

NATIONAL IRANIAN OIL
REFINING & DISTRIBUTION
COMPANY



شرکت ملی
پالایش و پخش
فراورده‌های
نفتی ایران

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



پس از فوران نفت چاه شماره یک مسجدسلیمان در بامداد پنجم خرداد ۱۳۸۷ شمسی، پالایشگاه نفت آبادان، به عنوان نخستین مجموعه نفتی کشور در سال ۱۳۹۱ به بهره‌برداری رسید و نخستین خط لوله انتقال نفت ایران فاصله مسجدسلیمان تا بندر آبادان را در نوردید. بدین سان منابع پالایش و انتقال نفت در ایران و خاورمیانه پا گرفت.

در سال ۱۳۰۸ نخستین مجموعه متمرکز فروش و عرضه داخلی فرآورده‌های نفتی کشور که بعدها نام شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران را به خود گرفت، نیز تأسیس شد.

اما شکل‌گیری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان یکی از چهار شرکت اصلی وزارت نفت ایران در هفتم اسفند ۱۳۷۰ اتفاق افتاد.

هدف از شکل‌گیری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ساماندهی عملیات انتقال نفت خام از مبادی تولید به واحدهای پالایشی، پهلوی‌گیری صادراتی، پالایش، انتقال، تولید، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده‌های نفتی، ساخت پالایشگاه‌ها و سکوها در بای، احداث خطوط لوله، مراکز انتقال، مخازن و انبارهای نفت و تأسیسات نفتی، و مسوولیت شبکه ارتباطات مخابراتی در گستره عظیم صنعت ملی نفت کشور، در یک مجموعه واحد و کارآمد بود.

شرکت‌های تابعه:

شرکت ملی پالایش و پخش علاوه بر مدیریت‌ها و بخش‌های ستادی، سه شرکت تابعه نیز در زیرمجموعه خود دارد:

- شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران
- شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
- شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران

علاوه بر این، مالکیت دو پالایشگاه آبادان و امام خمینی (ره) شازند، و نظارت حاکمیتی بر عملکرد ۸ پالایشگاه خصوصی نفت کشور، شامل پالایشگاه‌های اصفهان، تهران، بندرعباس، تبریز، شیراز، لاوان، کرمانشاه و میعانات گازی ستاره خلیج فارس را نیز داراست.

توانمندی‌ها:

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بهره‌گیری از ۳۵ هزار نفر نیروی انسانی کارآزموده و متخصص در بخش‌های ستادی و عملیاتی در حوزه‌های پالایش، خطوط لوله و مخابرات نفت، پخش فرآورده و مهندسی و ساختمان نفت، مالکیت ۲ پالایشگاه نفتی و نظارت حاکمیتی بر ۸ پالایشگاه خصوصی را داراست و با استفاده از ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله در سایزهای مختلف، ۱۹۴ تلمبه‌خانه و مرکز انتقال، ۲۹۸ ایستگاه مخابراتی در ۱۲ منطقه عملیاتی خطوط لوله و مخابرات و وجود ۶۲۳۱ جایگاه دولتی و اختصاصی و انبار و مخزن ذخیره نفت در ۳۷ منطقه و ۲۲۸ ناحیه عملیاتی پخش، با پتانسیل ذخیره استراتژیک ۱۳/۴ میلیارد لیتر و توانایی مدیریت و اجرای طرح‌ها و پروژه‌های بزرگ مهندسی و ساخت ابنیه و تأسیسات نفتی، یکی از بزرگ‌ترین مجموعه‌های نفتی جهان در نوع خود به شمار می‌رود.

وظایف:

- تولید، انتقال، ذخیره‌سازی و توزیع بیش از ۲۸۲ میلیون لیتر فرآورده در روز
- تأمین پایدار سوخت مورد نیاز کشور جهت مصارف خانگی، تجاری و صنعتی
- رفع نیاز مصرف‌روانه بیش از ۲۲ میلیون دستگاه وسیله نقلیه موتوری و سوخت‌هوایی در چرخه‌ترابری کشور به انواع سوخت
- اصلاح الگوی مصرف و افزایش سهم گاز طبیعی فشرده (CNG) در سبد سوخت کشور و تأمین و تجهیز و به‌روزرسانی زیرساخت‌های انتقال و توزیع CNG و نصب و تجهیز ناوگان خودرویی کشور به سامانه مصرف این فرآورده
- تأمین خوراک صنایع پتروشیمی
- افزایش کیفیت و بهینه‌سازی سوخت مصرفی، مطابق استانداردهای روز جهان در راستای کاهش آلاینده‌گی و ملاحظات زیست‌محیطی
- جداسازی روزانه صدها تن گوگرد از فرآورده‌های تولیدی و افزایش سهم فرآورده‌های کم‌آلاینده در قالب تولید سوخت‌های یورو ۴ و یورو ۵
- افزایش مستمر ظرفیت انتقال و ذخیره‌سازی پدافندی نفت خام و فرآورده، و تأمین پایدار سوخت در فصول سرد جهت مصارف خانگی، تجاری، صنایع، و ناوگان ترابری و حمل و نقل زمینی، هوایی، دریایی و نیروگاه‌های برق کشور
- ایجاد بستر مناسب و مطمئن برای جذب سرمایه‌های داخلی و بین‌المللی و افزایش مطمئن نرخ بازگشت سرمایه و تسهیل و تسریع در روند صادرات

کلیات

کلیات	۲
سند چشم انداز، مأموریت، ارزش ها، اهداف کلان و منشور اخلاقی	۴
شرکت پالایش نفت آبادان	۶
شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند	۸
شرکت پالایش نفت اصفهان	۱۰
شرکت پالایش نفت بندرعباس	۱۲
شرکت پالایش نفت تبریز	۱۴
شرکت پالایش نفت تهران	۱۶
شرکت پالایش نفت شیراز	۱۸
شرکت پالایش نفت کرمانشاه	۲۰
شرکت پالایش نفت لاوان	۲۲
پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس	۲۴
شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	۲۶
شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران	۳۰
شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	۳۴



سند چشم انداز، مأموریت، ارزش‌ها، اهداف کلان و منشور اخلاقی

چشم انداز شرکت

دستیابی به جایگاه اول منطقه در ظرفیت بهینه پالایشی؛ انتقال و عرضه پایدار و بهره‌ور فرآورده‌های نفتی با رعایت استانداردهای جهانی.

مأموریت شرکت

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با سیاست‌گذاری و راهبری نظام‌های تولید، تأمین، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی به صورت ایمن، پایدار و بهره‌ور با بکارگیری فناوری‌های نوین و رعایت استانداردهای ملی و بین‌المللی در بازارهای داخلی، منطقه‌ای و جهانی با تمرکز بر خلق ارزش برای ذی‌نفعان ایفای نقش می‌نماید.

ارزش‌ها:

- احترام به حقوق ذی‌نفعان
- متعهد به پاسخگویی و رعایت حقوق شهروندی
- پایبندی به سلامت، ایمنی و دوستی با محیط زیست
- باور به یادگیری، کار تیمی و نوآوری
- پایبندی به اصول اخلاق حرفه‌ای
- سرآمدی سازمانی و بهبود مستمر

اهداف کلان:

- افزایش ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی دارای ارزش افزوده بیشتر
- ارتقای امنیت و پایداری عرضه فرآورده‌های نفتی
- ارتقای کیفیت فرآورده‌های تولیدی با رعایت استانداردهای بین‌المللی
- افزایش بهره‌وری و بهینه‌سازی مصرف انرژی
- افزایش سهم و توسعه بازار محصولات

منشور اخلاقی صنعت نفت:

- خدامحوری
- ولایت‌مداری
- صرفه‌جویی
- خدمت به مردم و پاسخگویی
- ایثار
- کارگروهی برای سعادت همگانی
- امانت‌داری
- دانش‌مداری و نوآوری
- احترام و فروتنی
- قانون‌مداری
- بهره‌وری و بهبود مستمر



میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۳۷۴،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۳۶
بنزین پایه	۸.۶۹
نفت سفید	۰.۷۲
نفت گاز	۱۵.۳
نفت کوره	۲۴.۱۸
سوخت جت ATK	۰.۰۱۷

تاریخ تاسیس: ۱۲۸۸

تاریخ بهره‌برداری: ۱۲۹۱

ظرفیت اسمی: ۳۹۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام اهواز - آسماری - دارخوین، ترش امیدیه و میعانات گازی

