گزارش تصویری حادثه خانگیران

دکتر کیان در عیادت از مصدومان حادثه انفجار خط لوله سرخس :

رسالت سازمان بهداشت و درمان تأمین سلامت تمامی کارکنان صنعت نفت است

دانش نفت: دکتر کیان مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت که به منظور بررسی وضعیت درمانی مصدومان حادثه خط لوله سرخس به مشهد سفر کرده بود پس از این بازدید به خبرنگار ما گفت: رسالت سازمان بهداشت و درمان تأمین سلامت تمامی کارکنان صنعت نفت است.

با توجه به این رسالت، وظیفه خود دانستم که از نزدیک نحوه معالجات این عزیزان را پیگیری کنم.وی با تشکر ازهمکاران بهداشت ودرمان صنعت نفت شمال شرق که از ابتدای حادثه وضعیت این مصدومان را پیگیری می کردند، و تشکر از مسولان علوم پزشکی مشهد اظهارداشت : معالجات رضایت بخش و در حد امکاناتی که در سطح استان وجود داشته می باشد و همکاران ما در بیمارستان امام رضا(ع) هیچ کوتاهی نکرده اند.دکتر کیان تصریح کرد: بیماران سوختگی وضعیت خاص خود را دارند و پیش آگاهی شان نسبت به شدت جراحت متفاوت است و معمولا بسته به جایی که آنان معالجه شوند می تواند مقدار کمی تاثیر مثبت یا منفی داشته باشد.وی اظهار داشت:هدف از این بازدید علاوه بر عیادت این عزیزان بیشتر به این منظور بود که در صورت فراهم بودن امکان انتقال، این بیماران را به بیمارستان چمران تهران اعزام کنیم.دکتر کیان با تاکید بر اینکه درمان نیروهای پیمانکار را وظیفه انسانی خود می دانیم، درباره پیشگیری از بروز چنین اتفاقاتی گفت: به نظر می رسد با توجه به شعار «اول ایمنی بعد کار» نقش HSE خیلی پررنگتر باید دیده شود و لازم است پیمانکارانی که در سطح صنعت نفت برخی از کارها را به عهده می گیرند تابع HSE صنعت نفت بشوند و نکات ایمنی را به شدت رعایت کنند تا شاهد این گونه حوادث نباشیم.در این بازدید رئیس بخش جراحی بیمارستان مرکزی نفت تهران ، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، رئیس بیمارستان امام رضا(ع) و معاون این بیمارستان دکتر کیان را همراهی می کردند

امکانات ویژه در اختیار مصدومان حادثه خانگیران

به دستور مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت امکانات ویژه اورژانس سازمان در اختیار حادثه دیدگان قرار گرفت.

در پی این حادثه بنا به دستور مستقیم دکتر کیان مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت یک دستگاه هواپیمای اختصاصی صنعت نفت از اهواز به سوی مشهد پرواز و مصدومان این حادثه را به همراه تیم ۴ نفره مراقبت ویژه به بیمارستان چمران تهران انتقال دادند.در پی برخورد بیل مکانیکی با خط لوله انتقال گازبالا پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد سرخس که منجر به زخمی شدن ۱۴ نفر شد تیم امداد و نجات بهداشت و درمان صنعت نفت شمالشرق کشور در اولین لحظات وقوع حادثه با حضور در این محل اقدام به ارائه خدمات بهداشت و درمانی ویژه به حادثه دیدگان کرد.

