ابرار اقتصادی
Daily Economic News
۴
MONDAY - 17 AUGUST 2026
ابرار اقتصادی
دوشنبه ۲۶ مـرداد ۱۴۰۵ – ۴ ربیع الاول ۱۴۴۸ – شماره ۷۷۳۴

ابراراقتصادی گزارش می‌دهد؛

چراغ برق کشور خاموش نشد

چهار نیروگاه حرارتی کشور در جریان حوادث اسفندماه آسیب دیدند، اما با اقدام‌های فوری و بازگشت سریع به مدار تولید، تأمین برق کشور بدون اختلال ادامه یافت. معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی با اعلام این خبر گفت: جزئیات این حوادث به دلیل ملاحظات امنیتی و حفظ آرامش جامعه رسانه‌ای نشد، اما استمرار آب و برق در شرایط جنگی، از عوامل اصلی حفظ آرامش بود.

به گزارش ابرار اقتصادی، مسعود مرادی، معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی عملکرد نیروگاه‌های حرارتی را تشریح کرد و گفت: ظرفیت برق کل کشور حدود ۱۰۱ هزار و ۳۶۶ مگاوات است که ۷۹ هزار و ۱۵۸ مگاوات آن به نیروگاه‌های حرارتی اختصاص دارد و این نیروگاه‌ها بیش از ۹۳ درصد تولید برق کشور را بر عهده دارند.

◆ سهم ۹۳ درصدی حرارتی‌ها از تولید برق

وی افزود: این ظرفیت در قالب ۱۵۱ نیروگاه و ۶۴۸ واحد نیروگاهی فعال است و برای گذر از اوج مصرف با حداکثر آمادگی، هر واحد برنامه تعمیراتی مشخص دارد. اوج مصرف برق امسال پنجم مردادماه و در ساعت ۱۵:۳۵ دقیقه رقم خورد و تلاش مجموعه نیروگاهی این بود که در این زمان حداکثر ظرفیت تولید در مدار باشد.

◆ محدودیت گاز، برنامه تعمیرات را جابه‌جا کرد

مرادی با اشاره به تغییر سبد سوخت نیروگاه‌ها در فصل سرد گفت: از اواسط آذرماه تا اواخر بهمن‌ماه، با افزایش مصرف خانگی، اولویت سوخت به مصارف خانگی اختصاص یافت و سبد سوخت نیروگاه‌ها از گاز به سایر سوخت‌ها تغییر کرد. به گفته وی، با وجود این محدودیت‌ها، زمستان گذشته خاموشی برنامه‌ریزی‌شده‌ای در بخش برق رخ نداد.

◆ جنگ ۱۳ هزار مگاوات تعمیرات را عقب انداخت

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی اظهار کرد: برای اسفندماه ۲۴ هزار و ۱۳۱ مگاوات برنامه تعمیراتی در نظر گرفته شده بود که به دلیل شرایط جنگی، نزدیک به ۱۳ هزار مگاوات از آن اجرا نشد. تعطیلات، ماه رمضان و کاهش فعالیت کارگاه‌های پشتیبان نیز جبران این عقب‌افتادگی را دشوار کرد؛ اما با برنامه‌ریزی مجدد، تعمیرات فروردین از ۱۰ هزار و ۹۴۴ مگاوات به ۲۰ هزار و ۴۵۱ مگاوات و تعمیرات اردیبهشت از حدود یک هزار و ۵۲۵ مگاوات به ۴ هزار و ۷۷۹ مگاوات افزایش یافت.

◆ آمادگی ۹۸.۸ درصدی در روز اوج مصرف

وی دستیابی به آمادگی ۹۸.۸ درصدی نیروگاه‌ها در روز اوج مصرف را نتیجه همین برنامه‌ریزی مجدد دانست و گفت: در روز اوج مصرف، نرخ خروج اضطراری واحدها به ۱.۲ درصد کاهش یافت که رکوردی تاریخی در صنعت برق حرارتی است. به گفته مرادی، اگر ۴۷۵ مگاوات خروج اضطراریِ ناشی از حادثه زمان بهره‌برداری کسر شود، نرخ واقعی به حدود ۰.۵ درصد می‌رسد.

