



شرکت پالایش نفت آبادان

شرایط شرکت در مناقصه تقاضای 40-90-9542400935/P08

مربوط به: الکتروپمپ

بخش اول دعوتنامه:

نظر به اینکه شرکت پالایش نفت آبادان (که منبع خریدار نامیده می شود با مشخصات ذیل) * آدرس: آبادان- مقابل اروندرود- ساختمان دفتر مرکزی جنب دروازه اصلی پالایشگاه- کدپستی ۶۳۱۶۵۷۸۹۵۴ - تلفن ۰۶۱-۵۳۳۰۳۳۳۹ - نمابر ۰۶۱-۶۱۶۲۴۴۵۸-۰۲۱ شناسه ملی ۱۴۰۰۳۵۷۰۹۰۹ کد اقتصادی ۴۱۱۱۹۸۱۶۷۶۵۴- شماره ثبت ۱۶۹۰ مورخه ۱۳۸۷/۰۴/۱۵ موضوع خرید فوق را از طریق مناقصه عمومی **دومرحله ای** برگزار می نماید لذا بدینوسیله از آن شرکت محترم دعوت می شود با رعایت کلیه مفاد و شرایط مندرج در اسناد و مدارک مناقصه، نرخ پیشنهادی خود را محاسبه و اعلام نماید.

نحوه شرکت در مناقصه:

مرحله اول: بمنظور ارزیابی کیفی مناقصه گران و تهیه لیست کوتاه:
مراجعه به سامانه اینترنتی مناقصات پالایشگاه آبادان (<http://www.abadan-ref.ir>) و دانلود دفترچه شماره ۲ مربوط به تامین کنندگان و سازندگان بهمراه متن قرارداد بانضمام شرایط عمومی و خصوصی و شرایط شرکت در مناقصه، فرم معیارهای ارزیابی فنی و فرم تقاضا (PMR) و استعلام فراخوان مناقصه و ارسال دفترچه تکمیل شده شماره ۲ ممهوره به مهر شرکت متقاضی و امضای صاحبان امضاء مجاز و مدارک و سوابق کاری مورد نیاز بصورت کپی برابر اصل (مصدق شده) بشرح زیر با پست به صندوق پستی ۱۱۱ کمیسیون مناقصات شرکت پالایش نفت آبادان قبل از اتمام مهلت مندرج در آگهی روزنامه.
تذکر: ارسال اطلاعات و اسناد خواسته شده بصورت CD قابل قبول نمی باشد.
۱- ارسال دفترچه تکمیل شده شماره ۲ بهمراه مدارک و سوابق کاری مورد نیاز بشرح ذیل با پست به آدرس آبادان صندوق پستی ۱۱۱ کمیسیون مناقصات شرکت پالایش نفت آبادان
* نام مدیرعامل شرکت - کد اقتصادی - شناسه ملی - تاریخ، محل و شماره ثبت شرکت - تاریخ و کپی آگهی روزنامه رسمی بهمراه آخرین تغییرات - شماره تلفن - شماره نمابر
* ارائه کد پستی، شناسه ملی و تصویر گواهی نامه ثبت نام مودیان مالیاتی
* توان مالی شرکت
* سابقه و حسن شهرت شرکت
* داشتن تجربه و دانش در زمینه مورد نظر
* رعایت تضمین کیفیت خدمات و محصولات (گارانتی)

*گواهینامه نظام کیفیت

*ظرفیت تولید

مرحله دوم: پس از ارزیابی کیفی مناقصه گران و تهیه لیست کوتاه در این مرحله به شرکتهایی که بلحاظ ارزیابی کیفی مورد تایید قرار گرفته اند در خصوص ارسال پاکتهای (الف ب ج) بشرح ذیل اطلاع رسانی مکتوب صورت خواهد گرفت و پیشنهادات می بایستی در مهلت مقرر در آگهی ارسال گردد .

۱- پاکت الف - ودیعه شرکت در مناقصه با اعتبار حداقل ۳ ماهه شامل ((ضمانتنامه بانکی و ضمانتنامه های صادره از موسسات اعتباری که دارای مجوز لازم از بانک مرکزی باشد(قابل تمدید برای یک دوره سه ماهه دیگر) و وجه نقد))

تبصره: چنانچه پیشنهاددهنده ای تضمین شرکت در مناقصه خود را بصورت چک تضمین شده بانکی یا چک بانکی به نفع کارفرما و یا چک شخصی یا سفته ارائه نماید به پیشنهادوی ترتیب اثر داده نخواهد شد شماره حساب جهت واریز وجه نقد: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

IR ۹۰۰۱۰۰۰۰۴۰۰۱۱۲۴۶۰۶۳۷۸۷۰۰

احراز اصالت ضمانت نامه های واصله

الف - چنانچه بهنگام احراز اصالت ضمانت نامه تحویلی بمنظور شرکت در فرآیند ارجاع کار از طریق بانک مربوطه یا سامانه سپام مشخص گردد که ضمانت نامه مذکور جعلی بوده است موضوع مطابق بند ۳ ماده ۱۰ آئین نامه معاملات دولتی عدم ارائه سپرده قلمداد گردیده ، و بلافاصله مناقصه گر مذکور بدلیل عدم ارائه ضمانت نامه معتبر از گردونه رقابت خارج میگردد بدیهی است شرکت پالایش نفت آبادان نسبت به اقامه دعوی علیه شرکت خاطی از بابت بزه مرتکبه در مراجع ذیصلاح اقدام خواهد نمود و در صورت اثبات برابر قانون برخورد خواهد شد .

ب- چنانچه بهنگام بررسی اصالت ضمانت نامه ها پیش پرداخت و حسن انجام تعهدات از طریق بانک مربوطه و یا سامانه سپام (هر کدام که میسر باشد) مشخص گردد یکی از این دو یا هر دو جعلی می باشد موضوع عدم ارائه ضمانت نامه تلقی گردیده و بشرح ذیل اقدام خواهد شد .

در خصوص ضمانت نامه پیش پرداخت :

در صورت عدم احراز اصالت ضمانت نامه پیش پرداخت از جانب بانک مربوطه، هیچگونه پیش پرداختی تا پایان قرارداد به شرکت مذکور حتی در صورت ارائه ضمانتنامه جایگزین دارای اصالت پرداخت نخواهد شد(ضمانتنامه جایگزین عودت میگردد) ضمن اینکه موضوع بزه مرتکبه از بابت ارائه ضمانت نامه جعلی از طریق مراجع ذیصلاح تحت پیگیری قرار می گیرد و در صورت اثبات برابر قانون برخورد خواهد شد .

در خصوص ضمانت نامه حسن انجام تعهدات :

در صورت عدم احراز اصالت ضمانت نامه حسن انجام تعهدات از جانب بانک مربوطه ، موضوع عدم ارائه ضمانت نامه تلقی گردیده و ضمن ضبط ضمانت نامه شرکت در فرآیند ارجاع کار شرکت مذکور ، موضوع بزه مرتکبه از بابت ارائه ضمانت نامه جعلی از طریق مراجع ذیصلاح تحت پیگیری قرار می

گیرد و در صورت اثبات برابر قانون برخورد خواهد شد. ضمناً یادآور میشود که ارائه ضمانت نامه جایگزین در این مرحله مورد قبول نمی باشد.

تبصره ۱: در صورت عدم احراز اصالت ضمانت نامه انجام تعهدات برنده اول، ضمن ضبط ضمانت نامه شرکت در فرآیند ارجاع کار شرکت مذکور، در صورتیکه نرخ پیشنهادی شرکت برنده دوم دارای اعتبار باشد پس از اخذ ضمانت نامه حسن انجام تعهدات، قرارداد با برنده دوم منعقد خواهد شد. بدیهی است در خصوص احراز اصالت برنده دوم نیز همانند برنده اول اقدام خواهد شد.

تبصره ۲: ضمانت نامه جعلی به هیچ عنوان تحویل شرکت ارائه دهنده نخواهد شد بدیهی است بعنوان اسناد اقامه دعوی، در قبال رسید کتبی تحویل مقامات قضایی خواهد شد

۲- پاکت ب - پیشنهاد فنی مطابق با تقاضا و براساس فرم معیارهای ارزیابی فنی .

۳- پاکت ج - پیشنهاد مالی با اعتبار ۳ ماهه با قید محل تحویل کالا پالایشگاه آبادان، زمان تحویل کالا (از اعلام پسوند زمان کاری/ ماه کاری خودداری گردد.) ضمناً مودیان مالیاتی در صورت ثبت نام در سامانه نظام مالیات بر ارزش افزوده می بایستی در پیشنهاد نرخ ارسالی مالیات متعلقه رادرج نمایند. تذکر - به پیشنهادات مخدوش و ناخوانا، ناقص و پیشنهاداتی که بعد از مهلت مقرر در استعلام واصل گردد ترتیب اثر داده نخواهد شد .

شرایط عمومی پذیرش:

۱- پیشنهاد دهندگان می بایستی پاکت پیشنهاد خود را طبق زمان اعلام شده در آگهی روزنامه و اسناد مناقصه به آدرس آبادان صندوق پستی ۱۱۱ کمیسیون مناقصات شرکت پالایش نفت آبادان ارسال و یا بصورت دستی به ساختمان دفتر مرکزی - طبقه دوم - دبیرخانه کمیسیون مناقصات تحویل نمایند
تذکر: کلیه مناقصه گران می بایستی بروی پاکت ارسالی نام شرکت و شماره مناقصه رادرج نمایند.
۲- مبلغ تضمین شرکت در مناقصه ۵۷۹٫۲۹۰٫۰۰۰ ریال می باشد که می بایستی مطابق بند ۱ از مرحله دوم نحوه شرکت در مناقصه ارسال گردد.

تذکر: در صورت واریز وجه نقد، اصل فیش واریزی در پاکت الف قرارداد داده شده و ارسال گردد.

تبصره: با استناد به ماده ۷ آئین نامه تضمین در معاملات دولتی اگر مناقصه گران مطالبات تایید شده از شرکت پالایش نفت آبادان باشد امکان بلوکه نمودن تمام و یا بخشی از آن بمنظور ضمانت نامه شرکت در مناقصه مقدور نمیباشد لذا از ارسال درخواست بدین منظور خودداری گردد.

۳- فروشنده ضمن آگاهی کامل از قانون منع مداخله کارکنان دولت در معاملات سازمانهای دولتی مصوبه ۱۳۳۷/۱۰/۲۲ متعهد می گردد که هیچ یک از اعضاء هیئت مدیره کارکنان و سهامداران مناقصه گر جزء کارکنان رسمی دولت به ویژه شرکت پالایش نفت آبادان نمی باشد. چنانچه خلاف این تعهد در طول معامله به اثبات برسد خریدار حق دارد معامله را یکطرفه و بدون پرداخت هیچگونه وجهی فسخ نماید و فروشنده حق هیچگونه اعتراضی نخواهد داشت و کلیه تضامین به نفع شرکت متبوعه ضبط خواهد شد .