حضور فعال مسوولان بهداشت و درمان شمالشرق در کنار حادثه دیدگان خط لوله گاز شهید هاشمی نژاد

دکتر سعیدی، رییس بهداشت و درمان صنعت نفت شمالشرق : بر نحوه درمان مجروحان نظارت کامل و دقیقی وجود دارد برخورد بیل مکانیکی با خط لوله انتقال گازبالاپشگاه شهید هاشمی نژاد سرخس ۱۶ مجروح برجای گذاشت.ظهر روز جمعه ۱۹شهریوردر هنگامی که کارگران شرکت گاز در حال کار بودند در اثر برخورد سایل بوم (ماشین اجرای عملیات خط لوله) با بخشی از خط لوله ۳۶ اینچ خانگیران این خط لوله منفجر و تعدادی از کارگران را دچار سانحه کرد.دکتر کاظم سعیدی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق درباره این حادثه گفت: بلافاصله بعد از مطلع شدن از این حادثه ۵ آمبولانس بهداشت ودرمان صنعت نفت از سرخس و خانگیران به منطقه اعزام شدند و اقدام به انتقال مصدومان به مراکز درمانی مشهد کردند.وی با تاکید بر حضور مسوولان مراکز درمانی صنعت نفت سرخس و خانگیران در محل حادثه افزود: برخی از مصدومان به دلیل شدت جراحت با هلی کوپتر به بیمارستان امام رضا(ع) مشهد منتقل شدند.این مقام مسوول که به همراه سایر مدیران این مرکز از ساعات اولیه حادثه برای پشتیبانی از مجروحان در بیمارستان حضور داشت ، خاطر نشان ساخت: اکثر سانحه دیدگان نیروهای پیمانکار هستند که کادر درمانی صنعت نفت شمال شرق با حضور در بیمارستان هماهنگی های لازم در زمینه های درمانی و دارویی این مصدومان را به عمل آورده است.به گفته وی تا کنون ۶نفر از مصدومان مرخص شده و ۱۰ مجروح دیگر همچنان در بیمارستان بستری هستند.دکتر سعیدی با اشاره به این نکته که در ابتدا قرار بود تعدادی از مجروحان برای درمان به بیمارستان چمران تهران منتقل شوند خاطرنشان کرد: با هماهنگی های صورت گرفته با مسوولان بیمارستان امام رضا(ع) مشهد این اقدام منتفی و مقرر شد تا روند درمانی این عزیزان در این مرکز صورت گیرد.رییس بهداشت ودرمان صنعت نفت شمالشرق کشور همچنین از بازدیدهای مرتب و نظارت بر روند درمانی مجروحان این حادثه از سوی کادر درمانی بهداشت ودرمان شمالشرق خبرداد و تصریح کرد : بنده به همراه تعدادی از پرسنل کادر درمانی به طور مرتب از این عزیزان عیادت کرده و در روند بهبود و درمان آنها قرار داریم. ضمن اینکه مدیرعامل محترم سازمان جناب آقای دکتر کیان نیز برای ملاقات با مجروحان حادثه و پیگیری روند درمان و رفع نیازهای احتمالی راهی مشهد مقدس شد.

