



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
۱۳۹۷

بنام خدا



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

شرکت ملی پالایش و پخش
فرآورده های نفتی ایران



WWW.NIORDC.IR

روابط عمومی اردیبهشت ۱۴۰۳

فهرست :

۲	● کلیات
۴	● چشم انداز
۶	● توسعه‌ای شدن شرکت ملی پالایش و پخش
۸	● شرکت پالایش نفت آبادان
۱۱	● شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند
۱۲	● شرکت پالایش نفت اصفهان
۱۵	● شرکت پالایش نفت بندرعباس
۱۶	● شرکت پالایش نفت تبریز
۱۹	● شرکت پالایش نفت تهران
۲۰	● شرکت پالایش نفت شیراز
۲۳	● شرکت پالایش نفت کرمانشاه
۲۴	● شرکت پالایش نفت لاوان
۲۷	● پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس
۲۸	● شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
۳۲	● شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
۳۶	● شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران
۴۰	● پروژه‌های آتی

پس از فوران نفت چاه شماره یک مسجدسلیمان در بامداد پنجم خرداد ۱۳۸۷ شمسی، پالایشگاه نفت آبادان، به‌عنوان نخستین مجموعه نفتی کشور در سال ۱۳۹۱ به بهره‌برداری رسید و نخستین خط لوله انتقال نفت ایران، فاصله مسجد سلیمان تا بندر آبادان را در نوردید. بدین ترتیب، صنایع پالایش و انتقال نفت، برای اولین بار 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 تاسیس شد.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌عنوان یکی از چهار شرکت اصلی وزارت نفت ایران در هفتم اسفند ۱۳۷۰ تاسیس شد.

هدف از شکل‌گیری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ساماندهی عملیات انتقال نفت‌خام از مبادی تولید به واحدهای پالایشی، اسکله‌های صادراتی، پالایش، انتقال، تولید، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده‌های نفتی، ساخت پالایشگاه‌ها و سکوها دریا، احداث خطوط لوله، مراکز انتقال، مخازن و انبارهای نفت و تاسیسات 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 فرآورده‌های نفتی ایران علاوه بر مدیریت‌ها و بخش‌های ستادی، وظایف عملیاتی خود را از طریق ۵ شرکت تخصصی در زیرمجموعه خود انجام می‌دهد:

- شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با ۳۷ منطقه عملیاتی
- شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با ۱۲ منطقه عملیاتی
- شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران
- پالایشگاه آبادان



علاوه بر این نظارت حاکمیتی بر عملکرد ۹ پالایشگاه خصوصی نفت در اراک، اصفهان، تهران، بندرعباس، تبریز، شیراز، لاوان، کرمانشاه و پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس نیز برعهده این شرکت است.

توانمندی‌ها:

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، با بهره‌گیری از ۲۰ هزار نفر نیروی انسانی کارآموده و متخصص در بخش‌های ستادی و عملیاتی در حوزه‌های تولید، انتقال، توزیع فرآورده و مهندسی و ساختمان نفت، با استفاده از ۱۰ پالایشگاه و حدود ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله در قطره‌های مختلف یکی از بزرگ‌ترین سازمان‌های نفتی جهان در نوع خود به شمار می‌رود.

این شرکت همچنین برای عملیات خود، از تاسیسات گسترده‌ای مانند ۱۹۴ تلمبه‌خانه، ۲۹۸ ایستگاه مخابراتی در ۱۲ منطقه عملیاتی خطوط لوله و مخابرات، ۴۳۱۸ جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی در بخش حمل و نقل و ۲۳۴۶ جایگاه عرضه گاز طبیعی (CNG)، ۵۰ مرکز سوختگیری هوایی و انبارهای ذخیره سازی با ظرفیت ۱۳.۵ میلیارد لیتر برخوردار است و در زمینه مدیریت و اجرای طرح‌ها و پروژه‌های بزرگ مهندسی و ساخت ابنیه و تاسیسات نفتی، تاکنون تجربه‌های گرانسنگی را از خود به یادگار گذاشته است.

وظایف:

- به‌طور متوسط، پالایش و تولید دو میلیون و دویست هزار بشکه نفت‌خام در روز
- انتقال، ذخیره‌سازی و توزیع بیش از ۳۱۰ میلیون لیتر فرآورده در روز
- تامین پایدار سوخت مورد نیاز بخش‌های مصرفی خانگی، تجاری و صنعتی
- تامین سوخت مصرفی روزانه بیش از ۲۲ میلیون دستگاه وسیله نقلیه موتوری و سوخت هوایی
- افزایش سهم گاز طبیعی فشرده (CNG) در سبد سوخت کشور با تامین، تجهیز و به‌روزرسانی زیرساخت‌های انتقال و توزیع CNG و تجهیز خودروها به سامانه مصرف CNG
- تامین خوراک صنایع پتروشیمی
- افزایش کیفیت سوخت مصرفی مطابق استانداردهای روز جهان با هدف کاهش آلاینده‌گی و ملاحظات زیست‌محیطی
- جداسازی روزانه صدها تن گوگرد از فرآورده‌های تولیدی و افزایش سهم فرآورده‌های کم‌آلاینده با تولید سوخت‌های یورو ۴ و یورو ۵
- افزایش مستمر ظرفیت انتقال و ذخیره‌سازی پدافندی نفت‌خام و فرآورده، و تامین پایدار سوخت بخش‌های مختلف مصرفی در فصول سرد
- ایجاد بستر مناسب و مطمئن برای جذب سرمایه‌های داخلی و بین‌المللی و افزایش مطمئن نرخ بازگشت سرمایه و تسهیل و تسریع در روند صادرات





چشم‌انداز:
دستیابی به جایگاه اول منطقه در ظرفیت بهینه پالایشی، انتقال و عرضه پایدار و بهره‌ور فراورده‌های نفتی با رعایت استانداردهای جهانی

مأموریت:
شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با سیاست‌گذاری و راهبری نظام‌های تولید، تامین، انتقال و توزیع فراورده‌های 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
 - سرمایه‌گذاری سازمانی و بهبود مستمر

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

منشور اخلاقی صنعت نفت:

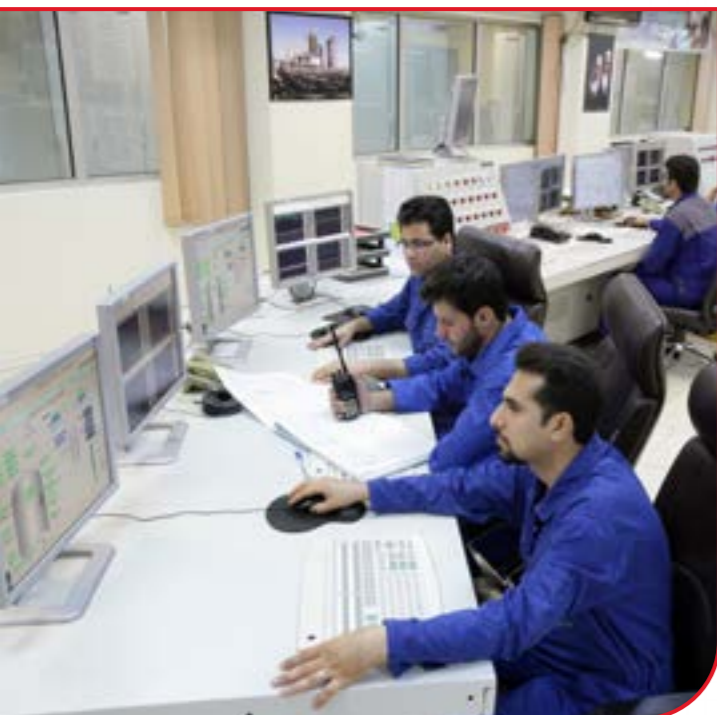
- خدامحوری
- ولایت‌مداری
- صرفه‌جویی
- خدمت به مردم و پاسخگویی
- ایثار
- کارگروهی برای سعادت همگانی
- امانت‌داری
- دانش‌مداری و نوآوری
- احترام و فروتنی
- قانون‌مداری
- بهره‌وری و بهبود مستمر



