نگاه

هندوستان تایمز گزارش داد:

## شوکه شدن دهلی نو از موضع افغانستان در مورد خط لوله تاپی

**هندوستان تایمز طی گزارشی نوشت مواضع سخت و غیر قابل انعطاف افغانستان در خصوص تعرفه ترانزیت گاز به هند از طریق خط لوله تاپی دهلی نو را دچار شوک کرده است.**

به گزارش روزنامه هندوستان تایمز، دولت هند پیش از این امیدوار بود تا دولت کابل پیشنهاد پاکستان برای تعرفه ترانزیت گاز در خط لوله ایران پاکستان هند را قبول کند . مقامهای رسمی هند در جریان مذاکرات با مقامهای کابل پیشنهاد کردند تا ۲۵ سنت به ازای هر میلیون بی تی یو بابت گاز ترانزیت شده از مرزهای افغانستان بپردازند. این رقم دقیقا همان قیمتی است که پاکستان برای تعرفه ترانزیت گاز ایران به هند پیشنهاد کرده است . ولی اظهارات مقامهای افغانستان به شدت دولت دهلی نو را شوکه و متعجب کرده است . مقامهای افغانستان اعلام کردند حاضر نیستند هیچ نرخ ثابتی را برای ترانزیت گاز قبول کنند و ترانزیت گاز از مرزهای این کشور باید بر اساس قیمت روز گاز تعیین شود . یک مقام رسمی هند که خواست نامش فاش نشود گفت امیدواریم مذاکره در خصوص تعرفه گاز صادراتی ترکمنستان از طریق مرزهای افغانستان هر چه زودتر نهایی شود تا بتوانیم به مسائل اصلی تر مثل قیمت گاز ترکمنستان بپردازیم . از خط لوله ۱۶۸۰ کیلومتری تاپی بیش از ۷۳۵ کیلومتر ان از مرزهای افغانستان عبور می کند . این خط لوله از استانهای هرات، لاکشکار گاه و قندهار عبور خواهد کرد . بیش از ۸۰۰ کیلومتر از این خط لوله نیز از مرزهای پاکستان خواهد گذشت . یک مقام دیگر هندی نیز گفت نخست باید در خصوص تعرفه ترانزیت گاز با افغانستان به توافق برسیم . هر چهار کشور مشارکت کننده در این پروژه باید برای امنیت خط لوله تضمین های لازم را بدهند . خط لوله تاپی بر خلاف خط لوله صادرات گاز ایران به هند و پاکستان از حمایتهای آمریکا برخوردار است . آمریکا از اجرای خط لوله تاپی منافع زیادی خواهد برد. دور زدن روسیه و تقویت جایگاه هند در منطقه از مهمترین اهداف آمریکا برای اجرای این خط لوله است . هزینه اجرای این خط لوله بیش از ۱۰ میلیارد دلار خواهد بود و پیش بینی می شود بیش از ۳۸ میلیون متر مکعب گاز را به هند صادر کند .

اخبار گاز

## شرکت گاز به خانوارها کنتور تجاری می دهد

**بنابر اعلام شرکت ملی گاز ایران، مشترکین خانگی می‌توانند به منظور تفکیک کنتور گاز و درخواست اشتراک جدای گاز تجاری به نواحی گازرسانی مربوطه مراجعه نمایند.**

شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد: نظر به اینکه هرگونه مصرف تجاری گاز در منازل از قبیل پخت رب، نان و ... باعث افزایش هزینه گازبهای مشترکین خواهد شد، لذا مشترکینی که دائماً نسبت به این قبیل مصارف اقدام می نمایند، می توانند به منظور تفکیک کنتور و درخواست اشتراک جدای گاز تجاری به نواحی گازرسانی مربوطه مراجعه نمایند. در راستای استفاده بهینه از گاز طبیعی و کاهش هزینه های مصرف انرژی علی الخصوص در فصول سرد سال، هموطنان گرامی می توانند از هم اکنون با انجام اصلاحاتی در سیستم های گرمایشی منازل خودضمن بهره وری بهتر و کاهش مصرف گاز و استفاده بهینه از آن ،هزینه گاز مصرفی خود را تا حد زیادی کاهش دهند. بر اساس شرکت ملی گاز، مشترکین محترم می توانند با تعمیرات موتورخانه ها، نصب شیرهای ترموستات، تعمیر لوله های آب ، تمیز نمودن دیواره دیگ موتورخانه ها ، استفاده از مشعل های استاندارد ، عایق کاری لوله های آب گرم و موتورخانه و دو جداره نمودن شیشه ساختمانها و منازل به میزان چشمگیری هزینه های مصرف انرژی خود را کاهش دهند. همچنین عایقکاری حرارتی بر روی سقف خانه ها، دیوارها و کف ساختمان‌هائی که با هوای آزاد ارتباط دارند، تا ۵۰ درصد و دوجداره نمودن پنجره ها نیز بیش از ۳۰ درصد از هدررفت انرژی جلوگیری می نماید.

