یادداشت

درباره بازآرایی نظام حمایت از توزیع سوخت

گازوئیل ۳۰۰تومانی صورت‌حساب چندبرابری



محمدحسین صفایی

کارشناس صنایع پایین‌دستی نفت

دولت برای حفظ قیمت‌های یارانه‌ای، علاوه بر عرضه سوخت با نرخ‌های تکلیفی، بخش قابل توجهی از هزینه‌های زنجیره تأمین و توزیع را نیز تأمین می‌کند. این رویه به‌تدریج به انباشت تعهدات مالی، تأخیر در پرداخت مطالبات عاملان توزیع و شکل‌گیری ساختاری غیرشفاف در اقتصاد فراورده‌های نفتی منجر شده است. تصویب‌نامه اخیر هیئت وزیران درباره تعیین نرخ حق‌العمل خدمات توزیع فراورده، نشانه تغییر در این رویکرد است. براساس بند سوم این مصوبه، نرخ حق‌العمل خدمات فروشندگی‌ها و عاملان توزیع سوخت در بخش غیرحمل‌ونقل که از طریق سامانه سدف (سامانه درخواست فراورده) فعالیت می‌کنند، با احتساب هزینه‌های مترتب، از طریق کارگروه تنظیم بازار استانی تعیین و از مصرف‌کننده نهایی دریافت می‌شود. به این ترتیب، بخشی از هزینه‌هایی که پیش‌تر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی تأمین می‌کرد، مستقیم به مصرف‌کننده منتقل خواهد شد. اصل واقعی‌سازی هزینه خدمات توزیع قابل دفاع است. نمی‌توان انتظار داشت شبکه‌ای گسترده از فروشندگی‌ها و عاملان توزیع، با هزینه‌های روزآمد فعالیت کنند، اما منابع مالی موردنیاز آنها همچنان با سازوکارهای علی‌الحساب و پرداخت‌های تأخیری تأمین شود. با این حال باید توجه داشت این تصمیم به معنای انتقال تمام هزینه‌های زنجیره تأمین سوخت به مصرف‌کننده نیست. دولت همچنان بخش مهمی از هزینه‌های بالادستی و انتقال فراورده را بر عهده دارد؛ از انتقال سوخت از پالایشگاه‌ها به انبارهای نفت با استفاده از ناوگان زمینی، دریایی و ریلی، خطوط لوله و زیرساخت‌های انتقال تا هزینه‌های نگهداشت و بهره‌برداری از این شبکه گسترده. بنابراین، مصرف‌کننده در سازوکار جدید صرفا بخشی از هزینه‌های خدماتی حلقه نهایی توزیع را پرداخت می‌کند (و نه تمام هزینه‌های رساندن فراورده از مبدأ تولید تا محل مصرف را) اهمیت این تفکیک در آن است که قیمت پایه فراورده و هزینه خدمات دسترسی به آن دو مؤلفه متفاوت‌اند. ثابت‌ماندن نرخ ۳۰۰تومانی گازوئیل به معنای ثابت‌ماندن هزینه نهایی دریافت آن نیست. برای نمونه، نرخ‌های تعیین‌شده در کارگروه‌های تنظیم بازار استان کردستان، هزار و ۷۰۰ تومان به‌ازای هر لیتر بابت حق‌العمل و هزینه‌های خدمات حمل، در کنار ۳۰۰ تومان قیمت پایه فراورده است. ولی مثلا در خراسان رضوی این هزینه‌ها هزار و ۲۰۰ تومان به‌علاوه ۳۰۰ تومان قیمت گازوئیل تعیین شده است. این تفاوت را باید با توجه به شرایط جغرافیایی، صعب‌العبوربودن مسیرها، فاصله از مراکز تأمین و هزینه واقعی حمل بررسی کرد. بنابراین، یکسان‌سازی مطلق نرخ‌ها لزوما عادلانه نخواهد بود؛ آنچه اهمیت دارد، شفاف‌بودن اجزای هزینه و اتکای نرخ‌های منطقه‌ای به شاخص‌های واقعی و قابل اندازه‌گیری است. در این میان، تعیین نرخ خدمات از سوی کارگروه‌های استانی باید در چارچوبی ملی انجام شود. فاصله حمل، شرایط راه‌های ارتباطی، پراکندگی مصرف‌کنندگان، حجم توزیع و هزینه نگهداشت تأسیسات باید مبنای محاسبه باشند و جزئیات نرخ‌های مصوب و مستندات محاسباتی نیز در دسترس عموم قرار گیرد. چنین سازوکاری ضمن به رسمیت شناختن تفاوت هزینه‌های منطقه‌ای، مانع از شکل‌گیری نرخ‌گذاری سلیقه‌ای و ابهام در صورت‌حساب مصرف‌کننده خواهد شد.