واحدهای تولیدی

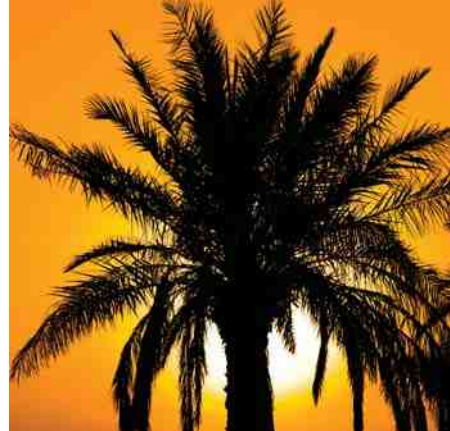
تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانیروی / گاز مایع / کت کراکر / آلکیلاسیون /
تبدیل کاتالیستی (بستر ثابت) / ایزومریزاسیون / واحد اسید / تولید پروپیلن / تصفیه
بنزین / تصفیه هیدروژنی نفتا / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

گواهینامه‌ها

ISO-9001
ISO/TS-29001
ISO-14001
OHSAS-18001
ISO-50001
HSE/MS

آبادان پالایش نفت

مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



آبادان - حاشیه اروند - صندوق پستی ۵۵۵
کدپستی: ۶۳۱۶۵۷۸۹۵۴
تلفن: ۰۶۱-۵۳۲۲۸۰۵۰
فاکس: ۰۶۱-۵۳۱۸۲۲۳۰

www.ABADAN-REF.ir



میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۲۶۱,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۳.۰۴
بنزین پایه	۱۴.۷۲
نفت سفید	۱.۳۰
نفت گاز	۱۱.۲۰
نفت کوره	۶.۱۷
سوخت جت ATK	۰.۳۸

تاریخ تاسیس: ۱۳۶۸

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۷۲

ظرفیت اسمی: ۲۵۰,۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام اهواز - آسماری - دزفول شمالی

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / گاز مایع / تصفیه‌های هیدروژنی
 نفتا، بنزین، نفت سفید و نفت گاز / تبدیل کاتالیستی احیاء مداوم / آیزوماکس / تولید گوگرد /
 تولید هیدروژن / ایزومریزاسیون / تبدیل کاتالیستی ته مانده نفت خام (RFCC) /
 گوگرد زدایی از ته مانده نفت خام (RCD) / تولید پروپیلن / واحدهای جانبی

گواهینامه‌ها

ISO-9001
 ISO-14001
 ISO-50001
 ISO -27001
 OHSAS-18001

شرکت پالایش نفت شاه امام خمینی (ره) شازند

مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

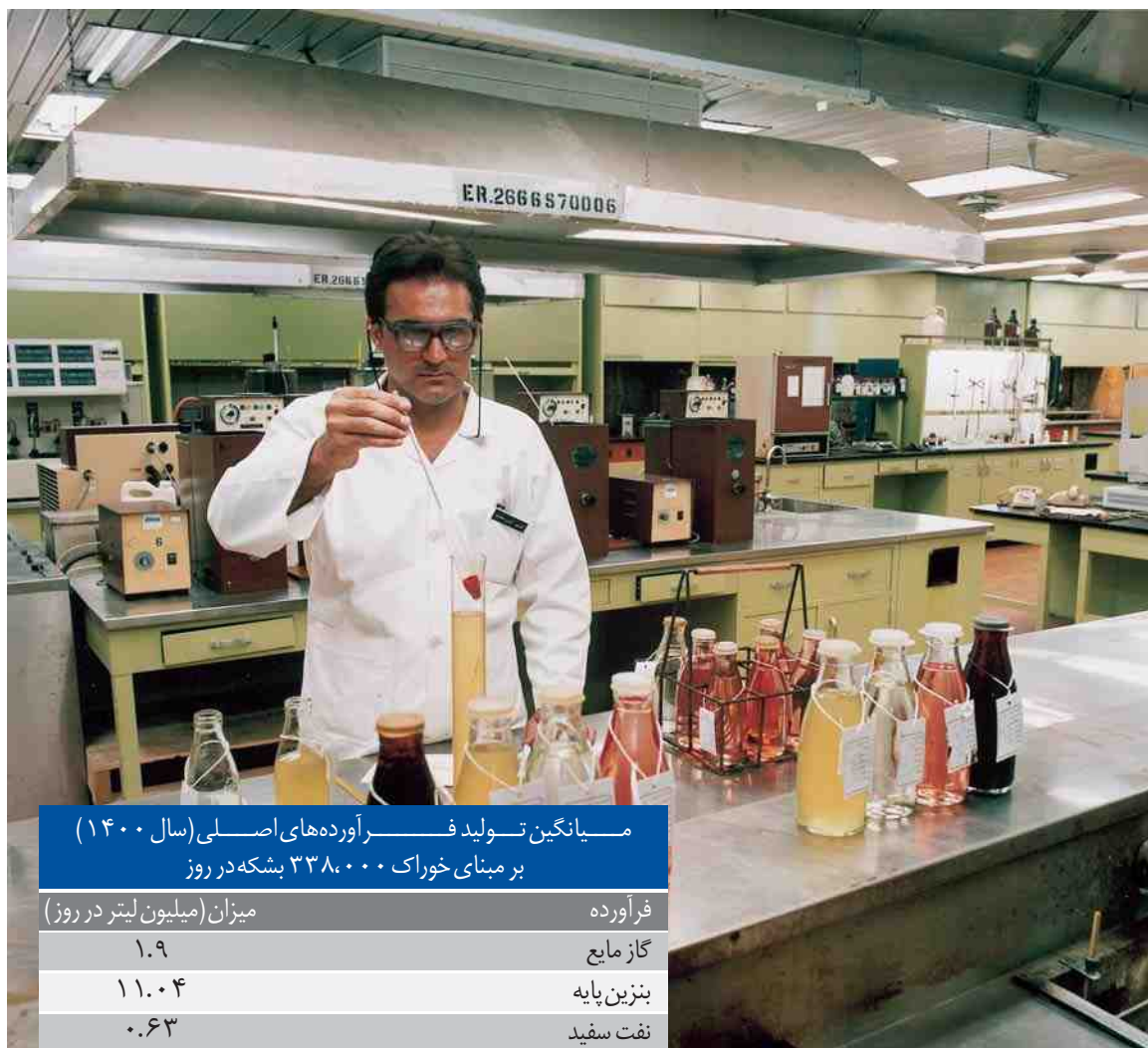


اراک - کیلومتر ۲۰ جاده بروجرد، سه‌راهی شازند
صندوق پستی: ۳۸۶۷۱-۴۱۱۱۱
تلفن: ۴-۰۸۶-۳۳۶۷۴۵۴۱
فاکس: ۱۱-۰۸۶-۳۳۶۸۸۲۴۴ / ۳۳۴۹۴۰۱۱

www.IKORC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۳۳۸,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۹
بنزین پایه	۱۱.۰۴
نفت سفید	۰.۶۳
نفت گاز	۲۲.۲۲
نفت کوره	۷.۷۹
سوخت جت ATK	۰.۵۱

گواهینامه‌ها

ISO-9001:2008
ISO/TS-29001:2010
ISO 14001:2004
OHSAS-18001:2007

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۵

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۵۸

ظرفیت اسمی: ۳۶۰,۰۰۰ بشکه در روز

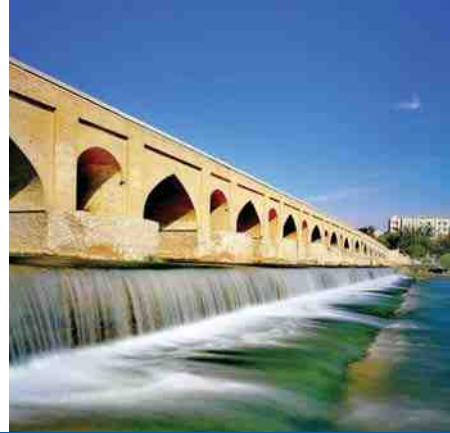
خوراک: نفت خام مارون / شادگان

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر، تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / تصفیه و تبدیل کاتالیستی نفتا /
تصفیه‌های هیدروژنی نفتا و نفت گاز / گاز مایع / تبدیل کاتالیستی بستر ثابت و احیاء
مداوم / آیزوماکس / تهیه هیدروژن / ایزومریزاسیون / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