۴- پیش پرداخت به میزان ۲۵٪ ارزش کالا در مقابل ۲۵٪ ضمانتنامه پیش پرداخت و ۱۰٪ ضمانتنامه حسن انجام تعهدات، انجام خواهد شد.

- ۵- شرکت کنندگان در مناقصه مجازند فقط یک پیشنهاد تسلیم نمایند .
- ۶- پیشنهادات مالی می بایستی فقط بصورت ریالی ارائه گردد .
- ۷- پاکت پیشنهاد مالی مناقصه گرانی که پیشنهاد فنی آنها تأیید نمی شود به صورت سر بسته به همراه ودیعه شرکت در مناقصه ، مسترد می گردد .
- ۸- کلیه مراحل برگزاری این مناقصه بنا به مفاد قانون برگزاری آئین مناقصات می باشد .
- ۹- در صورت ارسال پاکات مالی /فنی /ضمانتنامه ، تامشخص شدن نتیجه مناقصه به هیچ وجه مناقصه گران حق خروج از مناقصه رانداشته و فقط میتوانند ۷۲ ساعت قبل از بازگشایی پاکتهای مالی ، نسبت به ارائه پیشنهادمالی اصلاحی اقدام نمایند.
- ۱۰- قرارداد نهایی با برنده مناقصه و بر اساس قانون برگزاری مناقصات ضمن اخذ ضمانتنامه حسن انجام تعهدات به میزان ۱۰٪ کل معامله منعقد خواهد شد.
- ۱۱- زمان تحویل کالا ۶ ماه پس از واریز پیش پرداخت

۱۲- هم سنگ سازی قیمتها : در تمامی معاملات خرید کالا ، ملاک ارزیابی و مبنای مقایسه بین قیمت های تولیدات داخلی و کالاهای خارجی قیمت های همسنگ شده بین این کالا ها می باشد . قیمت همسنگ شده کالاهای خارجی پس از افزودن هزینه های حمل و بیمه از خارج تا ایران و با منظور کردن حقوق دولتی (مانند حقوق گمرکی ، سود بازرگانی و موارد مشابه) به دست خواهد آمد . بدین معنا قیمت کالاهای مشابه خارجی و داخلی در نقطه مشابه پس از عبور از گمرک ایران همسنگ و سپس با همدیگر مقایسه می شوند.

مبنای مقایسه قیمت تمام شده کالای خارجی پس از ترخیص از گمرک و برای سازنده داخلی تحویل در خروجی کارخانه می باشد .

تبصره ۱- در مناطق آزاد و ویژه که ورود کالا معاف از پرداخت حقوق گمرکی است نیز با هدف حمایت و ترجیح سازنده داخلی اجرای بند فوق فقط در همسنگ سازی قیمت ها الزامی است .

تبصره ۲- تراز کردن قیمت ها با منظور کردن تفاوت های کیفی پیشنهادها در مناقصه های دومرحله ای جدای از همسنگ سازی مذکور در این بند بوده و این بند مانع و جایگزین اعمال آن فرآیند نخواهد بود .

۱۳- نوع محاسبه ارز در مقایسه ها و پرداخت ها : به منظور حمایت از تولیدکنندگان داخلی و صیانت از آنان در برابر ریسک های ناشی از تغییرات پیش بینی نشده نرخ تسعیر ارز ، بدینوسیله مقرر می شود که در معاملاتی که رقابت بین تولید کنندگان داخلی با عرضه کنندگان خارجی کالا (و یا بین کالای ساخت داخل با کالای ساخت خارج) صورت می گیرد ، ملاک مقایسه ی قیمت های پیشنهادی و نیز پرداخت ها ، قیمتها به ارزهای معتبر (حسب مورد با منظور کردن یک ارز معتبر) می باشد. بر این پایه ، پرداخت ها به شرکت های ایرانی طرف معامله ، طبق قرارداد در سر رسیده ها با ارز مورد معامله محاسبه ، لیکن به صورت ریالی با نرخ تسعیر ارز آزاد صورت می گیرد .

تبصره ۱- نرخ تسعیر ارز برای تمامی موارد مذکور در این بند ، عبارت از میانگین نرخ ارز بر اساس اعلام صرافی های بانک های صادرات و ملت در ۷ روز کاری متوالی منتهی به روز پرداخت (طبق قرارداد)

خواهد بود. در مقایسه قیمت های پیشنهادی شرکت کنندگان در مناقصه ها نیز نرخ یاد شده برای ۷ روز کاری منتهی به روز گشایش پاکت های مالی ملاک عمل قرار خواهد گرفت.

۱۴- ۵ روز قبل از بازگشایی پاکات مالی از پیشنهاد دهندگان با ذکر تاریخ و ساعت و محل جلسه جهت حضور در جلسه دعوت بعمل خواهد آمد.

۱۵- پس از قرائت پیشنهادات و تعیین برنده یا برندگان مناقصه، با استثنای برندگان اول و دوم، سپرده سایر شرکت کنندگان در مناقصه مسترد خواهد شد.

تبصره: در صورت وجود دو برنده با قیمتهای همسان، ملاک اعلام برنده ماده ۲۹ قانون معاملات دولتی میباشد.
۱۶- در صورتی که برنده مناقصه ظرف مدتی که خریدار جهت امضاء قرارداد امعین خواهد کرد اقدام به امضاء قرارداد ننماید و یا از ارسال ضمانت نامه حسن انجام کار در موعد مقرر شده خودداری نماید و وجه تضمین شرکت در مناقصه، بدون هیچگونه تشریفات قضایی بنفع شرکت پالایش نفت آبادان ضبط خواهد شد و در صورتیکه برنده دوم نیز حاضر به انعقاد قرارداد نشود تضمین شرکت در مناقصه آن شرکت نیز به طریق فوق ضبط خواهد شد.

۱۷- هرگاه در حین مناقصه وقوف حاصل شود که پیشنهاد دهندگان به زیان شرکت پالایش نفت آبادان تبانی کرده اند نرخهای واصله از این پیشنهاد دهندگان مردود تشخیص داده شده و از گردونه رقابت خارج میگردد و ضمن ضبط ضمانت نامه حداقل بمدت دو سال نیز از حضور ایشان در مناقصات شرکت متبوعه جلوگیری خواهد شد.

۱۸- محل تحویل کالا انبار پالایشگاه آبادان می باشد لذا هزینه های حمل و نقل از مبدا تا مقصد مدنظر قرار گیرد. هزینه حمل و نقل از هزینه بسته بندی جداگانه محاسبه و در پیشنهاد مالی درج گردد.

تذکر: در صورتیکه محل تحویل کالا محل دیگری به غیر از پالایشگاه آبادان ذکر گردد و یا بطور کلی در پیشنهاد مالی به آن اشاره نگردد بدلیل عدم امکان همسان سازی با سایر نرخهای پیشنهادی مناقصه گران، پیشنهاد مذکور از گردونه رقابت خارج می گردد.

ارسال و تسلیم پیشنهادات:

- آخرین مهلت دائلود اسناد مناقصه از سامانه اینترنتی پالایشگاه ۱۰ روز پس از آگهی نوبت دوم و آخرین مهلت ارسال دفترچه تکمیل شده شماره ۲ و اسناد کپی برابر اصل مورد نیاز جهت ارزیابی کیفی ۱۰ روز پس از آخرین مهلت دریافت اسناد مناقصه می باشد.

- تاریخ بازگشایی پاکات فنی:

تاریخ بازگشایی پاکات فنی شرکتهایی که تایید ارزیابی کیفی گردند راس ساعت ۱۶:۱۵ مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۲۰ می باشد.

- تاریخ بازگشایی پاکات مالی:

در جلسه بازگشایی پاکات فنی مشخص می گردد و بصورت مکتوب به کلیه مناقصه گران اطلاع رسانی خواهد شد.

توضیح: در صورتی که در هر کدام از مراحل ارزیابی کیفی و فنی، مناقصه گری تایید نگردد سایر پاکات بصورت سربسته عودت می گردد.

تبصره: اگر مناقصه گری جهت یک یا چند قلم از اقلام تقاضا پیشنهاد ارائه ننماید پیشنهاد ایشان ناقص تلقی شده و از گردونه رقابت خارج می گردد.

حد نصاب تعداد مناقصه گران

حداقل تعداد مناقصه گران بهنگام بازگشایی پاکات مالی در مرحله اول برگزاری مناقصه نباید کمتر از سه (۳) شرکت باشد.

تبصره: چنانچه این مناقصه فقط بر اساس جزء یک بند « الف » ماده ۲۴ قانون برگزاری مناقصات تجدید گردد در مرحله بعدی ادامه فرآیند برگزاری مناقصه با هر تعداد بلا مانع خواهد بود .

فهرست مستندات مورد لزوم در ارزیابی کیفی

ردیف	مستندات	تأیید کپی
۱	اساسنامه ، روزنامه رسمی ، آگهی تاسیس و تغییرات ، تصویر شناسنامه و کارت ملی مدیر عامل	کپی برابر اصل شود
۲	برگ قطعی مالیات و یا فیش پرداختی مربوط به ۵ سال گذشته به همراه گواهینامه ثبت نام در نظام مالیات بر ارزش افزوده	کپی برابر اصل شود
۳	ارزیابی مشتریان قبلی ، حسن شهرت از کارفرمایان بویژه شرکتهای تابع وزارت نفت (مرتبط باموضوع مناقصه)	کپی برابر اصل شود
۴	ارائه پنج نمونه از قراردادهائیکه (مرتبط باموضوع مناقصه) با شرکتهای نفتی یا دولتی انعقاد نموده اید (صفحه اول و آخر برابر اصل شود)	کپی برابر اصل شود
۵	ارائه گواهینامه ها HSE و ISO و ظرفیت تولید	کپی برابر اصل شود

*لازم به ذکر است کلیه مستندات می بایستی در زونکن با اسم شرکت به این امور ارسال گردد و نیز شرکتهای می توانند علاوه بر مستندات فوق بقیه قراردادها و رزومه خود را نیز در این زونکن ارائه نمایند.



شرکت پالایش نفت آبادان (س.پ.ن)

بسمه تعالی

قرارداد خرید

شماره قرارداد :

شماره سفارش : 40-90-9542400935 / P08

این قرارداد در تاریخ بین شرکت پالایش نفت آبادان با کد اقتصادی ۷۶۵۴-۹۸۱۶-۴۱۱۱ و شماره ثبت ۱۶۹۰ و شناسه ملی ۱۴۰۰۳۵۷۰۹۰۹ به آدرس آبادان : روبروی اروندرود شرکت پالایش نفت آبادان کد پستی ۶۳۱۶۵۷۸۹۵۴ به نمایندگی آقایان سید علی اکبر میر قادری (مدیرعامل) و جهانگیر کی شمس (مدیرمالی) که در این قرارداد " خریدار " نامیده میشود و شرکت با شماره ثبت دارای کد اقتصادی و شناسه ملی به مدیر عاملی و به نشانی که در این قرارداد " فروشنده " نامیده میشود با شرایط ذیل منعقد میگردد .

