



## بسمه تعالی

### وزارت نفت

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۴۰۱/۷/۱۸ درخواست شماره ۳۹۳-۲۰/۲ مورخ ۱۴۰۱/۵/۱۱ وزارت نفت در خصوص صدور مجوز شورای اقتصاد برای اجرای «طرح احداث خط لوله ۱۴ اینچ مهرآران - فسا - شیراز و تاسیسات جنبی» را به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و آیین نامه اجرایی آن و ماده (۸۷) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، بررسی و متن ذیل را به همراه جدول زیر آن، تصویب نمود:

#### ۱- هدف از اجرای طرح:

طرح احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی مهرآران - فسا - شیراز و افزایش ظرفیت ذخیره سازی در استان فارس (طرح پارس) شامل احداث ۴۰۰ کیلومتر خط لوله ۱۴ اینچ با هدف تأمین سوخت مورد نیاز استان فارس از طریق احداث خط لوله به جای بهره گیری از نفتکش ها و ناوگان حمل و نقل جاده ای است. این خط لوله از مرکز انتقال نفت مهرآران آغاز و در پایانه شیراز خاتمه می یابد. هدف از اجرای این طرح انتقال فرآورده های نفتی تولیدی پالایشگاه های ستاره خلیج فارس و بندرعباس از مهرآران به سمت استان فارس و شهرهای تابعه است. ظرفیت طراحی خط ۷۵۰۰۰ بشکه در روز کاری است.

#### ۲- مشخصات عملیات اجرایی طرح:

۱-۲- احداث خط لوله جدید به طول ۴۰۰ کیلومتر به قطر ۱۴ اینچ حدفاصل مهرآران - فسا- شیراز  
۲-۲- احداث ۳ ایستگاه شامل دو تلمبه خانه (تلمبه خانه مهرآران و تلمبه خانه فسا) و یک پایانه در شیراز  
۲-۳- احداث یک انبار نفت جدید در فسا و توسعه انبار نفت شهید تندگویان شیراز مجموعاً به ظرفیت ذخیره سازی ۸۰ میلیون لیتر (۳ مخزن ۱۰ میلیون لیتری سقف شناور بنزین، ۳ مخزن ۱۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت گاز معمولی و ۲ مخزن ۱۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت گاز یورو ۴).

#### ۳- ساز و کار بازپرداخت سرمایه گذاری:

۱-۳- تعهدات موضوع این مصوبه پس از تکمیل خط لوله و تاسیسات جنبی و حمل فرآورده با ظرفیت ۷۵۰۰۰ بشکه در روز کاری انواع فرآورده های نفتی (بنزین، نفت گاز و نفت سفید) به استان فارس و واریز درآمد حاصل از صرفه جویی (جدول زیر) با اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و تایید سازمان برنامه و بودجه کشور از محل منابع ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مطابق قوانین بودجه سنواتی پرداخت می شود.

۲-۳- سقف تعهد دولت برای کل طرح معادل ۴۲،۴ میلیون یورو است، که تا سقف مبلغ سرمایه گذاری شده، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران معادل ارزش مقادیر صرفه جویی محقق شده را به صورت



جمهوری اسلامی ایران  
دبیرخانه شورای اقتصاد

سازمان برنامه و بودجه کشور  
معاونت اقتصادی و بازرگانی برنامه و بودجه

شنبه ۸ مرداد ۱۴۰۱ ۱۴:۴۵:۴۸

وزارت نفت - شورای اقتصاد خروج

درخواست سرمایه گذاری از محل منابع داخلی

صفحه اول فهرست درخواست های ثبت شده

مشخصات کلی			
درخواست کننده	وزیر	تاریخ درخواست	۱۴۰۱/۰۵/۰۸
نوع درخواست	درخواست جدید		
نام و نام خانوادگی کارشناس طرح	محمدرضا حبیب زاده	شماره تماس کارشناس طرح	۰۹۱۲۶۶۷۳۲۶

آیا این درخواست محرمانه می باشد؟

مشخصات عمومی			
عنوان طرح	احداث خط لوله فرآورده مهران / سا / شیراز (پارسی)		
دستگاه درخواست کننده	شماره طبقه بندی دستگاه	۲۲۰۴۱۰	
شرکت سرمایه گذار	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران		
مستند قانونی ارائه به شورای اقتصاد	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران ابلاغ مصوبه شماره ۱۶۳۷۳-۱۶۴/۳۰۶ مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۸ هیأت مدیره محترم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران		
محصول یا خدمت تولیدی	عنوان فرآورده های نفتی	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی
		بشکه در روز	۷۳۳۰۰
تاریخ شروع طرح	۱۴۰۱/۰۱/۱۸	تاریخ پایان طرح	۱۴۰۵/۰۱/۱۸
مدت زمان اجرای طرح (ماه)	۴۸	مدت زمان دوره بهره برداری طرح (سال)	۲۵
محل اجرای طرح	محل اجرای طرح مهران / سا / شیراز		

**ضرورت، چارچوب و محورهای طرح**

نوع سرمایه گذاری:

اصلاح ساختار بهینه سازی فرآیندها \* توسعه بنگاه سایر

سایر:

اهداف سرمایه گذاری و توضیحات ضروری در این خصوص:

تأمین فرآورده های نفتی استان فارس از طریق احداث خط لوله و افزایش ظرفیت ذخیره سازی در استان با احداث انبار نفت جدید در فسا و توسعه انبار نفت شهید تندگویان شیراز

محصولات انتقالی از طریق احداث این خط لوله جهت مصرف سوخت مراکز صنعتی نیروگاهها و انواع خودروها در استان فارس خواهد بود.