اصفهان شرکت پالایش نفت

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



اصفهان-کیلومتر ۵ جاده تهران
صندوق پستی: ۴۱۵-۸۱۴۶۵
کدپستی: ۸۳۳۵۱۱۳۱۵
تلفن: ۰۳۱-۳۳۸۰۲۷۱۵-۳۰
فاکس: ۰۳۱-۳۶۶۸۶۹۶۲

www.EORC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۳۲۸،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۹۱
بنزین پایه	۱۱.۷۷
نفت سفید	۱.۵۷
نفت گاز	۱۷.۱۹
نفت کوره	۱۲.۴۲
سوخت جت ATK	۰.۶۲

گواهینامه‌ها

ISO-9001 :2008
ISO-14001 :2004
ISO/ TS-29001 :2010
ISO-50001 :2011
ISO/ IEC-17025 :2010
HSE/MS
OHSAS-18001 :2007
IMS

تاریخ تاسیس: ۱۳۷۱

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۷۶

ظرفیت اسمی: ۳۵۰،۰۰۰ بشکه در روز

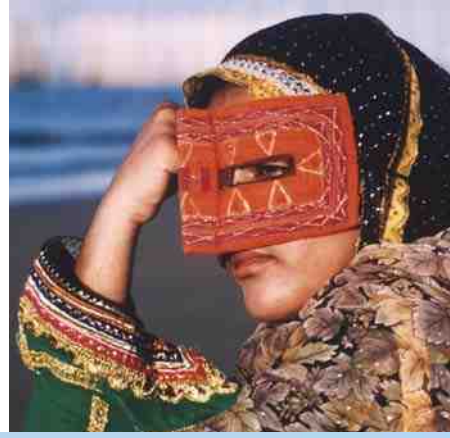
خوراک: نفت خام سنگین / میعانات گازی

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / گاز مایع /
تصفیه‌های هیدروژنی نفتا، نفت گاز و نفت سفید / تهیه هیدروژن / تبدیل کاتالیستی
احیاء مداوم / آیزوماکس / ایزومریزاسیون / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

شرکت پالایش نفت بندرعباس

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



بندرعباس - جاده اسکله شهید رجایی
کد پستی: ۷۹۳۱۱۸۱۱۸۳
تلفن: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۱۸۰
فاکس: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۱۵۷

www.BAORCO.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۱۱۰,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۵۷
بنزین پایه	۳.۴۳
نفت سفید	۰
نفت گاز	۷.۲۵
نفت کوره	۴.۲۸
سوخت جت ATK	۰.۱۱

گواهینامه‌ها

ISO-9001 :2008
ISO 14001 :2004
ISO/ TS-29001 :2010
OHSAS-18001 :2007

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۳

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۵۷

ظرفیت اسمی: ۱۱۰,۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام اهواز آسماری - مارون - دزفول شمالی

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / گاز مایع /
تصفیه‌های هیدروژنی نفتا، نفت گاز و نفت سفید / تولید هیدروژن / استخراج بنزن /
تبدیل کاتالیستی بستر ثابت و احیاء مداوم / آیزوماکس / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

شرکت پالایش نفت تبریز

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



تبریز - جاده آذرشهر، سهراه سرد رود
صندوق پستی: ۴۱۵۶
کد پستی: ۵۱۹۷۱۳۱۱۱۱
تلفن: ۰۴۱-۳۴۲۰۵۵۷۰-۷۹
فاکس: ۰۴۱-۳۵۲۴۸۷۹۱

www.TBZREFINERY.CO.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۲۲۳،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۳۳
بنزین پایه	۶.۰۷
نفت سفید	۰.۲۲
نفت گاز	۱۳.۰۳
نفت کوره	۶.۵۱
سوخت جت ATK	۲.۰۸

تاریخ تاسیس: ۱۳۴۴

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۴۸ پالایشگاه جنوبی - ۱۳۵۲ پالایشگاه شمالی

ظرفیت اسمی: ۲۵۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام سبک اهواز - آسماری، نفت خام مارون - دزفول شمالی

گواهینامه‌ها

ISO-9001:2008

ISO 14001:2004

ISO /TS-29001:2007

OHSAS-18001:2007

ISO-50001:2011

HSE/MS

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / گاز مایع /

تصفیه هیدروژنی نفتا، نفت سفید و نفت گاز / تولید هیدروژن / ایزومریزاسیون /

تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / آیزوماکس / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

شرکت پالایش نفت تهران

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)

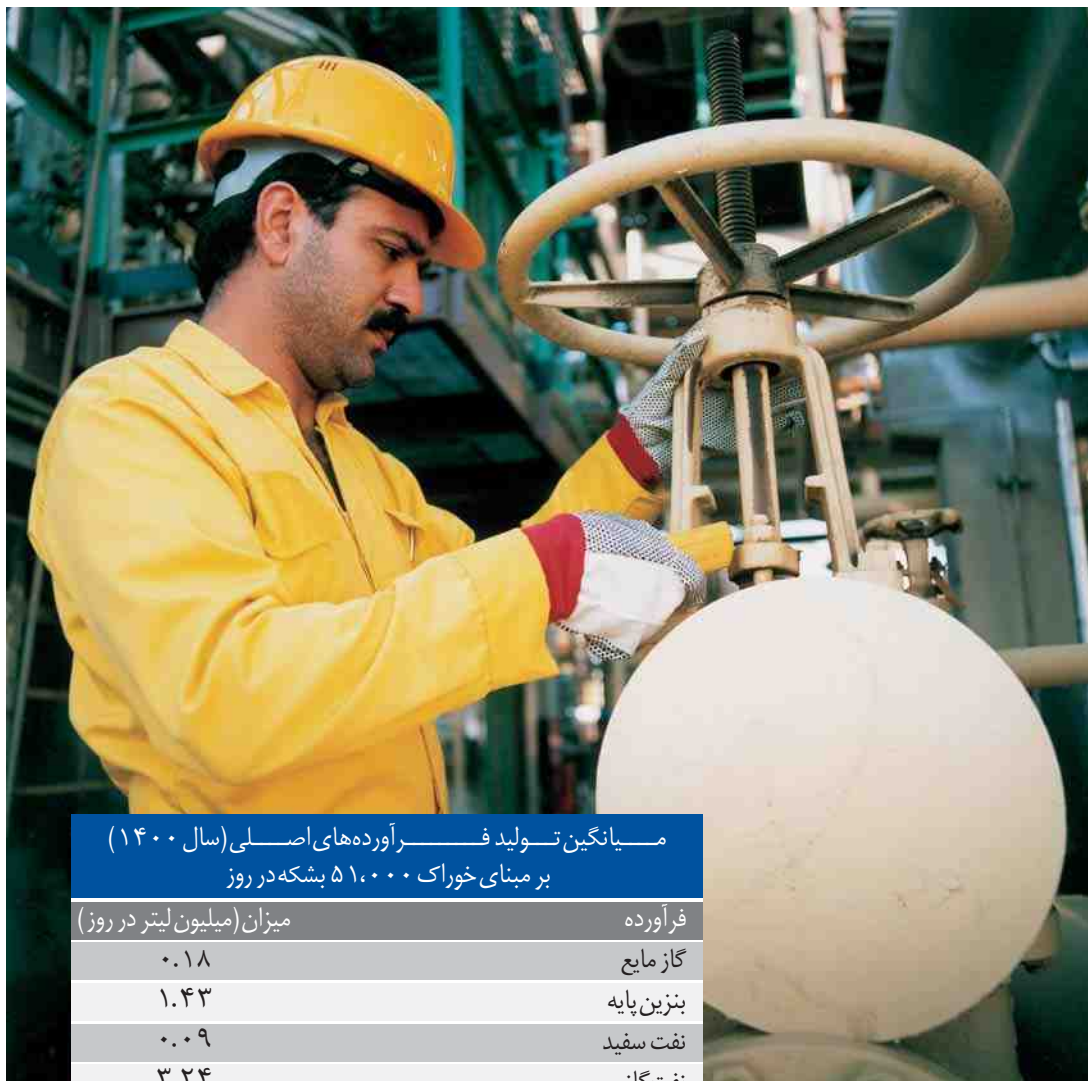


تهران - جاده قدیم قم، نرسیده به باقرشهر، بلوار پالایشگاه
صندوق پستی: ۴۱۷۳ - ۱۸۷۳۵
کدپستی: ۱۸۷۹۹۱۳۱۱۱
تلفن: ۵۰ - ۲۱ - ۵۵۹۰۱۰۲۱ - ۵۵۹۰۲۱
فاکس: ۵۵۲۳۸۱۶۰ - ۲۱

www.TEHRANREFINERY.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰) بر مبنای خوراک ۵۱,۰۰۰ بشکه در روز	
میزان (میلیون لیتر در روز)	فرآورده
۰.۱۸	گاز مایع
۱.۴۳	بنزین پایه
۰.۰۹	نفت سفید
۳.۲۴	نفت گاز
۱.۲۹	نفت کوره
۰.۱۲	سوخت جت ATK

