

عبور از زمستان با صرفه جویی و واردات گاز

پالایشگاه‌های گازی ما در عسلویه هدف حمله ناجوانمردانه دشمن قرار گرفت. در هیچ جای دنیا، زیرساخت‌هایی که با زندگی و نیازهای مردم ارتباط مستقیم دارد، نباید هدف حمله قرار گیرد؛ حتی در جنگ‌ها نیز چنین اقداماتی پذیرفته نیست. با این حال، آمریکا و رژیم صهیونیستی درگیر جنگی وجودی با ملت ایران هستند و با تمام توان تلاش می‌کنند به کشور آسیب بزنند؛ چراکه ایران را مانعی در برابر قدرت‌طلبی خود می‌بینند. در پی این حملات، حدود ۲۵۰ میلیون مترمکعب از ظرفیت تولید گاز از مدار خارج شد. با تلاش وزارت نفت، متخصصان داخلی و شرکت‌های فعال در کشور نزدیک به ۱۰۰ میلیون مترمکعب از ظرفیت ازدست‌رفته بازیابی شده‌است.

با وجود این اقدامات، همچنان حدود ۱۴۰ میلیون مترمکعب در روز با کاهش تولید نسبت به سال گذشته روبه‌رو هستیم و باید این کمبود را مدیریت کنیم. بخشی از ناترازی گاز از طریق صرفه‌جویی جبران خواهد شد و در کنار آن، ممکن است لازم باشد اولویت‌بندی برای برخی بخش‌ها اجرا شود.

در عین حال، باید از ظرفیت کشورهای همسایه و منطقه نیز استفاده کنیم؛ کشورهایی مانند روسیه، ترکمنستان و قطر که در حوزه گاز توانمندی و ظرفیت صادراتی دارند. اکنون اجلاس کشورهای صادرکننده گاز در حال برگزاری است و رئیس‌جمهور در آنجا حضور دارند. یکی از اهداف سفر رئیس‌جمهور نیز پیگیری توافق‌های اولیه و فراهم کردن زمینه انعقاد قراردادهایی با روسیه برای جبران بخشی از ناترازی گاز است.

سرپرست وزارت نفت نیز در این سفر همراه رئیس‌جمهور است و تلاش‌های برای پیشبرد این موضوع ادامه دارد. پس از توافقی‌های اولیه، مسئولان وزارت نفت باید قراردادهای را به‌صورت جدی پیگیری و نهایی کنند. پیش‌تر نیز ایران از ترکمنستان گاز دریافت کرده و امکان استفاده از ظرفیت روسیه و دیگر کشورهای منطقه هم مطرح است. این کشورها آمادگی‌هایی برای همکاری نشان داده‌اند و امیدواریم از این ظرفیت‌ها برای جبران بخشی از کمبود استفاده شود.

سناریوهای ضربتی عبور از ناترازی گاز

همکاری گازی تهران و مسکو می‌تواند از شدت ناترازی زمستانی بکاهد و ایران را در مسیر تبدیل شدن به هاب گازی منطقه قرار دهد



تبدیل شدن به هاب گازی منطقه

سوآپ و تجارت منطقه‌ای گاز را فراهم می‌کند. در چنین شرایطی، واردات می‌تواند بخشی از نیاز داخلی را تأمین کند و از فشار بر منابع تولید داخل بکاهد. اگر گاز مناطق شمالی از مسیر واردات تأمین شود، بخشی از گاز تولیدی جنوب نیز می‌تواند برای مصرف صنایع یا انجام تعهدات صادراتی آزاد شود. این فرآیند، در صورت وجود قراردادهای اقتصادی مناسب و ظرفیت انتقال کافی، امکان افزایش انعطاف‌پذیری شبکه و تقویت صادرات را فراهم می‌کند.