موارد مصرف محصول / خدمت به تفصیل تشریح شود.

محصولات مورد انتقال توسط این خط لوله از تولیدات دریافتی از پالایشگاه های بندر عباس و ستاره خلیج فارس در استان هرمزگان شامل انواع فرآورده های بنزین، گازوئیل و نفت سفید خواهد بود که به منظور سوخت رسانی به مراکز صنعتی، نیروگاهها و انواع خودروها در استان فارس جهت توزیع ارسال می گردد. با توجه نیاز امروز و پیش بینی رشد روز افزون مصرف سوخت در آینده نزدیک و به منظور تأمین و توزیع به موقع و به صرفه این محصولات در این شرایط، اجرای این طرح در دستور کار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران قرار گرفته است.

وضعیت نوع بازار محصول، تعداد تولیدکنندگان و میزان عرضه و تقاضای آن در گذشته و پیش بینی آینده تشریح شود.

شرایط دسترسی به مواد اولیه و همچنین بازار فروش به لحاظ موقعیت جغرافیایی اجرای طرح تشریح شود.

مواد اولیه یا محصولات انتقالی که شامل انواع فرآورده های نفتی می باشد از محصولات دو پالایشگاه بندر عباس و ستاره خلیج فارس دریافت می گردد و از طریق خط لوله و تلمبه خانه بندر عباس و سایر تلمبه خانه های مابقی به مراکز توزیع فروش و مصرف در استان فارس منتقل میگردد.

چنانچه اجرای طرح مستلزم خرید ارزی برای ( ماشین آلات، مواد، مصالح، قطعات وارداتی، خدماتی، مهندسی، دانش فنی و یا حق امتیاز (لیسانس)) باشد، دلایل و الزامات آن و همچنین روش انتخاب فرورونده یا تأمین کننده کالا یا خدمات وارداتی را تبیین فرمایید.

بخشی از تجهیزات و مواد اولیه مورد نیاز اجرای طرح ضرورتاً بدلیل عدم ساخت داخل از طریق منابع خارجی و بصورت پرداخت هزینه ارزی تهیه میگردد. جهت انتخاب تأمین کنندگان و سازندگان تجهیزات داخلی و خارجی از فهرست بلند تاپید شده منابع وزارت نفت استفاده می گردد.

ریسک های پروژه ذکر شده و برنامه مدیریت جامع ریسک از آنها تشریح شود.

۱- عدم تأمین به موقع نقدینگی؛ استفاده از سایر منابع ۲- وجود تحریم های ظالمانه؛ استفاده از سایر تأمین کنندگان تجهیزات پروژه با تکیه بر استفاده از تولید داخل ۳- افزایش نرخ تسعیر ارز، تورم و همچنین افزایش هزینه ها؛ استفاده از شاخصهای تعدیل سازمان برنامه و بودجه و همچنین وزارت نفت جهت تعدیل هزینه ها

**چارچوب و محورهای طرح جامع شرکت**

آیا سرمایه گذاری با رعایت اصل ۱۳۳ قانون اساسی و مطابق مفاد ابلاغیه مقام معظم رهبری انجام می شود؟  بله  خیر

سرمایه گذاری با رعایت اصل ۱۳۳ قانون اساسی و مطابق مفاد ابلاغیه مقام معظم رهبری انجام می شود

آیا سرمایه گذاری در راستای مأموریت ها و وظایف شرکت طبق اساسنامه آن انجام می شود؟ (ذکر متن اساسنامه و ماده مربوط)

سرمایه گذاری در راستای مأموریت ها و وظایف شرکت طبق اساسنامه آن انجام می شود

آیا سرمایه گذاری در راستای تکلیف قانونی صورت می گیرد؟ (تکلیف مندرج در قانون تشکیل قانون اساسنامه و سایر قوانین خاص)

سرمایه گذاری در راستای تکلیف قانونی صورت می گیرد  بله  خیر

پایامدهای بیرونی مثبت و منفی طرح (پایامدهای بیرونی از قبیل اثرگذاری بر کسب و کار، درآمد تردد، ترافیک، اثرات زیست محیطی، آلودگی های صوتی، تغییر شکل ساختمان ها، میزان صرفه جویی ها در هزینه منابع، اثر بر سلامت و برخی آثار غیرقابل اجتناب و ...)

پایامدهای مثبت: ۱- کاهش تردد جاده ای ۲- کاهش مصرف قابل توجه سوخت ناشی از بند ۱ ۳- کاهش هزینه های انتقال ۴- افزایش پایداری تأمین سوخت استان فارس ۵- اشتغال زایی در استان

آیا سرمایه گذاری منطبق با ضوابط ملی آمایش سرزمین است؟ (لطفاً توضیح داده شود)

سرمایه گذاری منطبق با ضوابط ملی آمایش سرزمین است.  بله  خیر

آیا سرمایه گذاری مورد تایید سازمان حفاظت محیط زیست می باشد؟

آیا این درخواست نیازمند اخذ مجوز موضوع ماده (۵) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی (مصوب ۱۳۹۸/۰۲/۱۵ مجلس شورای اسلامی) از شورای اقتصاد است؟  بله  خیر

ارجاع کار به مشارکت ایرانی - خارجی با سهم شرکت طرف ایرانی کمتر از ۵۱ درصد

ارجاع کار به طرف خارجی

خرید تجهیزات از طرف خارجی با سهم طرف ایرانی کمتر از نصاب تبصره ۲ ماده ۵ قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی

در صورتیکه پاسخ پرسش فوق "بله" است، ضمن انتخاب مورد ذریعته فرم ماده ۵ قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی و فرم پیوست فناوری موضوع تبصره (۸) بند (ب) ماده (۵) قانون مذکور در قسمت مستندات تکمیل و بارگذاری گردد.