◆ چهار نیروگاه آسیب‌دیده کدام‌اند؟

مرادی در تشریح آسیب‌های جنگ گفت: نیروگاه بخاری بندرعباس، نیروگاه گازی ایسین، نیروگاه کلاس F هنگام و نیروگاه خرمشهر در جریان حوادث اسفندماه آسیب دیدند. سه نیروگاه نخست در استان هرمزگان و نیروگاه خرمشهر که وابسته به بنیاد است، در استان خوزستان قرار دارد. به‌جز نیروگاه بندرعباس که به دلیل شدت خسارت تا پایان اردیبهشت بازسازی شد، سایر واحدها در همان ماه به مدار تولید بازگشتند.

وی با تأکید بر دشواری کار کارکنان نیروگاه‌ها در شرایط جنگی گفت: نیروگاه مجموعه‌ای زنده است و امکان ترک آن وجود ندارد؛ بهره‌بردار باید همان لحظه تصمیم بگیرد تا از خسارت‌های سنگین‌تر جلوگیری شود.

◆ تغییر سوخت در یک ساعت، مانع خاموشی سراسری شد

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی یکی از اقدامات مهم صنعت برق در جریان جنگ را تغییر سریع سوخت نیروگاه‌ها عنوان کرد و گفت: با کاهش ظرفیت گاز، در مدت حدود یک ساعت سوخت تمامی نیروگاه‌ها تغییر کرد و هیچ‌یک از واحدهای در حال تولید از مدار خارج نشدند. در ابتدای حادثه نزدیک به ۳۰۰ میلیون واحد از ظرفیت گاز در دسترس خارج شد، اما با اقدامات عملیاتی شرایط مدیریت شد.

◆ ذخایر گازوئیل به ۸۲ درصد رسید

مرادی با اشاره به تمهیدات نیمه دوم سال گفت: ظرفیت مخازن گازوئیل نیروگاه‌ها اکنون حدود ۸۲ درصد تکمیل شده و نسبت به سال گذشته عملکرد بهتری ثبت شده است. وی همچنین از برنامه‌ریزی برای تأمین سوخت و منابع در نیمه دوم سال خبر داد تا تولید برق با مشکل خاصی مواجه نشود.

◆ ۵۶۰۰ مگاوات خورشیدی در راه است

وی درباره توسعه تجدیدپذیرها گفت: امسال ورود حدود ۵۶۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه خورشیدی پیش‌بینی شده که بخش قابل توجه آن، بیش از ۴ هزار مگاوات، در دولت فعلی محقق شده است. مرادی درباره نیروگاه‌های صنعتی آسیب‌دیده نیز اعلام کرد که تأمین برق صنایع و به‌ویژه واحدهای پتروشیمی با اختلال جدی مواجه نشد و سهم برق صنایع نسبت به سال گذشته رشد قابل توجهی داشت.

◆ رشد ۴۲ درصدی توسعه نیروگاه‌ها

معاون توسعه طرح‌های برق حرارتی با اشاره به رشد ۴۲ درصدی توسعه نیروگاه‌ها در یک سال گذشته گفت: در این مدت ۲۰۲۸ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی وارد مدار شده و روند توسعه ظرفیت تولید برق شتاب گرفته است.

روح‌اله اسپنانی، سرپرست معاونت توسعه طرح‌های برق حرارتی اظهار کرد: ۱۲ تا ۱۳ ماه گذشته برای کشور و به‌ویژه حوزه توسعه نیروگاه‌ها دوره‌ای سخت و دشوار بود و در این مدت، علاوه بر جنگ ۱۲ روزه، با تهاجم مجدد دشمنان مواجه شدیم که آسیب‌هایی به زیرساخت‌های کشور وارد کرد و در حوزه واردات تجهیزات، تأمین کالا و امنیت کارگاه‌ها نیز مشکلاتی ایجاد شد.