واردات و سوآپ؛ راهی برای حل ناترازی

در کنار مدیریت مصرف و بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده، واردات گاز از کشورهای همسایه می‌تواند یکی از راهکارهای کوتاه‌مدت و فوری برای کاهش ناترازی باشد. در این میان، روسیه و ترکمنستان به دلیل موقعیت جغرافیایی و ظرفیت‌های گازی خود اهمیت ویژه‌ای دارند. هر چند کشورمان با وجود برخورداری از دومین ذخایر بزرگ گاز طبیعی جهان، در زمستان با محدودیت عرضه در برخی مناطق روبه‌رو می‌شود. علت این وضعیت صرفاً کمبود ذخایر نیست؛ فاصله میان مراکز اصلی تولید در جنوب و مناطق مصرف در شمال و شمال شرق، ظرفیت خطوط انتقال و افزایش شدید تقاضا در روزهای سرد نیز در شکل‌گیری ناترازی نقش دارند. در چنین شرایطی، دریافت گاز از کشورهای شمالی می‌تواند به تأمین مستقیم بخشی از نیاز مناطق شمالی و شمال شرقی کمک کند. این روش، فشار

صرفه جویی، مستقیماً برای او واریز شود؛ این اتفاق هم باعث صرفه‌جویی در بیت‌المال می‌شود و هم به معیشت خانوار کمک می‌کند و خانواده‌ها هم وقتی ببینند از محل صرفه‌جویی در مصرف گاز بیش از یارانه‌ها نصیب‌شان می‌شود، صرفه‌جویی می‌کنند. براساس برنامه هفتم، درآمد حاصل از صرفه‌جویی گاز باید به حساب بانکی افراد واریز شود.

کاهش ۱۰ درصدی؛ رمز عبور از زمستان

سیدحمید پورمحمدی، رئیس سازمان برنامه و بودجه نیز با اشاره به آسیب‌دیدن بخشی از تأسیسات گازی کشور در جنگ و نزدیک‌شدن فصل سرد، مدیریت مصرف را ضروری دانست و گفت: اگر از هم‌اکنون در مصرف گاز دقت نکنیم ممکن است برخی استان‌ها در تأمین گاز با مشکل روبه‌رو شوند اما با کاهش ۱۰ درصدی مصرف می‌توانیم از سرمای امسال عبور کنیم.

مسأله‌ای مربوط به گرمایش خانه‌ها نیست و به کاهش تولید صنعتی، افزایش هزینه انرژی، محدودیت تأمین برق و تشدید آلودگی هوا منجر می‌شود. از همین رو، هر راهکاری که بتواند در روزهای اوج مصرف، عرضه گاز را بیشتر کند، علاوه بر خانوارها به حفظ فعالیت اقتصادی کشور نیز کمک خواهد کرد.

صرفه‌جویی گاز باید به نفع مردم باشد

محمدباقر قالیباف، رئیس مجلس می‌گوید: ما همواره در مورد اصلاح انرژی صحبت می‌کنیم اما بنزین با همه بحث‌ها و حساسیت‌هایش، سهم ۹ درصدی در انرژی دارد که گرچه مهم است اما در این حوزه، سهم گاز ۷۳ درصد است و صرفه‌جویی که در گاز می‌توانیم انجام دهیم هم به مراتب از بنزین راحت‌تر است. وی افزود، براساس قانونی که تصویب شده و باید اجرا شود، هر کس هر چقدر گاز صرفه‌جویی کند، درآمد ناشی از این



ناترازی گاز در ایران مسأله تازه‌ای نیست. هر سال با آغاز فصل سرما و افزایش مصرف خانگی و تجاری، فشار بر شبکه سراسری گاز افزایش می‌یابد و تأمین همزمان نیاز خانوارها، صنایع و نیروگاه‌ها دشوارتر می‌شود. در چنین شرایطی، اولویت با تأمین گاز بخش خانگی است؛ تصمیمی که برای حفظ گرمایش منازل ضروری به نظر می‌رسد. اکنون زمان کمی تا آغاز زمستان باقی‌مانده و ناترازی گاز بار دیگر به یکی از جدی‌ترین چالش‌های کشورمان تبدیل شده است؛ چالشی که امسال با آسیب‌دیدن چهار پالایشگاه گازی در جریان جنگ رمضان، ایجاد تازه‌ای پیدا کرده است. اگرچه بخشی از ظرفیت ازدست‌رفته به چرخه تولید بازگشته اما ظرفیت تولید گاز کشور همچنان حدود ۱۳۰ میلیون مترمکعب در روز کاهش دارد؛ رقمی که به ناترازی معمول سال‌های گذشته اضافه می‌شود. در چنین شرایطی، تأمین گاز بخش خانگی در روزهای سرد، محدودیت صنایع و استفاده از سوخت‌های آلاینده در نیروگاه‌ها را به دغدغه‌ای جدی تبدیل می‌کند. در این میان، واردات گاز از روسیه و سوآپ گاز از ترکمنستان می‌تواند ناترازی را حل کند.