آیا سرمایه گذاری منجر به تسهیل خصوصی سازی و توانمند شدن بخش غیر دولتی و رفع موانع حضور بخش خصوصی میشود؟ ( ذکر مصادیق و دلایل در این بند الزامی است )

با به کارگیری مشاوران و پیمانکاران بخش خصوصی و غیر دولتی  بله  خیر

آیا موضوع پیشنهادی با جلب مشارکت بخش غیر دولتی صورت میگیرد؟ ( ذکر مصادیق و دلایل در این بند الزامی است )

با به کارگیری مشاوران و پیمانکاران بخش خصوصی و غیر دولتی  بله  خیر

آیا بخش خصوصی در زمینه سرمایه گذاری طرح مشارکت دارد؟ ( در خصوص سهم و ساز و کار آن توضیح داده شود )

از طریق امضا تفاهم نامه با بانک تجارت  بله  خیر

آیا موضوع پیشنهادی به همراه برنامه زمان بندی به تصویب مجمع عمومی شرکت رسیده است؟

بله  خیر

**تأمین مالی از محل منابع عمومی (سازمان)**

منابع عمومی

**تأمین مالی از محل منابع داخلی (سازمان)**

درآمدهای اختصاصی: ۳۳۲۰۰۰۰	درآمدهای حاصل از وجوه (مانند سود سهام و سپرده ها پس از کسر مالیات): ۳۳۲۰۰۰۰	تسهیلات بانکی	وام خارجی	فروش اموال و دارایی های سرمایه ای	برهزینه های دوره های ماقبل	مازاد درآمد	انتشار اوراق مشارکت	میزان مشارکت بخش خصوصی	میزان مشارکت های عمومی غیردولتی	میزان مشارکت نهاد وصول مطالبات
---------------------------	---	---------------	-----------	-----------------------------------	----------------------------	-------------	---------------------	------------------------	---------------------------------	--------------------------------

مجموع منابع داخلی (میلون ریال): ۲۸۶۲۰۰۰۰	مجموع منابع داخلی و عمومی (میلون ریال): ۲۸۶۲۰۰۰۰
--	--

توضیحات ضروری:

### هزینه های قبل از سرمایه گذاری

سال	تحقیق و پژوهش	مشاوره های حقوقی	برنامه ریزی تفصیلی و مناقصه ها	تفادد قراردادهای لازم	مقیاسیت اجرای پروژه	دریافت مجوز های لازم	سایر	جمع
۱۴۰۰								

### هزینه های سرمایه گذاری

سال	زمین	ساختمان	تعمیرات	ماشین آلات	لوازم و ابزار	وسایط نقلیه	اثاثیه و لوازم اداری	سرمایه گذاری در مؤسسات	دریافت های نا مشهود	سایر	جمع
۱۴۰۱	۳۰۰۰۰۰	۶۳۱۰۰۰		۵۰۰۰۰۰							۱۴۳۱۰۰۰
۱۴۰۲	۳۰۰۰۰۰	۵۴۰۸۰۰۰		۵۷۲۰۰۰۰							۱۱۲۴۸۰۰۰
۱۴۰۳	۲۰۰۰۰۰	۵۵۰۸۰۰۰		۵۷۲۰۰۰۰							۱۱۲۴۸۰۰۰
۱۴۰۴	۱۰۰۰۰	۱۳۱۳۰۰۰		۲۸۷۰۰۰۰							۲۲۹۳۰۰۰

جمع کل: ۲۸۶۲۰۰۰۰

### سرمایه در گردش

سال	دریافت های جاری	بدهی های جاری	سرمایه در گردش
-----	-----------------	---------------	----------------

