یادداشت

سازمان برنامه یا سازمان بودجه؟

ادامه از صفحه اول

دفاتر تخصصی این سازمان باید با تشکیل کارگروه‌های مشترک با دستگاه‌های اجرائی (مانند وزارتخانه‌های جهاد کشاورزی، صمت، نیرو و راه و شهرسازی)، «سامانه برنامه‌ریزی راهبردی» کشور را ایجاد کنند. این سامانه باید متناسب با تغییرات شرایط داخلی و بین‌المللی و بهره‌گیری از یافته‌های علمی، به صورت پویا و مستمر، برنامه‌ها را تا پایان دوره بهبود بخشیده و پیش از اتمام هر دوره، فرایند نوسازی آن را آغاز کند.

در حال حاضر این پرسش مطرح است که آیا دستگاه‌های تخصصی (مانند وزارت صمت یا کشاورزی) راهبردهای مشخصی برای پنج سال آینده و پس از آن دارند؟ و آیا الگوی ارتباطی آنها با سایر دستگاه‌ها بر مبنای این راهبردهای مدون شکل گرفته است؟ سخن بر سر رهابودن امور اقتصادی کشور نیست، بلکه بحث بر سر ضروت وجود یک «برنامه علمی، معین و مدون» است که بتواند سرلوحه عمل دولت و جامعه قرار گیرد. برنامه‌ای که تخصیص منابع را جهت‌دهی کرده و زمینه تعالی و پیشرفت کشور را در کوتاه‌ترین زمان ممکن و با کمترین آزمون و خطا فراهم کند.

معمولا راهبردها چارچوب سرمایه‌گذاری‌های اصلی و مهم را در یک بازه زمانی مشخص تعیین می‌کنند و سیاست‌ها نیز تصمیمات مدیریتی‌ای هستند که اجرای راهبردها و دستیابی به اهداف برنامه را تسهیل می‌کنند. برای مثال، اگر به برنامه‌های پنج‌ساله کشورهایی مانند کره جنوبی، مالزی، هند و دیگر کشورهای دارای برنامه نگاه کنیم، درمی‌یابیم در یک دوره، راهبرد اصلی آنها عمدتا معطوف به رشد و پیشرفت در یک یا دو حوزه مشخص مانند صنایع الکترونیک یا خودروسازی بوده است. سپس هنگامی که در آن حوزه‌ها به سطح مطلوب رسیده‌اند، در دوره‌ای دیگر موضوعات دیگری را در اولویت توجه و حمایت قرار داده‌اند. این امر از آن رو است که رشد متوازن و جامع، با منابع محدود، در یک زمان واحد امکان‌پذیر نیست.

ناگفته نماند که اصل هم‌زمانی در امور ضروری همواره باید رعایت شود و همه حوزه‌های مهم سهمی هرچند کمتر و متفاوت از برنامه و تخصیص اعتبارات داشته باشند، اما حوزه‌هایی که در موضوع راهبرد توسعه قرار دارند، باید سهم بیشتری دریافت کنند تا از عقب‌ماندگی رها شده و به سطحی پایدار و قابل رقابت با جهان پیشرفته برسند.

آنچه در اداره اقتصاد ایران محل تأمل و شگفتی است، این است که چرا سازمان برنامه و بودجه، کارشناسان خود و دستگاه‌های اجرائی را عمدتا درگیر بودجه‌ریزی سالانه و نظارت بر اجرای آن کرده و کمترین توجه را به تدوین برنامه معطوف داشته است. اگر برای نمونه وزارت نیرو به تولید برق یا وزارت مسکن و شهرسازی به تأمین مسکن توجه می‌کند، این توجه غالبا از فشار تقاضا و آدرس نظام بازار ناشی می‌شود، نه از یک تفکر کارشناسی از پیش تعریف‌شده. حال آنکه برنامه‌محوربودن تخصیص منابع با واکنش‌محوربودن آن به کاستی‌های بازار، تفاوتی ماهوی دارد.