وی افزود: با وجود این شرایط، در صنعت برق چه در بخش بهره‌برداری و چه در حوزه طرح و توسعه و افزایش ظرفیت جدید، تمامی نیروهای تخصصی همچون گذشته در محل کار خود حضور داشتند و هیچ پروژه‌ای تعطیل نشد.

سرپرست معاونت توسعه طرح‌های برق حرارتی ادامه داد: در دوره جنگ، به‌طور میانگین روزانه حدود هزار نفر در ۲۳ تا ۲۴ کارگاه نیروگاهی مشغول فعالیت بودند و حتی در ایام نوروز و ماه مبارک رمضان نیز تلاش شد پروژه‌ها متوقف نشوند.

اسپنانی گفت: ادامه فعالیت پروژه‌ها در این شرایط موجب شد بخشی از ظرفیت‌های جدید در اختیار مردم قرار گیرد؛ ظرفیتی که اگر ایجاد نمی‌شد، با توجه به ناترازی موجود در صنعت برق و رشد روزافزون تقاضای انرژی، فشار بیشتری به شبکه و مردم وارد می‌شد.

وی یکی از مهم‌ترین اقدامات سال گذشته را نصب سریع واحد گازی نیروگاه نکا عنوان کرد و گفت: در جریان جنگ، واحد گازی نیروگاه نکا سنگنکرون شد و این نیروگاه توانست در تمام تابستان در مدار تولید برق قرار داشته باشد.

به گفته اسپنانی، نصب واحد گازی ۱۸۳ مگاواتی دوم نیروگاه نکا در مدت ۹۹ روز انجام شد که یک رکورد در کشور و حتی در سطح بین‌المللی محسوب می‌شود.

وی افزود: رکورد قبلی برای نصب واحد مشابه در واحد نخست همین نیروگاه، ۱۳۰ روز بود، اما این بار با تلاش مجموعه صنعت برق، زمان اجرای پروژه به ۹۹ روز کاهش یافت.

سرپرست معاونت توسعه طرح‌های برق حرارتی در ادامه به بهره‌برداری از نیروگاه رودشور اشاره کرد و گفت: این نیروگاه بزرگ‌ترین واحد بخار سیکل ترکیبی کشور و منطقه خاورمیانه با ظرفیت ۳۴۵ مگاوات است.

اسپنانی توضیح داد: در کشور پیش از این، واحدهای بخار در مقیاس حدود ۱۶۰ تا ۱۹۰ مگاوات ساخته شده بودند، اما واحد بخار نیروگاه رودشور با ظرفیت ۳۴۵ مگاوات، نخستین واحد کشور در این مقیاس به شمار می‌رود و آرایش نیروگاهی آن نیز در ایران و منطقه کم‌سابقه است.

وی ادامه داد: نیروگاه رودشور شامل سه واحد گازی کلاس F و سه بویلر است که یک واحد بخار به این مجموعه متصل شده و به دلیل همین آرایش، ظرفیت واحد بخار آن به ۳۴۵ مگاوات رسیده است.

به گفته وی، راندمان این نیروگاه به حدود ۵۸ درصد می‌رسد و بهره‌برداری از واحد بخار آن سالانه حدود ۷۰۰ میلیون لیتر در مصرف سوخت صرفه‌جویی می‌کند؛ چراکه تولید برق این واحد بدون مصرف سوخت اضافی انجام می‌شود.

اسپنانی همچنین از راه‌اندازی واحدهای بخار نیروگاه‌های عسلویه و فردوسی خبر داد و گفت: واحد نیروگاه عسلویه در ۳۰ خرداد و واحد نیروگاه فردوسی در ۳۰ تیرماه راه‌اندازی شد و اکنون هر دو واحد در شبکه برق کشور در حال تولید هستند.