### هزینه های دوران بهره برداری

سال	مواد خام اولیه	ملازمت کارخانه	انرژی	تعمیرات و نگهداری	دستمزد	هزینه اداری	هزینه بهره برداری	هزینه بازاریابی	استهلاک	سایر	جمع
۱۴۰۵				۱۷۷۹۷۸۶					۲۷۲۰۹۱۴	۱۱۵۶۰۲	۶۶۴۱۳۸۲
۱۴۰۶				۲۲۴۷۷۳۲					۵۹۲۲۶۱۸	۱۳۹۷۰۶	۸۲۸۷۰۵۶
۱۴۰۷				۲۷۸۰۹۱۵					۷۴۱۵۷۷۷	۱۴۵۵۳۰	۱۰۳۳۲۲۱۷
۱۴۰۸				۳۳۷۶۱۴۲					۹۲۶۹۷۱۵	۱۴۲۲۸۴	۱۳۰۰۹۱۲۷
۱۴۰۹				۴۳۵۱۷۱۹					۱۱۵۸۷۱۴۳	۱۸۳۲۰۴	۱۶۱۱۵۵۲۶
۱۴۱۰				۵۴۴۱۲۷۴					۱۴۴۸۳۹۲۹	۲۰۵۵۵۶	۲۰۱۴۰۹۵۹
۱۴۱۱				۶۷۸۱۳۲۷					۱۸۱۰۴۹۱۱	۲۳۰۶۲۴	۲۵۱۲۴۸۸۷
۱۴۱۲				۸۲۸۶۶۷۷					۲۲۴۳۱۱۳۹	۲۵۸۷۰	۳۱۳۷۶۵۸۶
۱۴۱۳				۱۰۶۰۸۳۴۷					۲۸۲۸۸۹۳۴	۲۹۰۳۳۰	۳۹۱۸۷۶۱۱
۱۴۱۴				۱۳۲۶۰۴۳۳					۳۵۳۴۱۱۵۵	۳۷۵۷۶۲	۴۸۹۶۷۳۵۰
۱۴۱۵				۱۴۲۰۱۴۴۲					۳۴۲۰۱۴۴۲	۳۴۵۵۰۶	۸۸۷۶۸۳۹۲
۱۴۱۶				۲۰۷۱۹۲۲۷					۵۵۲۵۱۸۰۴	۴۱۰۰۹۶	۷۶۳۸۱۳۲۷
۱۴۱۷				۲۵۸۹۹۷۸۳					۶۹۰۶۶۷۵۴	۴۴۰۱۲۸	۹۵۲۲۴۱۶۵
۱۴۱۸				۳۳۳۷۴۱۰۴					۸۶۳۳۰۹۴۳	۵۱۲۲۶۴	۱۱۹۲۱۳۱۱
۱۴۱۹				۴۰۶۶۷۶۳۰					۱۰۷۹۱۳۶۷۸	۵۷۹۲۴۸	۱۴۸۹۶۰۵۵۶
۱۴۲۰				۵۰۵۸۴۵۳۷					۱۳۴۸۹۲۰۹۸	۶۶۹۹۱۶	۱۸۶۱۲۴۵۵۱
۱۴۲۱				۶۲۳۳۰۶۷۱					۱۶۸۶۱۵۱۲۷	۷۷۹۲۰۶	۲۳۲۵۷۴۹۹۹
۱۴۲۲				۷۹۰۳۸۳۳۹					۲۱۰۷۶۸۹۰۳	۸۱۸۱۷۰	۲۹۰۶۷۵۴۱۷
۱۴۲۳				۹۸۷۹۷۹۲۳					۲۴۴۶۴۱۱۲۸	۹۱۷۹۸۶	۳۶۴۱۷۷۰۲۷
۱۴۲۴				۱۲۳۴۹۷۴۰۴					۳۲۲۳۴۴۱۰	۱۰۲۹۹۸۲	۴۵۳۸۵۳۷۹۶
۱۴۲۵				۱۵۲۳۷۱۷۵۵					۴۱۱۶۵۸۰۱۳	۱۱۵۵۴۳۸	۵۶۷۱۸۵۴۰۶
۱۴۲۶				۱۹۱۹۶۶۶۱۶					۵۱۴۵۷۲۵۱۶	۱۳۹۶۶۴۶	۷۰۸۸۳۳۸۳۸
۱۴۲۷				۲۳۱۲۰۵۸۶۷					۶۳۳۷۱۵۴۵	۱۴۵۴۸۱۶	۸۸۵۸۷۶۳۲۸
۱۴۲۸				۳۰۱۵۰۷۳۳۴					۸۰۴۰۱۹۵۵۶	۱۶۳۲۳۰۷	۱۱۰۷۱۵۹۱۹۲
۱۴۲۹				۳۷۶۸۸۴۱۶۷					۱۰۰۵۰۴۴۴۴۵	۱۸۳۱۴۴۴	۱۳۸۳۷۲۰۰۵۶

جمع کل: ۶۲۴۶۶۱۸۰

توضیحات ضروری:

میزان تولید و درآمد سالانه

گرددش کار	عنوان محصول / خدمت	میزان تولید و درآمد سالانه	گرددش کار
گرددش کار	گرددش کار	گرددش کار	گرددش کار
فروش داخلی	فروش داخلی	فروش داخلی	فروش داخلی
سال	قیمت واحد محصول	میزان تولید محصول	درآمد سالانه (میلیون ریال)
۱۴۰۵	۴۵۴۵۱۰۹۳۸	۷۳۳۰۰	۳۳۳۱۵۴۵۱.۷۵۵۶
۱۴۰۶	۵۶۸۱۳۸۶۷۲	۷۳۳۰۰	۵۱۴۴۴۵۴۴.۴۵۷۶
۱۴۰۷	۷۱۰۱۷۳۳۴۰	۷۳۳۰۰	۵۲۰۵۵۷۰۵.۸۲۲
۱۴۰۸	۸۸۷۷۶۶۷۴	۷۳۳۰۰	۶۵۰۶۹۶۲۲.۲۰۴۲
۱۴۰۹	۱۱۰۹۶۴۵۸۴۳	۷۳۳۰۰	۸۱۳۳۷۰۴۰.۲۹۱۹
۱۴۱۰	۱۳۸۷۰۵۷۳۰۴	۷۳۳۰۰	۱۰۱۶۷۱۳۰۰.۳۸۳۲
۱۴۱۱	۱۷۳۳۸۱۶۲۹	۷۳۳۰۰	۱۲۷۰۸۹۱۷۵.۴۰۵۷
۱۴۱۲	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۳	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۴	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۵	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۶	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۷	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۸	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۱۹	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۲۰	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۲۱	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۲۲	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۲۳	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰
۱۴۲۴	۲۱۴۷۰۰۰۰۰	۷۳۳۰۰	۱۵۷۳۷۵۱۰۰

اندازه صفحه: ۲۰

۲ ۱

صفحه ۱ از ۲، ایتیم ۱ تا ۲۰ از تعداد کل ۲۵ ایتیم.

