اقتصاد انرژی

Energy

اقتصادی ۴

یکشنبه ۲۶ آذر ۱۳۸۵ -۲۵ ذیقعده ۱۴۲۷ -۱۷ دسامبر ۲۰۰۶ شماره ۲۴۲۵

Sunday, 17 Dec 2006 , Number 2425

اخبار جهان

افزایش ۱۵/۳ درصدی واردات نفت خام چین

بنابر گزارش سازمان آماری SDRC چین، در ۸ ماه نخست سال جاری میزان نفت خام این کشور برابر با ۹۵/۸۰ میلیون تن بوده که این رقم نسبت به مدت مشابه به سال گذشته ۱۵/۳ درصد افزایش داشته است.

به گزارش ایلنا، میزان تولیدات نفت خام داخلی این کشور در این دوره ۸ ماهه برابر با ۱۲۲/۹۳ میلیون تن نفت خام بوده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته با ۱/۸ درصد افزایش همراه بوده است.

گزارش‌ها حاکی است، بازده تولید گازوئیل و نفت دیزلی این کشور نیز در این دوره نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ترتیب ۱۳/۳ و ۴۲/۲۶ درصد افزایش داشته است.

گفتنی است، در این دوره میزان بازده تولیدات الکترونیکی این کشور نیز با ۸/۸ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال گذشته همراه بوده است.

آغاز عملیات ساخت سد «سنگتوده یک» تاجیکستان توسط روسها

شرکت «شبکه واحدانرژی روسیه» عملیات ساخت سد نیروگاه «سنگتوده یک» بر روی رودخانه «وخش» تاجیکستان را آغازکرد.

به گزارش ایرنا، امامعلی رحمانف رییس جمهوری تاجیکستان درمراسمی که به‌این مناسبت برگزار شد، ساخت این نیروگاه و نیروگاه سنگتوده۲ را که توسط ایران ساخته می‌شود، گامی مهم برای خود کفایی واستقلال انرژی تاجیکستان خواند.

وی افزود: این برای دومین بارظرف ۴۰ سال اخیر است که رودخانه وخش برای ساخت سد نیروگاه مسدود می‌شود.

۴۰ سال پیش نیز برای ساخت نیروگاه «نارک» که در زمان حاضر ۸۰درصد برق تاجیکستان را تامین می‌کند، جریان آب رودخانه وخش منحرف شده بود. رییس جمهوری تاجیکستان گفت: مردم این کشوربرای مدتی به خاطر عملیات ساخت سد سنگتوده ۱ و کمبود نیروی برق مشکلات زیادی را متحمل می‌شوند ولی برای رسیدن به استقلال انرژی باید این سختی ها را تحمل کنند.

رحمانف از پیمانکار روسی سنگتوده ۱خواست تا حداکثرتلاش خود را برای سرعت بخشیدن به ساخت این نیروگاه بکارگیرد و مردم تاجیکستان تایکسال دیگر شاهد بهره برداری ازیک توربین این نیروگاه باشند.

در گفت‌وگوی اختصاصی با ابرار اقتصادی مطرح شد:

نماینده سابق ونزوئلا در اوپک از نشست اخیر می‌گوید

مصاحبه: مهدی صفری

دکتر الیه هابالیان نماینده سابق ونزوئلا در اوپک و مشاور وزیر سابق انرژی و معادن بوده و در حال‌حاضر مشاور وزیر دفاع این کشور و استاد دانشگاه است.

با توجه به اهمیت اوضاع کنونی بازار عرضه و تقاضای نفت، نوسان قیمت این محصول در بازار جهانی و اهمیت آخرین نشست اعضای اوپک در سال ۲۰۰۶ که با تصویب کاهش روزانه نیم‌میلیون بشکه از تولید این سازمان به پایان رسید، بر آن شدیم تا مصاحبه‌ای با وی صورت گیرد.

سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) در ۱۴ سپتامبر ۱۹۶۰ توسط پنج کشور ونزوئلا، عربستان، ایران، عراق و کویت در بغداد تشکیل شد و مهمترین سازمان در نوع خود است.