یادداشت کامل را در سایت شرق بخوانید

گزارشی از ناترازی گاز و تغییر سبد سوخت نیروگاه‌ها و صنایع که به هزینه‌های تولید و آلودگی هوا دامن زده است

نفس سنگین تولید

مژده عزیزخانی: آسیب به بخشی از ظرفیت تولید و فرآورش گاز در جریان جنگ، ناترازی انرژی را تشدید کرده است. حالا نیروگاه‌ها و صنایع در شرایطی به استقبال زمستان می‌روند که تأمین سوخت، به یکی از چالش‌های اصلی ادامه فعالیت آنها تبدیل شده است و بسیاری از صنایع ناچار هستند سوخت بسیار آلاینده مازوت را جایگزین کنند. بر اساس آمار سندیکای صنعت برق، مصرف مازوت در نیروگاه‌های برق از ابتدای سال تا نیمه شهریور حدود ۳۵.۶ درصد افزایش داشته است و حالا با از راه رسیدن ماه‌های سرد سال و تشدید کمبود گاز، پیش‌بینی می‌شود ارقام افزایش مصرف مازوت به‌طور چشمگیری بالا رفته و به آلودگی هوا دامن بزند. گذشته از اینکه مازوت هزینه تولید بسیاری از صنایع را صعودی کرده و در مواردی منجر به تعطیلی بخشی از خط تولید شده است؛ آن‌هم در شرایطی که سایه جنگ و نااطمینانی بر اقتصاد کشور سنگینی می‌کند و کارخانجات و صنایع را درگیر روزگار بغرنجی کرده است.

پاشنه آشیل ناترازی

ناترازی گاز در ایران دیگر به روزهای سرد سال محدود نمی‌شود. هر سال با افزایش مصرف، فاصله میان تولید و تقاضا بیشتر خود را نشان می‌دهد؛ فاصله‌ای که تأمین گاز نیروگاه‌ها و صنایع را با دشواری روبه‌رو می‌کند. در اقتصادی که گاز هم سوخت نیروگاه‌هاست، هم خوراک بخش مهمی از صنعت پتروشیمی و هم انرژی مورد نیاز کارخانه‌های بزرگی مانند فولاد و سیمان، کمبود آن فقط به یک بخش محدود نمی‌ماند. وقتی گاز به اندازه نیاز در دسترس نیست، باید میان مصرف‌کنندگان اولویت‌بندی شود؛ تصمیمی که برای بعضی صنایع به معنای تغییر سوخت و برای برخی دیگر به معنای کاهش یا توقف تولید است. امسال این وضعیت با آسیب‌دیدن بخشی از تأسیسات گازی کشور در جریان جنگ، پیچیده‌تر شده است. ناترازی گاز که پیش از این نیز در روزهای اوج مصرف به حدود ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسید، حالا با کاهش ظرفیت تولید و فرآورش گاز به سطح بالاتری رسیده است. در جریان حملات به تأسیسات چهار پالایشگاه گازی، حدود ۲۳۰ میلیون مترمکعب از ظرفیت روزانه کشور از مدار خارج شد؛ رقمی که حدود صد میلیون مترمکعب آن به مدار بازگشته و ۱۳۰ میلیون مترمکعب همچنان احیا نشده است. برآوردهای اعلام‌شده برای زمستان امسال نیز از احتمال رسیدن کسری گاز به حدود ۴۰۰ تا ۴۳۰ میلیون مترمکعب در روزهای اوج مصرف حکایت دارد.

در چنین شرایطی، محدودیت گاز فقط در شبکه توزیع باقی نمی‌ماند و اثر آن به نیروگاه‌ها و کارخانه‌ها می‌رسد. نیروگاه‌ها برای ادامه تولید برق به دنبال سوخت جایگزین می‌روند و برخی صنایع نیز ناچارند برای جلوگیری از توقف فعالیت، سوخت مصرفی خود را تغییر دهند. البته این امکان برای همه یکسان نیست؛ در بعضی واحدهای پتروشیمی، گاز خوراک اصلی تولید است و جایگزین‌کردن آن با سوخت دیگری امکان‌پذیر نیست، اما در نیروگاه‌ها و بخشی از صنایع، سوخت‌های مایع ازجمله گازوئیل و مازوت می‌توانند جای گاز را بگیرند.