فروش خارجی (صادرات)

سال	نوع ارز	نرخ تسعیر	قیمت واحد محصول ارزی	میزان تولید محصول	درآمد سالانه (میلیون ریال)
سال	واحد پول (ارز)	نوع ارز	نرخ تسعیر	میزان تولید محصول	درآمد سالانه (میلیون ریال)

سرمايه گذاري آريزي از محل منابع داخلي شركت

سال	واحد پول (ارز)	انعام	مبلغ آريزي	نرخ تسعير ارز (ريال)	معدل آريزي (میلیون ریال)
جمع کل:					

شاخص هاي مالي و اقتصادي طرح

۱۰	میزان اشتغال مستقیم در دوران اجرای طرح (نفر)	۲۰۰	نرخ کنترل (درصد)
۳۸۴۲۰۰۹۸	میزان اشتغال مستقیم در دوران بهره برداري طرح (نفر)	۶۰	ارزش فعلي خالص طرح (NPV) (میلیون ریال)
۲۱.۳	میزان اشتغال غير مستقیم در دوران اجرای طرح (نفر)	۱۰۰۰	نرخ بازده داخلي طرح (IRR)
۵	میزان اشتغال غير مستقیم در دوران بهره برداري طرح (نفر)	۳۰	دوره بازگشت سرمايه (سال)
۷۲	میزان صرفه جويي آريزي ناشي از اجرای طرح در سال (نفر)		نقطه سر به سر (درصد)
۲.۳۳۹۴۰۹۴۳۳۶۲۲۴	میزان آريزي سالانه (نفر)		شاخص سود آوري

مستندات طرح

تصویر نامه بالاترين مقام دستگاه اجرايي	نامه وزير
تصویر نامه تأييد سازمان حفاظت زيست	زيست محيطي
تأییدیه رعایت قانون حداکثر استفاده از توان تولید و خدمات در تامین نیاز های کشور	حداکثر توان
صورت جلسه مجمع عمومي يا شوراي عالي بودجه	صورت جلسه مجمع
تأییدیه رعایت سند ملي آمایش سرزمین	آمایش
فایل ۳۰ کامفار	خط نوله پارس
فایل محاسباتي اکسل	فایل محاسباتي اکسل-خط نوله پارس
سایر مدارک و مستندات	مصوبه پ پ و تفاهم نامه بانک تجارت

امور بخشي بررسي کننده:

نظر سازمان برنامه و بودجه کشور:

قابل پیوست

توضیحات دبیرخانه شواری اقتصاد (جهت ارجاع به دستگاه اصلی):

قابل پیوست

با سلام، لطفا جدول درآمد سالانه طرح فوق تکمیل گردد و پس از بازنگری مستندات مجددا ارسال گردد.

توضیحات  
(دستگاه اصلی):

تایید و ارسال به دبیرخانه شواری اقتصاد

ارجاع به دستگاه اجرایی

با سلام و احترام

توضیحات (دستگاه اجرایی):



ارزی یا معادل ریالی آن به نرخ روز ارز حواله در بازار ثانویه ارز (نرخ نیما) اعلامی از طریق سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران پس از تکمیل خط لوله و ارسال فرآورده‌های نفتی به استان فارس در سررسیدها مطابق جدول زیر، صرف بازپرداخت سرمایه‌گذاری‌های موضوع می‌نماید.

۳-۳- زمان بندی سرمایه‌گذاری و پرداخت، مطابق جدول زیر این مصوبه خواهد بود.

۳-۴- پرداخت‌ها به صورت سه ماهه و در پایان ماه سوم محاسبه و انجام خواهد شد.

#### ۴- سایر الزامات اجرایی:

۱-۴- برای تحقق حمایت مالی طرح به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران اجازه داده می‌شود، قراردادهای بازپرداخت با بانک های عامل را تضمین نماید.

۲-۴- وزارت نفت موظف است گزارش عملکرد این مصوبه را به صورت ماهانه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

۳-۴- اجرای این مصوبه مشروط به اخذ مجوز زیست محیطی و رعایت ملاحظات و الزامات آن

جدول سرمایه گذاری و بازپرداخت طرح احداث خط لوله ۱۴ اینچ مهرآران - فسا - شیراز (واحد: میلیون یورو)

شرح	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸	کل
سرمایه گذاری از محل منابع داخلی	۳,۱۸	۲۵,۴۴	۲۵,۴۴	۹,۵۴	-	-	-	-	۶۳,۶۰
سرمایه گذاری از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید	۲,۱۲	۱۶,۹۶	۱۶,۹۶	۶,۳۶	-	-	-	-	۴۲,۴۰
مجموع سرمایه گذاری	۵,۳۰	۴۲,۴	۴۲,۴	۱۵,۹	-	-	-	-	۱۰۶,۰۰
کاهش کرایه حمل جاده ای	-	-	-	-	۴,۷	۴,۷	۴,۷	۴,۷	۱۸,۸۰
صرفه جویی سوخت	-	-	-	-	۵,۹	۵,۹	۵,۹	۵,۹	۲۳,۶۰
سقف بازپرداخت سرمایه گذاری از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید	-	-	-	-	۱۰,۶	۱۰,۶	۱۰,۶	۱۰,۶	۴۲,۴۰

سید مسعود میرزاظمی

رونوشت:



ریاست جمهوری  
سازمان برنامه و بودجه کشور

معاون رئیس جمهور  
و  
رئیس سازمان

شماره نامه: ۳۹۰۲۸۷  
تاریخ نامه: ۱۴۰۱/۰۷/۳۰  
پوست: ندارد

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - سخنگوی محترم دولت - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر هیأت دولت - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - دیوان محاسبات کشور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - سازمان بازرسی کل کشور - اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی - استانداری ها - سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان ها.