وی افزود: این دو واحد از مجموع ۱۸ واحد بخار سیکل ترکیبی تعریف‌شده در قرارداد ۳۰۰۰ مگاواتی بودند که با راه‌اندازی آنها، این پکیج تکمیل شد.

سرپرست معاونت توسعه طرح‌های برق حرارتی ادامه داد: قرارداد ۳۰۰۰ مگاواتی مذکور بیش از ۲ میلیارد یورو هزینه و حدود ۲.۱ میلیارد یورو سرمایه‌گذاری در این بخش به همراه داشته است و با تکمیل این دو واحد، تمام واحدهای گازی پیش‌بینی‌شده در قالب هشت ساختار این قرارداد نیز به بهره‌برداری رسیده‌اند.

وی تأکید کرد: در ادامه تلاش می‌شود حدود ۵۰۰۰ مگاوات ظرفیت بخار سیکل ترکیبی باقی‌مانده نیز احداث شود تا بدون نیاز به مصرف سوخت اضافی، ظرفیت تولید برق افزایش یابد.

اسپنانی گفت: توسعه واحدهای بخار سیکل ترکیبی علاوه بر افزایش ظرفیت تولید برق، به کاهش مصرف سوخت، صیانت از منابع انرژی، کاهش فشار بر مجموعه وزارت نفت، شرکت ملی گاز و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و همچنین بهبود شرایط زیست‌محیطی کمک می‌کند.

تاخیر در اصلاحات، بحرانی که بر سر جامعه آوار می شود

اورعی
کارشناس انرژی

اصلاحات اقتصادی را می‌توان به تعویق انداخت؛ اما سرانجام واقعیت‌های اقتصادی خود را به ما تحمیل کرده و با رسیدن به مرز بحران دولت ابتکار عمل را از دست می دهد.

اعلام ناگهانی عرضه بنزین با نرخ ۸۷هزار و ۲۰۰تومان در کرمان و توقف آن تنها چند ساعت بعد، بار دیگر مساله بنزین را به یکی از حساس‌ترین موضوعات اقتصادی و اجتماعی کشور تبدیل کرد. هر چند که اجرای این طرح در همان ساعت نخست متوقف شد اما بحران ناترازی و چالش تامین بنزین همچنان ادامه دارد. بحرانی که به اذعان برخی از مسئولین چاره یا جز اصلاحات قیمتی برای آن باقی نمانده است.

اصلاحات را یا خودمان در زمان مناسب انجام می‌دهیم یا آن‌قدر به تاخیر می‌اندازیم تا سرانجام بحران بر سر جامعه آوار شود. در حال حاضر کشور در شرایط تعلیق اقتصادی به سر می‌برد. یعنی نوعی جنگ نامرئی علیه اقتصاد که بدون تخریب فیزیکی، سرمایه اقتصادی و اجتماعی را کاهش می‌دهد

اصلاحات اقتصادی را می‌توان به تعویق انداخت؛ اما سرانجام واقعیت‌های اقتصادی خود را به ما تحمیل می‌کنند و با رسیدن به مرز بحران دولت ابتکار عمل را از دست می‌دهد. به عنوان مثال اگر قیمت برق، سرمایه‌گذاری، ساختار بازار و نقش دولت را به موقع اصلاح نکنیم، هزینه آن به افزایش قبض برق منتهی نمی‌شود، بلکه کارخانه‌ای که متوقف خواهد شد، بنگاهی که سرمایه‌گذاری نمی‌کند و اشتغالی که ایجاد نمی‌شود نیز همگی بخشی از هزینه اصلاح به تعویق افتاده خواهند بود.

نتیجه به تعویق انداختن تصمیمات سخت کار را به جایی رسانده که روزانه با بیش از ۲۰میلیون لیتر کسری مواجهیم. نه امکان افزایش تولید داریم و نه واردات. اقدام اخیر دولت در ارائه بنزین مازاد به قیمت لیتری ۸۷هزار تومان در استان کرمان نیز بیش از اینکه نشان‌دهنده عزم دولت در اصلاح ساختاری باشد، حاکی از دستپاچگی است و در سطحی بودن و عدم برخورداری از تحلیل کارشناسی همین بس که دولت مجبور به عقب‌نشینی شد.