براساس تصویب نامه شماره ۷۹۷۸۶/ت/۵۹۷۶۲ هـ مورخ ۱۳۰۱/۰۵/۱۱ هیأت محترم وزیران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به فهرست سازمان‌های توسعه‌ای کشور اضافه شده است. بدین ترتیب انتظار می‌رود در مسیر تکمیل زنجیره ارزش و توسعه کسب و کار و توسعه متوازن و پایدار صنعت پالایش/پتروپالایش، شاهد بروز آثار و دستاوردهای آن در صنعت پالایش کشور به شرح زیر باشیم:

- حکمرانی و راهبری مطلوب صنعت پالایش
- اجرای طرح‌های راهبردی و ملی یا مشارکت در آن
- بهینه‌سازی مصرف با استفاده از انواع فناوری‌های نوین
- ارتقاء تکنولوژی و تکمیل زنجیره پالایش نفت خام/ میعانات گازی
- ایجاد رونق و تقویت نظام پشتیبانی از کسب و کارها در زمینه موضوع فعالیت شرکت
- تشویق سرمایه‌گذاران به سرمایه‌گذاری در مناطق کمتر توسعه یافته به دلیل سوددهی پایین
- تشویق و تسهیل اقتصادی بخش غیر دولتی در سرمایه‌گذاری جهت صنایع پالایشی / پترو پالایشی
- ارتقای توان رقابت پذیری شرکت‌های صنعتی و توانمند سازی بخش پالایش با ارتقاء مشارکت غیر دولتی
- ارائه مجوزهای کسب و کار و افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی و بالا بردن صادرات فرآورده‌های نفتی
- لزوم ایجاد زیر ساخت‌های فیزیکی مانند خط لوله، بندر، اسکله، پایانه، مخازن و انبارها، آب برق و بخار، توسعه دانش فنی و تامین فناوری با مد نظر قرار دادن شرایط حاکم





تاریخ تاسیس: ۱۲۸۸
تاریخ بهره برداری: ۱۲۹۱
ظرفیت: ۴۰۰۰۰۰ بشکه در روز
خوراک: نفت خام اهواز - آسماری، دارخوین، ترش امیدیه و میعانات گازی

● واحدهای تولیدی:

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

● گواهینامه ها:

ISO-9001, ISO/TS2-9001
ISO-14001
OHSAS-18001
ISO-50001
HSE/MS

● مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

میانگین تولید فرآورده های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۴۱۷۸۸۵ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۱,۴۲
بنزین پایه	۹,۸
نفت سفید	۰,۶
نفت گاز	۱۸,۹
نفت کوره	۲۷,۲
سوخت جت ATK	۰,۰

● اطلاعات ارتباطی:

آبادان - حاشیه اروند - صندوق پستی: ۵۵۵
کدپستی: ۶۳۱۶۵۷۸۹۵۴
تلفن: ۰۶۱-۵۳۲۲۸۰۵۰
فاکس: ۰۶۱-۵۳۱۸۲۲۳۰
www.abadan-ref.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۶۸
تاریخ بهره برداری: ۱۳۷۲
ظرفیت اسمی: ۲۵۰،۰۰۰ بشکه در روز
خوراک: نفت خام اهواز- آسماری، دزفول شمالی

● واحدهای تولیدی:

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانشی / 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) / گوگردزایی از ته مانده نفت خام (RCD) / تولید پروپیلن / واحدهای جانبی

● گواهینامه ها:

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

● مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۲۶۲۸۶۴ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۲،۹
بنزین پایه	۱۴،۵۳
نفت سفید	۱،۳
نفت گاز	۱۱،۴
نفت کوره	۵،۴
سوخت جت ATK	۰،۷۸

● اطلاعات ارتباطی:

اراک- کیلومتر ۲۰ جاده بروجرد، سه راهی شازند
صندوق پستی: ۱۴۴۸
کدپستی: ۳۸۶۷۱۴۱۱۱
تلفن: ۴-۳۳۶۷۴۵۴۱-۰۸۶
فاکس: ۱۱-۳۳۴۹۴۰ / ۳۳۶۸۸۲۴۴-۰۸۶
www.ikorc.ir



● اطلاعات ارتباطی:

اراک- کیلومتر ۲۰ جاده بروجرد، سه راهی شازند
صندوق پستی: ۱۴۴۸
کدپستی: ۳۸۶۷۱۴۱۱۱
تلفن: ۴-۳۳۶۷۴۵۴۱-۰۸۶
فاکس: ۱۱-۳۳۴۹۴۰ / ۳۳۶۸۸۲۴۴-۰۸۶
www.ikorc.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۵۵
تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۸
ظرفیت اسمی: ۳۶۰۰۰۰ بشکه در روز
خوراک: نفت خام مارون / شادگان

● واحدهای تولیدی:

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

● گواهینامه ها:

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

● مالکیت: بخش خصوصی

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

میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۳۸۴۰۱۹ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۱,۷
بنزین پایه	۱۱,۸
نفت سفید	۰,۹۴
نفت‌گاز	۲۴,۷۵
نفت کوره	۶,۹۵
سوخت جت ATK	۰,۵

● اطلاعات ارتباطی:

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





تاریخ تاسیس: ۱۳۷۱
تاریخ بهره برداری: ۱۳۷۶
ظرفیت اسمی: ۳۵۰،۰۰۰ بشکه در روز
خوراک: نفت خام سنگین، میعانات گازی

● واحدهای تولیدی:

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانیروی / گاز مایع / تصفیه‌های هیدروژنی نفتا ، نفت‌گاز و نفت سفید / تهیه هیدروژن / تبدیل کاتالیستی احیاء مداوم / آیزوماکس / 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

● مالکیت: بخش خصوصی

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

میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۳۲۶۳۵۹ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۰.۹۹
بنزین پایه	۱۰.۹
نفت سفید	۱.۱
نفت‌گاز	۱۷.۹۹
نفت‌کوره	۱۰.۶
سوخت جت ATK	۰.۶

● اطلاعات ارتباطی:

بندرعباس - جاده اسکله شهید رجایی
تلفن: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۱۸۰
فاکس: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۱۵۷
www.baorco.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۵۳
تاریخ بهره برداری: 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 گرانیروی / گاز
مایع/ تصفیه‌های هیدروژنی نفتا، نفت‌گاز و نفت سفید/
تولید هیدروژن/ استخراج بنزن/ تبدیل کاتالیستی بستر
ثابت و احیاء مداوم/ آیزوماکس/ تولید گوگرد/ واحدهای جانبی

● گواهینامه ها:

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

● مالکیت: بخش خصوصی

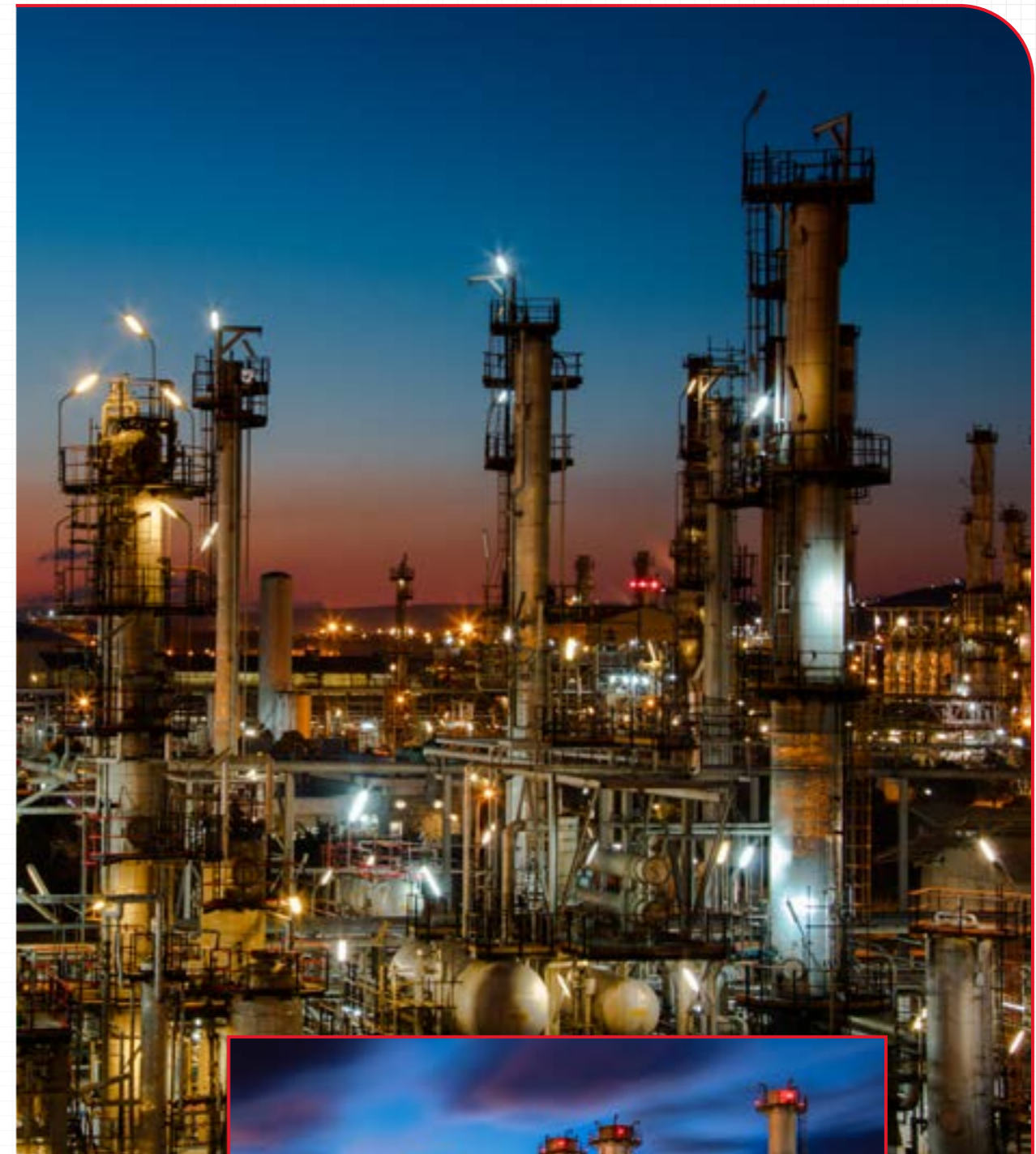
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۱۰۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۰،۲۸
بنزین پایه	۳،۱
نفت سفید	۰،۵۸
نفت‌گاز	۶،۲
نفت‌کوره	۳،۶
سوخت جت ATK	۰،۱۲

● اطلاعات ارتباطی:

تبریز- جاده آذرشهر - سه راه سرد رود
صندوق پستی: ۴۱۵۶
کدپستی: ۵۱۹۷۱۳۱۱۱۱
تلفن: ۰۴۱-۳۴۲۰۵۵۷۰-۷۹
فاکس: ۰۴۱-۳۵۲۴۸۷۹۱
www.Tbzrefinery.co.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۴۴
تاریخ بهره برداری: ۱۳۴۸ پالایشگاه جنوبی - ۱۳۵۲ پالایشگاه شمالی
ظرفیت اسمی: ۲۵۰,۰۰۰ بشکه در روز
خوراک: نفت خام سبک اهواز - آسماری، نفت خام مارون - دزفول شمالی

● 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

● گواهینامه ها:

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

● مالکیت: بخش خصوصی

(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

میانگین تولید فرآورده های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۲۲۰۴۹۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۰.۹
بنزین پایه	۶.۱۵
نفت سفید	۰.۲۴
نفت گاز	۱۳.۳
نفت کوره	۶.۸
سوخت جت ATK	۲

● اطلاعات ارتباطی:

تهران - جاده قدیم قم - نرسیده به باقرشهر - بلوار پالایشگاه
صندوق پستی: ۴۱۷۳-۱۸۷۳۵
کد پستی: ۱۸۷۹۹۱۳۱۱۱
تلفن: ۰۲۱-۵۵۹۰۱۰۲۱-۵۰
فاکس: ۰۲۱-۵۵۲۳۸۱۶۰
www.tehranrefinery.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۵۰
تاریخ بهره برداری: ۱۳۵۲
ظرفیت اسمی: ۵۶،۰۰۰ بشکه در روز
خوراک: نفت خام میدان‌های گچساران، سروستان، سعادت آباد
و میعانات گازی از حوزه آغار و دالان گازی 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/
آیزومکس / تولید گوگرد/ واحدهای جانبی

● گواهینامه ها:

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

● مالکیت: بخش خصوصی

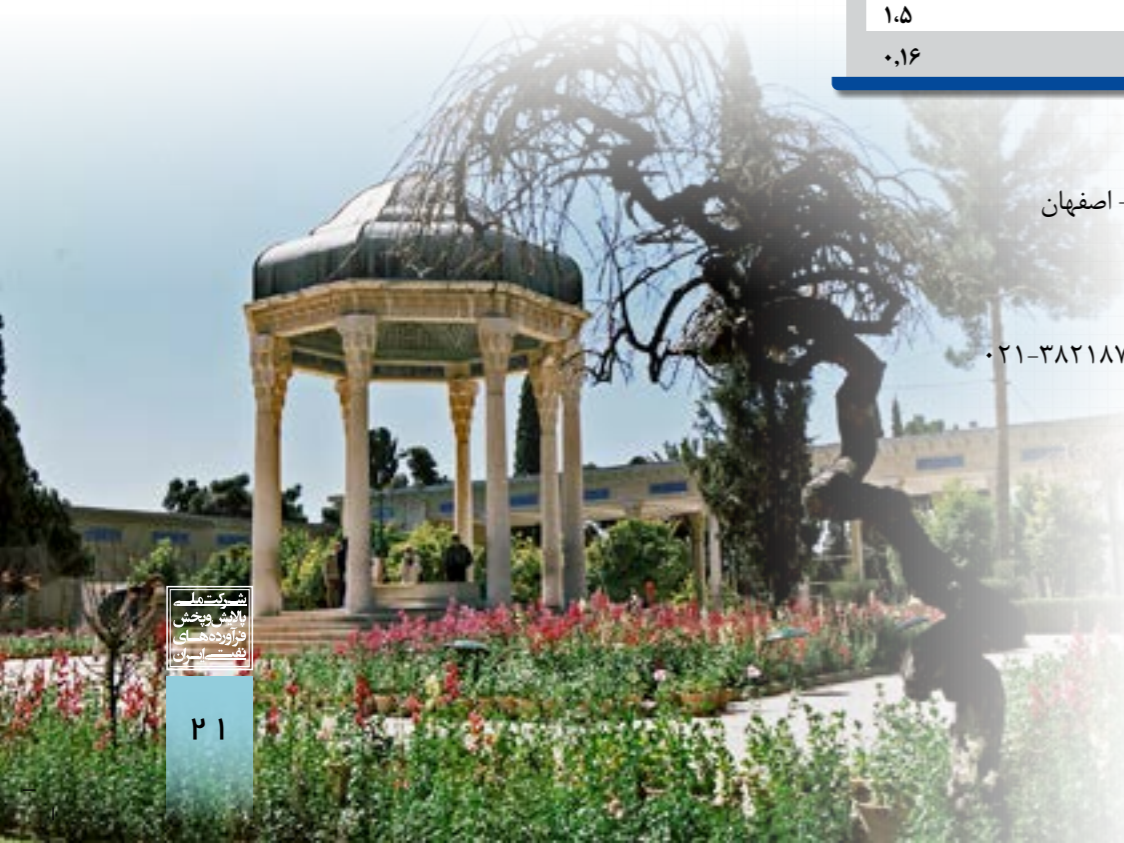
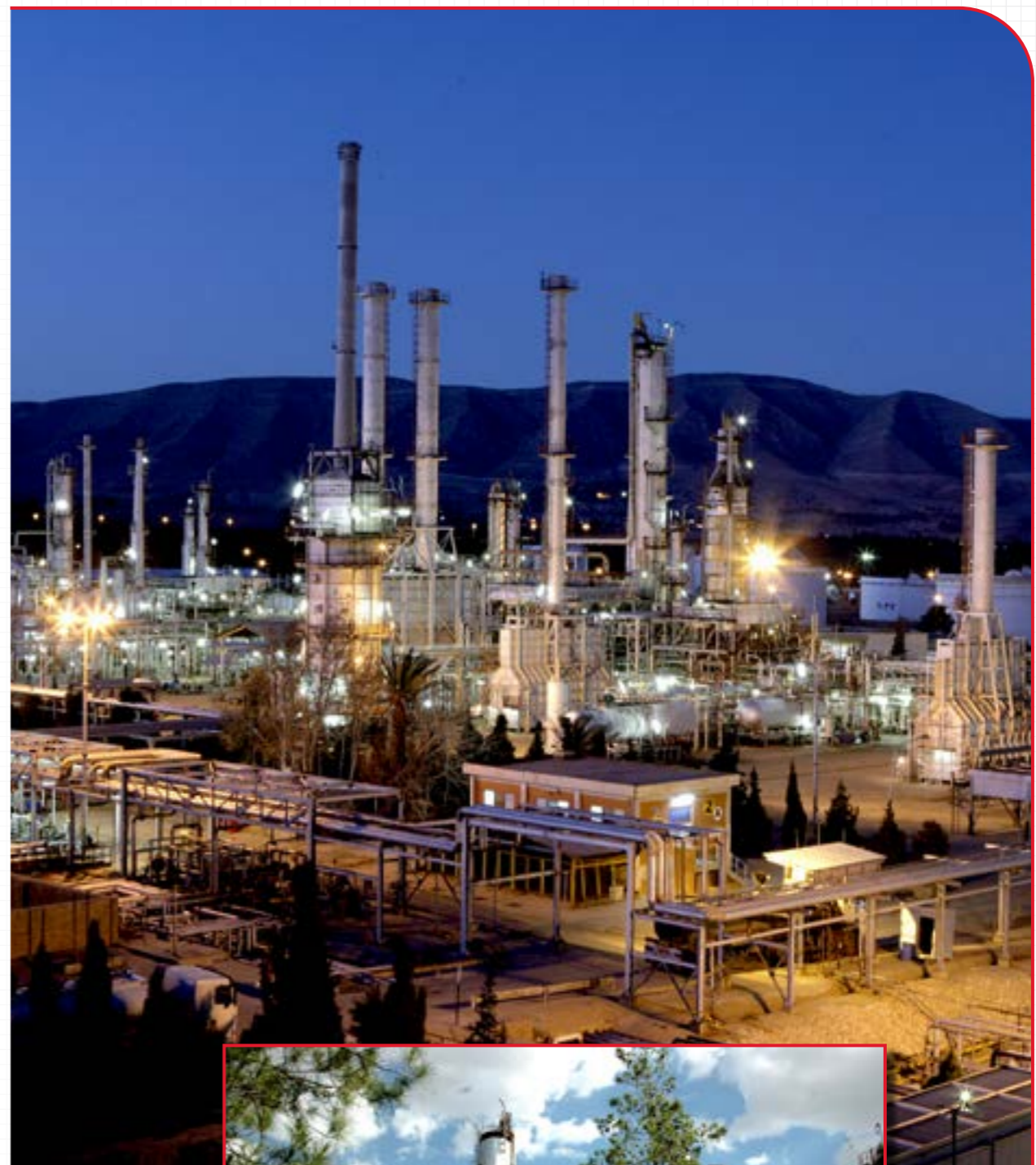
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

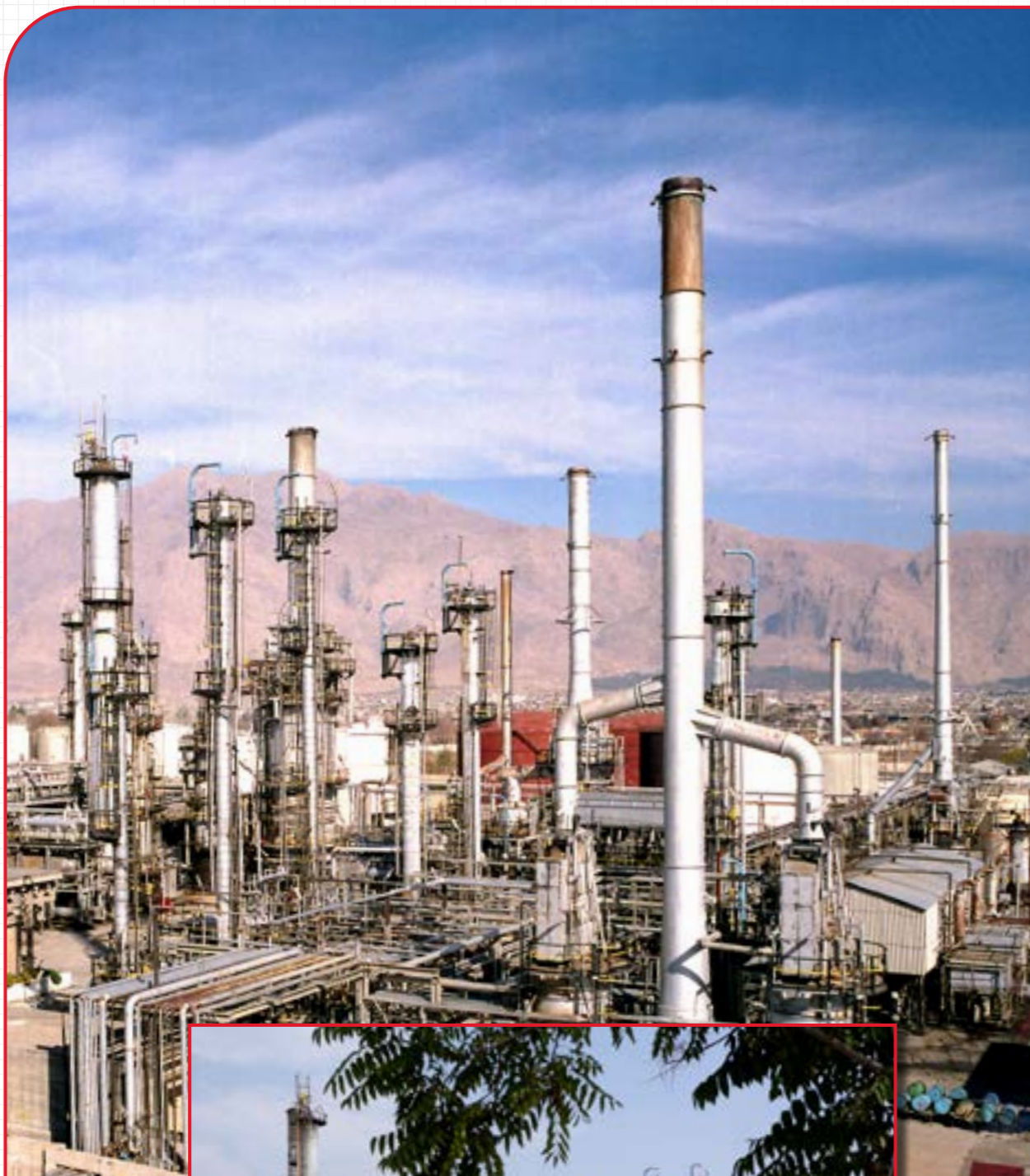
میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۵۸۱۵۶ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۰،۲
بنزین پایه	۱،۴
نفت سفید	۰،۰۶
نفت گاز	۳،۶
نفت کوره	۱،۵
سوخت جت ATK	۰،۱۶