*** آقای دکتر هابالیان نظر شما درباره نشست اعضای اوپک که در ۱۴ دسامبر ماه میلادی جاری در ابوجا برگزار شد چیست؟ و تا چه حدبرای بازارهای انرژی حائزاهمیت بود؟**

– اوپک از زمان تشکیل تاکنون دچار تغییرات زیادی شده است، اما آنچه که همواره در این میان اهمیتی ویژه داشته و هرگز از اهمیت آن کاسته نشده، تنظیم بازار و قیمت گذاری بر این محصول بوده است و در واقع تنظیم بازار براساس قیمتی مشخص بوده که کشورهای صادرکننده نفت آن را قیمت عادلانه می نامند.

نشست روز پنج‌شنبه نیز که برای اولین بار در نیجریه برگزار شد، قصد داشت در ادامه اقدام ماه گذشته مبنی بر کاهش تولید نفت، باز هم تولید خود را کاهش دهد، به همین علت بازارهای انرژی دقیقاً این نشست را تحت‌نظر داشتند. البته نشانه‌های اولیه حاکی از به توافق نرسیدن ضرورت کاهش جدید بود زیرا درماه گذشته نیز یک کاهش ۱/۲ میلیون بشکه‌ای در دوحه تصویب شده بود، اما این امر به تحقق پیوست و شاهد افزایش سریع قیمت نفت در بازارهای مختلف بودیم.

*** به نظر شما علت کاهش دوباره تولید اعضای اوپک چیست؟**

– پایین آوردن سقف تولید کشورهای صادر کننده نفت در نشست اخیر کاملاً به علل اقتصادی و شرایط بازار تصویب شد و ایران و ونزوئلا که خواستار این کاهش بودند با توافق کشورهای عربی، با هدف تضمین ثبات قیمت نفت و ثبات بازار این محصول به اتفاق نظر دست یافتند.

*** شما فکرمی کنید این کاهش ادامه خواهد داشت یا در آینده شاهد افزایش تولید خواهیم بود و این مسأله به چه عواملی بستگی دارد؟**

– کاهش بیش از حد تولید نفت اوپک باعث می‌شود که به اقتصاد جهان آسیب وارد شود و سازمان کشورهای صادرکننده نفت این مسأله را درک می‌کند، در نتیجه من فکر می‌کنم که علل کاهش نیم‌میلیون بشکه‌ای در نشست اخیر در راستای فراهم آوردن توازن و ثبات بازار نفت صورت گرفت.

اوپک در سالهای دهه هفتاد و هشتاد و در برابر مصرف‌کنندگان نفت اقداماتی اعتراض‌آمیز اتخاذ کرد که در حقیقت به دنبال تغییرات بنیادین در قیمت و بازارنفت بود، اما این سازمان نوع روند خودشناسی را تجربه کرد و این نکته برای ونزوئلا و ایران حائزاهمیت است زیرا نباید تجربه ناخوشایند و منفی کاهش تولید جهانی در سال ۱۹۷۹ تکرار شود.

از طرف دیگر پادشاهی‌های عرب حاشیه خلیج‌فارس خواستار قیمتی هستند که مطابق بودجه آنها باشد و در عین حال به اقتصاد جهانی آسیب وارد نکند.

البته قیمت نفت در بلندمدت افزایش خواهد یافت و این به شرایط اقتصادی جهان بستگی خواهد داشت.

اگر شرایط کنونی خاورمیانه که سه جنگ داخلی در فلسطین، لبنان و عراق را تجربه می‌کند، بهبود نیابد و هرچه سریعتر راه‌حلی برای آن یافته نشود و تبدیل به مناقشه‌هایی شدید شود، نمی‌توان پیش‌بینی کرد که قیمت نفت تا چه اندازه بالا خواهد رفت، زیرا اوضاع عراق می‌تواند شرایطی منفی برای تولید و توزیع نفت بوجود آورد، چون عراق نیز جزو یکی از کشورهایی است که در حاشیه خلیج‌فارس قرار دارد.

*** آقای دکتر افزایش قیمت نفت چه تأثیری بر چین و هند خواهد داشت؟**

– افزایش قیمت نفت به اقتصاد کشورهایی از جمله چین وهند شدیداً آسیب می‌رساند زیرا در این صورت این کشورها نمی‌توانند رشد کنند.

