



## شناسنامه طرح:

عنوان پروژه: ..... گزارش امکان سنجی مقدماتی احداث پالایشگاه مقیاس کوچک

مینی ریفاینری

محل پروژه: ..... منطقه آزاد اروند

کارفرما: ..... دبیرخانه شورای عالی مناطق آزاد تجاری صنعتی و ویژه اقتصادی

مجری طرح: ..... موسسه مطالعات راهبردی سپینود شرق

تاریخ انتشار: ..... بهار ۹۷

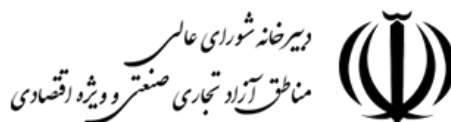
شماره طرح: ..... ۷۰۲

### اطلاعات تماس دبیرخانه:

تهران، خیابان ولی عصر (عج) بالاتر از ظفر، بلوار اسفندیار، پلاک ۵۱

تلفن: ۰۲۱-۷۵۲۰۷۰۰۰، فکس: ۲۲۰۵۸۶۵۷

ایمیل: [invest@freezones.ir](mailto:invest@freezones.ir)



## فهرست مطالب:

۸	فصل اول - مطالعه بازار
۸-۱-۱	مقدمه
۹-۲-۱	معرفی طرح
۹-۱-۲-۱	معرفی محصول / محصولات
۱۲-۲-۲-۱	کلیه کدهای ISIC متعلق به محصول / محصولات مورد بررسی
۱۲-۳-۲-۱	شماره تعرفه گمرکی
۱۳-۴-۲-۱	شرایط واردات و صادرات
۱۴-۵-۲-۱	بررسی و ارائه استاندارد (ملی یا بین المللی)
۱۶-۶-۲-۱	توضیح موارد مصرف و کاربرد محصول / محصولات
۱۶-۷-۲-۱	محل اجرای طرح
۱۸-۳-۱	مشوق ها، ویژگی ها و مزایای طرح
۱۸-۴-۱	معرفی بازار هدف
۲۲-۵-۱	عرضه
۲۲-۱-۵-۱	تولید داخل
۲۴-۲-۵-۱	واردات
۲۶-۶-۱	پیش بینی امکانات عرضه
۲۶-۱-۶-۱	پیش بینی امکانات عرضه داخلی
۳۳-۷-۱	تقاضا
۳۳-۱-۷-۱	تقاضای خارجی (صادرات)
۳۴-۲-۷-۱	تقاضای داخلی
۳۷-۸-۱	پیش بینی تقاضا
۳۷-۱-۸-۱	پیش بینی تقاضای داخلی
۳۹-۲-۸-۱	پیش بینی کل تقاضا
۴۰-۹-۱	بررسی بازار جهانی
۴۰-۱-۹-۱	صادرات محصولات به کشور عراق
۴۴-۲-۹-۱	صادرات محصولات به کشور پاکستان
۴۵-۳-۹-۱	صادرات محصولات به کشور افغانستان
۴۷	فصل دوم - بررسی فنی
۴۷-۱-۲	معرفی طرح
۴۷-۱-۱-۲	هدف از اجرای طرح
۴۷-۲-۱-۲	ظرفیت
۴۷-۳-۱-۲	تعداد نوبت کار
۴۸-۲-۲	محصول تولیدی
۴۸-۳-۲	نحوه تأمین مواد اولیه، کمکی و بسته بندی
۴۸-۴-۲	فرآیند تولید
۴۸-۱-۴-۲	روش تولید
۴۹-۲-۴-۲	محیط زیست
۵۰-۵-۲	پیش بینی تولید و فروش