نگاه ویژه

با فرد مسموم چه کنیم؟

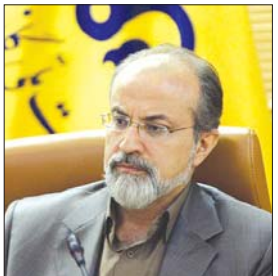
اولین اقدام در بیمار مشکوک به مسمومیت تماس با اورژانس پیش بیمارستانی (۱۱۵) است. باید شرایط موجود، سم یا داروی مسموم کننده برای پرسنل اورژانس بیان شود. گاهی، بیماران ظروف دارو را در جایی مخفی می کنند. این گروه ممکن است دارو را مصرف نکرده و فقط برای جلب توجه، مصرف دارو را بیان می کنند. از سوی دیگر عده‌ای دیگر برای این که امکان نجات خود را از بین ببرند، داروی مصرفی را عنوان نمی کنند یا تعداد قرص مصرفی را نادرست بیان می کنند. گشتن محل، سطل زباله یا زیر تخت بیمار محل های مناسبی است که می تواند حقایقی را آشکار کند. در صورت امکان، تمامی شواهد دال بر تعداد و نوع داروی مصرفی را یادداشت کرده و در اختیار پرسنل اورژانس قرار دهید. اگر دارو ناشناخته است یا سم در ظرفی بدون برچسب قرار دارد، باید ظرف محتوی دارو یا سم به پرسنل ۱۱۵ برای انتقال به بیمارستان تحویل داده شود.بسیاری از سموم، خطر آلودگی برای دیگران دارند؛ بنابراین در برخورد با بیمار و ترشحات وی (استفراغ) دقت کنید، مبادا شما نیز آلوده شوید. در صورتی که خطر انتقال وجود دارد، نیاز است که لباس های آغشته به سم را خارج کرده و ترجیحا بدن بیمار را شست؛ این اقدامات عموما در بیمارستان انجام می شوند. طی یک تا دو ساعت ابتدایی از مصرف سم یا دارو به دلیل باقی ماندن آن در معده، امکان خارج کردن به کمک استفراغ وجود دارد.شربتی به نام ایپکاک می تواند در ظرف ۲۰ دقیقه موجب شود بیمار محتویات معده خود را بالا بیاورد. میزان مصرف دارو ۱۵ تا ۳۰ سی سی است. اغلب تا رسیدن اورژانس یک بار استفاده کفایت می کند. البته به این نکته توجه داشته باشید که استفراغ در همه بیماران توصیه نمی شود. بالا آوردن می تواند باعث ورود سم به مجاری هوایی شود که بدتر از خوردن آن است.بنابراین در افراد با کاهش هوشیاری، زنان باردار یا شیرده، مصرف مواد سوزاننده مثل اسیدها یا بازها، مسمومیت با استرکنین یا بلع مواد نفتی نباید بیمار را وادار به استفراغ کرد.اگر فردی دچار کاهش هوشیاری باشد و خود به خود استفراغ کند، باید سریعا به پهلو خوابانده شود تا از ورود مواد استفراغی به مجاری هوایی جلوگیری شود. در صورت مصرف مواد سوزاننده مایع، مصرف شیر در دقایق اولیه به عنوان رقیق کننده توصیه می شود. شیر هم رقیق کننده و هم باعث کاهش حرارت تولیدی ناشی از مواد سوزاننده می شود. شیر را نباید برای مواد سوزاننده جامد (پودرهای شوینده) استفاده کرد. اگر شیر در دسترس نبود می توان از آب استفاده کرد. برای رقیق کردن باید از حجم زیادی از شیر یا آب بهره برد.پس از انتقال بیمار به اورژانس و بهبود، ممکن است که برای وی مشاوره روان پزشک درخواست شود. بسیاری از همراهان به این مشاوره واکنش نشان می دهند. عده ای آن را نوعی توهین به بیمار خود می دانند، اما واقعیت این است که تمام افرادی که اقدام به خودکشی می کنند امکان تکرار دارند و چه بهتر که قبل از هرگونه تکرار، اقدام به پیشگیری کرد و مراجعه به روان پزشک اقدامی پیشگیرانه است.

