترمکعب کاهش و ناترازی گاز وجود داشت.

تعطیلی کارخانه‌های در پی کمبود گاز

گاز علاوه بر مصارف خانگی، در صنعت بسیاری پرکاربرد است و وضعیت صنعت، با ورود به فصل زمستان دچار تنش‌های جدی می‌شود. عدم بهینه‌سازی مصرف گاز، باعث می‌شود صنایع در فصل زمستان با کمبود گاز مواجه شده و به سمت سوخت‌های جایگزین بروند که هرکدام از آن‌ها مشکلات خاص خود را دارند.

در همین خصوص علی اکبر الوندیان، در گفت‌وگویی، از کاهش ۲۰ تا ۲۳ درصدی سوخت کارخانه‌های سیمان خبر داد و گفت: «گاز بیش از ۵۰ کارخانه سیمان به صورت تقریبی قطع شده است، از سوی دیگر برق واحدهای تولیدی نیز به تدریج دچار محدودیت شده‌اند.» او همچنین اضافه کرده است: «قیمت سیمان وقتی در جنوب بالا می‌رود باید عرضه را افزایش بدهیم چراکه در زمستان در استان‌های جنوبی مصرف افزایش پیدا می‌کند، اینگونه در حجم صادرات تاثیر می‌گذارد و اولویت با بخش داخلی است».

طرح‌های تشویقی و تنبیهی تا چه اندازه مؤثرند؟

در حال حاضر و با ناترازی شدید گاز، دولت دست به کار شده تا بتواند گاز خانگی و تجاری را بهینه‌سازی کند که یکی از تلاش‌هایش هم در این راستا، تعرفه‌ی جدیدی بوده که به واسطه‌ی آن، مشتریان بسیار پر مصرف، قرار است با رقم‌های بسیار بالایی در قبض خود مواجه شوند و با این روش مجبور شوند میزان مصرف خود را کاهش دهند. کتان این البته طرح‌های تشویقی هم در این تعرفه دیده می‌شود. وزیر نفت به تازگی طی سخنانی در خصوص این تشویق بیان کرد: «اقدام‌های خوبی برای تشویق مشتریان در نظر گرفته شده است و با هر یک درصد کاهش مصرف، شامل سه درصد تخفیف گازبها می‌شوند. اگر مشتری نسبت به مصرف پارسال خود ۳۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشد، گازبهای رایگان خواهد داشت.»

او همچنین به افزایش مصرف در این زمستان نسبت به سال گذشته اشاره کرد و گفت: «مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری ۲۰ میلیون مترمکعب در روز، معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به پارسال افزایش یافته است. از همه مردم می‌خواهیم برای بهینه‌سازی مصرف تلاش کنند و اقدام‌های خوبی برای تشویق مشترکان هم در نظر گرفته شده و با هر یک درصد کاهش مصرف، شامل ۳ درصد تخفیف گازبها می‌شوند. اگر مشتری نسبت به مصرف پارسال خود ۳۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشد، گازبهای رایگان خواهد داشت.» او همچنین به افزایش مصرف در این زمستان نسبت به سال گذشته اشاره کرد و گفت: «مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری ۲۰ میلیون مترمکعب در روز، معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به پارسال افزایش یافته است. از همه مردم می‌خواهیم برای بهینه‌سازی مصرف تلاش کنند و اقدام‌های خوبی برای تشویق مشترکان هم در نظر گرفته شده و با هر یک درصد کاهش مصرف، شامل ۳ درصد تخفیف گازبها می‌شوند. اگر مشتری نسبت به مصرف پارسال خود ۳۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشد، گازبهای رایگان خواهد داشت.»

به نظر می‌رسد طرح‌های تشویقی برای مشترکان کم مصرف و طرح‌های تنبیهی برای مشتریان پر مصرف می‌تواند در کاهش مصرف بسیار مؤثر واقع شود. اما از آنجایی که این تعرفه جدید است، زمان می‌برد تا آثار مثبت یا منفی آن خودش را نشان دهد، لذا باید منتظر بود و دید که با اجرایی شدن این تعرفه، تا چه حد می‌توان گاز را صرفه‌جویی کرد. در این میان باید طرح‌های دیگر، نظیر نوسازی موتورخانه‌ها، جایگزینی بخاری‌های کم مصرف، اجرای مبحث ۱۹ و سایر طرح‌ها را مد نظر قرار داد در غیر این صورت و با تداوم شرایط موجود باید منتظر تعطیلی صنایع باشیم و بعید نیست که ایران به یکی از واردکنندگان گاز بدل شود.