در صورتی که قیمت نفت به صد دلار برسد، اجازه نخواهد داد که چین با همین سرعت و قدرت به رشد خود ادامه دهد، چون چین و هند منابع نفت و گاز ندارند و وابسته به کشورهای تولیدکننده نفت هستند و افزایش قیمت نفت ضربه‌ای محکم به آنها وارد خواهد کرد.

*** برخی کشورهای تولیدکننده نفت که در اوپک حضور ندارند خواستار عضویت در این سازمان هستند، نظر شما در این باره چیست؟**

– همانطور که در نشست اخیر شاهد بودیم، پیوستن آنگولا به این سازمان تصویب شد و این کشور می‌تواند از اول ژانویه۲۰۰۷ کار خود را آغاز کند و پیوستن اعضای جدید موجب کنترل بیشتر اوپک بر بازارهای انرژی می‌شود.

پیوستن اعضای جدید موجب کنترل بیشتر اوپک بر بازارهای انرژی می‌شود

کاهش بیش از حد تولید نفت اوپک به اقتصاد جهان آسیب می‌رساند

ایران تا ۱/۵ ماه آینده تزریق آزمایشی گاز به خط لوله ارمنستان را آغاز می‌کند

براساس قرارداد ۴۳ میلیارد و ۸۰۰ میلیون تومانی احداث خط لوله انتقال گاز ایران- ارمنستان، دولت ایران آمادگی دارد گاز خود را در ماه‌های ژانویه و فوریه ۲۰۰۷ به منظور صادرات به خط لوله تزریق کند.

به گزارش ایسنا، محمدرضا لرزاده مجری طرح احداث خط لوله انتقال گاز ایران ارمنستان با بیان این مطلب اظهار کرد: اگرچه مهلت پایانی قرارداد داخلی شرکت ملی گاز ایران و کارفرمای پروژه شهریور ماه ۱۳۸۶ بوده است؛ ولی پس از امضای پروتکل بین دولتمردان ایران و ارمنستان، مدت اجرایی احداث خط لوله از ۹۳۰ روز به حدود ۶۵۰ روز کاهش پیدا کرد.

وی با اشاره به این که براساس نتیجه این پروتکل، ایران تا ۱/۵ ماه آینده آماده ارسال گاز به ارمنستان خواهد شد، افزود: اگرچه این توافق بدون اطلاع شرکت مهندسی و توسعه گاز به عنوان کارفرما انجام شده بود، ولی با تلاش‌های مستمر توانستیم زمان اجرای پروژه را ۳۰۰ روز کاهش دهیم؛ به طوری که راه‌اندازی آزمایشی خط لوله، در ماه ژانویه و یا فوریه سال ۲۰۰۷ (دی و بهمن امسال) انجام خواهد شد.

به گفته مجری طرح خطوط انتقال گاز شرکت مهندسی توسعه گاز ایران، این پروژه در دو بخش اصلی خشکی و رودخانه طراحی شده است. در بخش خشکی تاکنون عملیات لوله‌گذاری به طول ۱۱۳ کیلومتر از تبریز تا منطقه نوردوز (پیش از خط مرزی ایران- ارمنستان) از طریق نقاط کوهستانی انجام شده است. همچنین عبور لوله گاز از زیر رودخانه ارس و تثبیت مرز نیز بخش دیگر پروژه است که عملیات زیربنایی آن انجام شده و در مجموع این پروژه بیش از ۹۶ درصد پیشرفت داشته است.

او در خصوص بخش باقیمانده عملیات احداث خطوط لوله توضیح داد: طبق پروتکل ۱۹۵۴ که در سال ۱۹۵۷ میلادی تثبیت شده، رودخانه ارس مرز طبیعی ایران و ارمنستان شناخته شده است؛ ولی رودخانه به تدریج براساس جریان طبیعی خود ایجاد فرسایش کرده و وارد خاک ایران شده است. در این راستا پس از انجام هماهنگی‌های لازم با ارمنستان و همچنین نماینده کمیته آب‌های مرزی ایران و شرکت سازمان آب منطقه‌ای آذربایجان شرقی قرار شد که همزمان با عبور لوله گاز از زیر رودخانه ارس، رودخانه به مسیر اولیه و اصلی خود بازگردانده و تثبیت شود که تاکنون بیش از ۷۰ درصد عملیات رودخانه انجام شده است.