● اطلاعات ارتباطی:

شیراز - کیلومتر ۲۲ جاده شیراز - اصفهان
صندوق پستی: ۷۱۳۶۵-۱۴۴۵
کد پستی: ۷۳۴۱۹۹۱۴۷۵
تلفن: ۰۷۱-۳۸۲۱۷۵۶۱-۵
فاکس: ۰۷۱-۳۸۲۱۸۲۸۲ / ۰۲۱-۳۸۲۱۸۷۷۴
www.sorc.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۴۷
تاریخ بهره برداری: 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 / تصفیه های هیدروژنی نفتا و نفت سفید /
تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / تولید پنتان / واحدهای جانبی

● گواهینامه ها:

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

● مالکیت: بخش خصوصی

(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران)

میانگین تولید فرآورده های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۱۹۸۱۸ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۰.۰۴
بنزین پایه	۰.۴۳
نفت سفید	۰.۳
نفت گاز	۰.۶۸
نفت کوره	۱.۱۳
سوخت جت ATK	۰

● اطلاعات ارتباطی:

کرمانشاه - بلوار شهید بهشتی، روبروی پارک شاهد
کد پستی: ۶۷۱۴۷۹۹۷۹۴
تلفن: ۰۸۳-۳۱۴۹۷۱۰۰
فاکس: ۰۸۳ - ۳۸۳۶۳۰۲۲
www.korc.ir





تاریخ تاسیس: ۱۳۵۴
تاریخ بهره برداری: 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/ گازمایع/ تصفیه‌های هیدروژنی،
نفتا، نفت سفید و نفت‌گاز/ تبدیل کاتالیستی بستر ثابت/
ایزومریزاسیون/ واحدهای جانبی

● گواهینامه‌ها

ISO -9001 : 2008
BS EN ISO-9002 : 1994
ISO -14001 : 2006
ISO /TS-29001: 2010
ISO -50001: 2011
OHSAS -18001 : 1999

● مالکیت : بخش خصوصی

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

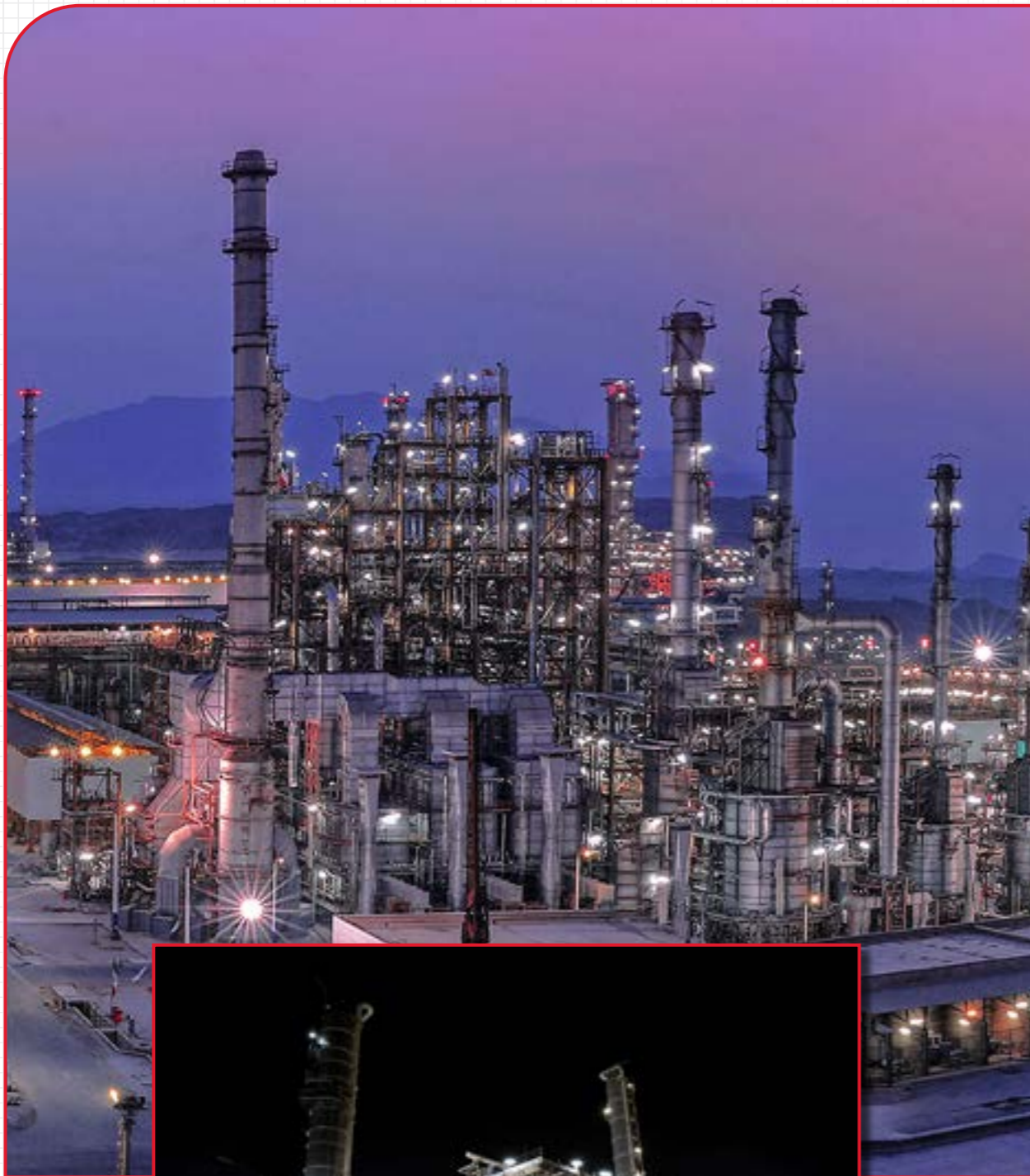
میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۵۴۶۵۵ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۰.۱
بنزین پایه	۲.۷۲
نفت سفید	۰
نفت‌گاز	۲.۴
نفت‌کوره	۱.۷
سوخت جت ATK	۰

● اطلاعات ارتباطی:

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





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

● مالکیت: بخش خصوصی

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

میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲)
بر مبنای خوراک ۴۰۰۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون در روز)
گاز مایع	۱.۸
بنزین پایه	۳۶.۳
نفت سفید	۲.۷
نفت گاز	۱۰.۹۶
نفت کوره	۰
سوخت جت ATK	۰

● اطلاعات ارتباطی:

بندرعباس - کیلومتر ۱۳ محور بندرعباس به بندر خمیر، بلوار سردار شهید قاسم سلیمانی، میدان نفت، بلوار خودکفایی
کدپستی: ۷۹۳۱۱۸۱۱۸۳
تلفن: ۰۷۶-۳۱۳۱۰۰۰۰
فاکس: ۰۲۱-۳۱۳۱۳۱۳۱ / ۰۷۶-۹۵۸۵۰۲۶۷
www.pgsoic.ir

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 می برد:

- ۳۷ منطقه
- ۲۲۸ ناحیه
- ۴۳۱۸ جایگاه عرضه‌ی فرآورده‌های نفتی در بخش حمل و نقل
- ۲۳۴۶ جایگاه عرضه‌ی گاز طبیعی (CNG)
- ۵۴ مرکز سوخت‌گیری هواپیمایی
- ۱۲۰۰۰ دستگاه نفتکش و گازکش برای حمل فرآورده‌های نفتی و گاز مایع
- ۵ فرود کشتی و شناور نفتکش دریایی
- تأسیسات ذخیره سازی چهار فرآورده‌ی عمده با ظرفیت ۱۳,۵۵ 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، و مدیریت CNG) و ۹ واحد بلافصل (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 چابک سازی 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 ذخیره سازی و توزیع فرآورده‌های نفتی
- احداث مخازن و انبارهای ذخیره سازی فرآورده‌های نفتی
- اجرا و نظارت بر سامانه هوشمند توزیع بنزین و نفت گاز

میزان مصرف فرآورده‌های نفتی اصلی طی سال‌های ۱۴۰۲-۱۳۹۸

فرآورده	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	یازده ماهه ۱۴۰۲
گاز مایع	۹,۶۵	۹,۹	۹,۲	۸,۲	۵,۹۵
بنزین موتور	۸۹,۶۷	۷۵,۵۳	۸۷,۲۶	۱۰۴,۷۸	۱۱۵,۲
نفت سفید	۶,۱۷	۵,۰۳	۴,۵۸	۴,۵۷	۴,۴۶
نفت گاز	۱۰۲,۱۵	۱۰۱,۱۵	۱۰۶,۶۶	۱۱۲,۵۱	۱۱۳,۳
نفت کوره	۱۵,۳۸	۱۹,۳۶	۲۲,۹۴	۲۵,۹۹	۲۱,۵۵
جمع	۲۲۳,۰۲	۲۱۰,۹۷	۲۳۰,۶۴	۲۵۶,۶۷	۲۶۰,۴۶

ارقام: میلیون لیتر در روز



اطلاعات ارتباطی:

تهران، خ ایرانشهر شمالی، نبش خ شهید برادران شاداب، پلاک ۱
 کد پستی: ۱۵۸۳۷۴۶۹۱۱
 تلفن: ۰۲۱-۸۴۱۲۹
 فاکس: ۰۲۱-۸۸۳۲۵۲۶۸
www.niopdc.ir

این شرکت، یکی دیگر از زیرمجموعه‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شما می‌رود و 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.

شرکت خطوط لوله و مخازن نفت ایران با بهره‌گیری از ۱۹۴ مرکز انتقال نفت، تأسیسات و فشارشکن 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 قبیل 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 مسؤلیت 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 کارآزموده‌ترین نیروهای عملیاتی، با به کارگیری تأسیسات و تجهیزات اساسی زیر استفاده می‌شود:

- ۲۴ دستگاه توربوژنراتور
- ۳۲۰ ایستگاه حفاظت کاتدیک
- ۳ دستگاه الکتروموتور دور متغیر
- ۱۷ واحد پست‌های برق ۶۳ کیلوولت
- ۳۷۵ دستگاه پمپ‌های اصلی تقویت فشار
- ۱۶۳ دستگاه نیروی محرکه از نوع توربین
- ۲۴۸ دستگاه نیروی محرکه از نوع الکتروموتور
- ۱۴۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله از قطرهای ۶ تا ۳۶ اینچ
- ۱۹۴ ایستگاه مرکز انتقال نفت، فشارشکن و تأسیسات
- ۴۲ دستگاه مخزن نفت خام به ظرفیت ۱۰،۷۰،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
- ۱،۳۵۰،۰۰۰ اسب بخار قدرت نصب شده (واحد‌های اصلی) در مراکز انتقال نفت و تأسیسات

توانمندی‌ها

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

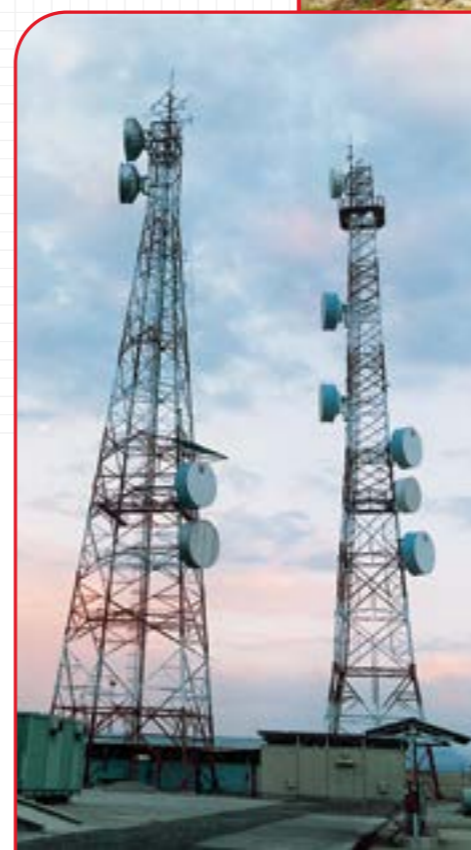
مدیریت مخابرات
 عملیات موفق انتقال و پالایش در صنعت نفت بدون برخورداری از شبکه مخابراتی کارآمد امکان پذیر نیست. مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همراه صنعت نفت با ارائه کارآمدترین خدمات صنعتی و برخورداری از ضریب اطمینان بالا، علاوه بر برقراری ارتباط کامپیوتری، تأسیسات و شبکه گسترده خطوط لوله، مسئولیت تامین ارتباطات بخش اعظم صنعت نفت را برای شرکت‌های تابعه صنعت نفت علی‌الخصوص شرکت ملی پالایش و پخش 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 (MPLS/VPN) IP جهت ارتباط امن در شبکه WAN
- شبکه VHF موبیل سراسری مسیر خطوط لوله و پالایشگاه‌ها با ۱۰۰ هزار کیلومتر مربع پوشش
- استفاده از کی سیستم مدیریت یکپارچه در سطح شبکه WAN
- سیستم‌های صوتی صنعتی و غیرصنعتی، به منظور اعلام حریق و عملیات
- ۱۰۰ ترمینال ماهواره‌ای برای تامین نیازهای موقت واضطراری و زمان بحران
- ۴۰۰۰ کیلومتر شبکه فیبرنوری ۱۶ و ۲۴ رشته‌ای برای تامین نیازهای روز افزون مخابراتی و دیتا به علاوه مصارف آموزش از راه دور، کنفرانس ویدئویی SCADA، اینترنت و ...
- شبکه‌های WAN و LAN در ۱۶۵ ایستگاه
- شبکه دیتا با پهنای باند 3000 Gbps در سطح شبکه WAN

توانمندی‌ها

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



اطلاعات ارتباطی:

تهران - خیابان شهیدقزنی، نرسیده به خیابان سپند پلاک ۱۸۸
 کدپستی: ۱۵۹۸۹۹۵۹۱۳
 تلفن: ۰۲۱-۶۱۶۵۱
 فاکس: ۰۲۱-۶۱۶۳۰۰۰۹
www.ioptc.ir

شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به عنوان یکی دیگر 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 و طرح بنزین سازی
- 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

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 ۱۰۰ 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
- احداث خط لوله میعانات گازی فرآشبنند / شیراز
- توسعه اسکله شهیدرجایی و فولاد در بندرعباس