ماده ۱: موضوع قرارداد

موضوع قرارداد شامل خرید پمپ با مشخصات تأیید شده میباشد.
تبصره : مشخصات فنی موضوع قرارداد و همچنین مکاتبات انجام شده قبل از انعقاد قرارداد شامل پیشنهاد مالی و نامه صدور سفارش شماره مورخ جزء لاینفک قرارداد بوده و هرگونه تغییر در آن می بایستی از طرف فروشنده بصورت کتبی به خریدار اعلام گردد . در غیر اینصورت خریدار مجاز می باشد علاوه بر فسخ قرارداد ضمانتنامه سپرده حسن انجام کار فروشنده را ضبط و کلیه خسارات وارده را به تشخیص خود از فروشنده مطالبه نماید .

ماده ۲: مبلغ قرارداد

مبلغ کل قرارداد معادل ریال (..... ریال) با احتساب ۹٪ عوارض و مالیات بر ارزش افزوده میباشد که شامل قیمت کالا بعلاوه هزینه بسته بندی ، بارگیری ، کرایه حمل به مقصد خریدار (انبارهای پالایشگاه آبادان) و سایر عوارض قانونی است.

دورنگار: ۰۶۱-۵۳۲۲۹۸۱۵ و ۰۶۱-۶۱۶۲۲۴۵۸

آبادان: روبروی اروندرود شرکت پالایش نفت آبادان کد پستی ۶۳۱۶۵۷۸۹۵۴

ماده ۳: تعدیل قیمت

مبلغ قرارداد در طول مدت قرارداد ثابت بوده و هیچگونه تعدیلی به مبلغ قرارداد تعلق نخواهد گرفت.

ماده ۴: نحوه پرداخت

۴-۱- معادل ۲۵٪ مبلغ کل قرارداد بدون احتساب ۹٪ عوارض و مالیات بر ارزش افزوده معادل..... ریال بعنوان پیش پرداخت در قبال ارائه ضمانتنامه بانکی شماره مورخ صادره بانک پس از عقد قرارداد به فروشنده پرداخت خواهد شد.

۴-۲- معادل ۷۵٪ باقیمانده مبلغ قرارداد پس از تحویل تمام کالا در محل انبارهای پالایشگاه آبادان و تأیید کمی و کیفی کالا توسط نماینده خریدار به فروشنده پرداخت خواهد گردید.

ماده ۵: تغییرات

مقدار کالای تحت قرارداد ممکن است با توافق طرفین تا حدود ۲۵٪ مبلغ کل قرارداد افزایش و یا کاهش یابد. بدیهی است که به نسبت مقدار افزایش و یا کاهش کالا، مبلغ قرارداد و ضمانتنامه‌های حسن انجام کار و پیش‌پرداخت نیز به همان میزان تعدیل خواهد شد. ضمناً افزایش مقدار کالا بر مبنای قیمت قرارداد حداکثر ظرف مدت قرارداد مجاز می‌باشد.

ماده ۶: ضمانتنامه سپرده حسن انجام تعهدات

بعنوان تضمین حسن انجام تعهدات موضوع این قرارداد، فروشنده ضمانتنامه بانکی معادل ۱۰٪ مبلغ کل قرارداد بدون احتساب ۹٪ عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به شماره صادره از بانک شعبه به مبلغ ریال (..... ریال) که اعتبار آن تا تاریخ بوده که الزاماً برای هر مدت قابل تمدید می‌باشد به خریدار تسلیم نموده و چنانچه فروشنده هر یک از تعهدات مندرج در این قرارداد (به تشخیص خریدار) را تحت هر عنوان انجام ندهد خریدار حق خواهد داشت تمام و یا قسمتی از سپرده مذکور را بنفع خود ضبط و برداشت نماید. در صورتیکه سپرده مذکور تکافوی جبران خسارت وارده را ننماید خریدار مجاز و محق خواهد بود که از محل سایر مطالبات فروشنده نزد خود و یا از محل سایر دارائیهای فروشنده جبران خسارت نماید. تشخیص خریدار در رابطه با تخلف فروشنده و همچنین جبران خسارت وارده قطعی و غیر قابل اعتراض و مورد قبول فروشنده می‌باشد. این سپرده پس از تحویل قطعی تمام کالای تحت قرارداد و حصول اطمینان از کمیت و

کیفیت به فروشنده مسترد می‌گردد. مادام که کالای موضوع قرارداد به خریدار تحویل نگردیده و از نظر کمیت و کیفیت تأیید نشده، خریدار حق دارد اسناد فوق را به رسم وثیقه تا پایان تعهدات فروشنده بموجب این قرارداد نزد خود نگهداری نماید.

ماده ۷: مدت قرارداد

۷-۱: مدت قرارداد ۶ ماه پس از واریز وجه پیش پرداخت به حساب بانکی فروشنده توسط خریدار می‌باشد.

۷-۲: چنانچه فروشنده نیاز به تمدید قرارداد داشته باشد می‌بایستی قبل از انقضای قرارداد مراتب درخواست خود را به همراه مدارک و مستندات ارسال نماید تا در کمیته بررسی قراردادها مورد بررسی قرار گیرد. بدیهی است تمدید قرارداد فقط در یک مرحله قابل انجام می‌باشد لذا در صورت عدم موافقت با تمدید قرارداد جریمه تخصیص یافته وفق ماده ۱۲ پس از تحویل کالا و تأیید کمی و کیفی از مطالبات فروشنده کسر می‌گردد.

ماده ۸: تاریخ اعتبار قرارداد

این قرارداد از تاریخ امضاء توسط طرفین نافذ و معتبر و لازم الاجرا است.

ماده ۹: بیمه، مالیات و سایر کسورات

خریدار عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به میزان ۹٪ ارزش معامله را در قالب مبلغ قرارداد (ماده ۲) به حساب فروشنده واریز می‌نماید و پرداخت کلیه هزینه‌های مربوط به بیمه، مالیات، عوارض دولتی و سایر کسورات قانونی و قراردادی متعلق به این قرارداد از جمله ۹٪ عوارض و مالیات بر ارزش افزوده و نیز جرائم ناشی از عدم پرداخت بموقع آن بعهده فروشنده می‌باشد و خریدار در این خصوص ضمن اینکه وجهی از فروشنده کسر نخواهد نمود، هیچگونه تعهدی را نمی‌پذیرد.

ماده ۱۰: بسته بندی

فروشنده کلیه کالای مورد قرارداد را با رعایت مشخصات فنی کالا با استانداردهای مربوطه بسته بندی و با توجه به پیشنهاد خریدار در استعلام بطوریکه قابل شناسائی باشد علامت‌گذاری نماید.

ماده ۱۱: تعهدات فروشنده

۱۱-۱: فروشنده متعهد می گردد کالای موضوع قرارداد را طبق اسناد و مدارک قرارداد تهیه و به خریدار در محل انبارهای پالایشگاه آبادان تحویل نماید .

۱۱-۲: فروشنده متعهد می گردد تمامی استانداردها ، مواد اولیه مورد نیاز و موارد کیفیت را مطابق با مشخصات فنی تأیید شده کالا رعایت نماید و در صورت برخورد با هر مانع و یا اشکال خاص و یا نیاز به هرگونه تغییر و عدول از موارد فوق مراتب را قبل از هرگونه اقدام بصورت کتبی ، مستند و مستدل به دلایل توجیهی به اطلاع خریدار رسانده و تقاضای بررسی و تصویب مجدد آنرا بنماید .

۱۱-۳: فروشنده متعهد می گردد زمان تحویل کالا را بطور مستمر کنترل نموده و هرگونه تاخیر و یا پیش بینی تاخیر و علل آنرا به اطلاع خریدار رسانده و در جهت رفع تاخیر کوشش لازم را به عمل آورد .

۱۱-۴: فروشنده متعهد می گردد ترتیبات لازم را جهت انجام آزمایشات کنترل کیفی که توسط بازرسی فنی خریدار مشخص می شود رافراهم نماید.

۱۱-۵: در صورتیکه به هنگام آزمایش کنترل کیفی و یا تحویل کالا ، نقص و یا عیوبی در کیفیت مواد و یا مشخصات فنی کالا وجود داشته باشد (مرجع ذیصلاح قانونی) خریدار مجاز خواهد بود که از قبول کالا امتناع ورزیده و اصلاح و یا تعویض آنها را از فروشنده درخواست نماید . در این خصوص کلیه هزینه های مربوطه بعهد فروشنده خواهد بود .

۱۱-۶: فروشنده متعهد به قبول کلیه هزینه های جانبی از قبیل هزینه های بازرسی ، بسته بندی ، حمل و نقل و بیمه کالا تا مقصد (انبارهای پالایشگاه آبادان) بوده و خریدار در این خصوص هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت .

۱۱-۷: تعهدات فروشنده زمانی بطور کامل انجام شده تلقی می گردد که گواهی تحویل کالا را با کمیت و کیفیت مورد نظر از طرف خریدار دریافت نموده باشد .

۱۱-۸: چنانچه فروشنده بمنظور انجام عملیات ، کانکس ، ابزار و... را وارد پالایشگاه نماید و یا از طرف کارفرما به او تحویل شود هزینه های بیمه بعهد فروشنده می باشد.

ماده ۱۲ : جریمه تاخیر

هرگاه فروشنده با توجه به مفاد قرارداد در تحویل موضوع قرارداد تاخیر داشته باشد جریمه تاخیر بشرح ذیل به وی تعلق خواهد گرفت .

۱۲-۱: یک در هزار قیمت هر قلم کالای تحویل نشده در هر روز برای ۲۰ روز تاخیر اولیه .

۱۲-۲: دو در هزار قیمت هر قلم کالای تحویل نشده در هر روز برای ۲۰ روز دوم تاخیر .

۱۲-۳: چنانچه تاخیرات حادث بیش از چهل روز بطول انجامد ، خریدار حق خواهد داشت ضمن فسخ قرارداد ، علاوه بر ضبط ضمانتنامه سپرده حسن انجام کار فروشنده ، سایر خسارات را از مطالبات فروشنده کسر نماید و فروشنده از این بابت حق هیچگونه اعتراضی را نخواهد داشت . در صورت

نیاز خریدار به کالای موضوع قرارداد ادامه روند خرید، مبلغ تأخیر بر اساس (زمان تحویل کالا یا اعلام آمادگی فروشنده جهت بازرسی کالای ساخته شده) حداکثر تا ۱۰٪ مبلغ قرارداد بدون احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده محاسبه و از مطالبات فروشنده کسر خواهد شد ضمن اینکه این موضوع در مرادوات آتی نیز تأثیر گذار خواهد بود.

ماده ۱۳: فسخ قرارداد

خریدار می تواند در صورت وقوع هر یک از عوامل ذیل قرارداد را فسخ و ضمانتنامه سپرده حسن انجام کار فروشنده را بنفع خود ضبط و سایر خسارات را از فروشنده مطالبه نماید.