گواهینامه‌ها

ISO-9001:2008
ISO 14001:2004
OHSAS-18001:2007
IMS

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۰

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۵۲

ظرفیت اسمی: ۵۶,۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام میدان‌های گچساران، سروستان، سعادت آباد

و میعانات گازی از حوزه آغار و دالان

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانیروی / گاز مایع /

تصفیه‌های هیدروژنی نفتا و نفت سفید / تولید هیدروژن / ایزومریزاسیون /

تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / آیزوماکس / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

شرکت پالایش نفت شیراز

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



شیراز - کیلومتر ۲۲ جاده شیراز - اصفهان
صندوق پستی: ۷۱۳۶۵-۱۴۴۵
کد پستی: ۷۳۴۱۹۹۱۴۷۵
تلفن: ۰۷۱-۳۸۲۱۷۵۶۱-۵
فاکس: ۰۷۱-۳۸۲۱۸۲۸۲ / ۰۷۱-۳۸۲۱۸۷۷۴-۲۱

www.SORC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۲۰،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۰۶
بنزین پایه	۰.۴۶
نفت سفید	۰.۲۴
نفت گاز	۰.۶۷
نفت کوره	۱
سوخت جت ATK	۰

گواهینامه‌ها

ISO-9001:2008
ISO-14001:2004
OHSAS-18001:2007
IMS

تاریخ تاسیس: ۱۳۴۷

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۵۰

ظرفیت اسمی: ۲۲،۰۰۰ بشکه در روز

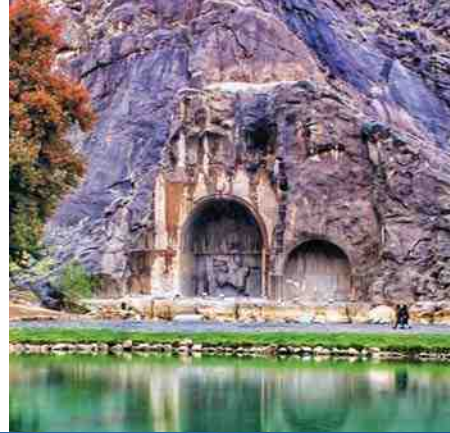
خوراک: نفت شهر، سرکان و ماله کوه و اهواز - آسماری

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / گاز مایع / تصفیه‌های هیدورژنی نفتا و نفت سفید /
تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / تولید پنتان / واحدهای جانبی

شرکت پالایش نفت کرمانشاه

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



کرمانشاه - بلوار شهید بهشتی، روبروی پارک شاهد
کدپستی: ۶۷۱۴۷۹۹۷۹۴
تلفن: ۰۸۳ - ۳۱۴۹۷۱۰۰
فاکس: ۰۸۳ - ۳۸۳۶۳۰۲۲

www.KORC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۵۳،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۱۱
بنزین پایه	۲.۰۰
نفت سفید	۰
نفت گاز	۲.۴۳
نفت کوره	۱.۷۴
سوخت جت ATK	۰

تاریخ تاسیس: ۱۳۵۴

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۵۵

ظرفیت اسمی: ۵۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام میدان‌های لاوان و میعانات گازی پارس جنوبی

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / گاز مایع / تصفیه‌های هیدروژنی،
نفتا، نفت سفید و نفت گاز / تبدیل کاتالیستی بستر ثابت /
ایزومریزاسیون / واحدهای جانبی

گواهینامه‌ها

ISO-9001:2008
BS EN ISO-9002:1994
ISO-14001:2006
ISO/TS-9001:2010
ISO-50001:2011
OHSAS-18001:1999

شرکت پالایش نفت لاوان

مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



بندرعباس - محله گلشهر، بلوار دانشگاه، بلوار مصطفی خمینی
ساختمان آریا، طبقه همکف
کدپستی: ۷۱۹۵۳۱۹۷۴۴
تلفن: ۰۲۱-۶۱۶۲۳۱۴۰ / ۰۷۱-۳۸۳۱۶۲۴۰
فاکس: ۰۷۱-۳۸۳۱۶۲۵۰

www.LORC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۰)
بر مبنای خوراک ۳۹۹,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۳۱
بنزین پایه	۳۴.۱۴
نفت سفید	۱.۱
نفت گاز	۱۲.۶۵
نفت کوره	۰
سوخت جت ATK	۰

تاریخ تاسیس: ۱۳۸۵

تاریخ بهره برداری: ۱۳۹۵

ظرفیت اسمی: ۳۶۰,۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام سنگین / میعانات گازی پارس جنوبی

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / گاز مایع / تصفیه‌های هیدروژنی نفتا، نفت گاز و نفت سفید /