**دبیرخانه مرکزی ریاست جمهوری**

شماره: ۱۳۴۲۸۳

تاریخ: ۱۴۰۱/۰۷/۳۰

ساعت: ۱۲:۴۱



شماره: ۲۹۳-۲۰۲  
تاریخ: ۱۳۰۱/۵  
پست:

جناب آقای دکتر میرکاظمی

معاون محترم رییس جمهور و رییس سازمان برنامه و بودجه کشور

موضوع: درخواست اخذ مجوز شورای اقتصاد

طرح احداث خط لوله فرآورده مهرآران/ فسا/ شیراز (خط لوله پارس)

باسلام واحترام- به استحضار می‌رساند، بر اساس مصوبه هیأت مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شماره ۱۶۳۷۳-۱۱۹۴/۴۰۶-۱۱۹۴/۴۰۶ تاریخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۸ جهت اخذ مجوز سرمایه‌گذاری در طرح احداث خط لوله پارس (خط لوله مهرآران- فسا- شیراز) با هدف بهبود عملیات سوخت‌رسانی و بهینه‌سازی توزیع فرآورده در استان فارس، به استناد ماده (۸۷) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت به میزان ۴,۳۲۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل منابع داخلی آن شرکت و همچنین استفاده از ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید جهت بازپرداخت تسهیلات بانکی به میزان ۲۴,۳۰۰,۰۰۰ میلیون ریال باتوجه به تفاهم‌نامه شماره ۹۴۹۵۸ تاریخ ۱۴۰۰/۱۲/۱۵ بین بانک تجارت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مدارک و مستندات لازم از طریق ثبت در سامانه شورای اقتصاد ایفاد گردیده است. جمع کل ارقام سرمایه‌گذاری برابر با ۲۸,۶۲۰,۰۰۰ میلیون ریال می‌باشد.

طرح خط لوله پارس با انتقال گازوئیل، بنزین و نفت سفید به ترتیب با ظرفیت ۷۳/۳، ۸۸ و ۸۰ هزار بشکه در روز شامل احداث ۴۰۰ کیلومتر خط لوله به قطر ۱۴ اینچ و ۳ ایستگاه (دو تلمبه‌خانه و یک پایانه)، احداث یک انبار نفت جدید در فسا و توسعه انبار نفت شهید تندگویان شیراز مجموعاً به ظرفیت ذخیره‌سازی ۸۰ میلیون لیتر می‌باشد.

خواهشمند است دستور فرمایید مطابق رویه معمول، نسبت به بررسی و تصویب طرح مذکور در شورای اقتصاد اقدام لازم صورت پذیرد.

جواد اوجگی



شماره: ۹۴۹۵۸

تاریخ: ۱۴، ۱۲، ۱۵

### « تفاهم نامه »

این تفاهم نامه بین بانک تجارت به شماره ثبت ۲۸۰۲۷ و شناسه ملی ۱۰۱۰۰۸۳۴۴۶۰ به نشانی تهران خیابان آیت اله طالقانی نبش خیابان نجات الهی پلاک ۲۴۷ به مدیریت عاملی آقای **هادی اخلاقی فیض آثار** که منبع در این تفاهم نامه "بانک" نامیده می شود از یک طرف و **شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران** به شماره ثبت ۸۹۱۵۲ و شناسه ملی ۱۰۱۰۱۳۳۵۴۰۸ به نمایندگی آقای **جلیل سالاری** با سمت مدیرعامل و آقای **حسن مؤمنی ملکشاه** به سمت مدیر امور مالی شرکت به نشانی تهران میدان ولیعصر، خیابان دکتر عضدی، خیابان ورشو، پلاک ۴ که در این تفاهم نامه "شرکت" نامیده می شود از طرف دیگر، به شرح ذیل منعقد گردید و طرفین تفاهم نامه متعهد و ملزم به رعایت کامل تعهدات و اجرای دقیق مفاد آن می باشند.

#### ماده ۱- موضوع تفاهم نامه:

موضوع تفاهم نامه عبارت است از همکاری طرفین تفاهم نامه در راستای تأمین منابع مالی برای اجرایی شدن طرح اولویت دار خط لوله انتقال فرآورده های نفتی مهرآران / فسا / شیراز و افزایش ظرفیت ذخیره سازی استان فارس ( احداث انبار نفت جدید فسا و توسعه انبار نفت موجود شیراز) از طریق اعطای تسهیلات به شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و با سایر شرکتهای معرفی شده از طرف شرکت بر اساس تعریف نحوه اجرای طرح که توسط شرکت تعیین خواهد شد، با لحاظ بازپرداخت تسهیلات مذکور از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور و صرفه جویی در مصرف سوخت صورت خواهد گرفت که پس از بررسی های کارشناسی، حسب ضوابط و مقررات جاری با توافق طرفین از طریق طی تشریفات قانونی و مطابق با شیوه نامه اجرایی که متعاقباً توسط طرفین تهیه خواهد شد، انجام خواهد پذیرفت.