۱-۱۳: ورشکستگی، مصادره اموال، انحلال فروشنده.

۲-۱۳: نقض قرارداد توسط فروشنده.

۳-۱۳: قصور فروشنده در انجام تعهدات خود (مرجع ذیصلاح قانونی)

۴-۱۳: تاخیر فروشنده در تحویل کالا.

۵-۱۳: واگذاری قرارداد به صورت کامل یا جزئی بدون اطلاع و تأیید کتبی خریدار.

ماده ۱۴: قوانین حاکم بر قرارداد و نحوه حل اختلافات

۱-۱۴: قوانین جاری کشور جمهوری اسلامی ایران حاکم بر این قرارداد خواهد بود و اختلافات حاصله از اجرای قرارداد چه در مدت زمان قرارداد و یا پس از فسخ و خاتمه قرارداد آن چنانچه در اثر تشکیل جلسات بدوی توسط نمایندگان خریدار و فروشنده و یا جلسات عالی در سطح مدیران طرفین قرارداد حل و فصل نشود موضوع توسط دادگاههای جمهوری اسلامی ایران حل و فصل خواهد گردید.

۲-۱۴: فروشنده ملزم است که تا حل اختلافات تعهداتی را که بموجب این قرارداد بعهده دارد اجرا نماید، در غیر اینصورت خریدار طبق مفاد و شرایط قرارداد با فروشنده رفتار خواهد کرد، بدیهی است خریدار نیز در طول مدت حل اختلافات تعهدات خود را بر اساس مفاد قرارداد و پیوسته های آن (مرجع ذیصلاح) نسبت به فروشنده انجام خواهد داد.

ماده ۱۵: حوادث قهری و غیر مترقبه (فورس ماژور)

فورس ماژور به وقایعی از قبیل جنگ اعم از اعلام شده یا نشده، انقلاب و اعتصاب عمومی، شیوع بیماریهای واگیردار، زلزله، سیل و طغیان های غیر عادی، خشک سالی های بی سابقه و همچنین آتش سوزی های دامنه دار که ناشی از کار فروشنده نباشد و جلوگیری از آن وقایع از حیطة و کنترل هر یک از طرفین قرارداد خارج بوده و زمان حدوث آنها قابل پیش بینی و یا پیشگیری نبوده و انجام هرگونه عمل منطقی برای مقابله با آنها غیر ممکن خواهد بود، اطلاق می شود.

بدیهی است در حالت فورس ماژور عدم انجام کار یا تاخیر در تعهدات متقبله از ناحیه هر یک از طرفین قرارداد، هیچگونه حقی را برای هر یک از طرفین در مورد طرح ادعای خسارت یا تعدیل قیمت قرارداد ایجاد نخواهد کرد. چنانچه شرایط فورس ماژور بیش از ۴۵ روز بطول انجامد، در آن صورت هر یک از طرفین قرارداد حق خواهند داشت با تسلیم اخطار کتبی قرارداد را خاتمه دهند و نسبت به تسویه حساب فی مابین اقدام نمایند.

ماده ۱۶: اطلاع فروشنده از کلیه خصوصیات و مشخصات قرارداد

فروشنده با امضاء قرارداد تائید مینماید که از مشخصات و خصوصیات موضوع قرارداد، چگونگی تامین مواد مورد نیاز و کارکنان فنی و متخصص مورد نیاز برای انجام کار اطلاع کامل داشته و در اجرای قرارداد نمی تواند به عذر عدم اطلاع متعذر شود.

ماده ۱۷: نسخ قرارداد

این قرارداد در ۱۷ ماده، یک تبصره و سه نسخه تنظیم گردیده و کلیه نسخ به مهر و امضاء طرفین رسیده و در حکم واحد بوده و به تنهائی معتبر میباشد. طرفین در تائید مراتب فوق مبادرت به امضاء قرارداد حاضر نموده اند.

خریدار:

نام و نام خانوادگی: سید علی اکبر میر قادری

سمت: مدیر عامل

تاریخ:

امضاء و مهر

فروشنده:

نام و نام خانوادگی:

سمت: مدیر عامل

تاریخ:

امضاء و مهر



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
شرکت پالایش نفت آبادان

بسمه تعالی

شیوه نامه حل اختلاف های قراردادی

ماده ۱) هیأت حل اختلاف در هر یک از شرکت های اصلی (شرکت ملی نفت ایران - شرکت ملی گاز ایران - شرکت ملی صنایع پتروشیمی - شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران) یک هیأت حل اختلاف قراردادی تشکیل خواهد شد .

با توجه به حجم اختلاف های مطروحه ، تشکیل بیش از یک هیأت در هر شرکت اصلی با پیشنهاد هیأت مدیره مربوط و تایید هیأت عالی حل اختلاف مجاز خواهد بود .

تبصره : در صورت تشکیل بیش از یک هیأت در هر شرکت اصلی ، نحوه ارجاع درخواست های شرکت های طرف قرارداد به این هیأت ها به ترتیبی خواهد بود که هیأت عالی حل اختلاف تعیین خواهد کرد .

ماده ۲) اعضای هیأت های حل اختلاف ، به اعتبار توانمندی ها و صلاحیت های حرفه ای خود به ترتیب زیر انتخاب و منصوب خواهند شد :

الف) یک نفر کارشناس حقوقی مسلط به امور حقوقی قراردادها

ب) یک نفر کارشناس مالی مسلط به امور مالی قراردادها

ج) یک نفر از مدیران یا کارشناسان ارشد فنی

این افراد توسط مدیر عامل شرکت به هیأت عالی حل اختلاف معرفی و در صورت تایید صلاحیت حرفه ای ایشان توسط این هیأت ، احکام ایشان پس از تصویب هیأت مدیره شرکت ، از سوی مدیر عامل برای مدت دو سال صادر می شود .

تبصره : برای هر یک از اعضای هیأت ، افرادی به عنوان عضو علی البدل متناظر به همان روال انتخاب اعضای اصلی ، تعیین و منصوب خواهند شد که در موارد غیبت اعضای اصلی و نیز در موارد شمول بند ۴-۵ ماده ۵ به اعضای اصلی ، به جای ایشان در هیأت ها به اختلاف ها رسیدگی خواهند کرد .

ماده ۳) وظایف و مسئولیت های هیأت حل اختلاف

مسئولیت هیأت حل اختلاف ، رسیدگی به اختلاف طرف های قرارداد با شرکت اصلی ذیربط و شرکتهای (فرعی) تابعه آن حسب مورد و اتخاذ تصمیم برای نحوه حل و فصل اختلاف با طرف قرارداد خواهد بود .

تصمیمات هیأت حسب مورد پس از تصویب هیأت مدیره شرکت ذیربط لازم الاجرا خواهد شد .

تبصره) در صورتی که هیأت مدیره یک شرکت از تصویب تصمیم هیأت حل اختلاف آن شرکت در موردی امتناع نماید ، طرف ذینفع می تواند از این اقدام به هیأت عالی حل اختلاف شکایت نماید .

ماده ۴) چنانچه اجرای تصمیم صادره از سوی هیأت های حل اختلاف دارای بار مالی بوده و یا اینکه به دلایل افزایش سقف و حجم قرارداد مستلزم اخذ مجوز از مراجعی همانند هیأت مدیره شرکت کارفرما ، کمیسیون معاملات شرکت مربوطه یا هیأت ترک تشریفات مناقصه و یا نظایر آنها باشد ، شرکت کارفرما موظف است قبل از ابلاغ تصمیم صادره برای اجرا ، نسبت به کسب مجوزهای لازم اقدام نمایند . در هر صورت تصمیم های هیأت صرفا در چارچوب موازین قانونی و با رعایت کلیه مقررات و با لحاظ اختیارات هیأت مدیره شرکت مطابق اساسنامه آن معتبر و قابل اجرا می باشد .

ماده ۵) فرآیند رسیدگی به اختلاف ها

۱-۵- هر گاه یک شرکت طرف قرارداد با یک شرکت اصلی صنعت نفت یا شرکت تابعه آن ، در اجرای یک قرارداد نتواند با مذاکره با کارفرمای خود به تفاهم و نتیجه برسد ، می تواند حل مشکل خود را از هیأت حل اختلاف شرکت اصلی ذیربط درخواست کرده و کتباً از هیأت حل اختلاف تقاضای رسیدگی و تصمیم گیری کند .

۲-۵- تصمیم گیری در هیأت های حل اختلاف با رعایت موارد زیر خواهد بود :

الف) در صورتی که اختلاف به دلیل برداشت متفاوت از متون بخشنامه ها و دستورالعمل ها باشد ، هیأت موضوع را از مرجع صدور بخشنامه / دستورالعمل استعلام نموده و پاسخ واصله ، توسط هیأت به دو طرف پیمان ابلاغ می شود و طرفین اختلاف ملزم به رعایت آن هستند .

ب) در صورتی که اختلاف ناشی از اجرا یا تفسیر مفاد قرارداد باشد ، بر اساس محتویات و مندرجات قرارداد ، توافقات و صورت جلسات قوانین و مقررات مربوطه ، هیأت موارد اختلافی را بررسی و در خصوص آن ها تصمیم لازم را اتخاذ می نماید .

۳-۵- شرط اصلی ورود هیأت حل اختلاف به رسیدگی به درخواست ذینفع (درموارد شمول جزء "ب" بند ۲-۵ همین ماده) ، اعلام پذیرش رسمی متقاضی دایر بر این خواهد بود که ایشان رای هیأت حل اختلاف را چه له یا علیه وی باشد به طور کامل خواهد پذیرفت .

۴-۵- هیأت حل اختلاف موظف است به درخواست های واصله بی طرفانه رسیدگی کند . لذا اعضای هیأت درموارد شمول ماده ۹۱ قانون آیین دادرسی دادگاه های عمومی و انقلاب در امور مدنی صالح به رسیدگی و اظهار نظر در موضوع اختلافی نبوده و باید جای خود را به اعضای علی البدل متناظر بدهند . اظهار نظر در خصوص موضوع اختلافی پیش از اتخاذ تصمیم نهایی هیأت توسط هر یک از اعضای هیأت نیز موجب سلب صلاحیت ایشان در رسیدگی به آن پرونده خواهد شد .

۵-۵- برای ورود به رسیدگی به درخواست طرف قرارداد ، به موافقت کارفرما نیازی نیست .

۶-۵- دعوت از طرفین اختلاف برای حضور در جلسات هیأت های حل اختلاف و استماع نظرات ایشان ضروری است ، ولی تصمیم نهایی هیأت بدون حضور دو طرف اتخاذ خواهد شد .

۷-۵- هیأت ها می توانند بنا بر تشخیص خود و حسب نیاز ، از افراد و یا گروه های کارشناس در رشته های مختلف برای بررسی موضوعات استفاده کنند و در فرآیند رسیدگی به اختلاف ها در جلسات خود ، نظرات این افراد را استماع کنند .