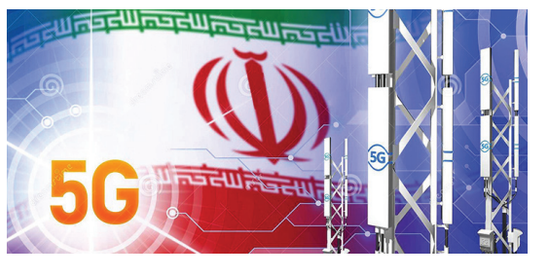
طبق بررسی انجام‌شده توسط « مسعود نیلی» کشش تورمی بنزین حدود ۵درصد برآورد می‌شود. یعنی چنانچه بهای بنزین دو برابر شود، حدود ۵درصد به تورم افزوده خواهد شد. اما گلیم بر آب مانده اصلاحات بسیار سنگین شده و جو روانی حاصل به‌گونه‌ای مساله را در جامعه مطرح می‌کند که گویی اگر قیمت بنزین دوبرابر شود، قیمت همه‌چیز دوبرابر خواهد شد.

◆ وقتی مسئولین غافلگیر می شوند!

در این میان واکنش های مسئولین و نمایندگان مجلس هم به ماجرای بنزین ۸۷ هزار و ۲۰۰ تومانی هم جالب بود. مثل همیشه برخی از مسئولین ادعا کرده بودند که هیچ تصمیمی بدون اطلاع رسانی اجرایی نخواهد شد برخی دیگر هم نسبت به اجرای طرح عرضه بنزین به قیمت پالایشگاهی در کرمان ابراز بی اطلاعی کرده بودند. هر چند که اجرای این طرح در همان ساعت اول متوقف شد اما اظهارنظرها در مورد آن نیز جالب بود.

ماجرای بنزین ۸۷ هزار تومانی در کرمان که با توقف ناگهانی شرکت پخش نیمه‌تمام ماند، نشان داد که مدیریت سوخت در کشور هنوز در مرحله آزمون و خطاست. تصمیماتی بدون پیش‌بینی که نه تنها ناترازی را حل نمی‌کند، بلکه باعث سردرگمی مصرف‌کنندگان هم می‌شود.

توسعه ارتباطی گلستان با سرمایه‌گذاری ۲۷۰۰ میلیاردی همراه اول



با گسترش شبکه ۵G در گرگان و ارتقای پوشش روستایی، همراه اول مسیر تحول دیجیتال و توسعه زیرساخت‌های پرسرعت را در استان گلستان هموار کرد.

به گزارش مرکز ارتباطات، توسعه برند و رویدادهای بین‌المللی همراه اول، همزمان با سفر وزیر ارتباطات و فناوری اطلاعات به استان گلستان، جلسه شورای اداری این استان با حضور وزیر، استاندار، نماینده ولی‌فقیه، جمعی از نمایندگان مجلس و مدیران اجرایی برگزار و در جریان آن پروژه‌های توسعه‌ای همراه اول افتتاح شد.

در این سفر که با محوریت بهره‌برداری از ۱۴۱ پروژه زیرساختی با اعتباری بالغ بر یک هزار و ۹۰۰ میلیارد تومان در استان انجام شد، سایت نسل پنجم (۵G) شهر گرگان به‌صورت نمادین به بهره‌برداری رسید تا تعداد سایت‌های نسل پنجم همراه اول در استان گلستان به عدد ۴۳ برسد.

در کنار این توسعه شهری، با هدف تحقق عدالت ارتباطی و در راستای انجام تکالیف قانونی طرح خدمات عمومی اجباری (USO)، یک سایت روستایی مبتنی بر تکنولوژی‌های نوین و پرسرعت نیز در روستای «حبیب‌ایشان» از توابع شهرستان آق‌قلا افتتاح شد تا دسترسی به دنیای دیجیتال برای ساکنان این منطقه هموارتر شود.