البته مقصود، یک برنامه جامع، اجباری و متمرکز نیست، بلکه نوعی برنامه با راهبرد محدود، هدفمند و به روش‌های ترغیبی است که با ساختار اقتصاد ایران انطباق نسبی دارد و با مقتضیات قانون اساسی نیز سازگار است. نظریه تجربی ۲۰-۸۰ که به پارتو نسبت داده می‌شود، می‌گوید اگر ۲۰ درصد از متغیرهای اثرگذار و مهم شناسایی و مدیریت شوند، می‌توان ۸۰ درصد سازوکار اقتصاد کشور را در مسیر هدایت خردمندانه قرار داد. بی‌تردید نظام بازار اداره‌کننده بخش عمده‌ای از امور متعارف خواهد بود و در بسیاری از موارد منطق بازار راهگشاست اما راهنمای قیمت‌ها و آدرس‌های سودآوری که بر مبنای عرضه و تقاضا، تخصیص منابع را تعیین می‌کند، پاسخ‌گوی همه نیازهای جامعه نیست؛ زیرا مسائل و مصالح جامعه، به‌عنوان موجودیتی مستقل از افراد تشکیل‌دهنده آن، الزاما بر مسائل و مصالح تک‌تک بازیگران اقتصادی منطبق نیست. برنامه‌ریزی دقیقا برای پوشش نیاز بخش عمومی در طول زمان است.

تعارضات میان دستگاه‌ها، ناترازی‌های مزمن، عقب‌ماندگی‌های صنعتی در جهان رقابتی امروز و واردات کالاهایی که امکان تولید بهینه آنها در داخل کشور وجود دارد، همگی نشان‌دهنده ضرورت توجه به برنامه راهبردی چرخشی و پویا هستند. اگر از وزیر صمت، وزیر جهاد کشاورزی، وزیر رفاه یا برخی دیگر از مسئولان پرسیده شود که برای صنعت خودرو یا ماشین‌آلات سرمایه‌ای چه برنامه‌ای برای بومی‌سازی و پیشرفت دارند، یا برای تأمین گوشت قرمز و دانه‌های روغنی چه راهبردی تعریف کرده‌اند و نیز برای فقرزدایی و ایجاد اشتغال مؤثر چه برنامه‌ای در نظر گرفته‌اند، احتمالا پاسخ‌ها مبهم خواهد بود. در چنین وضعی، این سازمان برنامه و بودجه است که باید ابهام‌ها را برطرف کند و با همکاری همان دستگاه‌های تخصصی و حتی بخش خصوصی فکور مرتبط با موضوع، بانی تهیه و تنظیم برنامه‌ای منسجم و کارآمد شود. بدیهی است این مطالبه در دوره‌های بحرانی با اهمیت‌تر می‌شود. شایان ذکر است فرایند تهیه و تصویب برنامه تا اجرا، مرحله مهمی تحت عنوان «نقد برنامه» دارد که به تقویت آن می‌انجامد و در عمل باید پاس داشته شود؛ چون برنامه از نهاد دولت و مجلس که منتخب اکثریت نسبی مردم هستند می‌گذرد، لذا طبق قواعد حقوقی، مطابق با رعایت اصل آزادی و مبتنی بر مشروعیت سیستم است. بنابراین کم‌توجهی در تهیه برنامه بر مبنای علم و شرایط محیطی، به مصالح جامعه نیست.

عملیات نظامی در اوکراین و تنش در خلیج فارس، نگاه سرمایه‌گذاران و مشتریان بازار انرژی را به قاره آفریقا کشاند

آفریقا برنده دو جنگ

شرق: جنگ در خلیج فارس و انسداد تنگه هرمز بازار انرژی جهان را روزانه با کمبود هشت میلیون بشکه نفت و ۲۰ درصد گاز مایع طبیعی مواجه کرده و نوسان تند قیمت‌ها را به دنبال داشته است. این اتفاق در شرایطی رخ می‌دهد که پیش از این جنگ روسیه و اوکراین بازار انرژی جهان را دچار تلاطم کرد و حالا تحلیلگران انرژی می‌گویند انسداد تنگه هرمز شرایط بازار انرژی را به کلی دگرگون کرده و احتمال دارد که این مسیر حتی پس از جنگ دستخوش تغییرات عمیقی شود؛ تغییراتی که اقبال سرمایه‌گذاری و تجارت انرژی را به سمت قاره آفریقا متمایل کرده است.

نفت و گاز آفریقا پس از دو جنگ

اقبال به نفت و گاز آفریقا پس از جنگ روسیه و اوکراین افزایش یافت و با جنگ در خلیج فارس، حالا بسیاری از تحلیلگران اعتقاد دارند قاره آفریقا می‌تواند یکی از برندگان بزرگ این جنگ باشد و توجه سرمایه‌گذاران بزرگ انرژی را جلب کند. آفریقا حدود ۱۰ درصد از ذخایر اثبات‌شده نفت و هفت درصد از منابع گاز دنیا را در خود جای داده است. با این حال تولید نفت و گاز در این قاره با مشکلات متعددی روبه‌رو بوده است که اصلی‌ترین چالش آن نبود سرمایه لازم برای اکتشاف و استخراج نفت و گاز به شمار می‌آید. این روال برخلاف کشورهای ثروتمند حاشیه خلیج فارس است که توانسته‌اند با سرمایه‌گذاری در میادین نفت و گاز خود به یکی از ستون‌های اصلی بازار انرژی جهان تبدیل شوند.