سهم بیشتر مازوت در سبد سوخت

نیروگاه‌ها از نخستین بخش‌هایی هستند که محدودیت گاز را در تأمین سوخت خود احساس می‌کنند. با افزایش مصرف گاز در روزهای سرد و محدودشدن سهم نیروگاه‌ها، استفاده از سوخت‌های جایگزین اهمیت بیشتری پیدا می‌کند. گازوئیل و مازوت دو سوخت مایعی هستند که در چنین شرایطی می‌توانند جای گاز را بگیرند؛ البته همه نیروگاه‌ها امکان استفاده از مازوت را ندارند و این موضوع به نوع نیروگاه و تجهیزات آن بستگی دارد. آمار منتشرشده از سوی سندیکای صنعت برق از تغییر ترکیب سوخت نیروگاه‌ها در ماه‌های نخست امسال حکایت دارد. بر اساس اظهارات دبیر این سندیکا، از ابتدای سال تا ۱۷ شهریور، مصرف گاز نیروگاه‌ها در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۸.۷ درصد کاهش داشته و مصرف گازوئیل نیز ۳۹.۷ درصد کمتر شده است. در مقابل، مصرف مازوت در همین دوره ۳۵.۶ درصد افزایش یافته است. این آمار نشان می‌دهد در ماه‌های نخست امسال، سهم مازوت در سبد سوخت نیروگاه‌ها افزایش پیدا کرده؛ هرچند برای مشخص‌شدن حجم واقعی مصرف، به آمار تفکیکی و ماهانه نیروگاه‌ها نیاز است. جایگزینی گاز با سوخت مایع برای نیروگاه‌ها بدون هزینه نیست. استفاده از گازوئیل و مازوت، شرایط بهره‌برداری از تجهیزات را تغییر داده و هزینه نگهداری آنها را افزایش می‌دهد. بر اساس اظهارات مدیرعامل شرکت برق حرارتی، استفاده از سوخت مایع می‌تواند هزینه تعمیر و نگهداری نیروگاه‌ها را حدود ۳۰ درصد افزایش دهد. به این ترتیب، تغییر ترکیب سوخت فقط به معنای تأمین گاز کمتر و استفاده از سوخت جایگزین نیست، بلکه هزینه‌های بهره‌برداری نیروگاه‌ها را نیز تحت تأثیر قرار می‌دهد.

مصرف مازوت در نیروگاه‌ها کمتر از پارسال نخواهد بود

حمیدرضا صالحی، رئیس فدراسیون صادرات انرژی و صنایع وابسته، در گفت‌وگو با «شرق» درباره نحوه استفاده نیروگاه‌ها از سوخت‌های جایگزین توضیح می‌دهد: گاز سوخت اصلی این واحدهاست و در صورت محدودیت تأمین آن، نیروگاه‌ها به سراغ گازوئیل می‌روند. در صورت کمبود گازوئیل نیز برخی واحدها از مازوت استفاده می‌کنند؛ البته همه نیروگاه‌ها امکان مصرف این سوخت را ندارند و تجهیزات و تنظیمات فنی بعضی واحدها برای مازوت‌سوزی طراحی نشده است. به گفته صالحی، میزان مصرف مازوت در نیروگاه‌ها به کمبود گاز و وضعیت تأمین گازوئیل بستگی دارد و نمی‌توان یک الگوی مصرف یکسان برای همه واحدها در نظر گرفت. او درباره میزان دقیق مصرف فعلی مازوت در نیروگاه‌های کشور نیز رقم مشخصی ارائه نمی‌کند و میزان استفاده از این سوخت را وابسته به شرایط تأمین گاز و سوخت مایع می‌داند. صالحی با توجه به شرایط ناترازی امسال پیش‌بینی می‌کند مصرف مازوت در نیروگاه‌ها نسبت به سال گذشته کمتر نخواهد بود؛ مگر آنکه برنامه‌های مدیریت و بهینه‌سازی مصرف گاز به‌طور جدی اجرا شود. از نگاه او، کاهش مصرف باید از دستگاه‌های دولتی و شرکت‌های بزرگ آغاز شود؛ بخش‌هایی که خود از مصرف‌کنندگان عمده انرژی هستند. او معتقد است با کاهش مصرف گاز در بخش‌های خانگی، تجاری و دولتی می‌توان فشار واردشده بر شبکه را کمتر کرد و امکان تأمین گاز نیروگاه‌ها را افزایش داد. او همچنین با اشاره به گوگرد بالاتر مازوت مصرفی و آلایندگی ناشی از آن، بر ضرورت کاهش وابستگی نیروگاه‌ها به این سوخت تأکید می‌کند. به اعتقاد صالحی، مدیریت مصرف و استفاده بهتر از ظرفیت‌های موجود می‌تواند نیاز نیروگاه‌ها به سوخت‌های مایع را کاهش دهد و عبور از زمستان را با دشواری کمتری همراه کند.

صنایع؛ هرکدام به شکلی با کمبود گاز روبه‌رو شدند

محدودیت گاز در صنایع بزرگ، همه واحدهای تولیدی را به یک شکل تحت تأثیر قرار نمی‌دهد؛ در برخی کارخانه‌ها می‌توان گاز را با سوخت دیگری جایگزین کرد، اما در بعضی واحدها گاز بخشی از فرایند تولید است و قطع آن مستقیما بر میزان تولید اثر می‌گذارد. صنعت سیمان یکی از صنایعی است که امکان استفاده از سوخت جایگزین را دارد و در ماه‌های اخیر برای ادامه فعالیت به مازوت روی آورده است.