منبع : www.tebyan.net

یادداشت تحلیلی

الزامات و چالش های فرارو برای تبدیل ایران به قطب گازی منطقه

مهندس مصطفی کشکولی، معاون مدیر عامل شرکت ملی گاز



ذخیره سازی گاز کشور

وضعیت ذخیره سازی گاز در کشور در یکی دو سال گذشته پیشرفت خوبی داشته است. البته این بحث از ۱۵ - ۱۶ سال پیش مطرح بود اما به دلیل تغییرات ساختاری و دیگر مسائل این پروژه چندان فعال نبوده است. در دو سال گذشته فعالیت شدیدی در این زمینه انجام شده و پروژه سراجه قم در مرحله پیشرفت ۷۶ درصدی است که در نیمه دوم امسال آماده بهره برداری و تزریق گاز می شود. می توانیم در نیمه اول سال ۹۰ گاز را ذخیره کرده و در نیمه دوم آن برداشت کنیم. ظرفیت سراجه حدود ۳ میلیارد و ۳۰۰ میلیون متر مکعب گاز است که در ۸ ماه اول سال امکان ذخیره روزانه ۷ تا ۷/۵ میلیون متر مکعب گاز در آن وجود دارد و می توانیم در ۴ ماه انتهای سال روزانه ۱۰ میلیون متر مکعب از این منبع گاز برداشت کنیم. ظرفیت مرکز ذخیره سازی شورجه ۴/۸ میلیارد متر مکعب است که فاز مطالعاتی آن آغاز شده و مصوبه آن نیز صادر شده است. پروژه دیگری در بورنشای ورامین داریم که در مرحله مطالعاتی قرار دارد و پروژه ای نیز در نصر آباد کاشان وجود دارد که به تازگی شروع فاز مطالعاتی آن تصویب شده است. این پروژه در زمینهای نمکی تعریف شده است. مکانیزم ایجاد مخزن این گونه است که در این زمینهای نمکی آب تزریق می شود، به تدریج با حل شدن نمک در آب، حفره و چاههایی به طول ۲۰۰ متر و عرض ۵۰ متر ایجاد می شود و سپس آب از این حفره ها تخلیه می شود. با این روش در مساحت چند کیلومتر مربع می توان ۲۰ تا ۳۰ چاه ایجاد کرد. این کار برای اولین بار است که در ایران انجام می شود، زمینهای این کار شناسایی شده و فاز مطالعاتی آن شروع خواهد شد. در فاز مطالعاتی چند چاه آزمایشی زده خواهد شد و مطالعات لرزه نگاری و دیگر موارد به آن اضافه خواهد شد. در شورجه سرخس نیز مطالعات کامل شده است و به همراه سراجه دو میدان قطعی ذخیره سازی گاز ما به ما شمار میروند.

صندوق های انرژی

در خصوص صندوق های انرژی درباره توسعه فعالیت های گازی، به جز ۳میلیارد دلاری که بانک صادرات با گاز در پروژه استحصال اتان پارسیان و بیدبلند ۲ مشارکت کرده است و نهایی شده و به مرحله قرارداد نزدیک می شود، وام هایی را از بانک ها برای توسعه زیرساخت ها دریافت می کنیم که باتوجه به محدودیت منابع ما می تواند به ما کمک کند. در حال حاضر گرفتن یک وام ۵۰۰ میلیارد تومانی از بانک ملت برای پروژه های زیرساخت قطعی شده که اغلب آن در خط لوله به مصرف می رسد و بخشی از آن نیز به توسعه گازرسانی اختصاص می یابد. با بانک تجارت نیز برای دریافت وام وارد مذاکره شده ایم. درواقع اگر ما امروز بتوانیم با وام یک پروژه را به بهره برداری برسانیم بهتر از آن است که آن را به ۴ سال دیگر موکول کنیم. آقای وزیر در مورد تأمین منابع مالی دیدگاه های خوبی دارند و اکثرناتوهای متعددی را در این زمینه طراحی کرده اند. حتی به پیمانکاران هم پیشنهاد شده با اجرای پروژه ها خود منابع مالی را نیز در قالب یک قرارداد فاینانس با امثال آن تأمین کنند.

مذاکرات گازی

مذاکرات گازی متعددی با کشورهای مختلف در حال انجام است. به عنوان مثال هدف از مذاکرات با آذربایجان دقیقاً افزایش واردات است و بعد از ماه رمضان نیز قرار است مذاکراتی درباره افزایش واردات انجام شود که رقم آن در وهله اول ۲۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد بود و در آینده به ۵ میلیون مترمکعب خواهد رسید. نخجوان این میزان از گاز را نیاز ندارد و این گاز به مصارف داخلی و صادرات کمک خواهد کرد. برای تحقق این مساله آذربایجان باید خطوط لوله خود را تعمیر کند و ایستگاه تقویت فشار ایجاد کند که شرکت صادرات گاز با آنها در حال مذاکره است.