با ارسال نامه ای به سرپرست وزارت نفت انجام شد:

## قدردانی وزیر مسکن از شرکت ملی گاز در گازرسانی به مسکن مهر

**وزیر مسکن و شهرسازی با ارسال نامه ای به سرپرست وزارت نفت، از عملکرد شرکت ملی گاز ایران برای شتاب دهی به روند گازرسانی طرح های مسکن مهر قدردانی کرد.**

در نامه ارسالی علی نیکزاد به محمد علی آبادی، ضمن قدردانی از توجه ویژه شرکت ملی گاز ایران در شتاب بخشی عملیات گازرسانی به منازل مسکونی مهر استان های مختلف کشور آمده است: با توجه به پیشرفت مناسب عملیات گازرسانی در طرح های مسکن مهر، پیش بینی می شود تا اوایل شهریور امسال، تمام واحدهای مسکونی طرح مسکن مهر از گازطبیعی برخوردار و به شبکه اصلی گاز متصل شوند. هم‌اکنون ۸۷۰ شهر و ۱۰ هزار و ۲۵۰ روستای کشور زیرپوشش گاز طبیعی قرار دارند و امسال نیز ۸۰ شهر و ۱۵۰۰ روستای دیگر به شبکه سراسری گاز طبیعی متصل خواهند شد.بنابر گزارش های شرکت ملی گاز ایران، هم اکنون ضریب نفوذ گاز در خانوارهای شهری به ۹۶ درصد و در خانوارهای روستایی به ۴۵ درصد رسیده است و پیش بینی می شود تا پایان برنامه پنجم توسعه، این ضریب در خانوارهای شهری به ۱۰۰ درصد و در خانوارهای روستایی به بیش از ۷۰ درصد افزایش یابد.هم اکنون ۱۷ میلیون خانوار زیر پوشش گازطبیعی قرار دارند که شامل ۱۴.۷ میلیون خانوار شهری و ۲.۳ میلیون خانوار روستایی است.

جزئیات خصوصی سازی فروش گاز تشریح شد:

# خصوصی سازی برای توقف سرقت گاز؛ بخش خصوصی اجازه افزایش قیمت ندارد

**دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی گاز در تشریح جزئیات خصوصی سازی فروش گاز برای جلوگیری از مواردی همچون سرقت گاز گفت: قیمت گذاری گاز همچنان بر عهده دولت است و بخش خصوصی اجازه افزایش قیمت ندارد.**

مهندس جواد اوجی با اشاره به واگذاری شرکت های گاز استانی به بخش خصوصی گفت: از یک سال و نیم پیش با کار کارشناسی قوی که با حضور مدیران شرکت ملی گاز و صاحب نظران صورت گرفت مقرر شد بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی در شرکت ملی گاز نیز واگذاری هایی صورت پذیرد. وی ادامه داد: به همین ترتیب پروژه هایی تعریف شد که در اولین قدم واگذاری شرکت های گاز استانی است. بر این اساس دفترچه ای در حدود ۱۸۰ صفحه تدوین و روز گذشته به کلیه شرکت های گاز استانی ابلاغ شد و این شرکت ها می توانند کلیه امور خود را از قبیل نصب انشعاب، صدور قبوض، وصول مطالبات، تعمیرات، نصب کنتورهای جدید و هرگونه خدمات مربوط به گازرسانی را به بخش خصوصی واگذار کنند. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران در ادامه افزود: از دیگر وظایف واگذاری به بخش خصوصی حفظ شبکه، توسعه خطوط لوله استانی، نصب علمک و کنتور است. وی خاطر نشان کرد: شرکت های گاز استانی بر اساس این راهنما و دفترچه مختار هستند به صورت آزمایشی چندین فعالیت خود را انتخاب کرده و به بخش خصوصی واگذار کنند. اوجی تصریح کرد: این فرآیند اینگونه است که در مبادی ورودی شهرها روزانه مقداری گاز به بخش خصوصی تحویل داده و آنها وظیفه دارند این گاز را بین مشترکین توزیع کنند و حتی در قسمت هایی که مشترک گاز وجود ندارد اقدام به توسعه و جذب اشتراک کنند. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران خاطر نشان کرد: شرکت ملی گاز وظیفه دارد بر روند اجرای این امور نظارت عالیه داشته باشد. اوجی خاطر نشان کرد: در واقع این کار با هدف اجرایی شدن اصل ۴۴ قانون اساسی در شرکت ملی گاز و افزایش کیفیت و جلوگیری از سرقت گاز در خطوط لوله شهری انجام شد. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه قیمت گذاری گاز کماکان در ستاد هدفمند کردن یارانه ها و از طریق دولت صورت می گیرد، گفت: بخش خصوصی هرگز اجازه تعیین قیمت به ازای هر متر مکعب گاز را ندارد و آنها تنها موظف به صدور و دریافت گازبها از مشترکین هستند. اوجی خاطر نشان کرد: آنها به ازای کاری که انجام می دهند از کارفرما حق العمل دریافت می کنند و این حق العمل هرگز بر روی قبوض گاز محاسبه نخواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی گاز در پایان خاطر نشان کرد: واگذاری این امور به بخش خصوصی بر اساس مناقصه صورت می گیرد به این مفهوم که ما در شرکت ملی گاز به ازای هر یک از این کارهایی که قرار است صورت بگیرد نرخ پایه ای را در نظر می گیریم و بخش خصوصی موظف است مبالغی کمتر از آن را اعلام کند و هر کس برنده مناقصه شد این کار به او واگذار می شود.