ماده ۶) هیأت حل اختلاف می تواند عندالزوم و بنا بر ضرورت ، به تشخیص خود ، در صورت تقاضای هر یک از طرفین در رابطه با صدور دستور موقت دایر بر الزام و یا منع انجام کاری تصمیم لازم اتخاذ نماید اجرای هرگونه دستور موقت در خصوص مراتب مزبور بنابه درخواست هیأت حل اختلاف و با دستور مدیر عامل و در صورت لزوم با تایید هیأت مدیره شرکت اصلی مقدر می باشد .

ماده ۷) هیات عالی حل اختلاف

هیات عالی حل اختلاف متشکل از ۵ نفر به ترتیب زیر می باشد :

الف) معاون امور حقوقی و امور مجلس به عنوان رئیس هیأت

ب) نماینده معاون امور مهندسی وزیر

ج) سه نفر مدیر و کارشناس برجسته در امور مالی ، قراردادهای و مدیریت پروژه که توسط وزیر منصوب می شوند .

ماده ۸) هیأت عالی وظایف و مسئولیت های زیر را بر عهده خواهند داشت :

۸-۱- بررسی و تایید صلاحیت حرفه ای افراد پیشنهادی برای عضویت در هیأت های حل اختلاف شرکت های اصلی

۸-۲- تایید تشکیل بیش از یک هیأت حل اختلاف در هر یک از شرکت های اصلی

۸-۳- سلب صلاحیت اعضای اصلی یا علی البدل هیأت های حل اختلاف در صورت اثبات تخلف ایشان در انجام وظایف

تبصره) در صورت رد و سلب صلاحیت از هر یک از اعضای هیأت ها ، آن عضو بلافاصله بر کنار شده و باید فرد جدیدی به جای وی معرفی شود .

۸-۴- تهیه و ابلاغ روش های لازم برای نحوه رسیدگی به اختلاف ها و شکایات و نظارت بر اجرای دقیق مقررات این شیوه نامه و عملکرد هیأت ها

۸-۵- پیشنهاد نحوه پرداخت و جبران حق الزحمه اعضا و افراد موثر در هیأت های حل اختلاف جهت اتخاذ تصمیم وزیر نفت

۸-۶- رسیدگی به شکایت های ذینفعان در موارد تخلف شکلی هیأت های اصلی از مقررات نحوه رسیدگی به اختلاف ها و درخواست ها

۸-۷- رسیدگی به شکایت ذینفعان در مواردی که هیأت مدیره یک شرکت اصلی تصمیم هیأت حل اختلاف آن شرکت را تایید نمی کند .

تبصره) در صورتی که پس از رسیدگی ، هیأت عالی حل اختلاف ، تصمیم هیأت مدیره شرکت اصلی را درست تشخیص ندهد ، باید مراتب را با استدلال کارشناسی خود جهت اتخاذ تصمیم به وزیر منعکس نماید .

ماده ۹) کلیه هیأت ها و شرکت های تابعه در صورت درخواست هیأت عالی حل اختلاف ملزم به ارائه هرگونه اطلاعات مورد نیاز حل اختلاف قراردادهای خود به آن هیأت می باشند .

ماده ۱۰) دعوت به جلسات رسیدگی و هرگونه استعلام و مکاتبات لازم و ابلاغ تصمیمات به عنوان هیأت حل اختلاف توسط رئیس هیأت انجام می پذیرد و از طریق دبیرخانه به هیأت طرفین ابلاغ می گردد .

ماده ۱۱) جلسات هیأت های حل اختلاف با حضور تمامی اعضاء رسمیت یافته و تصمیمات با اکثریت آرا اتخاذ می شود . شایان ذکر است حضور دو عضو اصلی در جلسه الزامی بوده و صرفاً در صورت عدم حضور یک عضو اصلی ، عضو علی البدل متناظر وی در جلسه حاضر و جلسه رسمیت خواهد داشت .

ماده ۱۲) متن ذیل با عنوان (حل اختلاف) جایگزین متون قبلی در شرایط عمومی قراردادهای / پیمان های شرکت های اصلی و فرعی تابعه وزارت نفت می شود و از این پس این شیوه نامه باید به عنوان جزء لاینفک به قراردادهای منعقد شده بین طرفین منضم شود .

((هرگاه در تفسیر یا اجرای مفاد پیمان / قرارداد بین طرفین آن اختلاف نظر پیش آید ، اختلاف بین طرفین ابتدا از طریق مذاکره و تفاهم ، حل و فصل خواهد شد و در صورت عدم حصول نتیجه به شرح مذکور در شیوه نامه حل اختلاف های قراردادی ، که به قرارداد منضم می شود ، قابل حل خواهد بود.))

تبصره : تمامی شرکت ها موظفند به صورت مناسب این شیوه نامه را به طرف های قراردادی خود که دستورالعمل حل اختلاف قراردادی قبلی را پذیرفته اند ، ابلاغ نموده تا در صورت موافقت ایشان این دستورالعمل مبنای رسیدگی به اختلاف های احتمالی قرار گیرد .

ماده ۱۳) در صورت هرگونه ابهام یا سکوت این شیوه نامه در خصوص مقررات شکلی ، مراتب از هیأت عالی استفسار و نظر تفسیری هیأت عالی معتبر خواهد بود .

ماده ۱۴) معاونت امور مهندسی و اداره کل روابط عمومی وزارتخانه باید به طرق مناسب مفاد این شیوه نامه را به اطلاع عموم ذینفعان برسانند .

این شیوه نامه در ۱۴ ماده و ۶ تبصره از تاریخ ابلاغ لازم الاجرا بوده و جایگزین دستورالعمل شماره ۲۸/۱/۵۴۰۸۷۷ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۵ می شود .

**PROJECT/DIRECT CHARGE MATERIALS
REQUEST CONTINUATION SHEET**

REQUEST NO.



شرکت ملی نفت ایران
مستقیم بکارگیری YR

ITEM NO. ردیف	MESSG. NO. شماره خطه سفارش	DESCRIPTION شرح YR	مطلوب Required Qty.	ارزش تقریبی نام value (est)	CROSS REF. شماره سفارش STOER NO.	ADMIN شماره درخواست REQUEST NO.	اطلاعات منبع تامین مستقیم YR
		<p>IMPORTANT NOTE: The new pumps will replace existing pumps therefore PUMP MANUFACTURER: C.W.HYDRO TYPE OF PUMP: HPXT (MTS125*100-6S) TURBINE MANUFACTURER: ELLIOTT EQUIPMENT: AYR T CLASS III</p> <p>Type/Name of Fluid: Liquidified Gas</p> <p>Pumping Temp. (°F): Normal _____ Max _____ Min _____ 110 140 90</p> <p>Capacity (GPM): Normal _____ Rated _____ 320</p> <p>Suction Press. (PSIG): Rated _____ Max _____ 310</p> <p>Discharge Press. (PSIG): Rated _____ Max _____ 410</p> <p>Differential Press. (PSI): _____</p> <p>Differential Head (FT): _____</p> <p>NPSH Available (FT): _____</p> <p>Hydraulic Power (HP): _____</p>					



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران
سازمان پالایش و پخش نفت

شماره تقاضا: پروژۀ خرید مستقیم
برگ الحاقی تقاضای خرید کالای پروژه / خرید مستقیم

**PROJECT/DIRECT CHARGE MATERIALS
REQUEST CONTINUATION SHEET**

REQUEST NO.

ردیف	شماره درخواستی کالا	شرح کالا	مقدار	واحد محاسبه	مقدار	واحد محاسبه	مقدار	واحد محاسبه	مقدار	واحد محاسبه	مقدار	واحد محاسبه
ITEM NO.	MESC. NO.	DESCRIPTION	Required Qty	value (unit)	Required Qty	value (unit)	Required Qty	value (unit)	Required Qty	value (unit)	Required Qty	value (unit)

Scope:

Material Selection, Manufacturing & Tests Of The Required Pumps Must Be According To IPS (Iranian Petroleum Standards) & API-610 Latest Edition.
Material Selection, Manufacturing & Tests Of The Required Steam Turbines Must Be According To IPS (Iranian Petroleum Standards) & API-611 Latest Edition.
Steam Turbines Driver Of The Required Pumps Provided, Installed & Coupled To The Pumps By Vendor.
Pump's Mechanical Seal Of The Required Pumps Must Be Supplied & Installed To The Pumps By Vendor.
Specifications & Manufacturing Processes Of The Pumps Must Be Considered As Following Paragraphs & Attached Datasheets.
Submitting Prepared Technical Documents To The Owner For Owner's Comment & Approval.
Finalizing Technical Documents According To The Owner's Comments & Re-Submitting For The Final Approval By The Owner.

Testing Process:

Implementing All Required Test According To API-610, Latest Edition.
All Tests Must Be Witnessed By Owner's Representatives In Manufacturer's Workshop
Preparing Test Reports & Performance Curves.
Submitting Testing Documents For Owner's Approval.

Pre-Commissioning & Commissioning Process:

Pumps Will Be Installed At Site By The Owner According To Manufacturers Recommended Procedures

Language & Measurement System:

All Document Related To This Supply Of Will Be Written In English Language. All Data Listed Shall Be In US Customary Unit According To Owners Request.

Required Documents: "This Item Is Mandatory"

- To Be Required 5 Sets Of The Pumps, Steam Turbines & Other Accessories Documents.
- Pumps & Steam Turbines Datasheet
- Pumps & Steam Turbines Performance Curves.
- Complete Installation, Operation & Maintenance Manual.
- Sectional Drawings Of Pumps & Steam Turbines.
- Complete Part Lists Of Pumps, Steam Turbines & Accessories Including Part Numbers & Materials Of Each Part.
- Drawings & Instruction Manuals Of All Accessories Such As Coupling, Mechanical Seal, Base Plate.
- General Arrangement Drawing Of Pumps & Steam Turbines Set.
- Dimensional & Construction Drawing Of Base Plate.

Important Note: All Mentioned Documents Must Be Delivered In Both Hard Copy & E-Documents (PDF, DWG)



Centrifugal Pump Process Data Sheet US Customary Unit

ABADAN Oil Refining Co.