در این شرایط اما جنگ آمریکا و اسرائیل با ایران که انسداد تنگه هرمز را به دنبال داشته است، بسیاری از معادلات این بازار را تغییر داده و به نظر می‌رسد که بازار انرژی جهان پس از جنگ خلیج فارس دیگر آن بازار سابق نشود. مسئله‌ای که پس از جنگ روسیه و اوکراین تجربه شد و مسیرهای تأمین و سرمایه‌گذاری انرژی در جهان را دستخوش تغییرات گسترده کرد.

جنگ روسیه و اوکراین و جنگ خلیج فارس نگاه‌های بسیاری از مشتریان و سرمایه‌گذاران انرژی را به سمت قاره سیاه برده است. آفریقا ذخایر نفت و گاز قابل توجهی دارد. پنج کشور لیبی، نیجریه، الجزایر، آنگولا و مصر بالغ بر ۱۲۰ میلیارد بشکه نفت خام را در اختیار دارند و این قاره تقریبا ۱۰ درصد از ذخایر جهانی را در اختیار دارد. این تخمین‌ها اکتشافات اخیر در بسیاری از کشورهای آفریقایی مانند نیجر، اوگاندا، سنگال، ساحل عاج، غنا و... را در نظر نمی‌گیرند. در این میان لیبی بزرگ‌ترین ذخایر نفتی را در قاره آفریقا دارد که بین ۴۸ تا ۵۰ میلیارد بشکه تخمین زده می‌شود و از نیجریه با ۳۷ میلیارد بشکه و الجزایر با ۱۲ میلیارد بشکه پیشی گرفته است. با این حال، میزان صادرات نفت آفریقا فقط به حدود هشت میلیون بشکه نفت می‌رسد که این عدد از ظرفیت صادرات نفت عربستان به‌تنهایی پایین‌تر است.

تولید پایین نفت آفریقا به دلیل ترکیبی از عوامل ازجمله سرمایه‌گذاری ضعیف، ناامنی گسترده در برخی از کشورها و محیط‌های تجاری است که قادر به جذب بازیگران اصلی در این بخش نبوده. اما چهار تولیدکننده اصلی نفت آفریقا یعنی نیجریه، لیبی، آنگولا و الجزایر توانسته‌اند بازیگران مهم‌تری در بازار نفت جهان باشند. در زمینه تولید گاز هم آفریقا حدود هفت درصد از مجموع ذخایر گاز دنیا را در خود جای داده است و در مجموع خاورمیانه و آفریقای شمالی در حال حاضر ۴۱ درصد از ذخایر اثبات‌شده گاز دنیا را در خود جای داده‌اند.

بخش اعظم ذخایر گاز طبیعی اثبات‌شده در قاره آفریقا در چهار کشور نیجریه، الجزایر، مصر و لیبی قرار دارد که در مجموع ۹۲ درصد مجموع ذخایر این قاره را تشکیل می‌دهند و در سال‌های گذشته تقاضای واردات گاز از آفریقا رو به رشد بوده است. بنا بر آمار منتشرشده توسط شرکت تحقیقاتی و تحلیلی ریستاد انرژی در نروژ، ذخایر کشف‌شده گاز طبیعی آفریقا در حدود یک دهه گذشته با حدود ۳۰ درصد افزایش از ۱۴ تریلیون مترمکعب به ۱۸ تریلیون مترمکعب رسیده است. پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که این رقم در سال ۲۰۳۰ از ۲۰ تریلیون مترمکعب فراتر برود؛ به‌ویژه اینکه غول‌های بزرگ نفت و گاز اروپا در سال‌های گذشته راغب به فعالیت در آفریقا شده‌اند و گفت‌وگوها میان کشورهای آفریقایی مانند الجزایر و نیجریه با اتحادیه اروپا در مورد ساخت و بهره‌برداری از خطوط لوله جدید برای انتقال گاز در جریان است. از طرف دیگر، شرکت‌های نفتی اروپایی و بین‌المللی در تلاش برای انعقاد معاملات بزرگ نفتی و دستیابی به میادین نفت و گاز کشف‌شده در قاره آفریقا هستند. همچنین چین به دنبال گسترش سرمایه‌گذاری در این قاره بوده است.