خصوصی سازی

در مورد خصوصی سازی بایستی گفت: مسئله ۴۰ درصد سهام که به سهام عدالت تخصیص یافته قبلاً مصوب شده بود و در حال حاضر نیز جلو می رود. اما با ورود آقای میرکاظمی به وزارت نفت با توجه به صاحب نظر بودن ایشان در مسائل مربوط به خصوصی سازی، ایشان در توافقات قبلی ریز شدند و در مورد شرکت ملی گاز عقیده داشتند که باید یک بازنگری کلی صورت بگیرد و روش قبلی که پالایشگاهها یا شرکت های گاز استانی براساس آن واگذار می شدند بازنگری صورت بگیرد. براساس روش قبلی پالایشگاه بیدبلند ۱ و شرکت گاز استان همدان به عنوان رد دیون دولت به سازمان تامین اجتماعی اختصاص یافته بود که در حال حاضر مشخص است که این روش موفق نبوده است و انگیزه ای برای طرف مقابل برای توسعه و بهره برداری از آن وجود ندارد. نظر آقای میرکاظمی آن بود که ما شیوه واگذاری را مشخص کنیم کما اینکه واگذاری تنها یکی از مؤلفه های اصل ۴۴ است و این اصل مؤلفه های مهم دیگری نیز دارد که کمتر به آنها توجه شده است. با مذاکرات وزیر نفت و پیگیری های انجام شده، کمیته مشترکی تشکیل شده و جلسه ای نیز در محل شرکت ملی گاز با آقای کردزنگنه داشتیم. این مسائل مورد بحث و بررسی قرار گرفت و یک کارگروه تخصصی با حضور دو طرف تشکیل شد که با تشکیل جلسات این کارگروه نتیجه آن به احتمال زیاد به دولت ارائه خواهد شد تا تجدیدنظر نهایی در دولت انجام شود. به هر حال روش سابق دیگر ادامه نخواهد یافت. نظر آقای میرکاظمی این است که بسیاری از وظایف شرکت ملی گاز حاکمیتی است و چنین وظایفی قابل واگذاری نیستند. در حال حاضر ستادی در وزارتخانه تشکیل شده برای تفکیک وظایف حاکمیتی و غیر حاکمیتی و روندهای خصوصی سازی. در شرکت ملی گاز هم کار گروهی را تشکیل داده ایم که مسائل را در آن دنبال می کنیم. در مجموع نظر وزارت نفت این است که شرکت ملی گاز به روش سابق واگذار نشود بلکه بخش های پایین دست آن مانند شرکت های گاز استانی و امثال آن واگذار شود و طرحی را نیز به صورت پایلوت در این راستا اجرایی کنیم که براساس آن گاز در ورودی شهرها به بخش خصوصی تحویل داده شود و اقدامات پس از آن به عهده آنها باشد. یعنی براساس قرارداد با بخش خصوصی متقاضی مکانیزمی تعریف شود که گاز در ورودی شهر تحویل آنها شود و آنها گاز را به مصرف کننده نهایی آن در این طرح در حال تهیه است.