نیاز روزانه صنعت سیمان به گاز حدود ۲۸ میلیون مترمکعب برآورد می‌شود، اما بر اساس اظهارات انجمن صنفی کارفرمایان صنعت سیمان، از ابتدای سال فقط حدود پنج تا شش میلیون مترمکعب گاز در روز به کارخانه‌ها تحویل داده می‌شد. به گفته این تشکل، از هفته دوم آبان گاز کارخانه‌های سیمان به‌طور کامل قطع شد و واحدهایی که امکان استفاده از سوخت جایگزین را داشتند، به مازوت روی آوردند. البته برخی کارخانه‌ها، ازجمله سیمان تهران و خطوط تولید سیمان‌سفید، با محدودیت‌هایی در استفاده از مازوت روبه‌رو هستند.

محدودیت انرژی پیش از قطع کامل گاز نیز بر تولید این صنعت اثر گذاشته بود. بر اساس اعلام انجمن صنفی کارفرمایان صنعت سیمان، تولید کلینکر در دوره مورد اشاره ۴.۲ درصد کاهش داشته؛ هرچند تولید سیمان با استفاده از ذخایر قبلی کلینکر حفظ شده است. کلینکر ماده اصلی تولید سیمان است و کاهش تولید آن می‌تواند در ادامه ذخایر کارخانه‌ها را تحت فشار قرار دهد. به این ترتیب، بخشی از تداوم تولید سیمان در ماه‌های گذشته به موجودی انبارها وابسته بوده است؛ وضعیتی که در صورت ادامه محدودیت انرژی می‌تواند فعالیت کارخانه‌ها را دشوارتر کند.

در پتروشیمی‌ها شرایط متفاوت است. در برخی مجتمع‌های این صنعت، گاز طبیعی علاوه بر تأمین انرژی، خوراک اصلی تولید به شمار می‌رود. برای نمونه، در واحدهای تولید متانول، گاز ماده اولیه فرایند تولید است و نمی‌توان مازوت یا گازوئیل را جایگزین آن کرد. به همین دلیل، محدودیت گاز در این واحدها به‌جای تغییر سوخت، می‌تواند مستقیما تولید را متوقف کند.

پتروشیمی زاگرس یکی از نمونه‌های این وضعیت در سال جاری است. این شرکت در ۲۳ آبان با انتشار اطلاعیه‌ای در سامانه کدال، از توقف واحد اول تولیدی خود به دلیل قطع جریان گاز ورودی خبر داد. در اطلاعیه شرکت، محدودیت اعمال‌شده از سوی شرکت ملی گاز، برودت هوا و ضرورت مدیریت مصرف از دلایل توقف عنوان شده بود. فعالیت این واحد تا زمان رفع محدودیت گاز متوقف اعلام شد. این اتفاق نشان می‌دهد پیامد ناترازی گاز در همه صنایع به شکل افزایش مصرف سوخت جایگزین ظاهر نمی‌شود؛ در برخی واحدهای پتروشیمی، قطع خوراک به‌صورت مستقیم خط تولید را از مدار خارج می‌کند.

در صنعت فولاد نیز گاز نقش مهمی در فرایند تولید دارد. بر اساس اعلام انجمن تولیدکنندگان فولاد، نیاز روزانه گاز زنجیره فولاد حدود ۳۵ میلیون مترمکعب است و بخش عمده آن در واحدهای احیای مستقیم مصرف می‌شود. در این واحدها، گاز طبیعی در فرایند تولید آهن اسفنجی نقش دارد و صرفا برای تأمین حرارت تجهیزات مصرف نمی‌شود. به همین دلیل، محدودیت گاز در این بخش را نمی‌توان به‌سادگی با جایگزینی مازوت جبران کرد. کاهش دسترسی به گاز در این واحدها می‌تواند تولید آهن اسفنجی و به دنبال آن سایر حلقه‌های زنجیره فولاد را تحت تأثیر قرار دهد.

آنچه در سیمان، پتروشیمی و فولاد دیده می‌شود، سه شکل متفاوت از مواجهه صنعت با کمبود گاز است. کارخانه‌های سیمان می‌توانند بخشی از کمبود را با مازوت جبران کنند، اما در پتروشیمی‌هایی که گاز خوراک اصلی تولید است، قطع آن به توقف فعالیت می‌انجامد. در صنعت فولاد نیز گاز در بخشی از فرایند تولید نقش اساسی دارد و محدودیت آن می‌تواند تولید را تحت تأثیر قرار دهد. به این ترتیب، بخشی از فشار ناترازی گاز به افزایش مصرف سوخت مایع منتقل می‌شود و بخش دیگری در قالب کاهش تولید یا توقف فعالیت واحدهای صنعتی خود را نشان می‌دهد.