سرمایه‌گذاری همراه اول در استان گلستان از ابتدای دولت چهاردهم به ۲۷۰۰ میلیارد تومان می‌رسد.

این حجم از سرمایه‌گذاری با نگاه راهبردی به توسعه زیرساخت‌های ارتباطی انجام شده تا زمینه‌ساز بهره‌گیری از ظرفیت‌های استان گلستان در مسیر شکوفایی اقتصاد دیجیتال باشد.

رفت و آمد دیوان محاسبات در پرونده های شبکه تراستی

دیوان محاسبات کشور از ورود به به نقل و انتقال درآمدهای نفتی از طریق شبکه تراستی خبر داد.

دیوان محاسبات کشور اعلام کرد: با وجود ظرفیت استفاده از سازوکارهای بانکی شفاف و کم‌هزینه، اتکای فاقد توجیه بخش قابل توجهی از فرآیند وصول و انتقال وجوه حاصل از فروش نفت و میعانات گازی به شبکه تراستی، موجب ایجاد ریسک مستمر انسداد وجوه، تحمیل کارمزدهای سنگین، رسوب چندماهه منابع و انتفاع واسطه‌ها، کاهش شفافیت و در نهایت تضییع حقوق بیت‌المال شده است.

طبق اعلام دیوان محاسبات، پرونده بررسی ابعاد مرتبط با تعارض منافع، تخفیفات غیرمتعارف و مکرر، عدم وصول به‌موقع درآمدها، عدم رعایت موارد قانونی لازم در قراردادهای منعقده با تراستی‌ها و موارد قصور، غفلت و تسامح مسئولان ذی‌ربط تکمیل شده و عملکرد وزارت نفت، شرکت‌های تابعه و بانک مرکزی، صرف‌نظر از سازوکار مورد استفاده، به دادسرای دیوان ارسال خواهدشد.

همچنین پرونده ۱۴۱ تراستی بدهکار و بانک‌های مرتبط نیز در دستور کار قرار گرفته و این نهاد نظارتی وفق قانون، نسبت به استیفای حقوق بیت‌المال و اعمال قانون درخصوص متخلفین اقدام خواهد کرد.

آسیب پالایشگاه‌های روسیه، فرصت صادرات نفت ایران را فراهم کرد

مذاکرات میان ایران و تاجیکستان بر صادرات فرآورده‌های نفتی مازاد متمرکز بود و قرار است کارگروه‌های کارشناسی جزئیات نهایی همکاری دو کشور را بررسی کنند.

تاجیکستان برای افزایش واردات فرآورده‌های نفتی به تهران آمده است و مذاکرات دو کشور از سطح گفت‌وگوهای اولیه عبور کرده و قرار است جزئیات آن در یک کارگروه کارشناسی بررسی شود.

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، در این‌باره گفت: «بخش عمده این مباحث بر امکان صادرات فرآورده‌های نفتی مازاد ایران متمرکز بود تا بتوانیم بخشی از مسائل و مشکلات کشور دوست و برادر تاجیکستان را که در این روزها در این حوزه با آن روبه‌روست، برطرف کنیم.»

به گفته وی، ایران به دنبال تبدیل این همکاری به یک قرارداد بلندمدت است: «مبنای ما این است که بتوانیم چهارچوب قرارداد بلندمدت را با تاجیکستان در زمینه تأمین سوخت و تأمین نفت خام مورد نیاز پالایشگاه‌های این کشور تدوین کنیم.»

تاجیکستان نیز افزایش واردات فرآورده‌های نفتی از ایران را دنبال می‌کند. دلیر جمعه، وزیر انرژی و ذخایر آب تاجیکستان، درباره برنامه اصلی سفر هیئت این کشور به تهران اظهار کرد: «برنامه اصلی سفر این هیئت به تهران، بررسی راهکارهای افزایش واردات فرآورده‌های نفتی از ایران به تاجیکستان است، به‌ویژه در شرایطی که بسیاری از کشورهای جهان با چالش‌های حوزه انرژی روبه‌رو هستند و دوشنبه نیز از این شرایط تأثیر پذیرفته است.»