شتاب در نخستین طرح ذخیره سازی گاز کشور؛

# ردیف دوم توربوکمپرسور های مخزن سراجه قم راه اندازی شد

**دانش نفت: مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گازطبیعی ایران از راه اندازی دومین ردیف توربوکمپرسورهای مخزن ذخیره سازی گاز مخزن سراجه قم خبر داد.**

مسعود سامی وند با بیان این که ذخیره سازی گازطبیعی در این مخزن با سه ردیف توربوکمپرسور (سه توربین و شش کمپرسور) انجام می شود، افزود: نصب این سه ردیف توربوکمپرسور به طور کامل انجام و راه اندازی نخستین ردیف آن نیز از ۲۰ اردیبهشت امسال آغاز شده است. مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گاز طبیعی ایران درباره دومین ردیف توربوکمپرسورهای مخزن ذخیره سازی گاز سراجه قم نیز گفت: توربوکمپرسورهای این مخزن نیز از روز سه شنبه (۲۴ خرداد) راه اندازی و مراحل بررسی آن نیز آغاز شده است. وی چگونگی فشار خروجی کمپرسور، حرکت دوار قسمت های مختلف توربوکمپرسورها، فشار، حرارت و لرزش آنها در دورهای مختلف را بر اساس دستورعمل شرکت سازنده به منظور اطمینان از عملکرد و بازدهی توربین ها و کمپرسورها را از موارد قابل بررسی برای راه اندازی توربوکمپرسورها برشمرد.سامی وند درباره راه اندازی سومین ردیف توربوکمپرسورهای مخزن سراجه قم نیز گفت: راه اندازی این ردیف از توربوکمپرسورها که به عنوان پشتیبان و یدک عمل خواهد کرد، اواسط تیرماه امسال و به وسیله سازنده آن آغاز خواهد شد.مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گازطبیعی ایران تاکید کرد: همه سامانه های کنترل اعم از برق، ابزار دقیق و مکانیکال سیستم تزریق گاز این مخزن، به طور کامل و بر اساس استاندارد احداث و نصب شده است.سامی وند وجود فشار خروجی ۳۰۰ بار در کمپرسورهای مخزن سراجه و استفاده از شیرآلات با کلاس ۲۵۰۰ را از شاخص های منحصر به فرد به کار گرفته شده در طرح مخزن سراجه قم برشمرد. مخزن سراجه قم در ۴۰ کیلومتری جنوب شرق شهرستان قم واقع شده است.این مخزن به منظور تزریق ۷.۳ میلیون مترمکعب گاز در فصل گرم و برداشت ۹.۸ میلیون متر مکعب گاز در فصل سرد ایجاد شده است.به گفته مدیر عامل شرکت ذخیره سازی گاز طبیعی ایران، زمان تکمیل مخازن ذخیره سازی گاز در دنیا سه تا پنج سال است؛ در حالی که همه تاسیسات و تجهیزات سراجه قم از آغاز تاکنون در مدت زمانی کمتر از سه سال ایجاد شده است.نخستین مشعل ذخیره سازی گاز در ایران و خاورمیانه همزمان با آغاز فصل تعمیرات اساسی پس از ۲۳ سال روشن شده است.به گفته مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گاز طبیعی ایران با شروع تزریق گاز به مخزن، ایران در میان کشورهای صاحب نام در ذخیره سازی گاز، رتبه نوزدهم، تا اسفند امسال رتبه دهم و در پایان برنامه پنجم توسعه رتبه پنجم دنیا را به خود اختصاص خواهد داد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبر داد:

# احتمال پیشی گرفتن صادرات گاز بر واردات در سال ۹۰

**دانش نفت:مدیرعامل شرکت انتقال گاز گفت: در سال گذشته میزان واردات گاز کشور از صادرات آن بیشتر بود که امیدواریم با اجرای قانون هدفمند سازی یارانه ها این رقم به تعادل و حتی کاهش نزدیک شود.**

رضا الماسی با اشاره به اینکه قانون حریم از دو زاویه در حال بررسی است گفت: تامین امنیت مردمی که در نزدیکی تاسیسات گازی کشور قرار دارند از جمله اولویت کاری این سازمان است که براین اساس قانون حریم به موازات هم در هیئت دولت و مجلس در حال بررسی است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز کشور با اشاره به اینکه کلیات این موضوع در شرکت انتقال گاز به تصویب رسیده است، ادامه داد: با توجه به اهمیت قانون حریم، این موضوع در دستور کار این شرکت قرار گرفت که بر این اساس با کلیات این موضوع در شرکت موافقت شد. الماسی در ارتباط با ارائه این طرح به مجلس به منظور اخذ مصوبه گفت: امیدواریم با توجه به بررسی که مجلس شورای اسلامی در این ارتباط دارد کلیات این موضوع نیز به تصویب مجلس شورای اسلامی برسد. وی با اشاره به اهمیت تامین امنیت مردم مجاور تاسیسات گازی بیان کرد: این موضوع علاوه بر مجلس در هیئت دولت نیز به منظور تسریع روند اجرایی شدن این مهم در حال بررسی است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز کشور درباره برنامه های این سازمان در سال جاری گفت: با توجه به روند رو به توسعه شهرهای کشور، بازنگری در موارد لحاظ شده در برنامه کاری به منظور بهره گیری بیشتر از امکانات موجود در اولویت کاری این سازمان قرار دارد. وی در ادامه درباره میزان گاز مصرف شده در کشور تصریح کرد: در سال گذشته ۱۷۶میلیارد متر مکعب گازاز مبادی ورودی به شبکه توزیع کشور وارد شدکه سهم واردات گاز در حدود ۸میلیارد متر مکعب بود. الماسی ادامه داد: همچنین در سال گذشته حدود ۸میلیارد و۵۰۰هزار متر مکعب گاز به سایر کشورها صادر شد که براین اساس و با توجه برنامه ریزی های صورت گرفته در سال جاری نیز این رقم در ارتباط با واردات و صادرات گاز محقق می شود. مدیرعامل شرکت انتقال گاز کشور با اشاره به قانون هدفمند سازی یارانه ها آن را گامی برای بهینه مصرف نمودن سوخت و به ویژه گاز مطرح کرد و گفت: در سال گذشته میزان واردات گاز کشور از صادرات آن بیشتر بود که امیدواریم با اجرای قانون هدفمند سازی یارانه ها این رقم به تعادل و حتی کاهش نزدیک شود.

### پیگیری مجدانه قانون حریم خطوط انتقال گاز در مجلس و دولت

مهندس الماسی در عین حال گفت: قانون ساخت و ساز در حریم خطوط انتقال و تاسیسات گاز کشور به طور موازی در دولت و مجلس در دست بررسی است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با تاکید بر تامین امنیت مردم ساکن در نزدیکی تاسیسات گاز، افزود: کلیات مربوط به قانون حریم در این شرکت مصوب و برای بررسی نیز به مجلس شورای اسلامی ارجاع شده است. رضا الماسی با ابراز خشنودی از تصویب این قانون حریم در قوه مقننه گفت: موضوع حریم ساخت و ساز در حریم خطوط لوله و تاسیسات گازی کشور به منظور شتاب بخشیدن به روند اجرایی آن، افزون بر مجلس شورای اسلامی در دولت نیز در دست بررسی است. رضا الماسی درباره مقدار انتقال گاز در سال گذشته نیز گفت: در سال پیش بیش از ۱۷۶ میلیارد متر مکعب گاز به منظور توزیع وارد شبکه انتقال گاز کشور شد که سهم گاز وارداتی از آن هشت میلیارد متر مکعب بوده است.وی همچنین حجم صادرات گاز در سال گذشته را ۸.۵ میلیارد متر مکعب اعلام و تصریح کرد: با توجه به برنامه ریزی ها، امسال نیز حجم واردات به رقم تعادلی و حتی کمتر از آن برسد.