افزایش تولید گاز در سال‌های گذشته نشان می‌دهد صنعت گاز کشور توانسته ظرفیت تولید را ارتقا دهد. تولید روزانه گاز خام کشور از حدود ۱۱۰۵ میلیون مترمکعب در سال ۱۴۰۳ به ۱۱۲۱ میلیون مترمکعب در سال ۱۴۰۴ رسید. تولید روزانه گاز خام پارس جنوبی نیز در بهمن ۱۴۰۴ رکورد تازه‌ای ثبت کرد. با این حال، افزایش تولید به‌تنهایی نتوانست مانع ناترازی در زمستان شود؛ زیرا رشد مصرف، محدودیت زیرساخت‌ها و آسیب‌دیدن بخشی از ظرفیت پالایشی، توازن عرضه و تقاضا را بر هم زده است. اهمیت موضوع زمانی روشن‌تر می‌شود که بدانیم پارس جنوبی به‌تنهایی حدود ۸۰ درصد گاز مصرفی کشور را تأمین می‌کند.

نخستین پیامد اقتصادی ناترازی گاز، محدودیت در فعالیت واحدهای صنعتی است. پتروشیمی‌ها، فولادسازان، کارخانه‌های سیمان و دیگر صنایع انرژی‌بر برای تولید مستمر به گاز نیاز دارند. قطع یا کاهش سهمیه گاز این واحدها برنامه تولید را مختل می‌کند، هزینه‌های تولید را افزایش می‌دهد و عرضه محصول به بازار را با تأخیر مواجه می‌کند. در واقع، ناترازی گاز تنها

آگهی مزایده فروش ملک شماره ۱۱-۱۴۰۵

شرکت بهین ساز خلیج فارس

شرکت بهین ساز خلیج فارس (سهامی عام) در نظر دارد سرقفلی یک باب مغازه تجاری بشرح ذیل را با وضعیت موجود از طریق مزایده کتبی و بصورت اقساطی با تسهیلات ویژه به فروش برساند. متقاضیان محترم می‌توانند از روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۷/۲۸ الی روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۱ همه روزه (بجز پنجشنبه و جمعه) از ساعت ۸ الی ۱۲ جهت کسب اطلاع از شرایط و دریافت فرم ثبت نام و شرکت در مزایده به دفتر شرکت واقع در خیابان شهید سید حسن نصرالله (وزراء)، کوچه ۲۱، پلاک ۱۴، طبقه دوم مراجعه نمایند.

نشانی محل دریافت و بازگشایی پاکت های ارائه شده مزایده:

تهران، خیابان خالد اسلامبولی (وزراء)، خیابان بیست و یکم، پلاک ۱۵، طبقه همکف

مشخصات ملک :

مورد واگذاری صرفا سرقفلی یک باب مغازه تجاری واقع در تهران، میدان توحید، نبش خیابان نصرت غربی، پلاک ۲ با مساحت ۸۳/۱ مترمربع همکف دارای ۳۳/۹ مترمربع بالکن می باشد.

بازدید از ملک و تکمیل فرم الحاقیه الزامی است.

مبلغ پایه مزایده: ۶۶۰/۸۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال

شرایط پرداخت: ۴۰ ٪ نقد هنگام تنظیم قولنامه و الباقی ظرف مدت ۲۴ ماه .

تبصره:۲۰٪ مبلغ پایه مزایده به عنوان حق مالکانه باید به حساب اداره کل آموزش و پرورش واریز گردد که به عنوان واریز نقدی متقاضی محاسبه خواهد شد.

