سرآمد اقتصاد
شنبه ۲۶ آبان ۱۳۹۷- شماره ۳۶۴

نگاه

کره جنوبی در مورد کنار گذاشتن نفت ایران جدی است؟

سرآمد کره جنوبی پس از اجرایی شدن تحریم های ایران، خرید نفت از ایران را از سر می گیرد اما به نظر می رسد کاهش تدریجی خرید نفت از ایران به صفر در دستور کار این کشور باشد.

کره جنوبی در ماه اکتبر هیچ نفتی از ایران وارد نکرده است. این دومین ماه متوالی است که یکی از بزرگترین واردکنندگان نفت به دنبال اعمال تحریم های آمریکا علیه ایران که در پنج نوامبر اجرایی شد، از خرید نفت ایران خودداری کرده است.

رویترز به نقل از مقامات گمرک کره جنوبی اعلام کرد که این کشور در ماه سپتامبر برای اولین بار طی شش سال گذشته خرید نفت از ایران را متوقف کرد، در حالی که مطمئن نبود معافیتی از طرف وزارت خزانه داری آمریکا دریافت می کند یا نه.

کره جنوبی و هفت کشور دیگر وارد کننده نفت ایران از تحریم ها معاف شدند. البته این معافیت ها موقتی و شش ماهه هستند و واشنگتن انتظار دارد پس از آن واردات نفت ایران به صفر برسد. به نظر می رسد کره جنوبی در راستای سیاست دولت آمریکا برای به صفر رساندن واردات نفت ایران طی ماه های آینده و با وجود ازسرگیری واردات نفت ایران به تدریج واردات نفت از ایران را به صفر خواهد رساند.

کره جنوبی بین ماه های ژانویه تا آخر اوت ۷,۱۵ میلیون تن نفت خام از ایران وارد کرده که نصف مقدار واردات سال گذشته این کشور است. حالا طبق گزارش‌های رسیده، کره جنوبی می تواند تا ۲۰۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی از ایران بخرد. در همین حین، در ماه اکتبر این کشور کمبود بشکه های نفت ایران را با واردات نفت از عربستان جبران کرده است. واردات از عربستان دو برابر شده است.

اس پی گلوبال پتس در اوایل ماه جاری گزارش داد که کره جنوبی پس از اجرایی شدن تحریم های ایران، خرید نفت از ایران را از سر می گیرد. کره پنجمین وارد کننده بزرگ نفت است و ماهانه ۴ میلیون بشکه نفت خام ایران را میخرد.

کره جنوبی در این معامله نفتی و سایر معامله ها با ایران از ارز ملی خود به جای دلار استفاده می کند. ایران فعالانه در حال گسترش تجارت با ارزهای ملی با متحدان بین‌المللی خود است چون از معامله با دلار تحریم شده است.

مبارزه چین با آلودگی هوا از طریق افزایش مصرف گاز طبیعی

چین که در حال جایگزینی وابستگی به زغال سنگ است تا به آلودگی بی امان هوا مخصوصاً در مراکز بزرگ تر شهری پایان دهد قصد دارد حداقل ۱۰ درصد انرژی مورد نیاز کشور برای تولید برق تا سال ۲۰۲۰ گاز طبیعی باشد.

این شرکت که یکی از سه شرکت عمده دولتی است اعلام کرد در فصل سرما که این هفته آغاز می‌شود ۲۴,۶ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی عرضه خواهد کرد، یعنی ۲۰ درصد افزایش سالانه، تا پاسخگوی نیاز کشورش باشد. چین در حال جایگزینی وابستگی به زغال سنگ برای مصارف صنعتی و شهری است تا به آلودگی بی امان هوا مخصوصاً در مراکز بزرگ تر شهری پایان دهد. به دستور دولت حداقل ۱۰ درصد انرژی مورد نیاز کشور برای تولید برق تا سال ۲۰۲۰ باید گاز طبیعی باشد. این مقدار برای ۲۰۳۰ بیشتر خواهد شد.

علت عدم توسعه پالایشگاه ها چیست؟

خام فروشی نفت، پاشنه آشیل اقتصاد

سرآمد وضع مجدد تحریم‌ها و سخت بودن فروش نفت خام، توسعه صنعت پالایشگاهی با استفاده از سرمایه‌های مردمی و فروش فرآورده‌های نفتی را به راهکاری اجتناب ناپذیر تبدیل کرده است.