وی همچنین با تاکید بر این‌که برنامه‌ریزی و هدف اصلی چنین پروژه‌هایی تکمیل شبکه‌های داخلی و گاز رسانی به شهرهای مرزی ایران است، تصریح کرد: در خصوص خط لوله انتقال گاز ایران به ارمنستان، خط لوله‌ای به طول ۴۰ کیلومتر نیز باید در خاک ارمنستان ایجاد شود؛ ولی اطمینان داریم حتی اگر ایران در ماه فوریه آماده تزریق گاز به خط لوله باشد، طرف ارمنی آمادگی دریافت آن را ندارد.

تقاضای ترکیه از مراجع بین‌المللی برای حل مساله گاز ایران

معاون وزیر نفت: قیمت و کیفیت گاز صادراتی ایران به ترکیه کاملا منطقی است

به دنبال کاهش صادرات گاز ایران به ترکیه در دو هفته اخیر، این کشور قصد دارد از یک مرجع بین‌المللی تقاضای حکمیت در موضوع کیفیت و حجم پایین گاز صادراتی ایران نماید.

به گزارش مهر به نقل از رویترز، وزیر انرژی ترکیه اعلام کرد این کشور با افزایش واردات گاز از روسیه با کمبود گاز مواجه نخواهد شد.

«هلمی گولر» با ابراز اطمینان نسبت به اینکه این کشور از کاهش صادرات گاز ایران کمبودی را احساس نخواهد کرد، از افزایش واردات گاز از روسیه خبر داد.

منابع ترکیه‌ای خبر دادند که صادرات گاز ایران به این کشور در دو هفته اخیر یک چهارم میزان مورد نیاز ترکیه بوده است. به گفته یک مقام شرکت خط لوله نفت ترکیه (بوتاش) صادرات گاز ایران از ۲۷ میلیون مترمکعب در روز به ۷ میلیون مترمکعب در روز کاهش یافته است.

وی در این زمینه اظهار داشت که ترکیه با روسیه برای جبران گاز موردنیاز خود مذاکره کرده و واردات گاز از این کشور از طریق خط لوله ۷ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته است و روسیه تا زمانی که سطح صادرات گاز ایران پایین است، به افزایش صادرات گاز به ترکیه ادامه خواهد داد.

در همین حال، منابع ترکیه‌ای گزارش دادند که این کشور قصد دارد به علت اینکه گاز صادراتی ایران از کیفیت مطلوب برخوردار نیست و همچنین ایران به تعهدات خود در قرارداد با ترکیه برای صادرات گاز به این کشور پایبند نبوده است، از یک مرجع بین‌المللی تقاضای میانجی گری در این مسئله نماید.

در همین راستا مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران درباره ادعاهای جدید کشور ترکیه مبنی بر کاهش کیفیت و حجم گاز صادراتی ایران به ترکیه گفت: در زمستان، میزان صادرات گاز ایران به ترکیه به دلیل افزایش مصرف گاز در داخل کشور کاهش می‌یابد اما کیفیت گاز ایران کاملا مطابق با استانداردها بوده و تغییری نمی‌کند.

سید رضا کسایی زاده افزود: گازایران در فصل زمستان به‌دلیل مصرف بسیار بالا در داخل کشور با افت فشار مواجه می‌شود در صورتی که فشار عامل کیفی محسوب نمی‌شود.

به گفته معاون وزیر نفت در امور گاز، افت فشار یک عامل فیزیکی بوده و کاهش یا افزایش آن اثری برکیفیت نمی‌گذارد. وی اضافه کرد: میزان برداشت ترکیه از گاز ایران متغیر بوده اما درحال حاضر درحدود ۷ میلیون مترمکعب است. وی تصریح کرد: این میزان به زودی به ۱۰ تا ۱۲ میلیون متر مکعب در روز افزایش می‌یابد.