پوست‌اندازی مسیرهای تجاری نفت

گزارش‌های موجود حاکی از آن است که اقبال به بازار نفت و گاز و حتی ظرفیت‌های انرژی تجدیدپذیر آفریقا، پس از دو جنگ روسیه و اوکراین و جنگ خلیج فارس رو به افزایش است. تا پیش از جنگ روسیه و اوکراین، روسیه چیزی حدود نیمی از گاز اروپا را تأمین می‌کرد و یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان نفت قاره سبز به شمار می‌آمد، اما وابستگی بیش از حد بازار انرژی اروپا به روسیه سبب شد که با وقوع جنگ در اوکراین وضعیت شکننده‌ای برای بازار اروپا رقم بخورد. همین موضوع سبب شد اروپا به‌سرعت درصدد توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر برآید و به جبران تحریم روسیه، سایر تولیدکنندگان نفت و گاز را جایگزین کند؛ تولیدکنندگانی که به صورت عمده از کشورهای حاشیه خلیج فارس بودند. اما جنگ خلیج فارس بار دیگر به بازار انرژی اروپا شوک وارد کرد و اروپا را نگران شراکت تازه خود کرد.

در این میان، چین به‌عنوان بزرگ‌ترین واردکننده انرژی جهان، گرچه توانست از فرصت تحریم روسیه و ایران استفاده کرده و نفت این کشورها را با تخفیف فراوان بخرد، اما این امتیاز در جنگ خلیج فارس برای چین از بین رفت و انسداد تنگه هرمز نه‌تنها سبب صعود قابل توجه قیمت نفت به بالای صد دلار به ازای هر بشکه شد، بلکه بسیاری از شرکای نفتی چین در منطقه تحت تأثیر جنگ و انسداد تنگه هرمز قرار گرفتند. در همین زمینه آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد درگیری‌های خاورمیانه با تغییر مسیر جریان مالی، سرمایه‌گذاری در حوزه گاز طبیعی را در سال ۲۰۲۶ به بالاترین حد در ۱۰ سال گذشته می‌رساند. به گزارش رویترز، آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی اعلام کرد که سرمایه‌گذاری‌های جهانی در پروژه‌های گاز طبیعی در سال جاری میلادی با بیش از ۱۰ درصد افزایش به ۳۳۰ میلیارد دلار می‌رسد که بالاترین حد در ۱۰ سال گذشته است. همچنین فاتح بیرول، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی، در بیانیه‌ای اعلام کرد اکنون کشورهای تولیدکننده و مصرف‌کننده برای تنوع‌بخشی به مسیرهای تجاری و منابع انرژی، تلاش خود را افزایش داده‌اند.

در گزارشی دیگر تحلیلگران تأکید کرده‌اند که صادرات نفت از تنگه هرمز شاید هرگز به سطح پیش از جنگ بازنگردد. هشداری که می‌تواند به سرمایه‌گذاران و مشتریان بازار انرژی علامت بدهد که مسیرهای تجاری نفت و گاز را تغییر دهند. در همین زمینه تسنیم به نقل از شبکه سی‌ان‌بی‌سی نوشته که بازار جهانی نفت ممکن است پس از جنگ با ایران وارد مرحله جدیدی شود که در آن صادرات نفت از تنگه هرمز دیگر به سطوح قبل از جنگ بازنگردد. براساس این گزارش، مالکان کشتی‌ها اکنون باید این احتمال را در نظر بگیرند که درگیری‌ها در خلیج فارس می‌تواند بار دیگر به‌طور ناگهانی شعله‌ور شود و منجر به نبود تمایل شرکت‌های کشتیرانی برای عبور از تنگه هرمز شود.

به نوشته سی‌ان‌بی‌سی، کشتی‌های تجاری غربی احتمالا در صورتی که تنگه هرمز همچنان تحت کنترل عملی ایران باقی بماند، با احتیاط بیشتری از این مسیر عبور خواهند کرد؛ به‌ویژه اگر برای عبور از تنگه ناچار به هماهنگی با ایران باشند که می‌تواند آنها را در معرض خطر نقض تحریم‌های آمریکا قرار دهد. این گزارش هشدار می‌دهد پیامدهای چنین سناریویی به‌سختی قابل پیش‌بینی است؛ چراکه تنگه هرمز یکی از مهم‌ترین گذرگاه‌های انرژی جهان به شمار می‌رود. این در حالی است که تا پیش از آغاز جنگ آمریکا و اسرائیل علیه ایران در تاریخ ۲۸ فوریه، آزادی کشتیرانی در تنگه هرمز هیچ‌گاه به‌طور جدی با چالش مواجه نشده بود، اما پس از آن ایران عملا این آبراه را مسدود کرد.