PAGE 4 OF 7

JOB NO. 94-168294 ITEM NO (S) _____
 REQ /SPEC NO. _____ / _____
 PURCH ORDER NO. _____ DATE 1395/05/21
 ENQUIRY NO. _____ BY SH.SHAHIMI

1 APPLICABLE TO: PROPOSAL PURCHASE AS BUILT
 2 FOR N.I.O.C
 3 SITE ABADAN OIL REFINERY CO. UNIT GF-1 & GF-2
 4 NO. REQUIRED 2 MANUFACTURE: C.W.HYDRO MODEL: MTS125*100-65 SERIAL NO.: _____
 SERVICE Reflux Pump

5 NOTES: INFORMATION BELOW TO BE COMPLETED: BY PURCHASER BY MANUFACTURER BY MANUFACTURER OR PURCHASER

GENERAL

7 PUMPS TO OPERATE IN (PARALLEL)	NO. MOTOR DRIVEN	NO. TURBINE DRIVEN	<u>2</u>
8 (SERIES) WITH _____	PUMP ITEM NO. _____	PUMP ITEM NO. _____	_____
9 GEAR ITEM NO. _____	MOTOR ITEM NO. _____	TURBINE ITEM NO. _____	_____
10 GEAR PROVIDED BY _____	MOTOR PROVIDED BY _____	TURBINE PROVIDED BY	<u>VENDOR</u>
11 GEAR MOUNTED BY _____	MOTOR MOUNTED BY _____	TURBINE MOUNTED BY	<u>VENDOR</u>
12 GEAR DATA SHEET NO'S _____	DRIVER DATA SHEET NO'S _____	TURBINE DATA SHEET NO'S _____	_____

OPERATING CONDITIONS

14 FLOW NORMAL 328 (GPM) RATED _____ (GPM)
 15 OTHER _____
 16 SUCTION PRESSURE MAX/RATED 310 (See Note 1) (PSIG)
 17 DISCHARGE PRESSURE MAX/RATED 410 (PSIG)
 18 DIFFERENTIAL PRESSURE 100 (PSI)
 19 DIFF. HEAD 831 (FT) NPSHA 10 (FT)
 20 HYDRAULIC POWER 19 (hp)
 21 PROCESS VARIATIONS _____
 22 STARTING CONDITIONS _____
 23 SERVICE: CONT INTERMITTENT (STARTS/DAY) _____
 24 PARRALLEL OPERATION REQD _____

DRIVER TYPE

25 INDUCTION MOTOR STEAM TURBINE GEAR
 26 OTHRE _____

SITE AND UTILITY DATA

28 LOCATION:
 29 INDOOR HEATED OUTDOOR UNHEATED
 30 PARTIAL SIDES GRADE MEZZANINE UNDER ROOF
 31 _____
 32 ELECTRICAL AREA CLASSIFICATION CL _____ GR _____ DIV _____
 33 WINTERIZATION REQD TROPICALIZATION REQD _____

SITE DATA

34 ALTITUDE 39.82 (FT) BAROMETER 15 (PSIA)
 35 RANGE OF AMBIENT TEMPS: MIN/MAX 21 / 126 (°F)
 36 RELATIVE HUMIDITY: MIN/MAX 30 / 100 (%)
 37 UNUSUAL CONDITIONS: DUST FUMES
 38 OTHRE _____
 39 UTILITY CONDITIONS

42 ELECTRICITY

	VOLTAGE	PHASE	HERTZ
43 DRIVERS			
44 HEATING			

45 SYSTEM VOLTAGE DIP 80% OTHER _____

46 STEAM

	MAX. PRESS.	MAX. TEMP.	MIN. PRESS.	MIN. TEMP.
47 DRIVERS	<u>280</u> (PSIG)	<u>800</u> (°F)	<u>170</u> (PSIG)	<u>430</u> (°F)
48 HEATING	(PSIG)	(°F)	(PSIG)	(°F)

48 COOLING WATER: SOURCE Clarified Water (Battery Limit)

50 SUPPLY TEMP 104 (°F) MAX RETURN TEMP. _____ (°F)
 51 NORM PRESS 49.31 (PSIG) DESIGN PRESS. _____ (PSIG)
 52 MIN RET PRESS _____ (PSIG) MAX ALLOW DP _____ (PSI)
 53 CHLORIDE CONCENTRATION: _____ (PPM)

54 REMARKS:

55 **Note 1: TURBINE MANUFACTURER: ELIOTT**
 56 **EQUIPMENT: AYR T CLASS III**

57 Steam Condition:

	Min.	Normal	Max.
58 Steam Temperature (°F):	<u>430</u>	<u>500-850</u>	<u>600</u>
59 Steam Pressure (PSIG):	<u>170</u>	<u>230</u>	<u>250</u>
60 Exhaust Pressure:	<u>5-20 PSIG</u>		

LIQUID

LIQUID TYPE OR NAME Liquidified Gas
 HAZARDOUS FLAMMABLE
 PUMPING TEMP (°F) NORMAL 110 MAX 140 MIN 90
 VAPOR PRESS (PSIA) _____
 SPECIFIC GRAVITY 0.435 @ 110 °F
 VISCOSITY Cp 0.088 (Cp) @ 120 °F
 MAX. VISCOSITY @ MIN. TEMP. 0.085 (Cp)
 SPECIFIC HEAT 25.2 @ 140 °F Cp (BTU/LB °F)
 CHLORIDE CONCENTRATION Max. 60 (PPM)
 H₂S CONCENTRATION 30000 (PPM) WET
 CORROSIVE / EROSIIVE AGENT
H₂S, Mercaptans, H₂O, Solid Particles, Scales
R-SH (Mercaptanes Content): Max. 1000 PPM
Water Content: 50 PPM
See Note 2 For Typical Composition

MATERIALS

ANNEX H CLASS _____
 MIN DESIGN METAL TEMP _____ (°F)
 REDUCED-HARDNESS MATERIALS REQ'D _____
 BARREL/CASE _____ IMPELLER _____
 CASE/IMPELLER WEAR RINGS _____
 SHAFT _____
 DIFFUSERS _____

PERFORMANCE

PROPOSAL CURVE NO _____ RPM _____
 IMPELLER DIA. RATED _____ MAX _____ MIN _____ (IN)
 IMPELLER TYPE _____
 RATED POWER _____ BHP EFFICIENCY _____ (%)
 MINIMUM CONTINUOUS FLOW:
 THERMAL _____ (GPM) STABLE _____ (GPM)
 PREFERRED OPER REGION _____ TO _____ (GPM)
 ALLOWABLE OPER REGION _____ TO _____ (GPM)
 MAX HEAD @ RATED IMPELLER _____ (FT)
 MAX POWER @ RATED IMPELLER _____ (BHP)
 NPSHR AT RATED FLOW _____ (FT)
 MAX. SUCTION SPECIFIC SPEED: _____
 MAX SOUND PRESS LEVEL REQ'D _____ (dBA)
 EST. MAX. SOUND PRESS. LEVEL _____ (dBA)
 EST. MAX. SOUND POWER LEVEL _____ (dBA)

REMARKS:

55 **Note 2:**

56 Typical Composition:

Mole (%):	C ₁	C ₂	IC ₄	NC ₄
57	<u>13.5</u>	<u>83.2</u>	<u>2.5</u>	<u>0.8</u>



**Centrifugal Pump Process
Data Sheet
US Customary Unit**

ABADAN Oil Refining Co.

JOB NO. 94-166294 ITEM NO (S) _____ PAGE 5 OF 67
 REQ/SPEC NO _____
 PURCH ORDER NO. _____ DATE 1395/06/21
 ENQUIRY NO _____ BY SH.SHAHIMI

CONSTRUCTION

- 2 ROTATION: (VIEWED FROM COUPLING END) CW CCW
 3 PUMP TYPE: _____
 4 CASING MOUNTING: _____
 5 CENTERLINE IN-LINE SEPARATE MOUNTING PLATE
 6 NEAR CENTERLINE FOOT SUMP COVER PLATE
 7 SEPARATE SOLE PLATE OTHER _____
 8 CASING TYPE: _____
 9 SINGLE VOLUTE MULTIPLE VOLUTE DIFFUSER
 10 BETWEEN BEARING BARREL OVER HUNG
 11 CASING SPLT: AXIAL RADIAL
 12 CASE PRESSURE RATING: _____
 13 OH6 PUMP SUCTION REGION DESIGNED FOR MAWP
 14 MAX ALLOWABLE WORKING PRESSURE _____ (PSIG) @ _____ (°F)
 15 HYDROTEST PRESSURE _____ (PSIG)
 16 SUCTION PRESS REGIONS MUST BE DESIGNED FOR MAWP
 17 NOZZLE CONNECTION: _____

SIZE (IN)	FLANGE RATING (LBS)	FACING	POSITION

- 20 SUCTION _____
 21 _____
 22 BALANCE DRUM _____

PRESSURE CASING AUX. CONNECTIONS:

	NO.	SIZE (NPS)	TYPE
25 DRAIN			
26 VENT			
27 PRESS GAUGE			
28 TEMP GAUGE			
29 WARM-UP			
30 BALANCE/LEAK OFF			

- 31 MACHINED AND STUDDED CONNECTIONS
 32 CYLINDRICAL THREADS REQUIRED

ROTOR:

- 34 COMPONENT BALANCE TO ISO 1940G1 D
 35 SHRINK FIT-LIMITED MOVEMENT IMPELLERS

COUPLINGS:

- 37 MANUFACTURER _____ MODEL _____
 38 RATING (HPI/100 r/min) _____
 39 SPACER LENGTH _____ (IN) SERVICE FACT _____
 40 RIGID LUBE _____

DRIVER HALF-COUPLING MOUNTED BY:

- 42 PUMP MFR DRIVER MFR PURCHASER
 43 COUPLING BALANCED TO ISO 1940-1 G6 3
 44 COUPLING WITH PROPRIETARY CLAMPING DEVICE
 45 COUPLING WITH HYDRAULIC FIT COUPLING PER ISO 10441
 46 COUPLING PER ISO 14691 NON-SPARK COUPLING GUARD
 47 COUPLING PER API 671 ASME B15.1
 48 COUPLING GUARD STANDARD PER _____

BASEPLATES:

- 50 API BASEPLATE NUMBER _____ (ANNEX D)
 51 NON-GROUT CONSTRUCTION
 52 OTHER _____

MECHANICAL SEAL:

- 54 SEE ATTACHED ISO 21049/API 682 DATA SHEET

REMARKS:

55 _____
 56 _____
 57 _____
 58 _____
 59 _____
 60 _____
 61 _____

SURFACE PREPARATION AND PAINT

- MANUFACTURER'S STANDARD OTHER (SEE BELOW)
 SPECIFICATION NO _____
PUMP:
 PUMP SURFACE PREPARATION _____
 PRIMER _____
 FINISH COAT _____
BASEPLATE:
 BASEPLATE SURFACE PREPARATION _____
 PRIMER _____
 FINISH COAT _____
 DETAILS OF LIFTING DEVICES _____
SHIPMENT:
 DOMESTIC EXPORT EXPROT BOXING REQUIRED
 OUTDOOR STORAGE MORE THAN 6 MONTHS
SPARE ROTOR ASSEMBLY PACKAGED FOR:
 HORIZONTAL STORAGE VERTICAL STORAGE
 SHIPPING CONTAINER N₂ PURGE
 TYPE OF SHIPPING PREPARATION _____

HEATING AND COOLING

- HEATING JACKET REQ'D COOLING REQ'D
 COOLING WATER PIPING PLAN _____
COOLING WATER PIPING:
 PIPE TUBING FITTINGS _____
COOLING WATER PIPING MATERIALS:
 S STEEL C STEEL GALVANIZED
COOLING WATER REQUIREMENTS:
 BEARING HOUSING _____ (GPM) @ _____ (PSI)
 HEAT EXCHANGER _____ (GPM) @ _____ (PSI)
 TOTAL COOLING WATER _____ (GPM)
HEAT MEDIUM: STEAM OTHER _____
HEATING PIPING: TUBING PIPE _____