۵۱	۶-۲- هزینه‌های سرمایه‌گذاری طرح
۵۲	۱-۶-۲- زمین
۵۳	۲-۶-۲- محوطه‌سازی
۵۴	۳-۶-۲- ساختمان
۵۶	۴-۶-۲- ماشین‌آلات
۵۶	۵-۶-۲- تأسیسات
۵۸	۶-۶-۲- وسایط نقلیه
۵۹	۷-۶-۲- تجهیزات، وسایل اداری و خدماتی
۵۹	۸-۶-۲- هزینه‌های متفرقه و پیش‌بینی نشده
۵۹	۹-۶-۲- هزینه‌های قبل بهره‌برداری
۶۰	۷-۲- سرمایه در گردش
۶۱	۸-۲- هزینه‌های تولید
۶۲	۱-۸-۲- مواد اولیه، کمکی و بسته‌بندی
۶۳	۲-۸-۲- حقوق و دستمزد
۶۳	۳-۸-۲- هزینه آب، برق، سوخت و ارتباطات
۶۴	۴-۸-۲- تعمیر و نگهداری
۶۴	۵-۸-۲- هزینه استهلاک
۶۵	۶-۸-۲- هزینه بازاریابی و تبلیغات
۶۵	۷-۸-۲- هزینه متفرقه و پیش‌بینی نشده
۶۶	۹-۲- زمان‌بندی اجرای طرح
۶۷	فصل سوم - تجزیه و تحلیل مالی
۶۷	۱-۳- مبانی
۶۷	۲-۳- خلاصه پیش‌بینی‌های مالی طرح
۶۷	۳-۳- جدول هزینه‌های طرح و نحوه تأمین آن‌ها
۶۸	۴-۳- شاخص‌های مالی طرح
۶۸	۱-۴-۳- ارزش فعلی خالص
۶۸	۲-۴-۳- نرخ بازگشت داخلی سرمایه‌گذاری IRR
۶۸	۳-۴-۳- تحلیل حساسیت IRR
۶۹	۴-۴-۳- دوره بازگشت سرمایه (pbp)
۶۹	۵-۴-۳- تحلیل نقطه سربه‌سر
۷۰	۶-۴-۳- ارزش افزوده طرح
۷۰	۵-۳- سرمایه ارزی موردنیاز
۷۰	۶-۳- نحوه مشارکت و تأمین سرمایه موردنیاز
۷۱	۷-۳- تجزیه و تحلیل و ارائه جمع‌بندی و پیشنهاد نهایی
۷۲	۴- شرح نتایج گزارش مالی طرح در قالب گزارش استاندارد توسط نرم‌افزار COMFAR III