جمعه درباره حجم واردات نیز گفت: «مقدار فرآورده‌هایی که می‌توان وارد کرد، به شرایط و ظرفیت‌های لجستیک بستگی دارد و این موضوع را در چند مرحله بررسی خواهیم کرد.»

◆ بنزین و گازوییل در لیست نیست

حمید حسینی، سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی، با اشاره به جزئیات مذاکرات ایران و تاجیکستان اظهار کرد: «تا جایی که اطلاع دارم، منظور از فرآورده‌های نفتی مازاد ایران در این مذاکرات عمدتاً سوخت هواپیما و نفت خام است و موضوع صادرات بنزین و گازوئیل مطرح نیست؛ چراکه در حال حاضر در داخل کشور با محدودیت و کمبود این دو فرآورده مواجه هستیم.»

وی افزود: «در مورد سوخت هواپیما، امکان تولید آن از نفت سفید وجود دارد و پالایشگاه آبادان نیز ظرفیت مناسبی برای تولید این فرآورده دارد.»

حسینی درباره حجم احتمالی صادرات به تاجیکستان گفت: «برآورد من این است که حجم محموله‌ها حدود پنج هزار تن باشد و بعید به نظر می‌رسد این میزان از پنج هزار تن در هر محموله بیشتر شود. بنابراین ممکن است ماهانه یک محموله پنج هزار تنی به تاجیکستان ارسال شود.»

◆ سقوط عرضه روسیه

سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با اشاره به وابستگی برخی کشورهای منطقه به فرآورده‌های نفتی روسیه تصریح کرد: «تاجیکستان، ارمنستان و افغانستان وابستگی قابل‌توجهی به فرآورده‌های روسیه دارند و با آسیب دیدن پالایشگاه‌های روسیه، عرضه فرآورده به این کشورها نیز تحت فشار قرار گرفته است. در چنین شرایطی، ایران می‌تواند بخشی از نیاز تاجیکستان را تأمین کند.»

حسینی درباره مسیر انتقال فرآورده‌های نفتی ایران به تاجیکستان نیز گفت: «مسیر انتقال در این کریدور عمدتاً زمینی و با استفاده از کامیون است. کامیون‌ها از ایران وارد افغانستان می‌شوند و پس از عبور از خاک این کشور، وارد تاجیکستان می‌شوند.»

وی افزود: «طبیعتاً صادرات این محصولات فشارهایی را به ایران وارد می‌کند، اما در شرایطی که کشورهای همسایه با مشکل تأمین انرژی مواجه هستند، همکاری با آنها نیز اهمیت دارد و ایران باید بتواند از ظرفیت‌های موجود برای توسعه همکاری‌های منطقه‌ای استفاده کند.»

شرکت ملی نفت ایران
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
نوبت دوم

آگهی مناقصه عمومی (یک مرحله ای)

موضوع: مناقصه عمومي يک مرحله اي شماره م م ن/۱۴۰۵/۵۹۰۹ مربوط به پروژه تهيه کالا و احداث تأسيسات سرچاهی و خط لوله جريانی چاههای شماره ۶ و ۷ ميدان گازی دی (بصورت PC)
(شماره سامانه ستاد: ۲۰۰۵۰۹۳۲۲۱۰۰۰۰۳۴)

شرکت نفت مناطق مرکزي ايران (سهامي خاص) درنظر دارد موضوع مناقصه فوق الذکر را با مشخصات و شرايط کلي زير از طريق مناقصه عمومي (يک مرحله اي) به شرکت هاي واجد شرايط، واگذار نمايد.

الف) شرح مختصر کار
خدمات فوق الذکر جهت تهيه کالای اختصاصی مکانيکال، برق،ابزاردقيق و اجرای عمليات سيويل و احداث تسهيلات سرچاهی و خط لوله جريانی چاههای شماره ۶ و ۷ ميدان گازی دی بمنظور بهره برداری از آن جهت افزايش ظرفيت توليد گاز در کشور می باشد.