شرایط مزایده :

- دریافت پاکت های پیشنهادی (فرم شرکت در مزایده تکمیل شده) به همراه اصل یک فقره چک بانکی به مبلغ ۵۰ میلیارد ریال تا روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۱ در ساعات و محل تعیین شده صورت می پذیرد.
- مهلت شرکت در مزایده صرفاً تا ساعت ۱۲ صبح روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۱ می باشد.
- زمان بازگشایی پاکت های واصله و اعلام برندگان روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۱ در محل تعیین شده می باشد.
- تهیه فرم شرکت در مزایده و اخذ پاکت های پیشنهادی صرفاً در دفتر فروش امکان پذیر است.
- رعایت مفاد فرم شرکت در مزایده الزامی است.
- پیشنهادهای فاقد سپرده ، مخدوش ، مبهم و مشروط از درجه اعتبار ساقط می باشد.
- اخذ فرم الحاقیه پیرامون اطلاعات تکمیلی املاک و تحویل آن به همراه فرم تقاضای شرکت در مزایده الزامی است. ضمناً هرگونه ادعایی مبنی بر عدم اطلاع یا عدم قرائت یا عدم امضاء فرم الحاقیه و یا عدم ارایه آن از سوی دفاتر فروش قابلیت استماع ندارد.
- شرکت در رد یا قبولی پیشنهادات مختار است.

انتقال گاز از جنوب به شمال را کاهش می‌دهد و امکان استفاده بهتر از منابع داخلی را فراهم می‌کند. سوآپ گاز نیز از همین منظر اهمیت دارد. در این الگو، ایران گاز را در مرزهای شمالی دریافت می‌کند و در مقابل، معادل آن را از منابع داخلی به مقصد مورد توافق تحویل می‌دهد. به این ترتیب، نیازی نیست تمام گاز موردنیاز مناطق شمالی از میدان‌های جنوبی کشور منتقل شود. در صورت امضای قراردادهای این سازوکار می‌تواند ضمن کاهش فشار بر شبکه داخلی، درآمد ترانزیتی و ظرفیت تجارت منطقه‌ای ایران را نیز افزایش دهد. واردات گاز از ترکمنستان پیشتر در چارچوب همکاری‌های گازی با ایران مطرح بوده و روسیه نیز از ظرفیت قابل توجهی برای تأمین گاز برخوردار است. در کوتاه‌مدت، اولویت باید تأمین گاز در زمان اوج مصرف باشد. اگر گاز وارداتی زمانی به شبکه برسد که کشور با بیشترین محدودیت مواجه است، می‌تواند به کاهش فشار بر صنایع و نیروگاه‌ها کمک کند.

فرصتی برای نهایی‌کردن قرارداد گازی

با این حال هشتمین نشست سران مجمع کشورهای صادرکننده گاز دیروز در مسکو برگزار شد. مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) بزرگ‌ترین دارندگان و صادرکنندگان گاز جهان را گرد هم آورده و فرصتی مناسب برای ایران است. دکتر مسعود پزشکیان، رئیس‌جمهور کشورمان و حمید بورد، سرپرست وزارت نفت در این نشست حضور داشتند؛ رویدادی که می‌تواند زمینه‌ای برای گسترش همکاری‌های گازی ایران و روسیه فراهم کند. این دیدارها در شرایطی اهمیت دارد که مذاکرات ایران و روسیه برای واردات گاز طی ماه‌های گذشته پیشرفت داشت اما هنوز به مرحله امضای قرارداد نرسیده است. محسن پاک‌نژاد، وزیر سابق نفت پنهان‌ماه ۱۴۰۴ از نزدیک‌شدن پرونده صادرات گاز روسیه به ایران به مرحله نهایی خبر داده بود. در همان مقطع، اعلام شد فقط یک یا دو بند فنی و تشریفاتی از توافق باقی‌مانده است. سعید توکلی، مدیرعامل شرکت ملی گاز نیز پیش‌تر گفته بود مذاکرات قرارداد موسوم به «جنرال فریم‌ورک» در مرحله نهایی قرار دارد و موضوعاتی همچون مسائل فنی و حقوقی، جانمایی ترمینال‌ها و شرایط قراردادی در کارگروه مشترک بررسی شده است. تعیین قیمت نهایی و سازوکار تسویه مالی از موضوعات باقی‌مانده عنوان شده بود.

از این منظر، دیدار دکتر پزشکیان و ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه می‌تواند فرصتی برای تعیین تکلیف پرونده واردات گاز باشد. روسیه از ظرفیت صادراتی قابل توجهی برخوردار است و ایران نیز به دلیل موقعیت جغرافیایی خود می‌تواند در تجارت منطقه‌ای گاز نقش مهمی ایفا کند. با این حال، تحقق این ظرفیت به تصمیم‌های سیاسی محدود نمی‌شود و باید سازوکارهای تجاری، مالی و فنی آن نیز نهایی شود.