طرح‌های در دست اقدام:

- توسعه فرآیند و بهینه سازی پالایشگاه اصفهان واحد کاهش نفت کوره
- توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان واحد هیدروکراکر و بخش ۲ فاز ۲
- احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس - سیرجان - رفسنجان
- احداث خط لوله ۱۶ اینچ رفسنجان / یزد و توسعه مرکز انتقال رفسنجان / یزد
- احداث مجموعه تلمبه خانه‌ها و پایانه های آبادان / ماهشهر
- احداث خط لوله تبریز / ارومیه (تکمیلی)
- احداث خط لوله رفسنجان / یزد
- احداث خط لوله نفت خام ترش سبزاب / ری
- پروژه خط لوله انشعابی ۳۰ اینچ از خط لوله میعانات گازی عسلویه / بندرعباس به خط لوله گوره جاسک
- احداث خط لوله کنار گذر تهران

ج) برون مرزی:

- احداث واحد بنزین سازی ترکمنباشی در ترکمنستان که در سال ۱۳۸۰ به پایان رسید.
- تعمیرات اساسی پالایشگاه ال پالیتو ونزوئلا

طرح‌های اسکله و بنادر

- ساماندهی بندرصادراتی ماهشهر
- احداث اسکله جدید ۵ هزار تنی در جزیره قشم (تأمین مالی شرکت پخش)



● اطلاعات ارتباطی:

تهران - خیابان استاد نجات الهی، نبش خیابان شهید کلاتری، پلاک ۲۴۷
 صندوق پستی: ۱۱۱۵۵-۷۱۴
 کدپستی: ۱۵۹۸۸۳۳۴۱۱
 تلفن: ۰۲۱- ۸۱۷۸۱
 فاکس: ۰۲۱-۸۸۹۴۳۰۲۹
www.nioec.org



در راستای سند تحول دولت مردمی سیزدهم طرح‌ها/ پروژه‌های مرتبط با سند فوق که در بازه زمانی تا پایان مرداد ماه سال ۱۴۰۴ در قالب برنامه منشور عملیاتی لحاظ می‌گردد شامل:

- احداث پتروپالایشگاه مهر خلیج فارس
- احداث پالایشگاه میعانات گازی آدیش جنوبی
- طرح گوگرد زدایی نفت کوره پالایشگاه اصفهان (RHU)
- احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس / سیرجان / رفسنجان
- طرح توسعه، تثبیت و افزایش ظرفیت پالایشگاه آبادان (بخش ۲ فاز ۲)

پروژه‌های پالایشی / پتروپالایشی

طرح‌های دارای مجوز ذیل قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی با خوراک نفت‌خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی:

خوراک نفت خام

- پتروپالایشگاه انتخاب جاسک (شرکت سرمایه‌گذاری انتخاب)
- پتروپالایشگاه مروارید مکران (شرکت توسعه مکران انرژی مفید)
- پالایشگاه نفت جاسک غدیر (شرکت سرمایه‌گذاری غدیر)
- پتروپالایشگاه نگین مکران (شرکت سرمایه‌گذاری شستان)
- پالایشگاه نفت لاوان (شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی)

خوراک میعانات گازی

- پالایشگاه ستاره سبز سیراف (شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان)
- پالایشگاه پیشگامان سیراف (شرکت توسعه پالایشی پیشگامان سیراف)
- پالایشگاه جاوید انرژی پرتو (شرکت جاوید انرژی پرتو)

طرح‌های دارای مجوز خوراک نفت خام از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت

- پتروپالایشگاه آنهیتا
- پالایشگاه خوزستان
- پالایشگاه مهر خلیج فارس
- پالایشگاه آدیش جنوبی
- پتروپالایشگاه شهید سلیمانی



طرح احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی در استان هرمزگان و در شهر بندرعباس با توجه به الزام قانونی مندرج در بند ط- تبصره (۱) بودجه سال ۱۴۰۲، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار می‌باشد.

■ طرح احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی

با هدف افزایش ظرفیت پالایشی و تامین فرآورده‌های مورد نیاز با تاکید بر زنجیره ارزش، طرح احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی در بندرعباس به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز و در زمینی به وسعت ۱۱۰۳ هکتار و در کنار پالایشگاه ستاره خلیج فارس و با امکان دسترسی به آبهای آزاد، خطوط لوله انتقال، مخازن ذخیره سازی و امکان استفاده از امکانات پالایشگاه‌های مجاور طراحی گردیده است. تولید فرآورده‌های سوختی گازمایع، نفت‌گاز و سوخت جت و همچنین محصولات خوراک پایه پتروشیمی از قبیل اتیلن، پروپیلن، بنزن، تولوئن، زایلین و ... برنامه‌ریزی گردیده است.

نفت‌خام سنگین بعنوان خوراک این پتروپالایشگاه به‌منظور تولید سوخت و محصولات پتروشیمی استفاده خواهد شد.

واحدهای پتروشیمیایی مانند BTX و STC DCU برای ایجاد ارزش افزوده و افزایش سود حاصل از پالایش در پروژه لحاظ شده است و میزان سرمایه‌گذاری برای الگوی با واحدهای پتروشیمیایی برابر ۹ میلیارد دلار می‌باشد.

■ طرح ملی ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی سنگین شرکت پالایش نفت بندر عباس

پروژه ارتقاء کیفیت محصولات سنگین از طرح‌های مهم شرکت پالایش نفت بندرعباس و حتی در سطح وزارت نفت است که با هدف کاهش نفت‌کوره و تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر و سازگار با محیط‌زیست، به دلیل الزامات در کاهش تولید نفت‌کوره، 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 و مذاکرات با شرکت‌های آلومینیوم سازی و سازمان ایمیدرو برای تولید کک اسفنجی به منظور تامین 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 و وابستگی به خارج از کشور نیز قطع شود.

دلایل اجرای پروژه:

- الزامات و بخش‌نامه‌های دولت در خصوص صیانت از محیط زیست و لزوم کاهش میزان تولید نفت‌کوره (حداکثر تولید ۱۰٪ خوراک)
- قوانین و محدودیت‌های جدید ناشی از قوانین زیست محیطی سازمان جهانی دریانوردی (IMO2020) در خصوص کاهش میزان گوگرد نفت‌کوره (حداکثر ۵،۰ درصد وزنی)
- افزایش میزان تولید گاز طبیعی در کشور و در نتیجه کاهش مصرف نفت‌کوره در نیروگاه‌ها
- روند کاهشی میزان مصرف نفت‌کوره 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 نفت‌کوره (حداکثر تولید ۱۰ درصد)
- کاهش میزان گوگرد نفت‌کوره به میزان حداکثر ۱ درصد وزنی
- تبدیل نفت‌کوره به فرآورده‌های سبک‌تر با ارزش افزوده بیشتر با استفاده از فناوری‌های جدید
- تولید فرآورده‌های ارزشمند و سازگار با محیط زیست
- بهبود عملکرد اقتصادی
- ایجاد اشتغال
- همچنین یکی از دستاوردهای مهم این طرح دستیابی به توانایی تولید ۱۴ هزار تن در سال پروپیلن به عنوان خوراک صنایع میان دستی پتروشیمی می‌باشد که به نوعی موجب تبدیل پالایشگاه نفت بندرعباس به پتروپالایشگاه خواهد شد تا با تولید این ماده استراتژیک علاوه بر تامین بخشی از نیاز کشور، از خروج ارز نیز جلوگیری شود.
- تولید سالانه ۳۷۰ هزار تن کک اسفنجی مورد نیاز صنایع آلومینیوم کشور