آفریقا بار دیگر در تیررس سرمایه‌گذاران

این رخدادها سبب شده است آفریقا بار دیگر و پس از جنگ روسیه و اوکراین مورد توجه مشتریان و سرمایه‌گذاران انرژی قرار بگیرد. داده‌های منابع تجاری نشان می‌دهد پالایشگاه‌های هند پس از اختلال در عرضه نفت خاورمیانه به دلیل جنگ خلیج فارس، به واردات نفت از آمریکای لاتین و آفریقا روی آورده‌اند. به گزارش مهر، داده‌های کپلر نشان می‌دهد پالایشگاه‌های هند برای جبران کمبود نفت، واردات از ونزوئلا، برزیل، آنگولا و نیجریه را در ماه‌های آوریل و می افزایش و به خرید نفت روسیه ادامه داده‌اند. این در حالی است که پالایشگاه‌های هند، سومین واردکننده و مصرف‌کننده بزرگ نفت جهان، تا پیش از آغاز جنگ خلیج فارس، بیشتر نفت خام خود را از خاورمیانه می‌خریدند. همچنین داده‌های اولیه مؤسسه کپلر نشان می‌دهد هند ماه گذشته به دلیل توقف صادرات، خرید نفت از عراق را متوقف کرد. علاوه بر این تحلیلگران می‌گویند که جنگ ایران باعث شده است تولیدکنندگان انرژی آفریقا از این شرایط سود ببرند؛ زیرا می‌توانند به‌عنوان جایگزین‌های امن‌تر و قابل اعتمادتر مطرح شده و خریداران اروپایی و آسیایی را جذب کنند. براساس این تحلیل‌ها، بخش LNG آفریقا آماده رشد قابل توجهی است و انتظار می‌رود ظرفیت آن تا سال ۲۰۴۰ بیش از دو برابر شود، با پشتیبانی پروژه‌های بزرگ و زیرساخت‌های جدید. براساس گزارش اکوایران، پیش‌بینی تحلیلگران بازار جهانی انرژی حاکی از آن است که ظرفیت صادرات LNG آفریقا از حدود ۸۰ میلیون تن در سال ۲۰۲۵ به بیش از ۱۷۵ میلیون تن در سال ۲۰۴۰ افزایش خواهد یافت. صادرات LNG جنوب صحرای آفریقا تا سال ۲۰۳۴ به ۴۴.۵ میلیارد مترمکعب می‌رسد که رشد ۱۷۵درصدی نسبت به ۳۰.۹ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۲۴ است. این رشد ناشی از پروژه‌های بزرگ در موزامبیک، آنگولا، گینه استوایی، نیجریه و کامرون خواهد بود. پروژه‌های مهم شامل پروژه ۲۰ میلیارد دلاری LNG موزامبیک توسط TotalEnergies و توسعه میدان گاز Coral در موزامبیک توسط شرکت ایتالیایی Eni است. همچنین ExxonMobil در پروژه ۳۰ میلیارد دلاری Rovuma LNG در شمال موزامبیک فعالیت می‌کند و سهم ۲۵درصدی دارد؛ در کنار شرکایی مانند Eni، CNPC چین، Korea Gas و ADNOC امارات.

همچنین بحران انرژی جهانی باعث تسریع پروژه‌های طولانی‌مدت آفریقا شده است، ازجمله خط لوله گاز ترانس‌صحرا که گاز نیجریه را از طریق نیجر و الجزایر به اروپا منتقل می‌کند. این پروژه که سال‌ها در حالت برنامه بوده، اکنون به فاز ساخت فعال رسیده و ظرفیت سالانه ۳۰ میلیارد مترمکعب گاز برای اروپا را فراهم می‌کند.

این اتفاق در حالی رخ می‌دهد که پس از جنگ روسیه و اوکراین هم تقاضای سرمایه‌گذاری اروپا در بخش تولید و استخراج و همچنین ترانزیت نفت و گاز آفریقا افزایش قابل توجه داشت که از آن جمله می‌توان به سرمایه‌گذاری گسترده ایتالیا در بخش گاز الجزایر اشاره کرد. به‌طوری که پیش‌بینی شد تولید سالانه گاز نیجریه به ۲۰۰ میلیارد مترمکعب در سال برسد که عدد قابل توجهی است. همچنین موزامبیک یکی از امیدهای تولید گاز اروپا به شمار می‌آید که البته ناامنی در این کشور روند ورود سرمایه‌گذاران را با تردید مواجه کرده است.