ب) مدت، محل و برآورد اوليه اجرای کار
مدت اجراي پروژه ۵۴۵ روز و برآورد تقريبي اجرای کار مبلغ ۲،۶۷۰،۶۶۰،۷۶۸،۷۸۸ ريال و ۳،۰۵۰،۵۳۲ يورو / محل اجرای پروژه استان فارس- شهرستان فراشبند- منطقه عملياتی دی می باشد.

ج) شرايط و مدارک مورد نياز جهت شرکت در مناقصه (الزامی)
۱. داشتن شخصيت حقوقي و ارائه مدارک ثبت شرکت شامل: اساسنامه، آگهي روزنامه رسمي تأسيس شرکت و آخرين تغييرات آن، کُد اقتصادي و شماره شناسه ملي شرکت، آدرس دقيق پستي، تلفن ثابت و نمابر (فکس).
۲. داشتن گواهينامه صلاحيت معتبر و ظرفيت آزاد حداقل پايه ۴ رشته نفت و گاز طبق سايت پيمانکاران تأييد صلاحيت شده سازمان برنامه و بودجه کشور
۳. داشتن توانايي ارائه ضمانتنامه بانکي معتبر به مبلغ ۱۸۱،۸۷۵،۳۸۹،۴۷۵ ريال به عنوان تضمين شرکت در فرآيند ارجاع کار.
۴. عضويت در سامانه تدارکات الکترونيکي دولت (ستاد) و دارا بودن گواهي امضاء الکترونيکي وتکميل فرم استعلام ارزيابي کيفي موجود در سايت www.setadiran.ir
۵. دارا بودن صورت هاي مالي حسابرسي شده سال ۱۴۰۳ يا ۱۴۰۴
• شرکت کنندگان می بايست نسبت به ثبت نام در سامانه جامع تجارت ايران (جام) به نشاني NTSW.IR به منظور فراهم نمودن امکان استعلام و تعيين اصالت صورت هاي مالي حسابرسي شده مناقصه گران از سامانه پرديس اقدام نمايند.

د) مهلت و محل مراجعه متقاضيان
کليه مراحل برگزاري فراخوان از دريافت و تحويل اسناد فراخوان تا تهيه فهرست مناقصه گران داراي صلاحيت، ارائه پيشنهاد مناقصه گران و بازگشايي پاکات از طريق درگاه سامانه تدارکات الکترونيکي دولت(ستاد) به آدرس www.setadiran.ir انجام خواهد شد و لازم است مناقصه گران در صورت عدم عضويت قبلي، مراحل ثبت نام در سايت مذکور و دريافت گواهي امضاءالکترونيکي را جهت شرکت در مناقصه محقق سازند. شماره تماس سامانه ستاد در تهران جهت انجام مراحل عضويت در سامانه ۱۴۵۶ و اطلاعات تماس دفاتر ثبت نام در ساير استانها در سامانه www.setadiran.ir بخش "ثبت نام/پروفايل تامين کننده/مناقصه گر" موجود است. آخرين مهلت دريافت اسناد ارزيابي کيفي از سامانه ستاد ساعت ۱۰:۰۰ روزشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۵/۳۱ و آخرين مهلت ثبت و بارگزاري اطلاعات فراخوان و اطلاعات مورد نياز جهت ارزيابي کيفي اين مناقصه تا ساعت ۱۰:۰۰ روزشنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۶/۱۴ مي باشد.
خاطرنشان ميسازد " **پيشنهاد قيمتها می بايست متناسب با کالای ساخت داخل و با لحاظ کيفيت ارائه گردد.**"
درصورت نياز به اطلاعات بيشتر متقاضيان مي توانند با تلفن هاي ۸۷۵۲۴۴۴۸ تماس حاصل نمايند.

روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
شناسه ۲۲۴۵۸۶۲