آنچه در آمارها دیده نمی‌شود

ارقام منتشرشده از مصرف سوخت نیروگاه‌ها، اظهارات تشکل‌های صنعتی و اطلاعیه‌های شرکت‌ها هرکدام بخشی از وضعیت امسال را نشان می‌دهند، اما هنوز تصویر یکپارچه‌ای از میزان مازوت مصرف‌شده در کشور در دست نیست. آمار افزایش مصرف نیروگاه‌ها تا نیمه شهریور، وضعیت متفاوت کارخانه‌های سیمان و توقف یک واحد پتروشیمی، نشانه‌هایی از اثر ناترازی بر بخش‌های مختلف اقتصاد هستند، اما برای سنجش دقیق ابعاد مازوت‌سوزی کافی نیستند.

برای ارزیابی این وضعیت، انتشار منظم آمار گاز تحویلی به نیروگاه‌ها و صنایع، میزان گازوئیل و مازوت مصرف‌شده در هر بخش و تفکیک مصرف به تفکیک واحد تولیدی اهمیت دارد. در کنار این اطلاعات، مشخص‌بودن میزان سوخت تحویلی و مصرف واقعی نیروگاه‌ها نیز امکان مقایسه عملکرد ماهانه و سالانه را فراهم می‌کند. بدون چنین داده‌هایی، نه سهم واقعی مازوت در جبران کمبود گاز روشن می‌شود و نه می‌توان ارزیابی دقیقی از هزینه‌های اقتصادی و پیامدهای این انتخاب داشت.

مازوت در شرایط فعلی می‌تواند به ادامه فعالیت بخشی از نیروگاه‌ها و صنایع کمک کند، اما اتکا بر آن بدون روشن‌بودن میزان مصرف، کیفیت سوخت و پیامدهای استفاده از آن، تصمیم‌گیری درباره مدیریت انرژی را دشوار می‌کند. مسئله فقط تأمین سوخت برای گذر از روزهای سرد نیست؛ آنچه اهمیت دارد، شفاف‌بودن تصمیم‌هایی است که تعیین می‌کنند گاز به کدام بخش برسد، کدام صنعت به سوخت جایگزین متوسل و هزینه این انتخاب چگونه محاسبه و مدیریت شود.

شناسه: ۲۳۳۲۱۶۷

آگهی مناقصه عمومی
دهیاری عزت اباد بخش مرکزی سیرجان

شماره فراخوان سایت سامانه ستاد setadiran.ir : ۲۰۰۵۱۰۱۰۹۵۰۰۰۰۰۳

دهیاری روستای عزت اباد درنظر دارد مناقصه عمومی اسفالت معابر از طریق مناقصه عمومی به پیمانکار واجد شرایط دارای رتبه بندی از معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی کشور واگذار نماید .
لذا از کلیه شرکت های دارای صلاحیت دعوت به عمل می آید جهت دریافت اسناد مناقصه به بخشداری مرکزی سیرجان مراجعه نمایند.
دهیاری در رد یا قبول پیشنهادات مختار است سایر اقدامات و جزئیات مربوط به قرارداد در اسناد مربوطه می باشد .
سپرده شرکت در مناقصه بایستی به صورت واریز به حساب ذیل درپست بانک به نام دهیاری مربوطه و یا به صورت ضمانت نامه بانکی معتبر باشد . در صورتیکه برندگان اول تا سوم مناقصه حاضر به انعقاد قرارداد نباشند تضمینی شرکت در مناقصه آنها به ترتیب به نفع دهیاری ضبط خواهد شد .
تلفن : ۰۹۱۳۲۴۷۰۵۴۹

عنوان پروژه ، محل اجرا	مبلغ برآورد (ریال)بر اساس فهرست۱۴۰۵	مبلغ تضمین (ریال) شرکت در مناقصه	شماره حساب برای مبلغ ضمانت نامه	مدت پروژه
اسفالت معابرروستا	۹۹۰۹۶۲۹۴۶۰	۴۹۵۴۸۱۴۷۳	Iir۲۸۰۲۱۰۰۰۵۶۱۴۴۷۸۹۱۳۶۰۶۹۰۲	
دریافت اسناد	محل	بخشداری مرکزی	----	----
	مهلت	ساعت ۱۳:۱۵ مورخ ۱۴۰۵/۰۹/۰۵	----	----
ارسال پیشنهادات	محل	بخشداری مرکزی	----	----
	مهلت	ساعت۱۳:۱۵مورخ ۱۴۰۵/۰۹/۱۵	----	----
بازگشایی پیشنهادات	محل	بخشداری مرکزی	----	----
	زمان	ساعت۱۳:۱۵ مورخ ۱۴۰۵/۰۹/۱۶	----	----
اعتبار پیشنهادات	زمان	ساعت۱۳:۱۵ مورخ ۱۴۰۵/۱۰/۱۵		