تهیه هیدروژن / تبدیل کاتالیستی احیاء مداوم / ایزومریزاسیون / تولید گوگرد /

واحدهای جانبی

گواهینامه‌ها

ISO-9001 :2008

ISO 14001 :2004

ISO/ TS-29001 :2010

ISO-50001 :2011

ISO/ IEC-17025 :2010

HSE/ MS

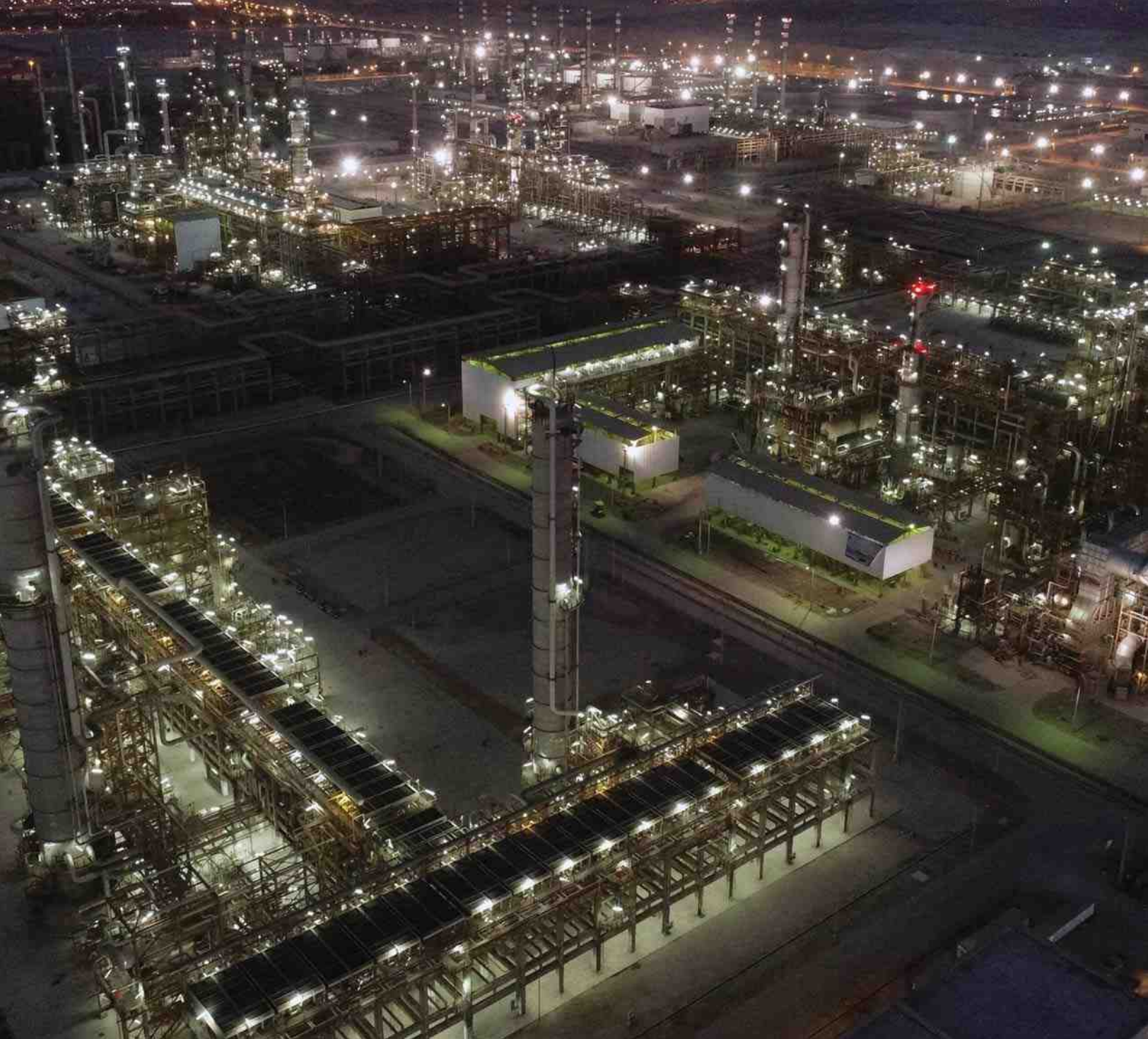
OHSAS-18001 :2007

IMS

شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس

مالکیت: بخش خصوصی

(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



بندرعباس - کیلومتر ۱۳ محور بندرعباس به بندر خمیر
بلوار سردار شهید قاسم سلیمانی، میدان نفت، بلوار خودکفایی
کدپستی: ۷۹۳۱۱۸۱۱۸۳
تلفن: ۰۷۶-۳۱۳۱۰۰۰۰
فاکس: ۰۲۱-۲۶۷۰۹۵۸۵/۰۷۶-۳۱۳۱۳۱۳۱

www.PGSOC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۳۰۷ (۱۹۲۸ میلادی) تشکیل شده و بیش از ۸۵ سال است که در حوزه تامین و توزیع فرآورده‌های نفتی کشور فعالیت دارد. این شرکت با دارا بودن بیش از ۶.۲۴۳ نفر پرسنل دائم و حدود ۱۰ هزار نفر پرسنل غیررسمی، از امکانات و تأسیسات زیر بهره می‌برد:



- ۳۷ منطقه
- ۲۲۸ ناحیه
- ۳۷۴۲ جایگاه عرضه‌ی فرآورده‌های نفتی
- ۲۴۸۹ جایگاه عرضه‌ی گاز (CNG)
- ۵۴ مرکز سوخت‌گیری هواپیمایی
- ۱۲۰۰۰ دستگاه نفتکش و گازکش برای حمل فرآورده‌های نفتی و گاز مایع
- ۵ فروند کشتی و شناور نفتکش دریایی
- تأسیسات ذخیره‌سازی چهار فرآورده عمده با ظرفیت ۱۳.۴ میلیارد لیتر

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران وظیفه مدیریت تأمین و نظارت بر توزیع روزانه بیش از ۲۰۰ میلیون لیتر انواع فرآورده‌های نفتی را در سراسر کشور عهده دار است. این شرکت از لحاظ ساختار سازمانی دارای ۱۰ مدیریت (امور مالی، بازرگانی، صادرات و واردات، برنامه‌ریزی، تأمین و توزیع، سامانه‌ی هوشمند سوخت، عملیات، منابع انسانی، مهندسی و طرح‌ها، مدیریت CNG) و ۹ واحد بلافاصل (بهداشت، ایمنی و محیط زیست، امور حقوقی، بازرسی فنی، پژوهش و توسعه، روابط عمومی، حراست، حسابرسی داخلی، کمیسیون مناقصات، اداره پیشگیری از عرضه خارج شبکه و مقابله با قاچاق فرآورده‌های نفتی) است.

استفاده از فناوری‌های پیشرفته و روزآمدسازی کلیه فعالیت‌های عملیاتی و اداری با هدف چابک‌سازی سازمان و احراز رتبه اول در صنعت توزیع فرآورده‌های نفتی در سطح منطقه، از جمله برنامه‌هایی است که این شرکت به طور جدی به آن توجه دارد.





توانمندی‌ها

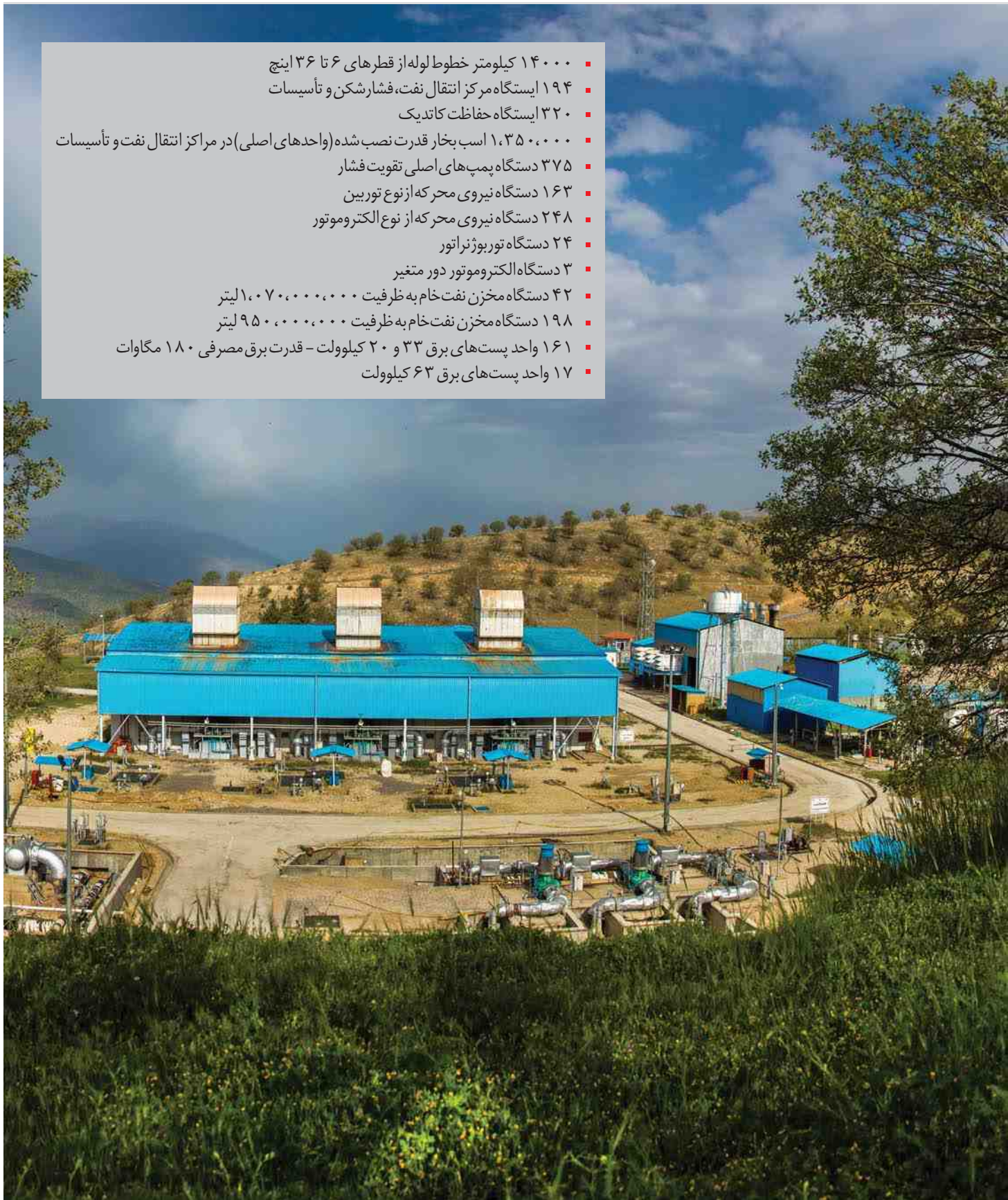
- برنامه‌ریزی و تعیین خط مشی توزیع سوخت
- مدیریت و اجرای توزیع فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی فشرده CNG
- نظارت بر عملیات توزیع سوخت
- تعمیر و نگهداری تأسیسات ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده‌های نفتی
- احداث مخازن و انبارهای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی
- اجرا و نظارت بر سامانه هوشمند توزیع بنزین و نفت گاز

میزان مصرف فرآورده‌های نفتی اصلی در سال ۱۴۰۰-۱۳۹۶					
فرآورده	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰
گاز مایع	۱۰.۴۲	۱۰.۰۳	۹.۶۵	۹.۹	۹.۲
بنزین موتور	۸۰.۷۲	۸۹.۰۷	۸۹.۶۷	۷۵.۵۳	۸۷.۳۵
نفت سفید	۷.۶۶	۶.۶۵	۶.۱۷	۵.۰۳	۴.۶۳
نفت گاز	۸۴.۳۷	۹۰.۲۶	۱۰۲.۱۵	۱۰۱.۱۵	۱۰۷.۰۴
نفت کوره	۱۴.۳۴	۱۳.۶۱	۱۵.۳۸	۱۹.۳۶	۲۳.۳۲
جمع	۱۹۷.۵۱	۲۰۹.۶۲	۲۲۳.۰۲	۲۱۰.۹۷	۲۳۱.۵۴