## فهرست جداول:

- جدول ۱- مشخصات و ویژگی‌های نفت گاز..... ۹
- جدول ۲- خواص فیزیکی و شیمیایی نفت سفید..... ۱۰
- جدول ۳- مشخصات بنزین موتور..... ۱۱
- جدول ۴- کد آیسیک محصولات..... ۱۲
- جدول ۵- تعرفه و حقوق گمرکی..... ۱۲
- جدول ۶- مشخصات استانداردهای یورو ۵-۲ برای کیفیت نفت گاز، بنزین و سیر تاریخی آن..... ۱۴
- جدول ۷- مشخصات استاندارد یورو ۵ برای کیفیت بنزین موتور و نفت گاز..... ۱۵
- جدول ۸- استاندارد ملی نفت گاز و بنزین..... ۱۵
- جدول ۹- استانداردهای بین‌المللی نفت سفید..... ۱۵
- جدول ۱۰- استاندارد ملی نفت سفید..... ۱۶
- جدول ۱۱- میزان تولید نفت گاز در کشور تا سال ۱۳۹۴..... ۲۲
- جدول ۱۲- میزان تولید نفت سفید در کشور تا سال ۱۳۹۴..... ۲۳
- جدول ۱۳- روند تولید بنزین در پالایشگاه‌های کشور از سال ۱۳۸۴ تا سال ۱۳۹۴..... ۲۳
- جدول ۱۴- واردات محصولات پالایشگاه مقیاس کوچک..... ۲۴
- جدول ۱۵- طرح‌ها و پروژه‌های پالایشی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی..... ۲۶
- جدول ۱۶- آخرین وضعیت احداث پالایشگاه‌های جدید..... ۲۷
- جدول ۱۷- آخرین وضعیت طرح‌های توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها..... ۲۷
- جدول ۱۸- طرح‌ها و پروژه‌های پالایشی میعانات گازی..... ۲۸
- جدول ۱۹- طرح‌ها و پروژه‌های پالایشی کوچک مقیاس نفت خام و میعانات گازی..... ۲۸
- جدول ۲۰- تولید نفت گاز در پالایشگاه‌های موجود در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سنوات آتی..... ۲۹
- جدول ۲۱- ظرفیت تولید نفت گاز در طرح‌های پالایشگاه‌های در حال ساخت کشور..... ۲۹
- جدول ۲۲- تولید نفت گاز در کل کشور در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سال‌های آتی..... ۳۰
- جدول ۲۳- تولید نفت گاز NON-SPEC در پالایشگاه‌های موجود در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سنوات آتی..... ۳۰
- جدول ۲۴- تولید نفت سفید در پالایشگاه‌های موجود در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سنوات آتی..... ۳۱
- جدول ۲۵- ظرفیت تولید نفت سفید در طرح‌های پالایشگاه‌های در حال ساخت کشور..... ۳۱
- جدول ۲۶- تولید بنزین در کل کشور در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سال‌های آتی..... ۳۱
- جدول ۲۷- تولید بنزین در پالایشگاه‌های موجود در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سنوات آتی..... ۳۲
- جدول ۲۸- ظرفیت تولید بنزین در طرح‌های پالایشگاه‌های در حال ساخت کشور..... ۳۲
- جدول ۲۹- تولید بنزین در کل کشور در سال ۱۳۹۲ و پیش‌بینی آن طی سال‌های آتی..... ۳۳
- جدول ۳۰- صادرات محصولات تولیدی در واحد تولید برش‌های هیدروکربوری..... ۳۳
- جدول ۳۱- مصرف نفت گاز در کشور تا سال ۱۳۹۴..... ۳۵
- جدول ۳۲- مصرف نفت سفید در کشور تا سال ۱۳۹۴..... ۳۶
- جدول ۳۳- مصرف بنزین در کشور تا سال ۱۳۹۴..... ۳۷
- جدول ۳۴- سرانه مصرف نفت گاز، نفت سفید و بنزین کشور سال ۱۳۸۵-۱۳۹۳..... ۳۷
- جدول ۳۵- پیش‌بینی مصرف نفت گاز، نفت سفید و بنزین در کشور بین سال‌های ۱۳۹۶-۱۴۲۰..... ۳۸
- جدول ۳۶- مصرف فرآورده‌های نفتی کشور عراق از سال ۲۰۰۵ تا ۲۰۱۳..... ۴۲
- جدول ۳۷- تولید، مصرف، واردات و صادرات نفت گاز پاکستان..... ۴۴
- جدول ۳۸- میزان واردات فرآورده‌های نفتی کشور افغانستان..... ۴۵

جدول ۳۹ - ظرفیت سالانه تولید بنزین و نفت گاز در واحد تولید برش‌های هیدروکربوری در ظرفیت اسمی ..... ۴۷

جدول ۴۰ - هزینه مواد اولیه موردنیاز ..... ۴۸

جدول ۴۱ - فروش محصولات در ظرفیت کامل بهره‌برداری ..... ۵۰

جدول ۴۲ - برنامه تولید و فروش محصولات طرح ..... ۵۱

جدول ۴۳ - پیش‌بینی فروش طرح در واحد تولید برش‌های هیدروکربنی در ۶ سال ابتدای بهره‌برداری ..... ۵۱