برنامه صادرات گاز

سهم ما از تجارت جهانی گاز باید به ۱۰ درصد برسد در حالی که ما زیر یک درصد هستیم. این تجارت هم شامل واردات و هم شامل صادرات می شود. برای اضافه شدن این سهم چند راهکار مشخص وجود دارد که افزایش تولید، افزایش واردات، مدیریت مصرف و افزایش صادرات از آن جمله اند. در کشور در هر چند زمینه کار شده است. در زمینه افزایش واردات با ترکمنستان به توافقات خوبی رسیده ایم. در زمینه تولید، پیشرفت فازهای ۱۵،۱۶،۱۷ و ۱۸ بالای ۵۰ درصد است و قرارداد بقیه فازها نیز با شرکت های ایرانی بسته شده است. بر این اساس تولید ما در ۳ سال آینده به مرز خوبی می رسد. مدیریت مصرف نیز با طرح هدفمندکردن به نتیجه خواهد رسید. در زمینه افزایش صادرات نیز وضعیت خوبی داریم چنانچه صادرات سال گذشته نسبت به سال ۸۷ بیش از ۲۴/۵ درصد رشد داشته است و در ۵-۶ ماه گذشته نیز ۵۶ درصد رشد صادرات را داشته ایم. تصور ما این است که تا پایان برنامه صادرات ما به مرز ۱۰۰ میلیون متر مکعب در روز برسد. ایجاد زیرساخت ها نیز یکی دیگر از فاکتورهایی است که می تواند در افزایش سهم ما در تجارت گاز کمک کند. خوشبختانه در چند سال گذشته زیرساخت های خوبی در کشور ایجاد شده است و ۱۰ تا ۱۲ هزار کیلومتر خط لوله فشار قوی ایجاد شده است و پروژه مصوب ما برای آینده خط لوله ششم سراسری است که از عسلویه به مرز ترکیه می رود. این خط از عسلویه تا اهواز در حال اجراست و برای اجرای اهواز تا دهگلان قرارداد بسته شده و اجرای خط از دهگلان تا بازرگان نیز مصوب شده است. قرارداد خط لوله از اهواز تا دهگلان با قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا بسته شده که کار در مرحله تجهیز کارگاه است و قرارگاه هم سرعت خوبی در اجرای قراردادها دارد.برای بخش سوم نیز فاینانس خارجی و اجرا توسط شرکت داخلی نهایی شده است. در عین حال سال گذشته ۳۰ کیلومتراز خط دوم انتقال گاز از ترکمنستان نیز احداث شد و در سال جاری ۱۲۰ کیلومتر دیگر آن احداث می شود و به خطوط گاز شمال شرقی کشور متصل می شود و به مشهد می رسد که تا ۴۰ میلیون مترمکعب در روز از طریق این خط می توانیم گاز وارد کنیم. در آینده نیز خط لوله نهم سراسری ایجاد خواهد شد. در شرق کشور هم به پاکستان وصل شده ایم و با تقویت خطوط لوله داخلی زیرساخت های مناسبی برای صادرات ایجاد شده است. درست است این ابهام ممکن است وجود داشته باشد که به چشم انداز صادرات گاز در افق ۱۴۰۴ نرسیم. اما واقعیت آن است که در حال حاضر اکثر نقاط کشور گازرسانی شده است و از این پس رشد و توسعه گاز رسانی که در این ۳-۴ سال اخیر داشتیم کند می شود. از طرف دیگر پیش بینی ما آن است که هدفمندکردن یارانه ها ۱۵ تا ۲۰ درصد مصارف تجاری و خانگی را کاهش دهد که به معنی ۱۰ میلیارد متر مکعب گاز در سال خواهد بود. در عین حال با ورود فازهای جدید پارس جنوبی به عرصه تولید تا ۳ سال دیگر ۱۴۰ تا ۱۵۰ میلیون متر مکعب در روز به میزان تولید ما اضافه خواهد شد.بقیه فازهای پارس جنوبی نیز اضافه خواهند شد و میادین بزرگ جدیدی که در کیش کشف شده است نیز می تواند به زودی وارد مدار تولید شود. البته ایران اولویت خود را روی میادین مشترک قرار داده است اما میادین مستقلی نیز در گوشه و کنار کشور در حال کشف شدن است. این ذخایر به علاوه زیرساخت ها و مدیریت مصرف به ما پشتوانه ای می دهد که امکان افزایش سهم تجارت گاز ما را افزایش می دهد. در عین حال افزایش واردات نیز می تواند به ما کمک کند. کما اینکه تاکنون ۱۰ میلیارد متر مکعب از ترکمنستان گاز وارد می کردیم که اگر به ۲۰ میلیارد متر مکعب برسد لااقل ۷ یا ۸ میلیارد متر مکعب آن را می توانیم به صادرات اختصاص دهیم. با در نظر گرفتن همه این مسائل به نظر می رسد رسیدن به رقم ۱۰۰ میلیون متر مکعب در روز در پایان برنامه دور از دسترس نباشد. نکات دیگری نیز در رابطه با صادرات وجود دارد. به عنوان مثال بسیاری معتقدند زمانی که برای بهره برداری از فازهای پارس جنوبی اعلام شده عملیاتی نیست چرا که سریع ترین زمان بهره برداری متعلق به شرکت «الی» ایتالیا با ۵۸ ماه بوده است و رقم ۳۵ ماه برای بهره برداری شاید در دسترس نباشد. فرمولی که آقای وزیر برای تشویق و تنبیه در بهره برداری از فازهای پارس جنوبی گذاشته اند می تواند به تسریع در بهره برداری بسیار کمک کند. در عین حال ایشان در مدیریت پروژه متخصص هستند و برنامه پیش بینی شده را با قدرت و قوت پیگیری می کنند. شرکت ها هم زمانی که ببینند با هر روز تسریع در انجام پروژه ۵۰ میلیون سود اضافه می برند از هر ابزاری برای تسریع در اتمام پروژه بهره خواهند برد و بر این اساس نباید از اجرای پروژه در زمان پیش بینی شده نا امید باشیم.