BEARINGS AND LUBRICATION

- BEARING (TYPE/NUMBER):**
 RADIAL _____ / _____
 THRUST _____ / _____
LUBRICATION:
 GREASE OIL FLOOD RING OIL FLINGER
 PURGE OIL MIST PURE OIL MIST HYDRODYNAMIC
 CONSTANT LEVEL OILER PREFERENCE: _____
 OIL VISC. ISO GRADE _____
 OIL PRESSURE TO BE GREATER THEN COOLNET PRESSURE
 REVIEW AND APPROVE THRUST BEARING SIZE
 OIL HEATER REQUIRED: STEAM ELECTRIC

INSTRUMENTATION

- SEE ATTACHED API 670 DATA SHEET
 ACCELEROMETER(S) _____
 PROVISION FOR MOUNTING ONLY
 PROVISION FOR VIBRATION PROBES
 RADIAL _____ PER BRG AXIAL _____ PER BRG
 FLAT SURFACE REQ'D
 RADIAL BEARING METAL TEMP THRUST BRG METAL TEMP
 TEMP GAUGES (WITH THERMOWELLS) _____
 MONITORS AND CABLES SUPPLIED BY _____
 PRESSURE GAUGE TYPE _____

REMARKS:

WEIGHTS (LBS)

PUMP _____ DRIVER _____ GEAR _____
 BASEPLATE _____ TOTAL _____



**Centrifugal Pump Process
Data Sheet
US Customary Unit**

ABADAN Oil Refining Co.

JOB NO. 94-166294 PAGE 6 OF 7
 REQ / SPEC NO. _____ ITEM NO (S) _____
 PURCH ORDER NO. _____ DATE 1395/06/21
 ENQUIRY NO. _____ BY SH.SHAHIMI

SPARE PARTS

QA INSPECTION AND TESTING (CONT.)

- 1 START-UP
- 2 NORMAL MAINTENANCE
- 3 SPECIFY
- 4 **OTHER PURCHASER REQUIREMENTS**
- 5 COORDINATION MEETING REQUIRED
- 6 MAXIMUM DISCHARGE PRESSURE TO INCLUDE
- 7 MAX RELATIVE DENSITY
- 8 MAX DIA IMPELLERS AND/OR NO OF STAGES
- 9 OPERATION TO TRIP SPEED
- 10 OH3 BEARING HSB LIFTER
- 11 CONNECTION DESIGN APPROVAL
- 12 TORSIONAL ANALYSIS REQUIRED
- 13 TORSIONAL ANALYSIS REPORT
- 14 OUTLINE OF PROCEDURES FOR OPTIONAL TESTS
- 15 PROGRESS REPORTS
- 16 LATERAL ANALYSIS REQUIRED
- 17 ADDITIONAL DATA REQUIRING 20 YEARS RETENTION
- 18 INTER GAS INHIBITED STORAGE - SPARE CARTRIDGE
- 19 **PIPING AND APPURTENANCES**
- 20 MANIFOLD PIPING TO SINGLE CONNECTION
- 21 VENT DRAIN COOLING WATER
- 22 MOUNT SEAL RESERVOIR OFF BASEPLATE
- 23 FLANGES REQ'D IN PLACE OF SOCKET WELD UNIONS
- 24 INSTALLATION LIST IN PROPOSAL
- 25 CONNECTION BOLTING
- 26 PTFE COATING
- 27 PAINTED
- 28 ASTMA153 GALVANIZED
- 29 SS
- 30 **VERTICAL PUMPS**
- 31 PUMP THRUST: (+) UP (-) DOWN
- 32 AT MIN FLOW _____ (LBS) _____ (LBS)
- 33 AT RATED FLOW _____ (LBS) _____ (LBS)
- 34 MAX THRUST _____ (LBS) _____ (LBS)
- 35 SOLEPALTE REQ'D _____ (IN) x _____ (IN)
- 36 SEPARATE MOUNTING PLATE REQUIRED
- 37 SOLEPALTE THICKNESS _____ (IN)
- 38 COLUMN PIPE FLANGED THREADED
- 39 DIAMETER _____ (IN) LENGTH _____ (FT)
- 40 GUIDE BUSHINGS
- 41 NUMBER _____
- 42 LINE SHAFT BEARING SPACING _____ (IN)
- 43 GUIDE BUSHINGS LUBE: WATER OIL GREASE PUMPAGE
- 44 LINESHAFT: OPEN ENCLOSED
- 45 LINE SHAFT DIAMETER: _____ (IN)
- 46 TUBE DIAMETER: _____ (IN)
- 47 LINESHAFT COUPLING: SLEEVE & KEY THREADED
- 48 LINE SHAFT DIAMETER: _____ (IN)
- 49 SUCTION CAN THICKNESS _____ (IN)
- 50 LENGTH _____ (FT)
- 51 DIAMETER _____ (FT)
- 52 SUCTION STRAINER TYPE _____
- 53 FLOAT & ROD FLOAT SWITCH
- 54 IMPELLER COLLETS ACCEPTABLE
- 55 HARDENED SLEEVES UNDER BEARINGS
- 56 PUMP AND STRUCTURE DYNAMIC ANALYSIS
- 57 DRAIN PIPED TO SURFACE

- SHOP INSPECTION
 - PERFORMANCE CURVE APPROVAL
 - TEST WITH SUBSTITUTE SEAL
 - MATERIAL CERTIFICATION REQUIRED
 - CASING IMPELLER SHAFT
 - OTHER
 - CASING REPAIR PROCEDURE APPROVAL REQ'D
 - INSPECTION REQUIRED FOR CONNECTION WELDS
 - MAG PARTICLE LIQUID PENETRANT
 - RADIOGRAPHIC ULTRASONIC
 - INSPECTION REQUIRED FOR CASTINGS
 - MAG PARTICLE LIQUID PENETRANT
 - RADIOGRAPHIC ULTRASONIC
 - HARDNESS TEST REQUIRED
 - ADDITIONAL SURFACE / SUBSURFACE EXAMINATION
 - FOR _____
 - METHOD _____
- | TEST | NON-WIT | WIT | OBSERVE |
|---|----------------------------------|----------------------------------|--------------------------|
| <input checked="" type="radio"/> HYDROSTATIC | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> PERFORMANCE | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> RETEST REQUIRED AFTER FINA HEAD ADJUSTMENT | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> RETEST ON SEAL LEAKAGE | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> HYDROSTATIC TEST OF BOWLS AND COLUMN | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> NPSH | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> TRUE PEAK VELOCITY DATA | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> COMPLETE UNIT TEST | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> SOUND LEVEL TEST | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> CLEANINESS PRIOR TO FINAL ASSEMBLY | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> NOZZLE LOAD TEST | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> CHECK FOR CO-PLANAR MOUNTING PAD SURFACES | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> MECHANICAL RUN UNTIL OIL TEMP STABLE | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> 4 h MECHANICAL RUN AFTER OIL TEMP STABLE | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input checked="" type="radio"/> 4 h MECHANICAL RUN TEST | <input type="checkbox"/> | <input checked="" type="radio"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> BRG HSG RESONANCE TEST | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> REMOVE / INSPECT HYDRODYNAMIC BEARINGS AFTER TEST | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> RESONANCE TEST | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> AUXILIARY EQUIPMENT TEST | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> IMPACT TESTING | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> PER EN 13445 | | | |
| <input type="checkbox"/> PER ASME VIII | | | |
| <input type="checkbox"/> VENDOR KEEP REPAIR AND HT RECORDS | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| <input type="checkbox"/> VENDOR SUBMIT TEST PROCEDURES | | | |
| <input type="checkbox"/> VENDOR SUBMIT TEST DATA WITHIN 24 h | | | |
| <input type="checkbox"/> INCLUDE PLOTTED VIBRATION SPECTRA | | | |
| <input checked="" type="radio"/> RECORDED FINAL ASSEMBLY RUNNING CLEARANCE | | | |
| <input checked="" type="radio"/> SUBMIT INSPECTION CHECK LIST | | | |
| <input checked="" type="radio"/> COMPLETION INSPECTION CHECK LIST | | | |

REMARKS

58 _____

59 _____

60 _____

61 _____



شرکت پالایش نفت ایران

فرم اعلام معیارهای ارزیابی فنی - روش ها و امتیاز مربوطه (مناقشه دو مرحله ای)

تاریخ جلسه کمیته
شماره جلسه کمیته
شماره پرونده

موضوع مناقشه:		سفرش دو دستگاه نمچه جریان بر گشتی برج های 1&2-GF واحد تفکیک گاز			شماره مناقشه:	
ردیف	معیار ارزیابی فنی	شرح جزئیات فنی	معیار ویژه	ضریب وزنی	امتیاز	بهرت
1	معیار شماره 1 (مطابقت کامل یا تقاضا)		•	5		
2	معیار شماره 2 (تهیه و تکمیل فرم استاندارد)		•	5		
3	معیار شماره 3 (ارائه نقشه و لیست قطعات و متریال کد)			15		
4	معیار شماره 4 (بازدید و ارائه گزارش ساخت)			10		
5	معیار شماره 5 (گزارشی و خدمات پس از فروش)		•	5		
6	معیار شماره 6 Heat Number Of Raw Materials			10		
7	معیار شماره 7 (سیستم احاد استفاده شده در پیشنهاد فنی)			10		
8	معیار شماره 8 (انجام تست)			15		
9	معیار شماره 9 (سیستم روانکاری بیرینگ)		•	5		
10	معیار شماره 10 (ارائه گواهینامه استاندارد)			20		

ردیف	شرح جزئیات معیار فنی	امتیاز
1	مطابقت کامل با تقاضا از نظر مشخصات فنی، شرح اقلام، تمداد و مطابق رعایت کامل و بدون قید و شرط استانداردهای منطبق بر سفرش در طراحی، ساخت و سرهم بندی	5
2	تهیه، تکمیل و ارائه فرم استاندارد API و بهمهرا پیشنهاد فنی	5
3	ارائه نقشه های ساخت، لیست قطعات و لیست قطعات یدکی سرویس اولیه و تعمیرات بر اساس استاندارد منطبق بر سفرش و متریال کد کلیه قطعات	15
4	اعلام امکان بازدید حین ساخت یا گزارش و تاییدیه از شرکت های معتبر بازرسی شخص ثالث و ارائه گواهینامه های آزمایشگاهی متریال از آزمایشگاه های معتبر بر اساس برنامه زمانبندی شرکت سازنده	10
5	اعلام گزارشی 12 ماه پس از راه اندازی یا 18 ماه پس از تحویل کالا و خدمات پشتیبانی و تأمین قطعات به مدت بیست سال	5
6	1 منشأ متریال خام ایران، ژاپن و کشورهای اروپای غربی و اعلام 2 منشأ متریال خام کشورهای اروپای شرقی و کره جنوبی و اعلام	10
7	استفاده از سیستم احاد اندازه گیری مطابق دیناشیت و متن تقاضا	10
8	1 انجام کلیه تست های مورد نیاز بر اساس موارد اعلام شده در دیناشیت 2 انجام کلیه تست های مورد نیاز بر اساس موارد اعلام شده در دیناشیت بجز تست 3 انجام کلیه تست های مورد نیاز بر اساس موارد اعلام شده در دیناشیت بجز تستهای Performance & NPSH Test	15
9	موزینگ بیرینگ با سیستم روانکار روغن	5
10	ارائه گواهینامه معتبر منطبق بر سفرش مطابق با استاندارد وزارت نفت IPS	20