جدول ۴۴ - هزینه سرمایه‌گذاری طرح ..... ۵۲

جدول ۴۵ - هزینه خرید زمین ..... ۵۲

جدول ۴۶ - جزئیات جانمایی زمین ..... ۵۳

جدول ۴۷ - هزینه محوطه‌سازی ..... ۵۳

جدول ۴۸ - هزینه‌های ساختمان‌سازی ..... ۵۴

جدول ۴۹ - هزینه ماشین‌آلات و تجهیزات ..... ۵۶

جدول ۵۰ - تأسیسات و انشعابات ..... ۵۶

جدول ۵۱ - شرح هزینه سرمایه‌گذاری تأسیسات مکانیکال ..... ۵۷

جدول ۵۲ - شرح هزینه سرمایه‌گذاری تأسیسات الکتریکال ..... ۵۸

جدول ۵۳ - وسایط نقلیه ..... ۵۸

جدول ۵۴ - اثاثیه اداری و خدماتی ..... ۵۹

جدول ۵۵ - هزینه قبل بهره‌برداری ..... ۶۰

جدول ۵۶ - سرمایه در گردش طرح ..... ۶۰

جدول ۵۷ - هزینه‌های ثابت و متغیر بهره‌برداری طرح ..... ۶۲

جدول ۵۸ - هزینه‌های مواد اولیه ..... ۶۲

جدول ۵۹ - نیروی انسانی بخش تولید و اداری ..... ۶۳

جدول ۶۰ - هزینه‌های انرژی ..... ۶۳

جدول ۶۱ - هزینه‌های تعمیرات و نگهداری ..... ۶۴

جدول ۶۲ - هزینه‌های استهلاک ..... ۶۴

جدول ۶۳ - برنامه زمان‌بندی طرح ..... ۶۶

جدول ۶۴ - منابع و مخارج ..... ۶۸

جدول ۶۵ - حساسیت IRR ..... ۶۹

جدول ۶۶ - ارزش‌افزوده طرح ..... ۷۰

جدول ۶۷ - بازپرداخت تسهیلات مالی ..... ۷۰

## چکیده طرح

پالایشگاه‌های نفت با هدف تبدیل نفت خام یا میعانات گازی به فرآورده‌های قابل استفاده توسط مصرف‌کنندگان ایجاد می‌شوند. بدون شک دسترسی به منابع خوراک هیدروکربنی، بزرگی و تنوع بازار فرآورده‌های پالایشگاهی و فن‌آوری‌های منجر به تولید اقتصادی این محصولات، از مهمترین عوامل موثر بر مکان احداث پالایشگاه و همچنین ظرفیت آنها می‌باشند. عمومی شدن استفاده از فرآورده‌های نفتی در کلیه نقاط کشور، رشد جمعیت شهرها و در نتیجه پراکندگی مراکز مصرف، وجود خطوط لوله نفت خام در گستره بزرگتری از کشور، افت تولید میادین نفت و گاز بزرگ، لزوم به تولید رساندن میادین کوچکتر در اقصی نقاط کشور، امکان واردات نفت خام از مبادی خارج کشور و همچنین دستیابی به فناوری‌های جدیدتر و اقتصادی، توجیهات مناسبی برای احداث پالایشگاه‌های کوچک و پراکنده در سطح کشور می‌باشند. به این لیست از دلایل می‌توان توجیهاتی نظیر افزایش ضریب اطمینان در امنیت ملی در اثر پراکنده کردن واحدهای تولید فرآورده‌های نفتی را افزود. همچنین در خصوص کشورهایی همانند ایران که از وسعت سرزمین بالایی برخوردارند پراکنده کردن واحدهای تولید فرآورده با ملاحظه دسترسی به منابع خوراک، منجر به کاهش هزینه حمل و نقل فرآورده‌ها می‌گردد. مینی‌ریفاینری واحدهای کوچک تولید فرآورده‌های پالایشگاهی با ظرفیت ۲۰۰ تا ۲۰۰۰۰ بشکه در روز است که توانایی تولید فرآورده‌های قابل استفاده توسط مصرف‌کنندگان نهایی را دارا می‌باشند.

یکی از سیاست‌های کلان صنعت نفت ساخت و راه‌اندازی واحدهای کوچک پالایشگاهی در استان‌های مختلف کشور است. منطقه آزاد اروند با قابلیت‌های مختلف از جمله ترانزیت چند وجهی، جاده‌های دسترسی، وجود صنایع فعال، آب فراوان و موقعیت استراتژیک، نزدیکی به منابع نفتی و برخورداری از پالایشگاه بزرگ آبادان، مکانی مناسب برای سرمایه گذاری است. امکان ترانزیت کالا از کشورهای مختلف از جمله کشورهای حوزه خلیج فارس و شرق آسیا به عراق و کشورهای حوزه قفقاز در این منطقه وجود دارد. از آنجایی که بازار کشور عراق در حال حاضر نیازمند واردات کلان از منطقه می‌باشد و با توجه به همجواری با منطقه آزاد اروند و امکانات ترانزیتی، این منطقه می‌تواند به عنوان یکی از بهترین گزینه‌ها در ترانزیت کالا به کشورهای حوزه خلیج فارس و حوزه قفقاز باشد. برخورداری منطقه از حمل و نقل ترکیبی (چهار نوع حمل و نقل) این منطقه را در موقعیت ممتازی از لحاظ ترانزیتی قرار داده است. این منطقه با قرار گرفتن در مرز با بخش جنوبی عراق به‌عنوان پایانه بزرگ مبادلات تجاری با این کشور از یک سو و قطب پالایشی و تولیدی فرآورده‌های نفتی آبادان و صنایع فراساحلی عظیم با ۸ پالایشگاه کوچک و شرکت‌های تأسیسات دریایی قرار گرفته است و به دنبال توسعه و تسهیل مبادلات تجاری و صادرات به جنوب عراق و توسعه صنایع باهدف صادرات خدمات فنی برای صنایع دریایی، نفت و گاز و پتروشیمی است.