با اتمام عملیات تعمیرات اساسی صورت گرفت:

## بازگشت واحد تصفیه گاز شماره ۲ پالایشگاه شهید هاشمی نژاد به مدار تولید

**دانش نفت:واحد تصفیه گاز شماره ۲ پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد به مدار تولید بازگشت.**

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، مهندس سید محمود دبیرالنظاره ثی، رییس تعمیرات شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در توضیح این خبر گفت: واحد تصفیه گاز شماره ۲ شرکت که جهت انجام تعمیرات اساسی از سرویس خارج شده بود ، در پایان دوره زمانی ۲۱ روزه تعیین شده برای تعمیرات اساسی به مدار بازگشت. وی افزود: در طی این مدت بالغ بر ۵۰۵۰۰ نفر ساعت کار بدون وقوع هیچ گونه حادثه ای برای افراد و با ایمنی صد درصد انجام شد. دبیرالنظاره ثی در ادامه گفت: طی این دوره زمانی از تمام قسمت های واحد تصفیه گاز شماره ۲ پالایشگاه شامل برج ها، مبدل ها، فن ها، تجهیزات ثابت و دوار، پمپ ها، تجهیزات برقی و کنترلی بازدید بعمل آمد . وی افزود: یکی دیگر از اقدامات انجام شده در طول دوره تعمیرات اساسی این واحد اجرای کلیه دستور العمل های بازرسی فنی و اجرای چند پروژه نوسازی بود. رییس تعمیرات شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، تعویض خطوط زیرزمینی آمین و هیدرو کربور، اجرای اتصال پروژه سردسازی و ارتقای سیستم های کنترل برج های خشک کننده و مخازن زیر زمینی آمین و هیدرو کربور را پروژه های نوسازی انجام شده در دوره تعمیرات اساسی واحد تصفیه گاز شماره ۲ پالایشگاه شهید هاشمی نژاد عنوان کرد.

با کاهش ۵۰ درصدی زمان تعمیرات؛

## تعمیرات واحد ۳۰۰ پالایشگاه گاز بیدبلند تمام شد

**دانش نفت:مدیرعامل پالایشگاه گاز بیدبلند از اتمام تعمیرات اساسی واحد ۳۰۰ این پالایشگاه با کاهش ۵۰درصدی مدت زمان تعمیرات خبر داد.**

ابدالی با بیان اینکه تعمیرات اساسی واحد ۳۰۰این پالایشگاه براساس برنامه زمانبندی MSP و با تلاش وهمت همکاران و نظارت واحدهای تعمیرات،بازرسی فنی و HSE در تاریخ مقرر به پایان رسید،افزود: خوشبختانه تعمیرات روی تجهیزات ثابت (برج ها، مبدلهای حرارتی ،فیلترها ، مخازن) و کلیه شیرآلات، ماشین آلات دوارشامل پمپ ها، فن ها، الکتروموتورها ،کلیه ادوات برقی و تجهیزات کنترلی به نحو مطلوبی صورت گرفت. وی تخلیه و شارژ ۱۸۰ تن مواد جاذب الرطوبه (سیلیکاژل) مربوط به برجهای نم زدایی و تخلیه و تعویض ۹۰ مترمکعب Packing مربوط به برج تماس را از دیگر کارهای انجام گرفته در این تعمیرات اعلام داشت و گفت: یکی دیگر از کارهای اساسی صورت گرفته برای اطمینان از سلامت برج ها،فیلترهاومبدل های حرارتی انجام آزمایشهای UTMPI روی نقاط حساس وپیش بینی شده براساس نتایج حاصل از RBI بوده که پس از انجام کارهای تعمیراتی لازم وتائید واحد بازرسی فنی تحویل واحد بهره برداری گردید . ابدالی خاطرنشان نمود: به منظور کوتاه کردن زمان تعمیرات اساسی وبه منظور جلوگیری از وقفه در عملیات و آمادگی واحد، خوشبختانه زمان تعمیرات اساسی از ۴۵ روز به یک ماه تقلیل پیدا کرد.