ارقام: میلیون لیتر در روز



- ۱۴۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله از قطرهای ۶ تا ۳۶ اینچ
- ۱۹۴ ایستگاه مرکز انتقال نفت، فشار شکن و تأسیسات
- ۳۲۰ ایستگاه حفاظت کاتدیک
- ۱،۳۵۰،۰۰۰ اسب بخار قدرت نصب شده (واحدهای اصلی) در مراکز انتقال نفت و تأسیسات
- ۳۷۵ دستگاه پمپ‌های اصلی تقویت فشار
- ۱۶۳ دستگاه نیروی محرکه از نوع توربین
- ۲۴۸ دستگاه نیروی محرکه از نوع الکتروموتور
- ۲۴ دستگاه توربوژنراتور
- ۳ دستگاه الکتروموتور دور متغیر
- ۴۲ دستگاه مخزن نفت خام به ظرفیت ۱،۰۷۰،۰۰۰،۰۰۰ لیتر
- ۱۹۸ دستگاه مخزن نفت خام به ظرفیت ۹۵۰،۰۰۰،۰۰۰ لیتر
- ۱۶۱ واحد پست‌های برق ۳۳ و ۲۰ کیلوولت - قدرت برق مصرفی ۱۸۰ مگاوات
- ۱۷ واحد پست‌های برق ۶۳ کیلوولت





شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

این شرکت زیر مجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران است که مأموریت آن انتقال کلان نفت خام خوراک پالایشگاه‌ها و فرآورده‌های تولیدی و یا وارداتی / صادراتی است که با انجام آن نقش اساسی در شبکه انتقال فرآورده‌های نفتی در شکوفایی و بهینه سازی اقتصاد ملی ایفا می‌کند. همچنین ۱۹۴ مرکز انتقال نفت، تأسیسات و فشار شکن به صورت شبانه روزی به انتقال ایمن نفت خام از مبادی تولید به هفت پالایشگاه مهم کشور می‌پردازند. علاوه بر آن، این شرکت دریافت فرآورده‌های نفتی (از قییل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و سوخت جت) از پالایشگاه‌ها و مبادی واردات و انتقال آنها به انبارهای نفت متصل به خطوط لوله در سراسر کشور، تأمین سوخت مایع برخی از نیروگاه‌ها، سوخت فرودگاه‌ها و بخشی از خوراک صنعت پتروشیمی و در مجموع کنترل شبکه‌ای را با کارکرد انتقال سالانه بالغ بر ۱۸۹ میلیارد لیتر مواد نفتی (نفت خام و فرآورده) از طریق حدود ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله و ۲۹۸ ایستگاه مخابراتی بر عهده دارد.

مدیریت خطوط لوله

مدیریت خطوط لوله، فعالیت‌های خود را از طریق ۱۲ منطقه عملیاتی تهران، خوزستان، لرستان، مرکزی، شمال شرق، فارس، شمال غرب، اصفهان، غرب، جنوب شرق، شمال و خلیج فارس به انجام می‌رساند. این مدیریت مسوولیت کنترل شبکه‌ای با کارکرد سالانه بالغ بر ۵۶ میلیارد تن کیلومتر نفت خام و فرآورده، تغذیه پالایشگاه‌ها، انتقال فرآورده‌های نفتی، انتقال فرآورده‌های تولیدی شرکت‌های پالایشی و انتقال فرآورده‌های وارداتی به انبارهای مربوطه را بر عهده دارد.

این انتقال مستلزم عملیاتی شبانه روزی است که به منظور دستیابی به اهداف مقرر آن، علاوه بر جاده‌های دسترسی به خطوط لوله و بهره‌گیری از کارآمدترین نیروهای عملیاتی، با به کارگیری تأسیسات و تجهیزات اساسی زیر استفاده می‌شود:





توانمندی‌ها

- احداث و راه‌اندازی مراکز انتقال نفت، خطوط لوله و سایر تأسیسات صنعتی جانبی
- بهره‌برداری از مراکز انتقال نفت
- نگهداشت و تعمیرات اساسی انواع توربین‌های گازی
- نگهداشت و تعمیرات اساسی انواع تلمبه‌های گریز از مرکز
- سوخت‌رسانی به نیروگاه‌های برق
- عیب‌یابی، بازسازی و نوسازی خطوط لوله و پوشش آن
- نصب و راه‌اندازی انواع پست‌های برق فشار قوی
- نصب و راه‌اندازی انواع توربین‌های گازی

مدیریت مخابرات

عملیات موفق انتقال و پالایش در صنعت نفت بدون برخورداری از شبکه مخابراتی کارآمد امکان‌پذیر نیست. مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همراه صنعت نفت با ارائه کارآمدترین خدمات صنعتی و برخورداری از ضریب اطمینان بالا، علاوه بر برقراری ارتباط کامپیوتری، تأسیسات و شبکه گسترده خطوط لوله، مسئولیت تامین ارتباطات بخش اعظم صنعت نفت را برای شرکت‌های تابعه صنعت نفت علی‌الخصوص شرکت ملی پالایش و پخش را برعهده دارد.

امکانات

- شبکه رادیویی، شامل ۲۹۳ ایستگاه رادیویی با ظرفیت بالغ بر ۲ میلیون دو مگابیت کیلومتر
- شبکه‌های تلفن، شامل ۲۵۰ دستگاه مرکز تلفن با ۷۵ هزار پورت
- شبکه کابل‌های زیر زمینی و کابل‌های داخلی، با ظرفیتی بالغ بر ۱۵۰،۰۰۰ کیلومتر در زوج‌های مختلف
- شبکه تلفن مدیریت (کی سیستم)، شامل ۳۰۰ دستگاه مجموعاً با ظرفیتی بالغ بر ۲۷۰۰ پورت
- شبکه IP جهت ارتباط امن در شبکه WAN
- شبکه VHF موبیل سراسری مسیر خطوط لوله و پالایشگاه‌ها با ۱۰۰ هزار کیلومتر مربع سطح پوشش
- استفاده از کی سیستم مدیریت یکپارچه در سطح شبکه WAN
- سیستم‌های صوتی صنعتی و غیر صنعتی، به منظور اعلام حریق و عملیات
- ۱۰۰ ترمینال ماهواره‌ای برای تأمین نیازهای موقت و اضطراری و زمان بحران
- ۴۰۰۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری ۱۶ و ۲۴ رشته‌ای برای تأمین نیازهای روز افزون مخابراتی و دیتا به علاوه مصارف آموزش از راه دور، کنفرانس ویدئویی SCADA، اینترنت و ...
- شبکه‌های LAN و WAN در ۱۶۵ ایستگاه
- شبکه دیتا با پهنای باند 3000 Gbps در سطح شبکه WAN

توانمندی‌ها

- طراحی، نصب راه‌اندازی و بهره‌گیری از شبکه‌های رادیویی ماکروویو و V.H.F
- طراحی، نصب و راه‌اندازی و بهره‌گیری از شبکه سوئیچ IP-Based در صنعت نفت
- طراحی، نصب، راه‌اندازی سیستم‌های صوتی مخصوصاً برای کاربری در محیط‌های صنعتی
- تعمیر، نگهداری و بهره‌برداری از شبکه‌های رادیویی، تلفنی و فیبر نوری
- تست و آزمایش شبکه‌های IP Based در سه لایه مختلف شبکه



شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران



شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به عنوان یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، عهده دار اجرای کلیه طرح‌های زیربنایی در بخش پایین دستی صنعت نفت اعم از احداث پالایشگاه‌ها، مخازن ذخیره سازی، احداث خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی در سراسر کشور است.