قرارداد صادرات گاز ایران به ترکیه یک قرارداد طولانی مدت بوده به گونه ای که بسیاری ازمدیران صنعت نفت معتقدند این قرارداد به مثابه یک قرارداد ازدواج طولانی مدت بوده و در این میان ممکن است اختلافات بسیاری میان دوشریک به وجود می آید.

درحال حاضر گاز با قیمت ۸ دلار در هر بی تی یو به ترکیه عرضه می‌شود و این قیمت کاملا منطقی بوده و دلیلی برکاهش آن وجود ندارد.

رشد متوسط مصرف برق کشور به ۹/۲ درصد رسید

رشد متوسط مصرف برق برای هشت ماهه گذشته در کل کشور به طور متوسط ۹/۲ درصد بوده است که این امر به دلیل نرخ ارزان آن در کشور است.

سید پرویز فتاح وزیر نیرو به ایسنا توضیح داد: راهکار اصلی، اصلاح تعرفه است. در این چهار سال قیمت همه چیز بالا رفته و فقط قیمت برق ثابت مانده است. راهکار بعدی نیز اصلاح فرهنگ مصرف برق و توسعه لامپ‌های کم مصرف خواهد بود. وی با اعلام این‌که در مرحله نخست واگذاری سهام عدالت فقط دو وزارتخانه مشارکت داشته‌اند که وزارت نیرو یکی از آنها بوده است، خاطرنشان کرد: هم اینک برای ساخت تعداد زیادی از نیروگاه‌ها توسط بخش خصوصی درحال مذاکره هستیم و برای استفاده از مشارکت این بخش در احداث سدها، شبکه‌ها و حتی بهره‌برداری از آنها در حال تهیه طرح‌هایی هستیم. قدم‌هایی برداشته شده ولی فکر می‌کنیم که عقب هستیم و باید با سرعت بیشتری انجام شود.

ایستگاه خبر

مذاکره عراق با ایران درباره میادین مشترک نفت

وزیر نفت عراق اعلام کرد این کشور قصد دارد با ایران و کویت درباره نحوه برداشت از میادین نفتی مشترک مرزی دو کشور مذاکره کند.

به گزارش مهر به نقل از کویت تایمز، حسین الشهرستانی وزیر نفت عراق در حاشیه اجلاس اوپک اظهار داشت که مقامات عراقی اواخر ماه دسامبر جاری با مقامات ایرانی و سپس با مقامات کویتی درباره قراردادهای تولید مشترک از میادین مرزی مذاکره خواهند کرد.

شهرستانی افزود: مقامات عراقی و ایرانی تا پایان سال جاری میلادی در یک نشست دوجانبه به بررسی اطلاعات مربوط به میادین مرزی نفت خواهند پرداخت و سپس یک شرکت را برای ارزیابی ذخایر مربوط به هر کشور تعیین خواهند کرد. وی همچنین اعلام کرد که عراق قصد دارد یک میلیارد دلار از وام بانک همکاری‌های بین‌المللی ژاپن را در پالایشگاه بصره سرمایه‌گذاری کند و بخشی از آن را برای ساخت یک خط لوله جدید در میادین نفتی عراق در خلیج فارس مورد استفاده قرار خواهد داد.

شهرستانی از تدوین قوانین جدید برای قراردادهای نفت و گاز عراق تا ابتدای سال ۲۰۰۷ خبر داد که بر اساس آن امضای نخستین قرارداد ملی نفت در عراق از زمان سرنگونی صدام حسین امکان‌پذیر خواهد شد.

وزیر نفت عراق همچنین اظهار داشت که تمامی قراردادهای نفتی که در زمان صدام حسین منعقد شده، باید مورد ارزیابی مجدد قرار گیرد.

چگونگی اقساط حق انشعاب گاز، برق و آب و فاضلاب اعلام شد

هیات وزیران با تصویب آیین‌نامه اجرایی بند ۱۳ تبصره ۲ قانون بودجه کل کشور سال ۸۵ نحوه تقسیط حق انشعاب گاز، برق، آب و فاضلاب را اعلام کرد.