#### ماده ۲- تعهدات بانک:

- ۲.۱. بانک با رعایت قانون عملیات بانکی بدون ربا، آیین نامه ها، دستورالعمل های اجرایی، مقررات و ضوابط بانک مرکزی ج.ا.ا در خصوص نرخ سود و کارمزد جاری، خدمات و انواع تسهیلات مالی خود را به انضمام شیوه نامه اجرایی تدوین شده که جزء لاینفک این تفاهم نامه می باشد، ارائه می نماید.
- ۲.۲. پرداخت تسهیلات ارزی تا سقف معادل یکصد (۱۰۰) میلیون یورو از محل منابع بانک یا از طرق قابل اجرا بصورت تدریجی و براساس فرآیند قرارداد تجاری با شرکت دریافت کننده تسهیلات و با رعایت ضوابط و مقررات بانک مرکزی ج.ا.ا و نظام بانکی کشور متناسب با نیاز اجرای کامل پروژه صورت می گیرد.
- ۲.۳. چارجوب برنامه زمانبندی و جریان نقدی تأمین مالی و بازپرداخت تعهدات اجرای پروژه از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور صرفه جویی در مصرف سوخت، متناسب با شیوه نامه اجرایی خواهد بود.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

حسن مؤمنی ملکشاه

مدیر امور مالی

جلیل سالاری

مدیر عامل

بانک تجارت

هادی اخلاقی فیض آثار

مدیر عامل



۲.۴. بانک در چارچوب ضوابط و مقررات جاری و اخذ استعلامات و مجوزهای مورد نیاز بانک مرکزی ج.ا.ا و سایر مراجع، تأمین مالی طرح موضوع ماده یک تفاهم نامه را به عهده خواهد داشت.

۲.۵. معرفی نمایندگان تام الاختیار برای عضویت در کارگروه موضوع ماده (۵) و همکاری لازم با کارگروه.

### ماده ۳- تعهدات شرکت:

۳.۱. تعهد و تضمین بازپرداخت اصل و سود تسهیلات، به صورت ارزی مطابق با شرایط مندرج در تبصره (۱۴) قوانین بودجه سنواتی و با تبصره مشاظر در سالهای بازپرداخت از محل منابع ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور بر عهده شرکت خواهد بود. اجرایی شدن تعهدات این بند تفاهم نامه و موارد مشابه منوط به طی تشریفات قانونی و اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیصلاح از جمله شورای اقتصاد خواهد بود.

۳.۲. ارائه مشخصات کامل فنی و اقتصادی پروژه به بانک در جهت ارزیابی طرح توجیهی توسط بانک.

۳.۲.۱. اخذ مجوزهای لازم برای اجرای کنار از جمله، مجوز شورای اقتصاد، مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه کشور، مجوز محیط زیست، اخذ مجوزهای لازم از سازمانها و دستگاههای ذیربط دولتی برای تحصیل اراضی متعلق به دولت و همکاری جهت اخذ مجوزات بانک مرکزی ج.ا.ا.

۳.۲.۲. معرفی نمایندگان تام الاختیار برای عضویت در کارگروه موضوع ماده (۵) و همکاری لازم با کارگروه.

۳.۲.۳. تشخیص توانمندی فنی انجام کار توسط اشخاص حقیقی و حقوقی معرفی شده برای اجرای پروژه با رعایت قوانین و مقررات.

### ماده ۴- محرمانه بودن اطلاعات:

۴.۱. هرگونه اسناد، مدارک، اطلاعات، نقشه ها، الگوها، تجهیزات، گزارشات، با ثبت مهر محرمانه، شامل رعایت الزامات نوع طبقه بندی محرمانگی خواهد بود.

۴.۲. طرفین باید از افشای اطلاعاتی که بانک با شرکت در رابطه با موضوع تفاهم نامه، مبادله می نماید و مطابق با بند (۱) این ماده محرمانه قلمداد می گردد، نزد اشخاص ثالث خودداری نمایند.

### ماده ۵- کارگروه مشترک:

به منظور طراحی، ساماندهی، عملیاتی شدن و پیگیری موضوع تفاهم نامه و شیوه نامه اجرایی مربوطه و پیگیری تنظیم و انعقاد قراردادعای مرتبط با موضوع این تفاهم نامه، کارگروه مشترکی با حضور نمایندگان تام الاختیار طرفین جهت انجام اقدامات به شرح زیر تشکیل خواهد شد. کارگروه شامل دو نفر از هر طرف خواهد بود که حداکثر یک هفته پس از امضای تفاهم نامه معرفی می گردند. ۵.۱. برگزاری جلسات هماهنگی مستمر در جهت نیل به اهداف این تفاهم نامه.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

حسن مؤمنی ملکشا

مدیر امور مالی

خلیل سالاری

مدیرعامل

بانک تجارت

هادی اخلاقی فیض آثار

مدیرعامل



- ۵.۲. تدوین برنامه اقدام با زمانبندی مشخص (Action Plan).
- ۵.۳. تدوین شیوه نامه اجرایی برای انجام پروژه که جزء لاینفک تفاهم نامه حاضر می باشد.
- ۵.۴. مشخص نمودن نوع مجوزهای مورد نیاز برای مراحل مختلف اجرای کار.
- ۵.۵. احصای چالش های پیش رو و ارائه راهکارهای عملیاتی و کاربردی به مدیران عامل طرفین تفاهم نامه برای رسیدگی و پیشبرد کار.
- ۵.۶. ارائه گزارش های دوره ای از پیشرفت مراحل اجرای تفاهم نامه و همچنین ارائه مستندات لازم در انتهای دوره تفاهم نامه برای اخذ تصمیم نهایی.
- ۵.۷. پیشنهاد هرگونه اقدام دیگری که برای پیشبرد اجرای تفاهم نامه لازم باشد به مدیران عامل طرفین تفاهم نامه.