الف) طرح‌های احداث، نوسازی و افزایش ظرفیت پالایشگاه

اهم تجارب:

- پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند
- پالایشگاه بندرعباس
- کارخانه روغن سازی اصفهان
- رفع تنگناهای افزایش ظرفیت پالایشگاه بندرعباس
- نوسازی و افزایش ظرفیت پالایشگاه آبادان (فاز یک)
- بهینه سازی فرایند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه تهران
- افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند

طرح‌های در دست اقدام:

- توسعه فرآیند و بهینه سازی پالایشگاه اصفهان
- توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان
- احداث خط لوله جدید بندرعباس - سیرجان - رفسنجان
- احداث خط لوله ۱۶ اینچ رفسنجان - یزد

ب) طرح‌های احداث خطوط لوله و تأسیسات جانبی

اهم تجارب:

- بیش از ۱۴۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی
- بیش از ۱۷۰ واحد تلمبه خانه
- بیش از ۱۰۰۰ انبار و تأسیسات ذخیره سازی سوخت
- افزایش ظرفیت انتقال فرآورده مسیر بندرعباس / رفسنجان
- انتقال نفت خام کشورهای حوزه دریای مازندران (فاز اول)
- افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های مسیر امام تقی / تربت حیدریه
- افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های مسیر تبریز / میاندوآب
- احداث انبار نفت اردبیل
- احداث خطوط لوله آبادان / ماهشهر
- احداث خط لوله تکمیلی ۲۶ اینچ نفت کوره از Back Area به بندر صادراتی ماهشهر
- احداث خطوط لوله ۲۰ اینچ فرآورده انبار نوربخش بندر صادراتی ماهشهر
- احداث خط لوله ری / کن و ری / قوچک
- پروژه احداث ۱۱ دستگاه مخزن در پالایشگاه آبادان
- احداث مخازن تعادلی در ساری و مغانک





طرح‌های در دست اقدام

- احداث مجموعه تلمبه خانه‌ها و پایانه‌های آبادان / ماهشهر
- احداث خط لوله تبریز / ارومیه
- احداث خط لوله سوخت رسانی به نیروگاه چابهار
- احداث خط لوله نائین / کاشان / ری
- احداث خط لوله آب از بهمنشیر تا پالایشگاه آبادان
- احداث خط لوله میعانات گازی فرآشند / شیراز
- احداث خط لوله فرآورده آبادان / اراک / تهران
- احداث خط لوله نفت خام ترش سبزاب / ری
- احداث خط لوله گوره جاسک و تأسیسات جاسک
- احداث خط لوله کنار گذر تهران
- احداث مخزن‌نگاه در جمال احمد بندرعباس

ج) برون مرزی:

احداث واحد بنزین سازی ترکمنبازی در ترکمنستان که در سال ۱۳۸۰ به پایان رسید.

طرح‌های اسکله و بنادر

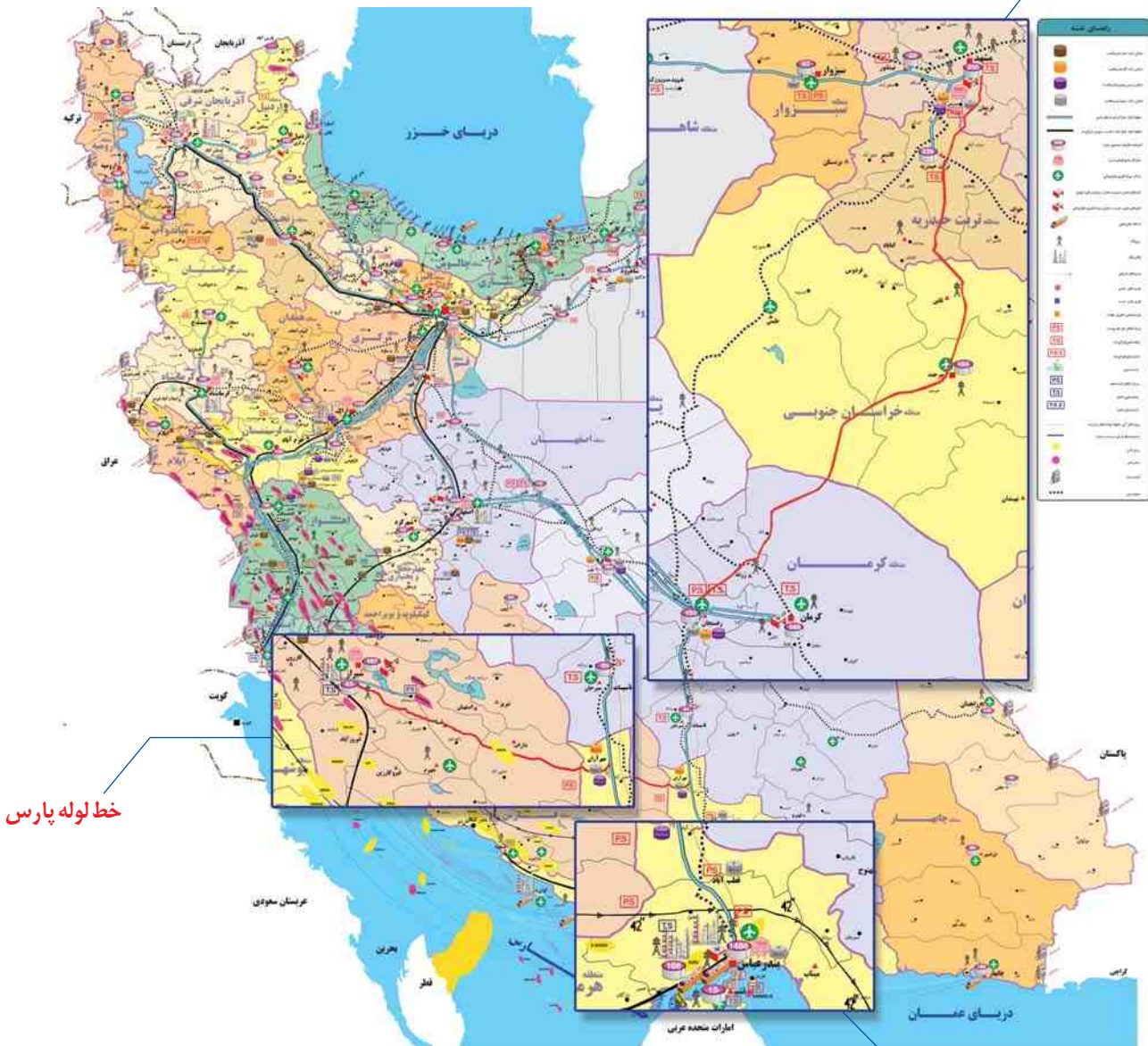
- ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر
- توسعه اسکله شهید رجایی و فولاد در بندرعباس



اهداف:

- تأمین کسری و توزیع بهینه سوخت مورد نیاز استان فارس
- استفاده از خط لوله به عنوان جایگزین حمل و نقل جاده‌ای و افزایش سهم انتقال فرآورده از طریق خط لوله
- کاهش تردد جاده‌ای در نتیجه کاهش مصرف سوخت، صرفه جویی و کاهش هزینه‌های عملیاتی (اعم از جاده‌ای و خطوط لوله)،
- کاهش مخاطرات جاده‌ای و کاهش جنبه‌های زیست محیطی
- افزایش حجم ذخیره سازی فرآورده‌های نفتی در استان فارس با رعایت ملاحظات پدافند غیرعامل

خط لوله تابش (تامین انرژی بازار شرق)



خط لوله پارس

پروژه‌های آتی

خط لوله تابش (تامین انرژی بازار شرق)

خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی مسیر رفسنجان، بیرجند، تربت حیدریه، مشهد

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

مجری: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران

بهره بردار: شرکت خط لوله و مخابرات نفت ایران

تامین سرمایه: اعتبارات بانکی و منابع داخلی (بانک ملت)

محل منابع بابت بازپرداخت اعتبارات: ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور

احجام کار: احداث ۸۹۶ کیلومتر خط لوله ۲۲ اینچ و ۵۲ کیلومتر خط لوله ۱۸ اینچ (مجموعاً با تناژ ۱۵۰ هزار تن)، احداث ۲

تلمبه خانه و ۳ پایانه

مسیر احداث خط لوله: از رفسنجان تا مشهد و عبور از ۳ استان کرمان، خراسان جنوبی و خراسان رضوی به طول ۹۴۸ کیلومتر

زمان شروع: سال ۱۴۰۱

مدت زمان اجرا: ۴ سال

نوع قرار داد: (حسب برنامه نهایی تأمین مالی مشخص خواهد شد) EPC+F

سهم ساخت داخل: حداکثری

اهداف:

- انتقال فرآورده با ظرفیت ۱۵۰،۰۰۰ بشکه در روز
- تأمین پایدار سوخت مورد نیاز شرق و شمال شرق کشور (استان‌های خراسان جنوبی، رضوی و شمالی)
- کوتاه شدن مسیر انتقال فرآورده
- کاهش مصرف سوخت و کاهش هزینه‌های حمل
- تسهیل صادرات فرآورده به کشورهای همجوار
- استفاده از خط لوله به عنوان جایگزین حمل و نقل جاده‌ای
- ایجاد کریدور انتقال شمال، شمال شرق و جنوب، شمال شرق

خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی به استان فارس (خط لوله پارس)

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

مجری: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران

بهره بردار: شرکت خط لوله و مخابرات نفت ایران

تامین سرمایه: اعتبارات بانکی و منابع داخلی (بانک تجارت)

محل منابع بابت بازپرداخت اعتبارات: ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور

ظرفیت انتقال: انتقال فرآورده به میزان ۷۳ هزار بشکه در روز (حدود ۱۲ میلیون لیتر در روز)

احجام کار: احداث ۴۰۰ کیلومتر خط لوله ۱۴ اینچ، احداث ۲ تلمبه خانه، ۱ پایانه و احداث انبار نفت جدید به ظرفیت ۸۰ میلیون

لیتر در فسا و توسعه انبار نفت شیراز

مسیر احداث خط لوله: مهرآران / فسا / شیراز

زمان شروع: سال ۱۴۰۱

مدت زمان اجرا: ۴ سال

نوع قرار داد: (حسب برنامه نهایی تأمین مالی مشخص خواهد شد) EPC+F

سهم ساخت داخل: حداکثری







طرح ذخیره سازی فرآورده های نفتی (شهید نادر مهدوی) در بندر عباس، استان هرمزگان

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

مجری: بانک ملی ایران

احجام کار: احداث ۱۸ مخزن به ظرفیت ۶۰۰ میلیون لیتر

محل احداث: روستای جمال احمد، بندر عباس، استان هرمزگان

شیوه تامین منابع مالی و اجرا: BOT

اجرای طرح: سال ۱۴۰۱

زمان اجرا: ۳ سال

اهداف:

- توسعه انبارهای ذخیره سازی فرآورده های نفتی با توجه به برنامه احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و پالایشگاه مهر خلیج فارس علاوه بر پالایشگاه های موجود
- افزایش ظرفیت ذخیره سازی راهبردی کشور
- ایجاد بزرگ ترین مرکز ذخیره سازی فرآورده های نفتی در سواحل جنوبی کشور
- استمرار تولید و امنیت عرضه فرآورده های نفتی در کشور
- تکمیل زنجیره صادرات دریایی و زمینی فرآورده های نفت



طرح ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی سنگین (Fuel Oil Upgrading)

پروژه ارتقاء کیفیت محصولات سنگین از طرح‌های مهم شرکت پالایش نفت بندرعباس است که با هدف کاهش نفت کوره و تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر و سازگار با محیط‌زیست، به دلیل الزامات در کاهش تولید نفت کوره، عدم مصرف در بازارهای داخلی و خارجی و قیمت پایین آن برای صادرات در این شرکت در دست اجرا بوده است. از سوی دیگر با توجه به واردات کک اسفنجی و عدم تولید آن در داخل کشور، به منظور تأمین نیاز صنایع آلومینیوم سازی، روند انجام پروژه ارتقاء کیفیت فرآورده‌های سنگین با تغییر الگوی پالایشی قبلی و طراحی الگوی پالایشی جدید بر مبنای تولید کک اسفنجی در دستور کار قرار گرفت تا کشور از واردات کک اسفنجی بی‌نیاز شود.

دلایل اجرای پروژه:

- الزامات و بخشنامه‌های دولت در خصوص صیانت از محیط‌زیست و لزوم کاهش میزان تولید نفت کوره (حداکثر تولید ۱۰ درصد خوراک)
- قوانین و محدودیت‌های جدید ناشی از قوانین زیست محیطی سازمان جهانی دریانوردی (IMO2020) در خصوص کاهش میزان گوگرد نفت کوره (حداکثر ۰.۵ درصد وزنی)
- افزایش میزان تولید گاز طبیعی در کشور و در نتیجه کاهش مصرف نفت کوره در نیروگاه‌ها
- روند کاهشی میزان مصرف نفت کوره در کشور و جهان و ضرورت ارتقای کیفیت محصولات سنگین و تولید فرآورده با ارزش افزوده بالاتر
- مقابله با تحریم‌ها و تهدیدات پیش‌رو و همچنین لزوم دستیابی به خودکفایی خصوصاً در تولید محصول استراتژیک کک اسفنجی

دستاوردهای پروژه:

- تولید کک اسفنجی مورد نیاز صنایع آلومینیوم سازی برای نخستین بار در کشور
- بی‌نیاز شدن کشور از واردات کک اسفنجی در راستای قطع وابستگی به خارج از کشور
- دستیابی به دانش بومی تولید کک اسفنجی با تکیه بر دانش فنی کاملاً ایرانی
- کاهش میزان تولید نفت کوره (حداکثر تولید ۱۰ درصد)
- کاهش میزان گوگرد نفت کوره به میزان حداکثر ۱ درصد وزنی
- تبدیل نفت کوره به فرآورده‌های سبک‌تر با ارزش افزوده بیشتر با استفاده از فناوری‌های جدید
- تولید فرآورده‌های ارزشمند و سازگار با محیط‌زیست
- بهبود عملکرد اقتصادی
- ایجاد اشتغال
- همچنین یکی از دستاوردهای مهم این طرح دستیابی به توانایی تولید ۱۲ هزار تن در سال پروپیلن به عنوان خوراک صنایع میان دستی پتروشیمی است که به نوعی موجب تبدیل پالایشگاه نفت بندرعباس به پتروپالایشگاه خواهد شد تا با تولید این ماده استراتژیک علاوه بر تأمین بخشی از نیاز کشور، از خروج ارز نیز جلوگیری شود.

وضعیت پروژه

برنامه زمانبندی اجرای طرح	
انجام مطالعات مهندسی پایه	۹۸/۱۲/۱۲ لغایت ۱۴۰۰/۱۱/۲۰
درج آگهی فراخوان مناقصه برای انتخاب پیمانکاران	خرداد ماه ۱۴۰۰
ارزیابی و تأیید صلاحیت فنی و اجرایی پیمانکاران و کنسرسيومها	مرداد ۱۴۰۰ لغایت اردیبهشت ۱۴۰۱
برگزاری مناقصه EPC و توزیع اسناد مناقصه	خرداد، تیر و مرداد ۱۴۰۱
انتخاب پیمانکار اجرایی	شهریور ماه ۱۴۰۱
شروع به کار پیمانکار EPC	مهر ماه ۱۴۰۱
پایان مراحل ساخت واحدهای جانبی (سه سال)	مهر ماه ۱۴۰۴
پایان مراحل ساخت واحدهای فرآیندی (سه سال)	فروردین ماه ۱۴۰۵

پیشرفت کلی پروژه تا پایان سال ۱۴۰۰				
ردیف	شرح	وزن (درصد)	برنامه (درصد)	واقعی (درصد)
۱	کل پیشرفت طرح	۱۰۰	۹۹/۸۸	۹۸/۰۶
۲	طراحی بنیادی واحدهای فرآیندی	۵۵	۱۰۰	۹۷
۳	طراحی بنیادی واحدهای جانبی و OFFSITE	۴۳	۱۰۰	۰۰
۴	تهیه اسناد مناقصه	۰/۷۵	۱۰۰	۹۰
۵	آگهی فراخوان	۰/۲۰	۱۰۰	۱۰۰
۶	انتخاب پیمانکار	۰/۳۰	۶۵	۶۵
۷	برآورد حجم و هزینه	۰/۷۵	۱۰۰	۹۵

نوسازی و تقویت ناوگان سوخت رسانی جاده‌ای

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران
مجری: بانک ملت، شرکت‌های تولید خودرو، رخش خودرو و ماموت

بهره بردار: شرکت‌های حمل و نقل فرآورده‌های نفتی

تأمین سرمایه: شرکت‌های حمل و نقل

محل منابع بابت بازپرداخت اعتبارات: بانک ملت

احجام کار: تعداد ۵۰۰ نفتکش

میزان سرمایه گذاری: ۱۷۵۹ میلیارد تومان

زمان شروع: بهمن ماه ۱۴۰۰

مدت زمان: ۲ ماهه

نوع تفاهم نامه: ۳ جانبه

اهداف:

- نوسازی ناوگان حمل و نقل





شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