دهیاری روستای عزت اباد بخش مرکزی سیرجان

شناسه: ۲۳۳۰۵۳۹
نوبت اول

شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب (سهامی خاص)

موضوع: آگهی فراخوان مناقصه عمومی دو مرحله ای شماره : 0502300536285DT1
تقاضای شماره: 02-30-42-0536285 / ۲۵ قلم قطعات AIR DRYER
(مناقصه عمومی مرحله اول) (خرید کالای داخلی- واحد برق و ابزاردقیق)

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نظر دارد کالای مورد نیاز خود را مطابق جدول زیر بصورت فراخوان ارزیابی کیفی جهت برگزاری مناقصه عمومی از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) تأمین نماید. کلیه مراحل برگزاری مناقصه، از دریافت اسناد مناقصه تا ارائه پیشنهاد مناقصه گران و بازگشایی پاکات از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به آدرس www.setadiran.ir انجام خواهد شد و لازم است مناقصه گران در صورت عدم عضویت قبلی، مراحل ثبت نام در سایت مذکور و دریافت گواهی امضای الکترونیکی را جهت شرکت در مناقصه محقق سازند.

تعدادقلم	شرح قلم	مقدار کالا	واحد	شماره فراخوان در سامانه ستاد	مبلغ تضمین
۲۵	قطعات AIR DRYER	۹۶۸	NO	۲۰۰۵۰۹۲۲۸۸۰۰۹۸۰	۳۰,۴۶۲,۲۳۵,۸۰۰ریال

لذا کلیه مناقصه گرانی که فعالیت آنها مرتبط با شرح کالای مورد درخواست می باشد می توانند ظرف مدت ۱۴ روز از چاپ آگهی نوبت دوم با مراجعه به سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به نشانی www.setadiran.ir، نسبت به چاپ و تکمیل فرم های شماره ۱و۲ شامل تعهدنامه ارائه کالا و خدمات پس از فروش، اقدام نمایند و می بایست ظرف مدت ۱۴روز پس از اتمام مهلت اولیه، نسبت به بارگذاری فرم های مذکور به همراه مدارک و مستندات تکمیلی مطابق با استانداردهای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و بر اساس موارد مندرج در جدول ارزیابی کیفی (برای معاملات کمتر از بیست برابر نصاب معاملات متوسط) در سامانه ستاد اقدام نمایند.
• شرط دریافت اسناد مناقصه توسط مناقصه گران کسب امتیاز حداقل ۶۰ از ۱۰۰ در ارزیابی کیفی می باشد. "دریافت امتیاز مذکور بر اساس شاخص های اعلام شده در جدول ارزیابی کیفی می باشد."
• اسناد و مدارک مناقصه پس از برگزاری فرآیند ارزیابی کیفی و ارسال دعوتنامه، از طریق سامانه ستاد در دسترس مناقصه گران واجد شرایط قرار خواهد گرفت.
• با وصول حداقل ۲ فقره پیشنهاد معتبر در موعد زمانبندی مناقصه گشایش پاکات انجام می شود.
• کلیه مدارک ارزیابی کیفی در قالب یک فایل PDF در سامانه ستاد بارگذاری گردد. ضمناً مدارک بصورت دسته بندی شده و منطبق با شاخص های اعلام شده (توان مالی/ ارزیابی و تجارب قبلی/ استانداردها) بارگذاری گردند.
• گشایش پاکات مالی بین مناقصه‌گرانی انجام خواهد شد که کلیه اقلام تقاضا مورد تأیید کمیته فنی بازرگانی قرار گرفته باشند.
• خرید کالا به صورت یکجا برای تمام اقلام تقاضا به یک مناقصه‌گر (سرجمع پیشنهادی مناقصه‌گر) واگذار می گردد .
واحدبرق اداره تدارکات خرید کالای داخلی (تلفن ۲۴۳۰۱-۳۴۱-۰۶۱)

شناسه: ۲۳۳۲۲۰۰
نوبت اول

شرکت ملی نفت ایران
شرکت نفت ماطق مرکزی ایران
شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب

فراخوان ارزیابی کیفی جهت برگزاری مناقصه عمومی یک مرحله‌ای همزمان با ارزیابی (یکپارچه) به شماره ۴۰۵/۲۹
خدمات تأمین خودروهای استیجاری سبک، نیمه سنگین و سنگین
در منطقه عملیاتی نفت‌شهر، تنگ‌بیجار و ایلام
شماره فراخوان: ۲۰۰۵۰۹۱۸۶۳۰۰۰۰۵۱