ضمن آنکه مزیتها و مشوقهای متعدد ناشی از برقراری نظام حقوقی و قانونی مناطق آزاد از جمله معافیت‌های مالیاتی ۲۰ ساله و دائمی ارزش افزوده، مستثنی بودن واردات از مواد اولیه و تجهیزات از مقررات عمومی واردات و صادرات کشور، عدم نیاز به ویزای قبل از ورود به منطقه برای اتباع خارجی، تضمین سرمایه گذاری خارجی، عدم محدودیت در درصد

مشارکت سرمایه‌گذاران خارجی، فضای کسب و کار مناسبتر و ... بطور حتم توجه‌پذیری هرگونه فعالیت را در این منطقه فزون‌تر خواهد کرد.

بررسی‌های مالی نشان می‌دهد کل هزینه‌های طرح به مبلغ ۲۷۷,۰۹۸ میلیون ریال شامل ۱۸۰,۴۱۵ میلیون ریال سرمایه ثابت، ۵۲,۴۰۳ میلیون ریال سرمایه در گردش، ۱۳۶,۰۰۰ میلیون ریال تسهیلات بلندمدت ریالی و ۴۴,۲۸۰ میلیون ریال تسهیلات سود دوران مشارکت است. در صورت تحقق مفروضات و پیش‌بینی‌های انجام‌شده و با در نظر گرفتن ۱۵ سال عمر مفید، نرخ بازده داخلی طرح از دیدگاه کل سرمایه‌گذاری (IRR) ۳۸,۰۸٪ برآورد گردیده است. بر اساس مطالعات انجام شده سرمایه‌گذاری در پروژه احداث پالایشگاه مقیاس کوچک (مینی ریفاينری) در منطقه آزاد اروند از توجه‌پذیری اقتصادی بالایی برخوردار خواهد بود.



## مشخصات طرح

موضوع احداث		احداث پالایشگاه مقیاس کوچک (مینی ریفاینری)
مشخصات طرح	مجری	منطقه آزاد اروند
	محصولات	بنزین، نفت گاز و نفت سفید
	ظرفیت	۲۵۰ تن در روز
	محل اجرای طرح	منطقه آزاد اروند
سرمایه گذاری	سرمایه گذاری ثابت	۱۷۰،۴۱۵ میلیون ریال
	هزینه‌های قبل از بهره‌برداری	۱۰،۰۰۰ میلیون ریال
	سرمایه در گردش	۵۲،۴۰۳ میلیون ریال
	سود دوران مشارکت	۴۴،۲۸۰ میلیون ریال
	جمع هزینه‌های طرح	۲۷۷،۰۹۸ میلیون ریال
منابع تأمین مالی	آورده متقاضی	۹۶،۸۱۸ میلیون ریال
	تسهیلات ربالی	۱۳۶،۰۰۰ میلیون ریال
	سود دوران مشارکت	۴۴،۲۸۰ میلیون ریال
	نرخ سود تسهیلات	۱۸٪
	دوره بازپرداخت	۵ سال
	دوره مشارکت	۲۴ ماه
	ارزش فعلی خالص (NPV) با نرخ تنزیل ۱۸٪	۲۸۲،۳۹۱،۴۹ میلیون ریال
نتایج مالی و اقتصادی	نرخ بازده داخلی سرمایه‌گذاری (IRR)	۳۸،۰۸٪
	نرخ بازده سرمایه‌گذار (IRRE)	۶۱،۷۹٪
	دوره بازگشت سرمایه‌گذاری	۴،۶۴ سال برابر سال ۱۴۰۱
	سود خالص در سال مرجع	۱۱۳،۳۶۹،۷۴ میلیون ریال
	نسبت فروش در نقطه سر به سر با احتساب هزینه‌های مالی (در سال مرجع)	۲۶،۳۱٪
	میزان اشتغال‌زایی	۸۴ نفر