گذشته از این، آفریقا یکی از مناطق غنی از ذخایر لیتیوم است؛ لیتیومی که برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و تولید باتری‌های ذخیره برق نقش حیاتی دارد. پیش‌بینی شده بود تولید لیتیوم آفریقا در سال ۲۰۲۴ نسبت به سال ۲۰۲۳ تقریبا سه برابر شود. در حالی که در سال ۲۰۲۳، این منطقه چهار درصد به تولید جهانی لیتیوم کمک کرد. این رشد قابل توجه عمدتا به دلیل افزایش سرمایه‌گذاری چینی‌ها در این قاره است. شرکت‌های چینی انحصار استخراج لیتیوم در آفریقا را در اختیار دارند و بیش از ۹۰ درصد از عرضه پیش‌بینی‌شده لیتیوم این قاره برای این دهه از پروژه‌هایی که بخشی از آن متعلق به نهادهای چینی است، نشئت می‌گیرد. انتظار می‌رود بیشتر رشد عرضه از زیمبابوه تأمین شود که آن را در بین هفت تولیدکننده بزرگ جهان قرار می‌دهد. علاقه چین به آفریقا نشان‌دهنده استراتژی آن برای تأمین مواد معدنی حیاتی لازم برای فناوری‌های انرژی پاک است. با وجود اینکه چین تنها ۱۱ درصد از ذخایر لیتیوم جهان را در اختیار دارد، طبق گفته سازمان زمین‌شناسی آمریکا، ۶۰ تا ۷۰ درصد از پالایش لیتیوم جهان را نیز در دست دارد.

تا پیش از جنگ روسیه و اوکراین، روسیه چیزی حدود نیمی از گاز اروپا را تأمین می‌کرد، اما وابستگی بیش از حد بازار انرژی اروپا به روسیه سبب شد که با وقوع جنگ در اوکراین وضعیت شکننده‌ای برای بازار اروپا رقم بخورد. همین موضوع سبب شد اروپا به‌سرعت درصدد توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر برآید و به جبران تحریم روسیه، سایر تولیدکنندگان نفت و گاز را جایگزین کند