به گزارش ایلنا، بر اساس این مصوبه شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های گاز استانی مجازند؛ در شهرهایی که خطوط انتقال گاز طبیعی آن‌ها اجراء شده، در هنگام عقد قرارداد تا ۲۰ درصد هزینه‌های برقراری انشعاب را از مشترکان جزء و عمده به صورت نقد اخذ کنند و ما بقی آن نیز بدون محاسبه سود و کارمزد، تقسیط و برای مشترکان جزء در دوازده ماه و برای مشترکان عمده در ۲۴ ماه هم‌زمان با صورت‌حساب دریافت شود.

به گزارش نشریه برنامه، شرکت‌های توزیع برق به منظور تسهیل در واگذاری انشعاب برق مجازند؛ نسبت به تقسیط حق انشعاب بدون مجاسبه سود و کارمزد اقدام کنند و شرکت های آب و فاضلاب کارمزد اقدام کنند. همچنین، شرکت‌های آب و فاضلاب نیز مجازند؛ بر اساس درخواست متقاضیان نسبت به فروش اقساطی حق انشعاب آب و فاضلاب مبادرت ورزند.

طبق این گزارش، تقسیط حق انشعاب آب و فاضلاب برای هر متقاضی فقط برای یک بار و برای یک واحد در مقابل اخذ سفته انجام می‌شود.

این گزارش می‌افزاید: متقاضیان حق انشعاب در صورت درخواست تقسیط باید ۲۰ درصد هزینه حق انشعاب را به تفکیک و مابقی آن را حداکثر طی سه سال پرداخت کنند. گفتنی است، مسئولیت حسن اجرای این آیین‌نامه به عهده وزارتخانه‌های نفت و نیرو بوده و گزارش عملکرد آن در مقاطع زمانی ۴ ماهه به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور ارسال شود.

واردات یک‌نوع از خوراک پتروشیمی به‌کشور متوقف شد

قرارداد تهیه اتیلن گلایکول از پتروشیمی مارون ۱۰ ماه پیش امضا شده بود و در این مدت منتظر راه‌اندازی واحد الفین این مجتمع بودیم که از حدود دو هفته پیش وارد سرویس شده و از این پس MEG (منو اتیلن گلایکول) خود را از مارون تهیه می‌کنیم.

بساق‌زاده مدیرعامل پتروشیمی تندگویان در گفت‌وگو با ایسنا ضمن بیان مطلب فوق افزود: با تهیه اتیلن گلایکول از پتروشیمی مارون دیگر این محصول را وارد نمی‌کنیم و حتی دو مورد از خریدهای خارجی MEG خود را لغو کرده‌ایم.

پیش‌تر، سپهدار انصاری نیک مدیر پژوهش و توسعه پتروشیمی شهید تندگویان با بیان این که بخشی از خوراک مجتمع را به دلیل تاخیر در راه‌اندازی مارون وارد می‌کنیم، در خصوص خوراک پتروشیمی شهید تندگویان اظهار کرده بود که خوراک این مجتمع منواتیلن گلایکول است که قرار بوده از پتروشیمی مارون تهیه شود و خوراک دیگر آن پارازایلین است که توسط پتروشیمی بوعلی سینا و تا حدودی بندر امام تهیه می‌شود که پارازایلین تبدیل به ترفتالیک اسید می‌شود و این محصول نیز به عنوان خوراک واحدهای PET مورد استفاده قرار می‌گیرد.

بساق‌زاده، خاطرنشان کرد: نیاز مصرفی محصول اتیلن گلایکول پتروشیمی شهید تندگویان روزانه ۴۰۰ تن است که تولید مارون بیش از مصرف ماست و این ماده در تولید محصول PET کاربرد دارد.

وی، درخصوص میزان پیشرفت طرح PET۲ اظهار داشت: کارهای پیش‌راه‌اندازی این واحد آغاز شده که شامل ۶ کارخانه می‌شود و امیدواریم نخستین واحد آن سه ماه دیگر و آخرین واحد آن نیز اواسط سال آینده به تولید برسد.