شرکت معدنی و صنعتی گل گهر (سهامی عام)
GOLGOHAR MINING & INDUSTRIAL COMPANY

Notice of tender for export sale No. Z/1405/18 (renewed)

GolGohar Mining and Industrial Company
Hereby Golgohar Mining & Industrial Co. announces selling and export 70,000 metric tons of Pellet (%Fe:65.50) on basis of F.O.B at Barco Jetty Bandar Abbas - Iran Interested bidders should find tender documents at Golgohar website: www.geg.ir. All bids on conformity to tender instructions must be submitted no later than 09:00 A.M. on 03 Nov.2026 to Golgohar complex in Sirjan (50 km in shiraz road). Bidders are invited to the transactions commission department of the seller with an introduction letter of interested buyer and personal identification of the representative.

Tender results shall be announced at 09:00 A.M. on 03 Nov.2026 at the office of the Seller.

GOLGOHAR MINING & INDUSTRIAL CO



شرکت معدنی و صنعتی گل گهر (سهامی عام)
GOLGOHAR MINING & INDUSTRIAL COMPANY

آگهی مزایده عمومی (تجدید شده)
شماره ۱۸/۱۴۰۵/ز

شرکت معدنی و صنعتی گل گهر در نظر دارد « ۷۰ هزار تن گندله سنگ آهن با عیار ۶۵٫۵ درصد» را از اسکه بارکو بندرعباس با شرایط تحویل به صورت FOB از طریق مزایده عمومی به فروش برساند. متقاضیان می‌توانند به منظور دریافت اسناد مزایده و همچنین اطلاع از شرایط مزایده به سایت www.geg.ir قسمت مناقصه و مزایده مراجعه فرمایند.

لازم به ذکر است پاکت پیشنهادی می باید حداکثر تا ساعت ۹ روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۲ به آدرس: دفتر کمیسیون معاملات مجتمع (کیلومتر ۵۰ جاده سیرجان- شیراز) تحویل نمایند. ضمناً جلسه بازگشایی پاکات نیز همزمان در همین تاریخ رأس ساعت ۹ روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۲ در همین محل می‌باشد.

کمیسیون معاملات شرکت معدنی و صنعتی گل گهر

آگهی مناقصه عمومی شرکت تولیدی صنعتی MSB
مناقصه ۰۸/۱-۱۴۰۵

ردیف	موضوع مناقصه	شماره مناقصه
۱	خرید الیاف هایسیلیکا به مقدار ۵۰۰ کیلوگرم	۱۴۰۵-۰۸-۱۰۴
۲	خرید۷۵۰ عدد قطعه الکترونیکی به کد ۲۳۶۲۷۵۸۰ و ۷۵۰ عدد قطعه الکترونیکی به کد ۱۴۰۵-۰۸-۱۰۵	۲۳۶۲۷۵۸۰
۳	خریدقطعه الکترونیکی به کد ۵۳۱۲۶۱۲۷ به تعداد ۳۰۰۰ عدد	۱۴۰۵-۰۸-۱۰۶

داشتن گواهینامه سمتا الزامی می‌باشد.
« تضمین شرکت در مناقصه: ضمانت‌نامه بانکی معتبر معادل ۵٪ مبلغ پیشنهادی و (با ۵٪ چک صیادی و ۵٪ سفته تواما باهم ۱۰٪)
« آخرین مهلت تحویل گیری و عودت اسناد مناقصه: ساعت ۱۲ ظهر روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۸/۱۸ بدیهی است شرکت در مناقصه و ارایه پیشنهاد به منزله قبول شروط و تکالیف مقرر در اسناد مناقصه بوده و مناقصه‌گزار در رد یا قبول یک یا کلیه پیشنهادات مختار است.

محل تحویل و دریافت اسناد و مدارک: تهران ،کیلومتر ۱۷ جاده مخصوص کرج
شرکت تولیدی صنعتی MSB. معاونت بازرگانی. تلفن مستقیم: ۴۴۹۸۶۳۴۸ . فکس: ۴۴۹۸۶۳۵۰
هزینه چاپ آگهی و اسناد مناقصه برعهده برنده مناقصه خواهد بود.