سازمان آگهی‌های روزنامه شرق
۸۶۰۳۶۱۱۹
WWW.SHARGHDAILY.IR

شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش

آگهی مناقصه عمومی دو مرحله‌ای
شماره ۴۰۵/۲۰/۰۰/۰۴
نوبت دوم

● مناقصه‌گزار: شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه کیش (سهام خاص)
موضوع مناقصه: «تعمیر، رفع نواقص، بروزرسانی و نگهداری تأسیسات برقی، مکانیکی و برودتی مرکز همایش‌های بین‌المللی، تالار شهر و مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی جزیره زیبای کیش «به شرح مندرج در اسناد.
● مدت برآورد انجام کار: ۱۲ ماه شمسی
۱-مبلغ برآورد اولیه: ۷۴.۴۸۷.۰۰۰.۰۰۰ ریال (هفتاد و چهار میلیارد و چهارصد و هشتاد و هفت میلیون ریال)
تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار: مبلغ تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار مبلغ تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار ۳.۷۲۴.۳۵۰.۰۰۰ ریال (سه میلیارد و هفتصد و بیست و چهار میلیون و سیصد و پنجاه هزار ریال) می باشد.
● تاریخ فروش اسناد مناقصه: از تاریخ درج آگهی (یکشنبه ۱۴۰۵/۰۳/۱۰) در سایت شرکت (idctender.kish.ir) تا ساعت ۱۴ روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۳/۱۷
● آخرین مهلت زمان تحویل اسناد مناقصه: از تاریخ درج آگهی تا ساعت ۱۴ روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۳/۲۴
● محل های فروش اسناد مناقصه و تحویل پاکات:
دفتر مرکزی: جزیره کیش- لوپ دیدار- خیابان برج صدف- برج صدف- طبقه سوم- دبیرخانه شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش
تلفن: ۰۹۳۴-۷۶۸۲۵۰۸
دفتر تهران: بزرگراه نلسون ماندلا- بالاتر از چهارراه شهید حقانی (جهان کودک)- نبش خیابان کیش- ساختمان منطقه آزاد کیش- شماره ۴۵ - طبقه دوم ، تلفن: ۸۸۸۸۰۲۶۰-۸۸۷۷۱۹۰۳
سامانه اینترنتی مناقصه ها و مزایدات شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش idctender.kish.ir (صرفا فروش)
● مبلغ فروش اسناد مناقصه: ۱۵.۰۰۰.۰۰۰ (پانزده میلیون) ریال وجه نقد که می بایست به حساب شماره ۷۲۱۷۱۱۶۲۵۹۶۵۷۰۰۱ به شماره شبا IR۰۷۰۶۰۰۷۲۱۷۰۱۱۰۶۲۵۹۶۵۷۰۰۱ نزد بانک قرض الحسنه مهر ایران به نام شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش واریز گردد.
مبلغ خرید اسناد از طریق سامانه اینترنتی شرکت ۱۰.۰۰۰.۰۰۰ (ده میلیون) ریال می باشد.
نوع سپرده شرکت در مناقصه: که می بایست به یکی از سه روش ذیل ارائه شود:
● ارائه ضمانتنامه بانکی بدون هرگونه قید و شرط به نام مناقصه گزار مطابق ضوابط مندرج در اسناد مناقصه با اعتبار سه ماه و قابل تمدید برای سه ماه دیگر
● چک بانکی تضمینی به نام شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش
● رسید واریز نقدی به حساب شماره ۷۲۱۷۱۱۶۲۵۹۶۵۷۱ به شماره شبا IR۰۷۰۶۰۰۷۲۱۷۰۱۱۰۶۲۵۹۶۵۷۰۰۱ نزد بانک مهر به نام شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش
شرایط موضوع مناقصه:
● پیشنهاددهندگان مطابق اسناد مناقصه مورد ارزیابی فنی- بازرگانی قرار می گیرند و ضریب تأثیر فنی ۴۰٪ و حداقل امتیاز قابل قبول برای پذیرفتن پیشنهادات ۶۰ می باشد.
۳-تصویر برابر اصل رتبه بندی پیمانکاری از سازمان برنامه و بودجه کشور (سازمان مدیریت و برنامه ریزی و یا معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری) مناقصه گزار باید دارای رتبه ۴ در رشته تأسیسات و تجهیزات باشد.
کلیه پیشنهاددهندگان می بایست از محل موضوع مناقصه بازدید نموده و فرم بازدید از محل را به امضاء مسئول مربوطه برسانند. پیشنهاددهندگان می توانند به منظور هماهنگی مدیریت فنی و مهندسی و با شماره تماس ۲-۴۴۴۵۳۳۷۱-۰۷۶ (داخلی ۱۷۰) تماس حاصل نمایند. عدم بازدید متقاضیان از محل های موضوع مناقصه و عدم تکمیل و ارائه فرم بازدید (فرم شماره ۸) تأیید شده از سوی مناقصه گزار در اسناد مناقصه به منزله حذف از مناقصه خواهد بود.
در صورت عدم ارائه مدارک و مستندات فوق، پیشنهاد دهنده از مناقصه حذف می گردد.
سایر شرایط:
● هزینه درج هر دو نوبت آگهی و حق الزحمه کارشناسان رسمی دادگستری به عهده برنده مناقصه می باشد.
● صرفا شرکت اشخاص حقوقی در مناقصه آزاد است.
● ارائه هرگونه اسناد و مدارک بعد از بازگشایی پاکات «الف» و «ب» تاثیری در ارزیابی نخواهد داشت.
به پیشنهادهای فاقد امضاء، مشروط، مخدوش و پیشنهادهایی که بعد از انقضای مدت مقرر در آگهی واصل شود، مطلقاً ترتیب اثر داده نخواهد شد.
● به پیشنهادهای فاقد سپرده، سپرده های مخدوش یا کمتر از میزان مقرر، چک شخصی و نظایر آن ترتیب اثر داده نخواهد شد.
● حداقل تعداد پیشنهادات واصله در مرحله بازگشایی پاکات «الف» و «ب» سه پیشنهاد و برای پاکات «ج» دو پیشنهاد می باشد.
● پاکات «الف» و «ب» در ساعت ۱۰ صبح روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۳/۲۷ در جلسه کمیسیون معاملات در دفتر مرکزی شرکت بازگشایی خواهند شد.
● زمان و مکان تشکیل جلسه گشایش پاکات قیمت «ج» در جلسه گشایش پاکات «الف» و «ب» اعلام خواهد شد.
● حضور متقاضیان یا نماینده تام الاختیار پیشنهاد دهندگان در جلسه بازگشایی پاکات «ج» در صورت ارائه معرفی نامه کتبی معتبر، مجاز می باشد.
● مناقصه گزار در رد یا قبول هر یک از پیشنهادات مخیر خواهد بود و ارائه اسناد مناقصه هیچگونه حقی برای پیشنهاد دهندگان ایجاد نخواهد کرد.
● سایر اطلاعات و جزئیات در اسناد مناقصه درج گردیده است.
● جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره تلفن ۲-۴۴۴۵۳۳۷۱-۰۷۶ تماس یا به سامانه اینترنتی مناقصه ها و مزایدات شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش idctender.kish.ir مراجعه فرمایید.
شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش
دبیرخانه کمیسیون معاملات