به گزارش شفقنا، صنعت پالایش نفت در ایران یکی از صنایع قدیمی محسوب می شود. پالایشگاه آبادان با عمر ۱۰۵ سال یکی از قدیمی ترین پالایشگاه های دنیا است و در دوره هایی بزرگترین پالایشگاه دنیا بوده است. همچنین ۶ پالایشگاه دیگر در سال های قبل از انقلاب اسلامی ساخته شد که هم اکنون متوسط عمر این ۷ پالایشگاه به حدود ۶۰ سال می رسد. بدیهی است که صنعت پیر پالایش نفت ایران با مشکلاتی در زمینه سوددهی مناسب مواجه باشد. زیرا این پالایشگاه‌ها از بهره‌وری کم، ضریب پیچیدگی نلسون پایین و سهم زیاد فرآورده‌های سنگین و بی کیفیت در بین کل محصولات پالایشی برخوردارند.

بر این اساس لازم است جهت حفظ سودآوری صنعت پالایش و ایجاد ارزش‌افزوده و پایین آوردن فشارهای تحریم نفتی، به توسعه صنعت پالایشی روی آورد.

خام فروشی نفت؛ پاشنه آشیل اقتصاد

حسین اسدی، کارشناس صنعت پالایشگاهی با بیان اینکه در حال حاضر حدود ۶۰ درصد نفت استخراجی خام‌فروشی می‌شود، گفت: این خام فروشی در حالی است که نفت پالایش‌شده تنها ۴۰ درصد ظرفیت پالایشی کشور را شامل می‌شود. از طرفی اعمال مجدد تحریم‌های امریکا، نشان‌دهنده لزوم پیاده‌سازی اقتصاد مقاومتی و کاهش وابستگی اقتصاد به نفت، به‌خصوص از طریق کاهش خام‌فروشی است.

وی ادامه داد: در حال حاضر تنها حدود ۴۰ پالایشگاه در جهان خریدار نفت خام ایران هستند، به این ترتیب محدود بودن مشتریان نفت ایران، کار فروش را سخت‌تر می کند چراکه محموله‌های نفتی به‌راحتی می‌توانند شناسایی شوند، درصورتی‌که پالایش نفت خام در داخل کشور و تبدیل آن به انواع محصول و فرآورده، هم موجب افزایش و تنوع خریداران می‌شود و هم به دلیل کوچک‌تر شدن حجم محصولات مبادلاتی ریسک خرید و احتمال شناسایی آن کمتر خواهد بود.

به گفته اسدی به نظر می‌رسد به دلیل سود بالایی که از خام‌فروشی عاید وزارت نفت می‌شود، این وزارتخانه چندان مایل به کاهش آن نیست درحالی‌که امروزه بسیاری از کشورهایی که از منابع نفتی محدودی برخوردار هستند بزرگ‌ترین پالایشگاه‌ها را در اختیاردارند، از سویی دیگر توسعه صنعت پالایشی کشورها نشان‌دهنده بهره اقتصادی بالایی است که عاید آن‌ها می‌شود.

کمبود مالی علت عدم توسعه پالایشگاه ها

این کارشناس صنعت پالایشگاهی با اشاره به اینکه کره و ژاپن دو کشوری هستند که به ترتیب ۹۸ و ۱۰۰ درصد نفت خام موردنیاز خود را وارد می کنند، افزود: آلمان و ایتالیا نیز ۹۶ و ۹۳ درصد ظرفیت پالایشی خود را از طریق واردات تامین می کنند؛ به‌جز کشورهای شرق آسیا، کشورهایی مثل ترکیه و عربستان نیز با اختصاص دادن اعتبارات مالی و وام، به دنبال ایجاد رونق اقتصادی از طریق این صنعت هستند.

اسدی یکی از دلایل اصلی عدم توسعه و پیشرفت پالایشگاه و پتروشیمی در ایران را کمبودهای مالی دانست و اظهار داشت: علت این کمبود این است که دو منبع در نظر گرفته‌شده برای تأمین اعتبارات یعنی دریافت وام از صندوق توسعه ملی و دریافت فاینانس خارجی هر دو در عمل ناکارآمد هستند. از طرفی دیگر تعداد متقاضیان استفاده از وام صندوق توسعه بسیار زیاد است که موجب طولانی شدن زمان دریافت وام می‌شود، در حالی که اعتبار موردنیاز بسیار بیشتر از وام دریافتی خواهد بود.