ریز نحوه محاسبه فرمول گاز

فرمول چند فاکتور دارد که قیمت نفت خام، نفت کوره و نفت گاز از آن جمله اند و ضریب دیگری نیز در آن اعمال می شود. در هیچ جای دنیا رقم دقیق قیمت در رسانه ها اعلام نمی شود اما فاکتور فرمول اینها است. یعنی متناسب با قیمت نفت خام و فرآورده های نفتی قیمت گاز نوسان می کند و بالا و پایین می رود. خوشبختانه قیمت های صادراتی ما قیمت های خوبی است و در قراردادهایی که در حال حاضر می بندیم و قراردادی که با ترکیه داریم قیمت ها منطقی و خوب است. آنچه که ذکر آن رفت، انشاءالله مقدمات ایجاد هاب گاز برای ایران است. افزایش توان تولید، افزایش توان واردات، مدیریت مصرف و افزایش صادرات و همچنین ایجاد زیرساخت های بالایش و انتقال و پایداری سیستم با توجه به موقعیت استراتژیک کشورمان زمینه های ایجاد هاب گازی ایران در منطقه است. در آینده به این سمت حرکت می کنیم اما در حال حاضر میل به شعار دادن و تبلیغات دراین زمینه را نداریم چرا که تبلیغات در شرایط فعلی خاصیت خاصی ندارد. خوشبختانه زیرساخت های ما در حال حاضر چنین ظرفیتی را دارند. یک خط ۵۶ اینچ می تواند روزانه ۱۱۰ میلیون متر مکعب در روز گاز منتقل کند و خوشبختانه با زیرساخت هایی که در کشور ایجاد شده روزانه می توانیم ۷۵۰ میلیون مترمکعب در روز گاز را در کشور منتقل کنیم. اگر خطوط جدید نیز وارد مدار شوند به راحتی ظرفیت انتقال یک میلیارد مترمکعب گاز در روز را خواهیم داشت که نقطه امیدی برای کشور از نظر انتقال گاز محسوب می شود. با ورود فازهای جدید تولید هم بالا می رود و از طرف دیگر زمینه دریافت گاز بیشتر هم فراهم می شود. با بحث هدفمندکردن و برنامه های جانبی آن مصرف نیز کنترل می شود و پتانسیل کاهش ۲۰ درصدی مصرف فعلی بدون ایجاد مشکل برای مصرف کنندگان وجود دارد. باتوجه به همه این مسائل و مذاکرات اخیر ما امکان چنین کاری درکشور وجود دارد. همچنین ما با حداکثر توان در حال تلاش برای برداشت گاز از میدان مشترک با قطر هستیم و فازهای جدید هم در بخش خودمان افتتاح می شود ظرفیت مازادی که بتوانیم به جای قطر برداشت کنیم وجود ندارد و اگر بتوانیم بیشتر برداشت کنیم برای خودمان این کار را خواهیم کرد. ما از نظر مخزن مشکلی نداریم و مشکل به سکو و چاه و خط لوله و پالایش برمی گردد