اهم اقدامات انجام شده تاکنون

- تأمین دانش فنی (لیسانس) و انجام طراحی پایه بخش واحدهای فرآیندی (۱۳ واحد) توسط پژوهشگاه صنعت نفت
- انجام طراحی پایه بخش واحدهای یوتیلیتی و آفسایت (۱۵ واحد) توسط کارشناسان شرکت پالایش نفت بندرعباس
- مذاکره و توافق برای تأمین و طراحی پایه واحد کلسیناسیون کک اسفنجی با شرکت صاحب دانش فنی
- بررسی مصارف و بازار محصول Pitch تولیدی طرح
- ثبت طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین شرکت پالایش نفت بندرعباس در سامانه وزارت نفت به منظور جذب سرمایه‌های مردمی
- اخذ مجوز و تأییدیه اجرای طرح بهینه سازی و ارتقای کیفیت محصولات سنگین از معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت
- دریافت مجوز تنفس خوراک از صندوق توسعه ملی
- پیگیری و برگزاری جلسات با اداره کل دارایی و امور اقتصادی استان هرمزگان در خصوص جذب سرمایه‌گذار
- امضای تفاهم‌نامه تأمین منابع مالی مورد نیاز با بانک تجارت
- انجام مطالعات ژئوتکنیک و مقاومت مصالح اراضی طرح
- انجام نقشه‌برداری اراضی طرح
- انجام مطالعات ارزیابی اثرات زیست محیطی توسط پارک علم و فناوری هرمزگان
- انجام مطالعات هیدرولوژی اراضی طرح و پالایشگاه
- انجام مطالعات Hazop & Hazid
- انجام مطالعات طراحی پایه بخش مخبرات و ارتباطات
- اجرای شبکه فاضلاب جدید محوطه طرح
- برآورد هزینه طرح به صورت EPC ، انتخاب پیمانکاران برای دو پروژه واحدهای فرآیندی و جانبی
- شروع بکار پیمانکاران بصورت دو کنسرسیوم بخش فرآیند و سرویس های جانبی
- انتخاب و شروع بکار MC طرح



برنامه زمانبندی اجرای طرح

انجام مطالعات مهندسی پایه	۹۸/۱۲/۱۲ لغایت ۱۴۰۰/۱۱/۲۰
درج آگهی فراخوان مناقسه برای انتخاب پیمانکاران	خرداد ماه ۱۴۰۰
ارزیابی و تأیید صلاحیت فنی و اجرایی پیمانکاران و کنسرسیوم‌ها	مرداد ۱۴۰۰ لغایت اردیبهشت ۱۴۰۱
برگزاری مناقسه EPC و توزیع اسناد مناقسه	خرداد، تیر و مرداد ۱۴۰۱
انتخاب پیمانکار اجرایی	شهریور ماه ۱۴۰۱
شروع به کار پیمانکار EPC	فروردین ۱۴۰۲
پایان مراحل ساخت واحدهای جانبی (سه سال)	مهر ماه ۱۴۰۵
پایان مراحل ساخت واحدهای فرآیندی (سه سال)	فروردین ماه ۱۴۰۶

پیشرفت کلی پروژه تا پایان اسفند ماه سال ۱۴۰۲

ردیف	شرح	وزن (درصد)	برنامه (%)	واقعی (%)
۱	کل پیشرفت طرح	۱۰۰	۱۰۰	۶,۳
۲	طراحی بنیادی واحدهای فرآیندی	۵۵	۱۰۰	۹۹
۳	طراحی بنیادی واحدهای جانبی و OFFSITE	۴۳	۱۰۰	۱۰۰
۴	تهیه اسناد مناقسه	۰/۷۵	۱۰۰	۱۰۰
۵	آگهی فراخوان	۰/۲۰	۱۰۰	۱۰۰
۶	انتخاب پیمانکار	۰/۳۰	۱۰۰	۱۰۰
۷	برآورد حجم و هزینه	۰/۷۵	۱۰۰	۱۰۰





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

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی
 مجری: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران
 بهره بردار: شرکت خط لوله و مخازرات نفت ایران
 تأمین سرمایه: اعتبارات بانک و منابع داخلی
 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: 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: ۱۴۰۳
 میزان سرمایه گذاری: ۱۰۶ میلیون یورو
 مدت زمان اجرا: ۴ سال
 نوع قرارداد: EPC+F

اهداف:

- تأمین کسری و توزیع بهینه سوخت مورد نیاز استان فارس،
- افزایش سهم انتقال فرآورده از طریق خط لوله
- کاهش تردد جاده ای و در نتیجه کاهش مصرف سوخت



● افزایش حجم ذخیره سازی فرآورده های نفتی در استان فارس

■ خط لوله تابش (تامین انرژی بازار شرق)

خط لوله انتقال فرآورده های نفتی مسیر رفسنجان، بیرجند، تربت حیدریه، مشهد

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش

مجری: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران

بهره بردار: شرکت خط لوله و مخابرات نفت ایران

تأمین سرمایه: اعتبارات بانک و منابع داخلی

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

ظرفیت انتقال: انتقال فرآورده به میزان ۱۵۰ هزار بشکه در روز (حدود ۲۵ میلیون لیتر در روز)

احجام کار: ۸۹۶ کیلومتر خط لوله ۲۲ اینچ و ۵۲ کیلومتر خط لوله ۱۸ اینچ (مجموعاً به تناژ ۱۵۰ هزار تن)-

احداث ۲ تلمبه خانه- ۳ پایانه

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

طول ۹۴۸ کیلومتر

میزان سرمایه گذاری: ۳۷۲ میلیون یورو

زمان شروع: ۱۴۰۳

مدت زمان اجرا: ۴ سال

نوع قرارداد: EPC+ F

اهداف:

● انتقال فرآورده با ظرفیت ۱۵۰۰۰۰ بشکه در روز

● تأمین پایدار سوخت مورد نیاز شرق و شمال شرق کشور (استان های خراسان جنوبی، رضوی و شمالی)

● کوتاه شدن مسیر انتقال فرآورده

● کاهش مصرف سوخت و کاهش هزینه های 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

■ طرح ذخیره سازی فرآورده‌های نفتی (شهید نادر مهدوی) در بندرعباس، استان هرمزگان

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
 بهره بردار: شرکت‌های حمل و نقل فرآورده‌های نفتی
 تامین سرمایه: شرکت‌های حمل و نقل
 احجام کار:

احداث ۱۸ مخزن به ظرفیت ۶۰۰ میلیون لیتر شامل:

- ۸ مخزن ۴۰ میلیون لیتری سقف شناور بنزین (موتور) جمعاً به ظرفیت ۳۲۰ میلیون لیتر
- ۲ مخزن ۲۰ میلیون لیتری سقف شناور بنزین (موتور) جمعاً به ظرفیت ۴۰ میلیون لیتر
- ۴ مخزن ۴۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت‌گاز (گازوئیل) جمعاً به ظرفیت ۱۶۰ میلیون لیتر
- ۴ مخزن ۲۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت‌گاز (گازوئیل) جمعاً به ظرفیت ۸۰ میلیون لیتر



محل احداث: بندرعباس، استان هرمزگان
 شیوه تامین منابع مالی و اجرا: BOT

تاسیسات:

ساختمان حراست، ساختمان مرکزی، ساختمان کارگاه، ساختمان ایستگاه آتش نشانی، ساختمان پمپ‌ها و تجهیزات آتش نشانی، ساختمان ژنراتور، ساختمان بانک (مخازن سوخت)، ساختمان پست برق و کنترل، ساختمان پارکینگ (سایه بان) و غیره

میزان سرمایه گذاری: ۸۵ میلیون یورو

زمان شروع: ۱۴۰۳

مدت زمان: ۳ سال

اهداف:

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





شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

امور بلا فصل