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب در نظر دارد فراخوان ارزیابی کیفی جهت برگزاری مناقصه عمومی یک مرحله‌ای همزمان با ارزیابی (یکپارچه) خدمات تأمین خودروهای استیجاری سبک، نیمه سنگین و سنگین در منطقه عملیاتی نفت‌شهر/ تنگ‌بیجار/ ایلام به شرح مندرج در کتابچه را از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت برگزار نماید. کلیه مراحل برگزاری فراخوان ارزیابی کیفی از دریافت و تحویل اسناد استعلام ارزیابی کیفی تا ارسال دعوت‌نامه جهت سایر مراحل مناقصه، از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به آدرس www.setadiran.ir انجام خواهد شد. همچنین بارگذاری اسناد مناقصه می‌بایست از طریق نرم‌افزار امضای دیجیتال سامانه ستاد صورت گیرد. اطلاعات و اسناد مناقصه عمومی همزمان با فرآیند ارزیابی کیفی و این فراخوان از طریق سامانه ستاد به مناقصه‌گران ارسال خواهد شد.
۱. مهلت دریافت اسناد استعلام ارزیابی کیفی و اسناد مناقصه: روز چهارشنبه تاریخ ۱۴۰۵/۰۹/۰۴
۲. مهلت ارسال پاسخ استعلام ارزیابی کیفی و پاکات پیشنهاد: تا ساعت ۰۸:۳۰ روز چهارشنبه تاریخ ۱۴۰۵/۰۹/۱۸ . پاکات ارزیابی کیفی در زمان فوق در محل سالن جلسات کمیسیون در ستاد کرمانشاه و از طریق سامانه ستاد گشایش خواهد شد. لازم به ذکر است که پاکت پیشنهاد مناقصه‌گرانی که حداقل امتیاز ارزیابی کیفی را کسب نمایند در تاریخی که کمیسیون تعیین می‌کند مفتوح خواهد شد.
۳. بازدید از محل انجام خدمات روز شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۹/۰۷ ساعت ۱۰:۰۰ در منطقه عملیاتی نفت‌شهر و تنگ‌بیجار به آدرس مندرج در کتابچه انجام خواهد شد.
۴. جلسه توضیح اسناد مناقصه روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۹/۰۸ ساعت ۱۰:۰۰ در ستاد کرمانشاه، انجام خواهد شد.
۵. مبلغ برآورد اولیه و تقریبی مناقصه و محل تأمین اعتبار: ۱/۸۰۷/۷۲۲/۳۶۲/۲۱۸ ریال منابع داخلی- بودجه جاری
۶. نوع و مبلغ تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار: یکی از تضامین معتبر مطابق با بند الف ماده ۶ آیین‌نامه تضمین در معاملات دولتی به مبلغ ۶۱,۵۳۴,۴۴۷,۲۴۴ ریال
۷. نوع و کیفیت و کمیت خدمات: خدمات تأمین خودروهای سبک (وانت دوکابین، هایما، سمند)، نیمه سنگین (مینی‌بوس، کامیون ۶ تن، لجن‌کش و...) و سنگین (اتوبوس و ...) و سایر خودروهای سرویسی به شرح مندرج در اسناد مناقصه.
۸. محل و مدت اجرای خدمات: منطقه عملیاتی نفت‌شهر ،تنگ‌بیجار و ایلام واقع در استان کرمانشاه و ایلام به مدت ۱۲ ماه شمسی
۹. پیش پرداخت: به میزان پانزده درصد نرخ پیشنهادی پیمانکار برنده در مقابل ارائه تضمین معتبر مطابق با بند پ ماده ۶ آیین‌نامه تضمین در معاملات دولتی.
۱۰. مدارک و مستندات الزامی جهت ورود به فرآیند ارزیابی کیفی
۱۰-۱ - بارگذاری گواهی تعیین صلاحیت معتبر و مرتبط با موضوع مناقصه از وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی (حداقل رتبه ۵)
۱۰-۲ - بارگذاری مدارک حقوقی شرکت شامل:کد اقتصادی، شناسه ملی، اساسنامه، آگهی تأسیس و آگهی معتبر آخرین تغییرات صاحبان امضای مجاز
۱۰-۳ - بارگذاری صورت‌های مالی حسابرسی شده معتبر همراه با گزارش حسابرس مستقل و حسابرسی شده توسط سازمان حسابرسی یا جامعه حسابداران رسمی منتهی پایان به سال ۱۴۰۳ (یا قابل رؤیت در سامانه پردیس جام)
۱۰-۴ - بارگذاری فرم استعلام ارزیابی کیفی تکمیل شده و مدارک و مستندات مربوطه
تذکر ۱: درصورتی‌که مدارک مذکور ازطریق سامانه‌های مربوطه قابل استعلام باشند موردقبول قرارخواهند گرفت.
تذکر ۲: کلیه ضمانت‌نامه‌های صادره از بانک پاسارگاد موردقبول قرار نخواهند گرفت.
۱۱. اطلاعات تماس دستگاه مناقصه‌گزار:
آدرس: کرمانشاه- میدان نفت- بلوار زن – پلاک ۴۲ - کدپستی ۶۷۱۴۶۷۷۷۴۵ – دبیرخانه کمیسیون مناقصات
مرکز تلفن ۳۳۱۱۰۰۰۰-۰۸۳ / دبیرخانه کمیسیون مناقصات (داخلی ۲۵۱۵)
اطلاعات تماس سامانه ستاد جهت انجام مراحل عضویت در سامانه: مرکز تماس: ۴۱۹۳۴-۰۲۱ / دفتر ثبت‌نام: ۸۸۹۶۹۷۳۷ و ۸۵۱۹۳۷۶۸
نوبت اول: ۱۴۰۵/۰۹/۰۱ نوبت دوم: ۱۴۰۵/۰۹/۰۳