**ماده ۶: مدت تفاهم نامه :**

- ۶.۱. اعتبار این تفاهم نامه از تاریخ امضا به مدت شش ماه می باشد.
- ۶.۲. در صورت توافق طرفین مدت اعتبار تفاهم نامه برای دوره های آتی قابل تمدید می باشد.
- ۶.۳. در صورت امضای قرارداد در جهت اجرایی شدن پروژه، از زمان امضای قرارداد، این تفاهم نامه فاقد اعتبار خواهد بود.
- ۶.۴. تا زمانی که تعهد مالی، حقوقی و قراردادی این تفاهم نامه برای طرفین ایجاد نشده باشد، در صورت اعلام کتبی هرکدام از طرفین این تفاهم نامه بدون ایجاد تعهد برای طرفین قابل فسخ خواهد بود.

**ماده ۷: حل اختلاف:**

هرگاه در تفسیر یا اجرای مفاد تفاهم نامه بین طرفین آن اختلاف نظر پیش آید، حل اختلاف بین آنها از طریق نماینده تام الاختیار شرکت و همچنین نماینده تام الاختیار مدیر عامل بانک حداکثر ظرف مدت یکماه حل و فصل شود.

**ماده ۸: محل و آدرس قانونی:**

اقامتگاه قانونی طرفین بشرحی است که در ابتدای تفاهم نامه آمده است. هر گونه مکاتبه، ابلاغیه و ... به نشانی های فوق الذکر ابلاغ شده تلقی می گردد. در صورت تغییر نشانی، هر یک از طرفین موظف است طرف دیگر را بصورت کتبی مطلع نماید، در غیر این صورت مکاتبات ارسالی به نشانی های مشروحه فوق ابلاغ شده محسوب می گردد.

این تفاهم نامه در تاریخ ..... در ۸ ماده در دو نسخه، دارای متن و اعتبار واحد تنظیم و مبادله گردید.

۲ Page

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

جلیل سالاری      حسن مؤمنی ملکشاہ

مدیرعامل      مدیر امور مالی

بانک تجارت

هادی اخلاقی فیض آثار

مدیر عامل



ابلاغ مصوبه هیات مدیره

تاریخ: ۱۴۰۰/۱۲/۲۸

شماره: ۱۶۳۷۳ - ۱۱۹۴/۴۰۶

پیوست:

به: مدیرعامل محترم شرکت ملی مهندسی و ساختمانی نفت ایران

از: دبیر هیات مدیره

سلام علیکم؛

به استحضار می‌رساند در یکهزار و یکصد و نود و چهارمین جلسه هیات مدیره در روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۱۶ نامه‌های شماره ۹۰۴۴۹ مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۰۱ و شماره ۸۰۵۰۰ مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۰۲ مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی ارجاعی از مدیرعامل تحت عنوان "گزینه منتخب طرح خط لوله انتقال فرآورده به استان فارس" مطرح و با احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی ۱۴ اینچ مهرآران/فسا/شیراز (خط لوله فارس) و افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی در استان فارس از طریق ایجاد ذخیره‌سازی متناسب و احداث انبار نفت جدید در شهرستان فسا (در زمین جدید واقع در بخش شرقی ناحیه فسا) با هدف بهبود عملیات سوخت‌رسانی و بهینه‌سازی توزیع فرآورده در استان فارس و در ادامه تکمیل تا انبار نفت موجود شهید تندگویان شیراز و توسعه انبار مذکور، براساس نتایج مطالعات تکمیلی و با در نظر گرفتن پیش‌بینی رشد مصارف آبی منطقه مجموعاً به ظرفیت ۸۰ میلیون لیتر با برآورد هزینه ۱۰۶,۰۰۰,۰۰۰ (یکصد و شش میلیون) یورو (با احتساب مخارج جانبی) توسط شرکت ملی مهندسی و ساختمانی نفت ایران به عنوان مجری طرح با برنامه تأمین مالی به شرح زیر پس از اخذ مجوزهای لازم و مبادله موافقتنامه پروژه با سازمان برنامه و بودجه کشور موافقت بعمل آمد.

(۱) برای بخش EPC از محل منابع مالی موضوع تفاهم‌نامه همکاری با بانک تجارت (بازپرداخت اصل و بهره منابع بانکی از محل ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور صورت خواهد گرفت).

۲) برای بخش مخارج جانبی از جمله مطالعات مقدماتی (زیست محیطی، طراحی بنیادی، پدافند غیرعامل، نقشه برداری و زمین شناسی)، هزینه های قانونی سهم کارفرما مرتبط با مخارج جانبی موصوف و کارمزد شرکت مجری از محل منابع داخلی (بودجه عوارض توسعه).

وحید عبیری

رونوشت : معاون محترم مدیرعامل

: مدیر محترم امور مالی

: مدیر محترم برنامه ریزی تلفیقی

: رئیس محترم حسابرسی داخلی

: مدیرعامل محترم شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

: مدیرعامل محترم شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

: رئیس محترم امور مجامع

: پرونده مصوبات ۱۱۹۴ ردیف ۱۶۳۷۳