شرکت ملی گاز ایران
شرکت گاز استان همدان (سهامی خاص)

آگهی مناقصه عمومی مناقصه شماره ۰۴ – ۱۴۰۵
(دومرحله ای) – نوبت دوم

موضوع مناقصه : خرید ۵ دستگاه ایستگاه تقلیل فشار TBS5000 متر مکعب بر ساعت

ITEM NO	DESCRIPTION	TOTAL QTY	VALUE	برنامه زمانبندی تحویل کالا
01	CABINET REGULATING & METERING GAS STTATION 250/60/5.000	05		ایستگاه میبایست طی مدت زمان ۱۲۰ روز تحویل گردد.
TOTAL VALUE		05		

۱- مبلغ تضمین شرکت در ۳/۷۵۰/۰۰۰/۰۰۰ (سه میلیارد و هفتصد و پنجاه میلیون) ریال می باشد.
۲- شرکت کنندگان باید عضو سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) ایران به آدرس www.setadiran.ir باشند.
۳- مدت اجرای پروژه ۱۲۰ روز می باشد .
۴- متقاضیان باید عضو سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) ایران به آدرس www.setadiran.ir باشند.
۵- قیمت متناسب پیشنهاد دهندگان بر اساس دستورالعمل ارزیابی مالی و قیمت متناسب صنعت نفت (فرایند دامنه قیمت)،تعیین می گردد.
۶- ضرورت دارد که ضمانت نامه شرکت در فرایند ارجاع کار از آخرین مهلت پیشنهاد قیمت توسط مناقصه گران (به تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۰۱) و به مدت سه ماه (تا تاریخ ۱۴۰۵/۰۷/۰۱) اعتبار داشته باشد.
۷- کلیه مدارک و اسناد فنی(پاکت ب) ، صرفا در قالب یک فایل پی دی اف(PDF) بارگزاری گردد.
۸- مناقصه گران در صورت مشاهده هرگونه ابهام و نقص احتمالی در اسناد مناقصه ، باید حداقل تا ۵ روز قبل از پایان مهلت بارگزاری اسناد مناقصه و پیشنهاد قیمت ، مراتب را بصورت کتبی و رسمی به مناقصه گزار اعلام نمایند تا در فرصت باقیمانده ، ابهام/ نقص احتمالی مرتفع گردیده و برای کلیه مناقصه گران اطلاع رسانی گردد.
۹- با توجه به اینکه بانکهای سپه و پاسارگارد به دلیل عدم انجام تعهدات در لیست شرکتهای فاقد صلاحیت معامله در صنعت نفت درج گردیده اند لذا ضمانت نامه های صادره این بانک ها قابل قبول نمی باشد .
مهلت ، زمان و محل دریافت اسناد مناقصه توسط مناقصه گران :
حاکثر تا ساعت ۱۹/۰۰ روز شنبه به تاریخ ۱۴۰۵/۰۳/۱۶ از سامانه تدارکاتی الکترونیکی دولت (ستاد) ایران به آدرس www.setadiran.ir
مهلت ، زمان و محل بارگزاری اسناد مناقصه و قیمتهای پیشنهادی توسط مناقصه گران:
حداکثر تا ساعت ۰۹/۰۰ صبح روز دوشنبه به تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۰۱ از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) ایران خواهد بود. www.setadiran.ir
زمان و محل برگزاری جلسه مشاهده و بازگشایی پاکت ب مناقصه گران:
همدان، میدان شیرسنگی ، ساختمان سردار شهید علی چیت سازیان ، سالن کنفرانس شماره یک – ساعت ۰۹/۰۰ روز سه شنبه به تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۰۲ است.
نشانی محل و کدپستی مناقصه گزار:
همدان، میدان شیرسنگی ، ساختمان سردار شهید علی چیت سازیان شرکت گاز استان همدان – کد پستی ۶۵۱۵۷۸۶۵۷۶
تلفن : ۴- ۳۸۲۶۰۵۷۱ ، ۸ – ۳۸۲۶۱۰۷۵ ، دورنویس : ۳۸۲۵۶۲۰۷ = ۰۸۱
آدرس اینترنتی : WWW. nigc-hm . ir
شناسه : ۲۱۹۰۰۲۸
روابط عمومی شرکت گاز استان همدان
۱۵۵۶