شرکت ملی نفت ایران

شرکت ملی حفاری ایران سهامی خاص

نوبت دوم

شماره – ۱۰۷۶۷۹

آگهی مناقصه عمومی شماره ۲۶۸۶-۳۳/۶-خ-ف/۸۵

شرکت ملی حفاری ایران در نظر دارد **بازسازی و نوسازی یکدستگاه اسیدزنی شماره سازمانی ۱۵۳۳-۰۳۲** خود را از طریق مناقصه عمومی و انعقاد قرارداد به پیمانکار واجد صلاحیت واگذار نماید در همین ارتباط از کلیه پیمانکاران واجد شرایط که مایل به شرکت در این مناقصه می‌باشند دعوت می‌شود از تاریخ نشر دوم آگهی حاضر حداکثر ظرف مدت ۱۰ روز از تاریخ نشر نوبت دوم آگهی مناقصه منحصرا در اوقات اداری (به استثناء روزهای پنجشنبه و ایام تعطیل رسمی) با در دست داشتن رسید بانکی مبنی بر واریز مبلغ یکصد هزار **(۱۰۰/۰۰۰) ریال** به حساب جاری شماره **۱۳۵۷۰** نزد بانک ملی ایران شعبه اهواز (بنام شرکت ملی حفاری ایران) جهت دریافت اسناد مناقصه به دفتر مرکزی شرکت واقع در اهواز بلوار پاسداران بعد از میدان فرودگاه اداره قراردادها اتاق ۱۰۶ مراجعه نمایند.

شایان ذکر است:

۱. شرکت کنندگان در مناقصه می‌بایستی توانایی ارائه ضمانتنامه بانکی شرکت در مناقصه همچنین تضمین انجام تعهدات (در صورت برنده شدن) طبق ضوابط این شرکت به شرح مندرج در اسناد مناقصه را داشته باشد.

۲. مدت قرارداد چهار ماه تمام (۱۲۰ روز) پیش‌بینی می‌گردد.

۳. پیشنهاد دهندگان نرخ می‌بایستی پیشنهادات مالی، فنی و تضمین شرکت در مناقصه خود را در سه پاکت جداگانه به کمیسیون مناقصات این شرکت تسلیم نماید بدیهی است گشایش پیشنهاد مالی منوط به احراز صلاحیت پیمانکاران خواهد بود.

۴. شرکت در رد یا قبول یک یا تمامی پیشنهادات واصله مختار خواهد بود.

ضمنا متقاضیان می‌توانند عین متن آگهی مناقصه حاضر را در پایگاه اطلاع رسانی نفت و انرژی (شانا) و پایگاه اینترنتی شرکت ملی حفاری ایران به آدرس ذیل رویت نمایند.

WWW.SHANA.IR
WWW.NIDC.IR

شرکت ملی حفاری ایران
اداره قراردادها

شرکت ملی نفت ایران

شرکت ملی حفاری ایران سهامی خاص

نوبت دوم

شماره – ۱۰۷۶۷۹

INVITATION TO GENERAL TENDER
TENDER No.85/F-KH-33/6-2686
REFURBISHMENT OF ACIDIZING PUMP TRUCK

National Iranian Drilling Company (NIDC) intends to refurbish and commission its Acidizing Pump Truck No. 1533-032 through general tender and award the execution of the requested services to qualifiend and well known Contractor. The contract duration will be 120 days from the commencement date.

Within 10 days starting from second time of publishing date of this advertisement, the interested local and foreign Bidders may obtain set of Bidding Documents which is containing the proposed contract terms and conditions and the Acidizing Truck technical specification by submission of written application and deposition of a non-refundable fee of IR,Rials 100.000 - (one hundred thousand Iranian Rials) to the following NIDC's bank account.

Bank Melli Iran - Ahwaz Central branch.
Account No. 13570
In the name of: National Iranian Drilling Company.

The Cash Receipt of the above-mentioned payment is to be presented to the following address; National Iranian Drilling company
Contract Department
Room No. 106
Tel. & Fax: 0098-611-4443795

It is worthy to add that the delivery of bidding documents will be thrugh NIDC's Contract Department- Room# 116 which is located at the beginning of MIS Road, Kooyee Mellat- Ahwaz. Iran.