وی گفت: دریافت فاینانس نیز به دلیل نیاز به ضمانت از طرف دولت و زمان‌بر بودن مذاکرات و رایزنی‌ها با کشور موردنظر، عملاً راهکار عملیاتی نبوده است. به این ترتیب در حال حاضر سال‌ها است بسیاری از پروژه‌های زمین‌مانده توسعه پالایشگاه و پتروشیمی در انتظار تأمین منابع مالی‌اند.

مردم آستین بالا می‌زنند

اسدی با اشاره به نقدینگی ۱۶۰۰ هزار میلیارد تومانی در جامعه، تصریح کرد: این میزان نقدینگی رقم بالایی است و بخش زیادی از آن در سپرده‌های بانکی جهت دریافت سود انباشت شده است، استفاده صحیح از این میزان پول سرگردان علاوه بر اینکه می‌تواند جلوی تورم و هجوم آسیب‌زا به بازار بورس و ارز و مسکن را بگیرد، می‌تواند چرخ‌های قفل‌شده اقتصاد را به حرکت درآورد. درواقع، به‌کارگیری نقدینگی موجود به‌عنوان سرمایه لازم برای توسعه پالایشگاه‌ها می‌تواند طرح جایگزین مناسبی باشد.

این کارشناس صنعت پالایشگاهی بیان داشت: بر همین اساس، گروهی از نمایندگان مجلس طرح «افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی» را تهیه کرده‌اند. اوایل مهرماه، این طرح مبنی بر استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی برای توسعه صنعت پالایش باهدف افزایش ظرفیت پالایشی کشور به میزان ۲ میلیون بشکه نفت در روز، اعلام وصول شد.

بر اساس گفته های اسدی ، در این طرح برای جذاب کردن پروژه‌های پالایشی و جذب سرمایه‌های مردمی پیشنهاد شده است که بعد از شروع به بهره برداری که دو یا سه سال طول خواهد کشید، یک دوره تنفس یک ساله یا دو ساله برای پرداخت خوراک در نظر گرفته شود. خوراک دریافتی این پالایشگاه ها به غیر از ۱۴.۵ درصد که سهم شرکت ملی نفت است، در باقی میزان سهم دولت و سهم صندوق توسعه ملی است. به این ترتیب در سال نخست پس از بهره‌برداری از مجتمع پالایشی با تنفس خوراک از سوی وزارت نفت ، هزینه سرمایه میان مردم و سرمایه‌گذاران تقسیم می شود .

مهر نوشت: پول حاصل از تنفس خوراک که در واقع طلب دولت محسوب می‌شود که در سال نخست جهت جذاب شدن پروژه در اختیار مردم و سرمایه‌گذاران قرار گرفته است، به عنوان یک وام ۱۲ ساله با نرخ سود ۴ درصد ارزی تقسیط و از سود حاصل از پالایشگاه به دولت و صندوق توسعه ملی باز پرداخت شود. این در حالی است که مردم و سرمایه‌گذاران علاوه بر دریافت سود سرمایه‌گذاری خود از طریق تنفس خوراک یک‌ساله، سهام‌دار مجتمع پالایشی نیز هستند. این طرح علاوه بر بی اثر کردن تحریم‌های نفتی موجب هدایت نقدینگی موجود در کشور خواهد شد و از نقدینگی مردم برای توسعه‌ی کشور استفاده می شود.

وی ابراز امیدواری کرد این طرح با طی مراحل قانونی در مجلس، در صحن علنی به تصویب برسد.

نگاه نو

بهره‌برداری از طرح جدید پارازایلین پتروشیمی بوعلی‌سینا تا پایان سال ۹۸

سرآمد سرپرست برنامه‌ریزی و توسعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از آغاز بهره برداری طرح جدید و به روز پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا تا پایان سال ۹۸ خبر داد.

«سیدعلی حسینی» درباره آخرین وضعیت پیشرفت ساخت و راه اندازی واحد جدید پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا پس از حادثه آتش سوزی تابستان ۹۵، گفت: اجرای این طرح به دلیل نوع تکنولوژی، لایسنس و خرید و ساخت تجهیزات کمی زمان بر است.

سرپرست برنامه‌ریزی و توسعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اعلام اینکه برج پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا یکی از بلندترین واحدهای فرآیندی در بین صنایع پتروشیمی کشور است، تصریح کرد: هم‌اکنون عملیات ساخت تجهیزات، ماشین آلات و ظروف صنعتی آغاز شده و پیش بینی می شود تا پایان سال آینده امکان بهره برداری از این طرح با به روزترین تکنولوژی جهان فراهم شود.