ردیف	شرح
1	محل تحویل کالا، بلايشگاه آبادان می باشد و کلیه مناقشه گران می بایست ضمن اظهار موضوع در پیشنهاد فنی (باکت ب) هزینه های مربوطه را در قیمت پیشنهادی منظور نمایند.
2	سهه بندی کالا و نگهداری در انبار فضای باز برای مدت حداقل 6 ماه الزامی میباشد.
3	مبنای تأمین کالای مورد نیاز بر اساس متن تقاضای پیوست میباشد و هرگونه تغییر در مشخصات (از قبیل مشخصات فرآیندی، جهت دوران، و تراز کاری تجهیزات برقی و ابزار دقیق و دیگر موارد) میبایست بصورت نوشته بعنوان لیست اختلاف بطور جداگانه و با اخذ موافقت شرکت بلايش نفت آبادان مشخص گردد. در غیر اینصورت حتی در صورتیکه در متن پیشنهاد به موضوع اختلاف اشاره شده باشد مناسبت تقاضا خواهد بود.
4	بازدید حین ساخت (اریخته گیری، ماشینکاری و دیگر فرآیندهای ساخت) و انجام تستهای مورد نیاز و اعلام شده در متن تقاضا میبایست در حضور نماینده بلايشگاه آبادان و یا شرکت بازرسی شخص ثالث (معتبر و مورد تایید بلايشگاه آبادان) انجام پذیرد. بلايشگاه آبادان مختار به انتخاب بک و یا هر دو گزینه اعلام شده میباشد.
5	تأمین تجهیزات و منشأ تأمین متریال از سایر کشورهایی که در این 6 معیارهای فنی بالا اشاره نشده است، مورد تأیید نبوده و باعث رد کامل پیشنهاد فنی می گردد.
6	راندمان انرژی تجهیز کمتر از 60 درصد مورد تأیید نمیشود و باعث رد کامل پیشنهاد فنی ارائه شده میگردد.
7	عدم اعلام گزارشی و تعهد مبنی بر کارکرد تجهیز به مدت سه سال پیوسته و رفع اشکالات و در صورت لزوم تعویض تجهیز در پیشنهاد فنی و مالی باعث رد کامل پیشنهاد فنی و مالی میباشد.
8	اظهار سریع در پیشنهاد فنی مبنی بر ارائه گواهی تأیید و مستندات از شرکت سازنده اصلی کالا در زمان تحویل کالا الزامیست.
9	اظهار نظر صریح در خصوص لحاظ بودن هزینه مالیات بر ارزش افزوده و سایر موارد مالی از قبیل هزینه های حمل و نقل، آموزش، بازرسی و دیگر موارد مرتبط در پیشنهاد مالی

توضیحات	
1	حداقل امتیاز قبولی پیشنهاد 60 امتیاز می باشد. (TS60)
2	ضریب تأثیر امتیاز فنی (بصورت یک جزء 5 بند الف ماده 12 آیین نامه نظام مستندسازی) در این مناقشه عدد 0.4 می باشد. (i=0.4)
3	معیار ویژه: معیاری می باشد که عدم کسب امتیاز کامل در آن معیار، باعث رد کامل پیشنهاد فنی می گردد.
4	در صورت ارائه چند پیشنهاد در دامنه مورد درخواست شرکت بلايش نفت آبادان مخیر می باشد که از بین پیشنهادهایی که امتیاز فنی لازم را کسب نموده اند، پیشنهادی را که خود تشخیص بدهند انتخاب و قیمت مربوط به آن پیشنهاد را جهت تعیین برنده ملاک قرار دهد و از این بابت حتی هرگونه اعتراضی از مناقسه گران سلب خواهد شد.
5	برنده مناقسه، پس از بازگشایی پاکتهای پیشنهاد قیمت مناقسه گرانی که حداقل امتیاز مجاز را در ارزیابی فنی کسب کرده باشند، بر اساس فرمول قیمت تراز شده (وفق بند الف ماده 12 آیین نامه اجرایی نظام مستندسازی و اطلاع رسانی مناقصات، به شرح ذیل مشخص خواهد گردید.

$$L = [100 \times C] / [100 - (i \times [100 - j])]$$

L: قیمت تراز شده

C: قیمت پیشنهادی (درج شده در باکت قیمت)

i: ضریب تأثیر امتیاز فنی که عدد 0.4 بر حسب جدول ذیل و پس از اعمال ضرایب در نظر گرفته شده است

خیلی زیاد (0.4)	زیاد (0.3)	متوسط (0.2)	عادی (0.1)	نوع خدمات، کالا و حساسیت آن از لحاظ کیفی، عملیاتی و فنی
-----------------	------------	-------------	------------	---

j: امتیاز ارزیابی فنی بر اساس معیارهای فوق

نام و نام خانوادگی و امضاء
تهیه کننده: شهاب شهبی

فراخوان ارزیابی کیفی مناقصه گران (عمومی دومرحله ای)

شرکت پالایش نفت آبادان در نظر دارد کالای موضوع مناقصه جدول ذیل را با مشخصات و شرایط کلی مشروحه از طریق مناقصه عمومی دومرحله ای از سازندگان و تامین کنندگان معتبر خریداری نماید .

ردیف	شماره مناقصه	شرح کالا	تعداد اقلام	مبلغ ضمانتنامه	حداقل امتیاز ارزیابی کیفی	ساعات بازگشایی پاکات فنی	برنامه زمانبندی مراحل مناقصات
۱	40-90-9542400935/P08	پمپ	02	579/290/000	65	16:15	<p>الف- آخرین مهلت دریافت اسناد مناقصه از سامان اینترنتی پالایشگاه : ۱۰ روز پس از انتشار آگهی نوبت دوم</p> <p>ب- آخرین مهلت تحویل دفترچه تکمیل شده شماره ۲ بانضمام اسناد مصدق شده کپی برابر اصل مورد نیاز : ۱۰ روز پس از آخرین مهلت دریافت اسناد مناقصه</p> <p>ج- تاریخ گشایش پاکات (الف و ب) شرکتهای تأیید شده در ارزیابی کیفی : مورخ: ۱۳۹۷/۰۸/۲۰</p>

از کلیه شرکتهای واجد شرایط که آمادگی و توانایی انجام موضوع مناقصه مذکور را دارند دعوت می شود اسناد استعلام ارزیابی کیفی مناقصه گران (دفترچه شماره دو و معیارهای ارزیابی کیفی) بانضمام سایر اسناد مناقصه (متن قرارداد شامل موافقتنامه، شرایط عمومی و خصوصی و شرایط شرکت در مناقصه، فرم تقاضا PMR و فرم معیارهای ارزیابی فنی) موجود در شبکه اطلاع رسانی این شرکت به نشانی <http://www.abadan-ref.ir> را دریافت ، پس از مطالعه و تکمیل به همراه کلیه مدارک مورد نیاز ، وفق برنامه زمان بندی فوق به کمیسیون مناقصات شرکت پالایش نفت آبادان تحویل نمایند .

– محل تشکیل جلسات و بازگشایی پاکات: آبادان – ساختمان دفتر مرکزی (جنرال آفیس) – طبقه دوم – سالن جلسات کمیسیون مناقصات

– تکمیل کلیه اطلاعات خواسته شده در فرمهای ارزیابی کیفی مناقصه گران به صورت دقیق و خوانا و ارسال تمامی مدارک و مستندات سوابق کاری و مالی و ... مربوطه به صورت کپی برابر اصل (مصدق شده) که به امضای صاحبان امضاء مجاز رسیده و مهور به مهر شرکت متقاضی باشد ، در پاکت سر بسته الزامی است ، در صورت عدم تکمیل و ارسال اسناد استعلام ارزیابی کیفی و سایر مدارک فوق اشاره ، صلاحیت شرکت کنندگان قابل بررسی نخواهد بود .

– نحوه ارزیابی کیفی و معیارهای مورد نظر ، به شرح مندرج در فرمهای مربوطه و پیوست اسناد استعلام ارزیابی کیفی مناقصه گران فوق الذکر می باشد .

– ارائه مدارک و سوابق مزبور هیچ گونه حقی را برای متقاضیان ایجاد نخواهد کرد و سایر اسناد و مدارک در صورت عدم تایید در هر کدام از مراحل مناقصه بصورت سر بسته عودت میگردد .

– پس ارزیابی کیفی و مشخص شدن لیست کوتاه مناقصه مذکور، به شرکتهای تایید شده در خصوص ارسال پاکات الف ب ج تا موعد مقرر در آگهی و اسناد مناقصه اطلاع رسانی خواهد شد

– پیشنهاد فنی میبایست مطابق با فرم تقاضا (PMR) و بر اساس فرم معیارهای ارزیابی فنی تهیه و ارسال گردد

– نرخ پیشنهاد دهندگان بایستی مقطوع بوده و شامل کلیه هزینه های مربوطه از جمله مالیات بر ارزش افزوده (بطور مجزا در پیشنهاد مالی درج گردد) و هزینه حمل باشد همچنین در برگیرنده پیشنهاد نرخ مدت اعتبار نرخ (سه ماه)، محل تحویل کالا (پالایشگاه آبادان) و مدت زمان تحویل کالا (با استناد به اسناد مناقصه) درج گردد

– تاریخ بازگشایی پاکات مالی متعاقباً در جلسه بازگشایی پاکات فنی اعلام خواهد شد و شرکتهای که پیشنهاد فنی آنها حائز حداقل امتیاز فنی گردد میتوانند ۷۲ ساعت قبل از بازگشایی پاکات مالی نسبت به ارسال نرخ اصلاحی اقدام نمایند ضمن اینکه مراتب تایید/عدم تایید از طریق نامبر اطلاع رسانی خواهد شد.

– ضمناً آگهی این شرکت در شبکه اطلاع رسانی شانا به نشانی www.shana.ir و همچنین پایگاه اطلاع رسانی این شرکت به نشانی <http://www.abadan-ref.ir> و نیز پایگاه اطلاع رسانی مناقصات به نشانی www.IETS.MPORG.IR و سامانه کشوری نظارت بر مناقصات دستگاههای اجرایی www.TENDER.BAZRESI.IR درج و قابل مشاهده میباشد

روابط عمومی – شرکت پالایش نفت آبادان