روابط عمومی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب

PGSOC
Persian Gulf Star Oil Company
شرکت نفت ستاره خلیج فارس(سهامی عام)

مناقصه عمومی دو مرحله‌ای
خرید ۸۲ عدد انواع شیر صنعتی

شماره مناقصه: PGSOC- LEC-VALVES -TE-03026

شرکت نفت ستاره خلیج فارس (سهامی عام) در نظر خرید ۸۲ عدد انواع شیر صنعتی شامل GATE VALVE, BUTTERFLY VALVE, GLOBE VALVE, CHECK VALVE را از طریق مناقصه عمومی دو مرحله‌ای به شرکت واجد شرایط واگذار نماید ، بنابراین از همه شرکت‌های معتبر دعوت می‌شود برای تهیه اسناد مناقصه تا تاریخ ۱۴۰۵/۰۹/۲۴ نامه اعلام آمادگی خود را (مطابق دستورالعمل مکاتبات مندرج در وبگاه شرکت نفت ستاره خلیج فارس سربرگ مناقصات به آدرس WWW.PGSOC.IR) به همراه فیش خرید اسناد را به پست الکترونیکی Legal@pgsoc.ir ارسال کنند.
هزینه خرید اسناد: ۵،۰۰۰،۰۰۰ (پنج میلیون) ریال واریزی به حساب شماره ۰۲۲۳۹۰۳۸۱۱۳۴۸ بانک تجارت با شماره شبا IR۵۱۰۱۸۰۰۰۰۰۰۰۰۲۲۳۹۰۳۸۱۱۳۴ به نام شرکت نفت ستاره خلیج فارس (متقاضیان به منظور دریافت شناسه اختصاصی پرداخت می‌بایست با بخش خزانه امور مالی به شماره ۰۷۶-۳۱۳۱۲۶۳۳ ، ۰۷۶-۳۱۳۱۳۳۸۹ ، ۰۷۶-۳۱۳۱۳۰۶۳ ،۰۷۶-۳۱۳۱۳۴۹۶ ،۰۷۶-۳۱۳۱۲۶۶۰ و ۰۷۶-۳۱۳۱۳۳۵۷ تماس حاصل فرمایند.)
نکته: هزینه خرید اسناد مناقصه، غیر قابل برگشت می‌باشد.
میزان ضمانت‌نامه شرکت در مناقصه: مبلغ ۵۱،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰ (پنجاه و یک میلیارد) ریال. (در مرحله دوم دریافت می‌گردد.)
میزان پیش پرداخت: ۵۰ (پنجاه) درصد مبلغ کل قرارداد در قبال دریافت ضمانت نامه بانکی معتبر
مدت قرارداد: ۱۴ (چهارده) ماه شمسی
مهلت تسلیم بسته پیشنهادی مناقصه (پیشنهاد فنی «پاکت ب» و ارزیابی کیفی «پاکت د»): ساعت ۱۲ سه‌شنبه مورخ ۱۴۰۵/۱۱/۰۶
محل تسلیم بسته پیشنهادی مناقصه و محل تحویل کالا: بندرعباس، کیلومتر ۱۳ محور بندرعباس به بندر خمیر، بلوار صنعت نفت، میدان نفت، شرکت نفت ستاره خلیج فارس، امور حقوقی، حاکمیت شرکتی و قراردادها.
تلفن: ۰۷۶-۳۱۳۱۳۷۱۷، دورنگار: ۰۷۶-۳۱۳۱۳۱۳۱، کدپستی: ۷۹۳۱۱۸۱۱۸۳، ایمیل: Legal@pgsoc.ir

روابط عمومی و بین الملل شرکت نفت ستاره خلیج فارس