پارسال قرارداد ساخت مخازن جدید ذخیره‌سازی برج پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا با یک شرکت فرانسوی امضا شد و بنا بر اعلام مسئولان هلدینگ خلیج‌فارس برج بلند قدیمی که در آتش سوخته به دو برج کوتاه تبدیل شده است.

علاوه بر این همزمان با امضای قرارداد ساخت مخازن، قرارداد اجرای مهندسی تفصیلی پروژه بازسازی واحد ۸۰۰ (پارازایلین) پتروشیمی بوعلی سیناهم با شرکت پیدک به امضا شده است.

در همین حال «مهدی قارونی» مدیرعامل پتروشیمی بوعلی پیشتر از آغاز ساخت و بازسازی برج آسیب دیده پارازایلین پتروشیمی بوعلی با مشارکت شرکت‌های فرانسوی خبر داده و گفته بود: واحد جدید پارازایلین تا دو سال آینده در مدار بهره‌برداری قرار می گیرد.

وی با تاکید بر اینکه همزمان با تخریب برج از سال گذشته با شرکت اکسنس فرانسه که صاحب لیسانس و دانش فنی پروژه بود برای طراحی مجدد برج ۸۰۰۱ مذاکره کرده و به توافق رسیدیم، اظهار کرده بود: خرداد ماه پارسال مطالعات پایه به پایان رسید و ارتفاع برج از ۱۲۱ متر به ۸۵ متر کاهش یافت و وزن برج هم سبک تر شد.

این مقام مسئول با بیان اینکه بر اساس برنامه زمان بندی از سال ۹۸ واحد پارازایلین پتروشیمی بوعلی با ظرفیت ۱۰۰ درصد در مدار بهره برداری قرار می گیرد، تاکید کرده بود: هزینه مولکولارسیو و تعویض پنل‌ها حدود ۵۰ میلیون یورو بوده که توسط دو شرکت فرانسوی انجام شده است.

به گزارش انرژی نیوز، پتروشیمی بوعلی سینا از ظرفیت تولید سالانه حدود یک میلیون و ۲۵۰ هزار تن محصول پتروشیمی برخوردار بوده که خوراک این مجتمع پتروشیمی سالانه یک میلیون و ۷۱۸ هزار تن میعانات گازی و ۱۳۹ هزار تن بنزن است.

رئیس شرکت ملی نفت لیبی:

اوپک و غیراوپک برای تثبیت بازار نفت باید همکاری کنند

سرآمد رئیس شرکت ملی نفت لیبی در بیانیه‌ای بر لزوم همکاری تولیدکنندگان عضو و غیرعضو اوپک تاکید کرد.

مصطفی صنع‌الله روز پنجشنبه پس از دیدار و گفت‌وگو با خالد الفالح وزیر انرژی عربستان، در بیانیه‌ای اعلام کرد: همکاری کشورهای عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) برای حفظ ثبات بازارهای جهانی مهم است.

وی همچنین در گفت‌وگو با روزنامه اماراتی نشنال، گفت: لیبی امیدوار است از برنامه کاهش احتمالی اوپک و همپیمانانش معاف شود، این در حالی است که ما در حال افزایش ظرفیت تولید خود به روزانه ۲ میلیون بشکه تا سال ۲۰۲۲ میلادی هستیم.

رئیس شرکت ملی نفت لیبی افزود: تولیدکنندگان عضو و غیرعضو اوپک در ۲ سال گذشته شرایط و موقعیت لیبی را درک کرده‌اند و آنها از تداوم تولید نفت ما به‌طور کامل حمایت کرده‌اند.

صنع‌الله تصریح کرد: به دلیل ناآرامی‌های سیاسی، تهدیدهای امنیتی و نبود سرمایه‌گذاری‌های لازم در لیبی، ما با سهمیه تولید نفت خود بسیار فاصله داریم، ما با مشکلات داخلی روبه‌رو بوده‌ایم و در طول این ۲ سال دیگر تولیدکنندگان عضو و غیرعضو اوپک از شرکت ملی نفت لیبی حمایت کرده‌اند. وی افزود: ادامه روند افزایش تولید و رسیدن به سهمیه تولید و کسب درآمد برای لیبی حیاتی است.