## Summary Sheet:

Project Description	Project Title	Mini Refinery Establishment
	Products	Gasoline, Kerosene, Gas Oil
	Capacity	250 Tons per day
	Location	Arvand Free Zone
Investment	fixed investment Costs	170,415 Million Rials
	Pre-production Expenditures	10,000 Million Rials
	Working capital	52,403 Million Rials
	Construction Interest Expense	44,280 Million Rials
	Total Investment costs	277,098 Million Rials
Sources of Finance	Equity Shares	96,818 Million Rials
	Long-term Loan	136,000 Million Rials
	Construction Interest Expense	44,280 Million Rials
	Interest	18%
	Period of repayment	5 Years
	Construction Period	24 Months
Business Results	Net Present Value of Total Capital Invested at 18%	282,391.49 Million Rials
	Internal rate of return on Investment (IRR)	38.08%
	Internal Rate of Return on Equity (IRRE)	61.79%
	Normal Payback	4.64 years (2022)
	Net Profit at Reference year	113,369.74 Million Rials
	Break-even Ratio (%)	26.31%
	Labor	84 People

According to development plans and bilateral trades' enhancement with Iraq there are good opportunities for improving offshore engineering services, and developing oil, gas and petrochemical industry.

**Advantages of Investment in Arvand Free Zone:**

- Inexpensive and proficient workforce
- Inexpensive energy costs
- Inexpensive land
- Exemption from custom duties to import machinery
- 20-year tax exemption (according to free zones law)
- Value added tax law

Special geographical condition of Arvand Free Zone due to transit and strategic channels in business routes, easy access to international waterways, and proximity to Basra (second largest province of Iraq) has captivated international attention as an especial location for commercial and business development.

Also, 20-year tax exemption according to Free Zones law, exemption from customs duties for importing machinery and raw materials and exporting goods, special facilities for the transfer of goods produced in the region to the mainland, easy and unrestricted currency exchange, and proper situation for joint ventures have made an intriguing situation for investment in Arvand Free Zone.

## **Abstract:**

Oil Refineries are designed for chemical engineering processes and converting crude oil or gas condensate into utilizable products like gasoline, kerosene and gas oil.

Location preferences for mini refineries construction are proximity to raw materials, access to hydrocarbon feedstock sources, the magnitude and diversity of refined products market and production technologies. These factors can help to determine the best location and capacity to establish a refinery.

### **Advantages of Establishing a Mini Refinery:**

Publicizing the use of petroleum products in all parts of the country, urban population growth resulting in consumption centers dispersal, decrease in oil and gas production, building crude oil pipelines in all parts of the country, necessity for exploitation of small-scale oil fields, access to new technology and possibility to import crude from other countries have made a great opportunity for investment in this field.

Mini refinery is a small unit with a capacity of 200 to 20,000 barrels per day, with the ability to produce products that are usable by end-users.

One of the major policies of oil industry is to build small refineries in different provinces of country.

One of the major policies of Oil and Petroleum Ministry is to build mini refineries the country.

### **The Importance of Establishing a Mini Refinery:**

1. Reduction in the production and export of crude oil and gas condensate combined with the imposition of economic sanctions
2. Privatization of refineries and petrochemical complexes in Iran
3. High demand for Hydrocarbon products in neighboring countries (Iraq and Caucasus countries)
4. Great potential for fuel bunkering services in Arvand Free Zone

### **Advantages of Arvand Free Zone for Establishing a Mini Refinery:**

Due to various capacities, including multimodal transit, access roads, active industries, abundant water resources and strategic location, Arvand Free Zone is a proper region for investment.

Viable transportation routes to transport products from Persian Gulf countries to Iraq and Iraq's demand to import large quantities of goods from the region and Caucasus countries and also a combination of transport possibilities in the region (water, air and land transport) have put Arvand Free Zone in a privileged position in terms of transit.

Arvand Free Zone is one of the biggest commercial terminals by enjoying proximity to Iraq. Moreover, being the top oil product producer and possessing 8 mini refineries and offshore engineering and construction companies have made great potentials for intensive expansion in this region.

# **Establishing a Mini Refinery**

**Consultant:**

**Sepinud Shargh Institute**

**Employer:**

**Government of the Islamic Republic of Iran  
The Supreme Council of Iran's Free Trade, Industrial  
& Special Economic Zones**