برخی مقام‌های اوپک در هفته‌های اخیر در اظهارنظرهایی جداگانه تمایل خود را برای انجام هر اقدامی به‌منظور کاهش عرضه و رشد قیمت‌ها اعلام کرده‌اند.

تولیدکنندگان عضو و غیرعضو اوپک در سال ۲۰۱۶ میلادی و با هدف حمایت از قیمت‌ها در بازار، به یک توافقنامه تاریخی برای کاهش مشترک تولید تا سقف یک میلیون و ۸۰۰ بشکه در روز دست یافتند.

در ماه ژوئن سال ۲۰۱۸ میلادی، این راهبرد تا حدودی تعدیل شد، اما با سقوط دوباره قیمت نفت خام، عربستان از آمادگی دوباره خود برای کاهش ۵۰۰ هزار بشکه در روز در ماه دسامبر خبر داد. اگر چه همکاری روسیه این بار در هاله‌ای از ابهام قرار دارد.

به‌تازگی عربستان در حال مذاکره درباره پیشنهادی است که می‌تواند سبب شود تولیدکنندگان عضو و غیرعضو اوپک روزانه یک میلیون بشکه از عرضه خود بکاهند و این در حالی است که بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان در حال دست و پنجه نرم کردن با کاهش قیمت‌های نفت در بازارهای جهانی است.

این در حالی است که برخی اعضای اوپک به رهبری عربستان و کشورهای غیرعضو این سازمان از جمله روسیه در پی فشارهای دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا برای پایین آوردن قیمت نفت و جبران کاهش تولید برخی اعضا، در ماه ژوئن تصمیم گرفتند از میزان پایبندی خود به برنامه کاهش عرضه نفت خام (اوپک و غیراوپک در مجموع روزانه یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه) بکاهند و آن را به ۱۰۰ درصد برسانند. در همین حال، خالد الفالح امروز (یکشنبه، ۲۰ آبان‌ماه) در حاشیه یازدهمین نشست مشترک وزارتی نظارت بر اوپک و غیراوپک در جمع خبرنگاران در ابوظبی گفت: شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو عربستان به دلیل کاهش تقاضای فصلی، در ماه دسامبر روزانه ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام کمتر نسبت به ماه نوامبر به مشتریانش عرضه می کند.

یکصدوهفتادوپنجمین نشست عادی وزیران نفت و انرژی اوپک ششم دسامبر (پنجشنبه، ۱۵ آذرماه) و پنجمین نشست مشترک وزیران نفت و انرژی اوپک و غیراوپک هفتم دسامبر (جمعه ۱۶ آذرماه) در وین برگزار می‌شود.

۲۵.۵ درصد آب در شبکه‌های توزیع شهری هدر می رود

سرآمد معاون مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان آب و آبفای وزارت نیرو گفت: میزان هدر رفت آب در شبکه‌های توزیع آب شهری کشور ۲۵,۵ درصد است. سرانه مصرف آب شرب تهران ۸۰ لیتر بالاتر از میانگین کشوری است.

هدایت فهمی با بیان اینکه هم اکنون میزان هدر رفت آب در شبکه‌های توزیع آب شهری کشور ۲۵,۵ درصد است، گفت: کاهش نرخ هدررفت آب در شبکه‌های توزیع آب شهری از جمله وظایف دولت و مدیریت آب کشور است. وی ادامه داد: عمری از شبکه‌های آب‌رسانی کشور گذشته و بسیاری از این شبکه‌ها فرسوده و دچار نشتی هستند.

معاون مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان آب و آبفای وزارت نیرو گفت: نشت یابی و اصلاح سیستم‌های توزیع آب شهری هم از لحاظ اقتصادی، اجتماعی و هم از نظر تاثیرات زیست محیطی بسیار مهم است و در طی سال‌های اخیر کاهش تلفات آب به عنوان یکی از راهبردی ترین و اقتصادی ترین راه‌های مقابله با کم آبی در کشور مطرح شده است. فهمی بیان داشت: هزینه‌های سنگین ساخت و نگهداری سازه‌های کنترل و نگهداری آب‌های سطحی مانند سدها، تاسیسات لازم برای استحصال آب از منابع زیر زمینی مثل پمپ‌ها و خطوط انتقال آب، های تصفیه و سالم سازی آب و غیره از دلایل بسیار مهم این راهبرد است. وی گفت: استفاده بهینه و کامل از منابع موجود با توجه به افزایش رو به رشد جمعیت، کاهش نسبی مقدار نزولات جوی و از همه مهمتر کمبود منابع آبی قابل استحصال موجود در کشور یک ضرورت اجتناب ناپذیر است. معاون مدیر کل دفتر برنامه ریزی کلان آب و آبفای وزارت نیرو افزود: جلوگیری از تلفات آب خود می‌تواند یک راهکار مناسب برای نگه‌داشت آب در کشور باشد. وی ادامه داد: سرانه مصرف آب در شهرهای ایران هم اکنون ۲۲۰ لیتر در شبانه روز به ازای هر نفر است که این رقم در برخی از مناطق کلان شهرهای کشور مانند تهران به بیش از ۳۰۰ لیتر در شبانه روز می‌رسد. فهمی یادآورشد: مصرف بهینه و معقول از آب شهری مستلزم فرهنگ سازی، به کارگیری از تجهیزات کاهنده مصرف آب، استفاده از لوازم خانگی با میزان مصرف استاندارد، روش بازچرخانی آب خاکستری و بسیاری موارد دیگر است.

نوبت دوم

آگهی فراخوان مناقصه عمومی شماره: ۷۶۴-۳-۹۷

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نظر دارد کالای مورد نیاز خود را مطابق جدول زیر از طریق برگزاری مناقصه عمومی تامین نماید.

تعداد قلم	موضوع مناقصه	جمع عددی	شماره تقاضا
۱۸ قلم	BOURDON-HAENNI"PRESSURE SWITCHES TYPE" RP2N CONN ½ NPTM REF BOURDON-HAENNI RANGE 0-10 BAR MODEL: RP2NR653/SWICHP/N /2027 BOURDON-HAENNI" RANGE 0-10 BAR" GEC ELLIOTT" P/N :227" FISHER" DISPLACER LENGTH: N72 IN" FISHER" P/N: FS67CR-206" FISHER" REGULATOR COMP" "FISHER" FISHER-ROSEMOUNT" RANGE 0-6000 PSI" FISHER-ROSEMOUNT" RANGE 0-100 PSI" ROSEMOUNT" DIFFERNTIAL PRESSURE" ROSEMOUNT" GAGE PRESSURE" ROSEMOUNT" TEMP TRANSMITTER" FISHER" RANG 0-100 PSIG" "FISHER"	۴۰۱	۰۱-۳۱-۶۰-۹۷۵۰۰۲۱

لذا کلیه شرکتهایی که فعالیت آنها مرتبط با شرح کالای مورد درخواست می باشد می بایست ظرف مدت ۱۴ روز از تاریخ درج آگهی فراخوان با مراجعه به سایت اینترنتی ذیل الذکر، نسبت به استخراج و تکمیل «فرم تعهدنامه ارائه کالا مطابق با استانداردهای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب» و ارسال آن به همراه مدارک و مستندات لازم منطبق با موارد مندرج در جدول ارزیابی کیفی (برای معاملات کمتر از بیست برابر نصاب معاملات متوسط) به آدرس پستی مندرج در فراخوان اقدام نمایند.

فرم پرسش نامه ارزیابی مدیریت تدارکات وامور کالا مزایده و مناقصه WWW.NISOC.IR

کسب حداقل نمره ۶۰ در ارزیابی کیفی جهت تحویل اسناد مناقصه به فروشندگان/سازندگان الزامی است.

ضمنا مبلغ تضمین شرکت در مناقصه ۹۱۸/۸۵۰/۰۰۰ ریال می باشد.

آدرس پستی: اهواز- کوی فدائیان اسلام(نیوساید) - خیابان شهریور - مجتمع تدارکات و امور کالا - ساختمان ۱۰۲ - اداره تدارکات خرید کالای داخلی- واحد برق و ابزار دقیق- اتاق ۱۴ - کدپستی ۶۱۱۳۸-۵۴۵۷۹ تلفن: ۰۶۱-۳۴۱-۲۴۰۱۸

درگاه های اینترنتی مرتبط جهت رویت و مطالعه شرایط مناقصه و سایر مشخصات فنی و مقادیر کالا:
WWW. IETS.MPORG.IR / WWW.NISOC.IR / WWW.SHANA.IR

مجوز: ۱۳۹۷/۳۹۷۴
تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۳۹۷/۸/۲۰
تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۳۹۷/۸/۲۳

شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون (سهامی خاص)

روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب