



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران





شرکت ملی پائپ لائن و گیس ٹرانسمیشن اور ڈیولپمنٹ آف پاکستان





کلیات	۳
چشم انداز / توسعه‌ای شدن شرکت ملی پالایش و پخش	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 فرآورده‌های نفتی ایران	۲۶
شرکت خطوط لوله و مخازن نفت ایران	۳۰
شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	۳۴
پروژه‌های آتی	۳۸

پس از فوران نفت چاه شماره یک مسجد سلیمان 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 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 به عنوان 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 نفت خام 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 قطرهای 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، ۴۳۰۰ جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی در بخش حمل و نقل و ۲۳۳۶ جایگاه عرضه گاز طبیعی (CNG)، ۵۰ مرکز سوختگیری هوایی و انبارهای ذخیره‌سازی با ظرفیت ۱۳ میلیارد لیتر بر خوردار 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 نفت خام در روز
- انتقال، ذخیره‌سازی و توزیع بیش از ۲۷۰ 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 نفت خام 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

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 محیط‌زیست
- 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:

- خدا محور
- ولایت مداری
- صرفه‌جویی
- خدمت به مردم و پاسخگویی
- ایثار
- کار گروهی برای سعادت همگانی
- امانت‌داری
- دانش‌مداری و نوآوری
- احترام و فروتنی
- قانون‌مداری
- بهره‌وری و بهبود مستمر

توسعه‌ای شدن شرکت ملی پالایش و پخش

بر اساس 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:

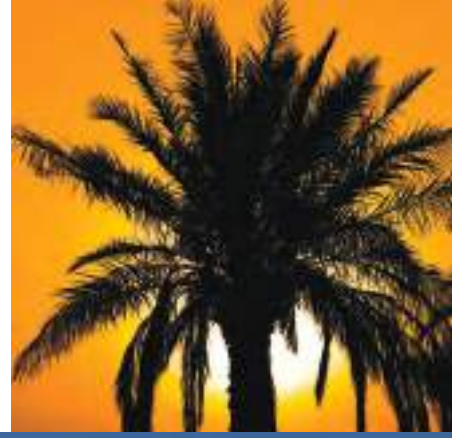


- حکمرانی و راهبری مطلوب صنعت پالایش
- ارتقاء تکنولوژی و تکمیل زنجیره پالایش نفت خام/ میعانات گازی
- اجرای طرح‌های راهبردی و ملی یا مشارکت در آن
- بهینه‌سازی مصرف با استفاده از انواع فناوری‌های نوین
- ایجاد رونق و تقویت نظام پشتیبانی از کسب و کارها در زمینه موضوع فعالیت شرکت
- تشویق سرمایه‌گذاران به 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 ساخت های 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



آبادان پالایش نفت

مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



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

www.ABADAN-REF.ir



میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۳۸۷،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۴۹
بنزین پایه	۸.۳۴
نفت سفید	۰.۸۵
نفت گاز	۱۵.۹۵
نفت کوره	۲۵.۸۱
سوخت جت ATK	۰.۰۲۳

تاریخ تاسیس: ۱۲۸۸

تاریخ بهره‌برداری: ۱۲۹۱

ظرفیت اسمی: ۳۹۰،۰۰۰ بشکه در روز (مقرر شده از دیماه در گزارش عملکرد ۳۶۰ هزار بشکه اعلام شود)
خوراک: نفت خام اهواز - آسماری - دارخوین، ترش امیدیه و میعانات گازی

واحدهای تولیدی

تقطیر در اتمسفر / تقطیر در خلاء / کاهش گرانی / 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

شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند

مالکیت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



اراک - کیلومتر ۲۰ جاده بروجرد، سه‌راهی شازند
صندوق پستی: ۴۱۱۱۱-۳۸۶۷۱
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 ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۲۴۸،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۲.۸۵
بنزین پایه	۱۳.۵
نفت سفید	۱.۰۸
نفت گاز	۱۰.۶۴
نفت کوره	۵.۷۳
سوخت جت ATK	۰.۹

تاریخ تاسیس: ۱۳۶۸

تاریخ بهره‌برداری: ۱۳۷۲

ظرفیت اسمی: ۲۵۰،۰۰۰ بشکه در روز

خوراک: نفت خام اهواز - آسماری - دزفول شمالی

گواهینامه‌ها

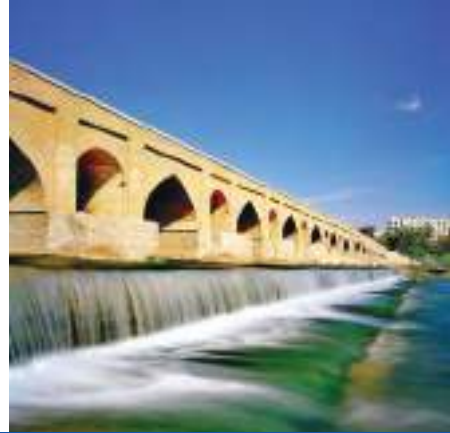
ISO-9001
ISO-14001
ISO-50001
ISO-27001
OHSAS-18001

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 / آیزومریزاسیون / تبدیل کاتالیستی ته مانده نفت خام (RFCC) /
گوگرد زدایی از ته مانده نفت خام (RCD) / تولید پروپیلن / واحدهای جانبی

اصفهان شرکت پالایش نفت

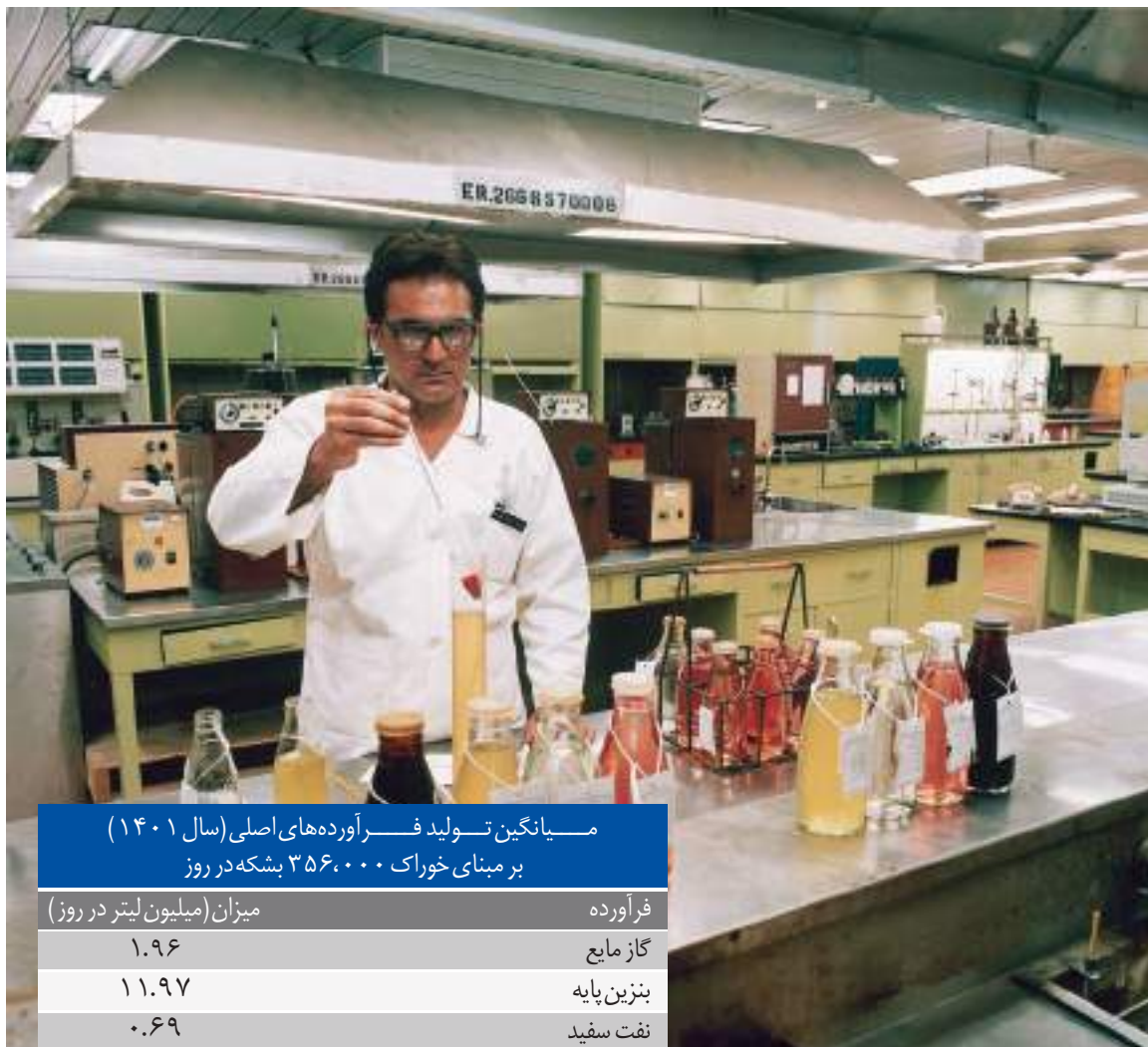
مالکیت: بخش خصوصی
(تحت نظارت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران)



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 ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۳۵۶,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۹۶
بنزین پایه	۱۱.۹۷
نفت سفید	۰.۶۹
نفت گاز	۲۲.۸۹
نفت کوره	۸.۲۶
سوخت جت ATK	۰.۶۱

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

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 ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۳۴۵,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۹۷
بنزین پایه	۱۲.۵۱
نفت سفید	۱.۷۶
نفت گاز	۱۸.۴۴
نفت کوره	۱۲.۵۱
سوخت جت ATK	۰.۵۹

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 گرانیروی / گاز مایع /
تصفیه‌های هیدروژنی نفتا، نفت گاز و نفت سفید / تهیه هیدروژن / تبدیل کاتالیستی
احیاء مداوم / آیزوماکس / آیزومریزاسیون / تولید گوگرد / واحدهای جانبی

شرکت پالایش نفت تبریز

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



تبریز - جاده آذرشهر، سهراب 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

۱۴



میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۱۰۶،۰۰۰ بشکه در روز

میزان (میلیون لیتر در روز)	فرآورده
۰.۴۶	گاز مایع
۳.۰۴	بنزین پایه
۰.۲۵	نفت سفید
۶.۶۱	نفت گاز
۴.۴	نفت کوره
۰.۱۱۴	سوخت جت ATK

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

تهران پالایش نفت

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 - ۱۰۲۱ - ۵۵۹۰۲۱
فاکس: ۵۵۲۳۸۱۶۰ - ۲۱

www.TEHRANREFINERY.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۲۳۳،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۳۴
بنزین پایه	۶.۲
نفت سفید	۰.۱۵
نفت گاز	۱۴.۳۴
نفت کوره	۶.۸۴
سوخت جت ATK	۱.۶۸

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 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 ۱۴۰۱) بر مبنای خوراک ۵۲،۰۰۰ بشکه در روز	
میزان (میلیون لیتر در روز)	فرآورده
۰.۱۹	گاز مایع
۱.۲	بنزین پایه
۰.۰۷	نفت سفید
۳.۲۳	نفت گاز
۱.۲۸	نفت کوره
۰.۱۷	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 گرانی / گاز مایع /

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

تبدیل کاتالیستی بستر ثابت / آیزوماکس / تولید گوگرد / 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
کد پستی: ۶۷۱۴۷۹۹۷۹۴
تلفن: ۰۸۳ - ۳۱۴۹۷۱۰۰
فاکس: ۰۸۳ - ۳۸۳۶۳۰۲۲

www.KORC.ir

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۲۲،۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۰۵
بنزین پایه	۰.۴۷
نفت سفید	۰.۲۵
نفت گاز	۰.۷۲
نفت کوره	۱.۴۵
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 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 ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۴۹,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۰.۰۸
بنزین پایه	۲.۷۲
نفت سفید	۰
نفت گاز	۲.۱۵
نفت کوره	۱.۵
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

گواهینامه‌ها

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

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

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





میانگین تولید فرآورده‌های اصلی (سال ۱۴۰۱)
بر مبنای خوراک ۴۱۹,۰۰۰ بشکه در روز

فرآورده	میزان (میلیون لیتر در روز)
گاز مایع	۱.۶۴
بنزین پایه	۳۵.۶۲
نفت سفید	۱.۱۶
نفت گاز	۱۴.۰۲
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 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 غیر رسمی، از امکانات و تأسیسات زیر بهره می برد:



- ۳۷ منطقه
- ۲۲۸ ناحیه
- ۴۳۰۰ جایگاه عرضه‌ی فرآورده‌های نفتی در بخش حمل و نقل
- ۲۳۳۶ جایگاه عرضه‌ی گاز طبیعی (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 بلا فصل (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 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 در سال ۱۳۹۶-۱۴۰۱						
فرآورده	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
گاز مایع	۱۰.۴۲	۱۰.۰۳	۹.۶۵	۹.۹	۹.۲	۸.۸۲
بنزین موتور	۸۰.۷۲	۸۹.۰۷	۸۹.۶۷	۷۵.۵۳	۸۷.۲۶	۱۰۴.۷۸
نفت سفید	۷.۶۶	۶.۶۵	۶.۱۷	۵.۰۳	۴.۵۸	۴.۵۷
نفت گاز	۸۴.۳۷	۹۰.۲۶	۱۰۲.۱۵	۱۰۱.۱۵	۱۰۶.۶۶	۱۱۲.۵۱
نفت کوره	۱۴.۳۴	۱۳.۶۱	۱۵.۳۸	۱۹.۳۶	۲۲.۹۴	۲۵.۹۹
جمع	۱۹۷.۵۱	۲۰۹.۶۲	۲۲۳.۰۲	۲۱۰.۹۷	۲۳۰.۶۴	۲۵۶.۶۷

ارقام: میلیون لیتر در روز





شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

این شرکت، یکی دیگر از زیرمجموعه‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌شمار 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 بهینه‌سازی اقتصاد ملی ایفا می‌کند.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با بهره‌گیری از ۱۹۴ مرکز انتقال نفت، تأسیسات و فشارشکن به صورت شبانه‌روزی به انتقال ایمن نفت خام از مبادی تولید به هفت پالایشگاه مهم کشور می‌پردازد. 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 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 شبانه‌روزی 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:



- 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



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 دیگر از شرکت های تابعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، عهده دار اجرای کلیه طرح های زیربنایی در بخش پایین دستی صنعت نفت اعم از احداث پالایشگاه ها، مخازن ذخیره سازی، احداث خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده های نفتی در سراسر کشور است.

الف) طرح های احداث، نوسازی و افزایش ظرفیت پالایشگاه

اهم تجارب:

- پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند
- 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 فرآورده های پالایشگاه تهران
- افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده های پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند

طرح های در دست اقدام:

- توسعه فرآیند و بهینه سازی پالایشگاه اصفهان
- توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان
- احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس - سیرجان - رفسنجان
- احداث خط لوله ۱۶ اینچ رفسنجان - یزد و توسعه مرکز انتقال رفسنجان - یزد

ب) طرح های احداث خطوط لوله و تأسیسات جانبی

اهم تجارب:

- بیش از ۱۴۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده های 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 فرآورده های مسیر امام تقی / تربت حیدریه
- افزایش ظرفیت انتقال فرآورده های 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 فرآش بند / شیراز
- توسعه اسکله شهید رجایی و فولاد در بندرعباس





طرح‌های در دست اقدام

- احداث مجموعه تلمبه خانه‌ها و پایانه‌های آبادان / ماهشهر
- احداث خط لوله تبریز / ارومیه (تکمیلی)
- احداث خط لوله رفسنجان / یزد
- احداث تلمبه خانه کاشان (خط لوله نائین / کاشان / ری)
- احداث خط لوله نفت خام ترش سیزاب / ری
- پروژه خط لوله انشعابی ۳۰ اینچ از خط لوله میعانات گازی عسلویه / بندر عباس به خط لوله گوره جاسک
- احداث خط لوله کنار گذر تهران
- **(ج) برون مرزی:**
- احداث واحد بنزین سازی ترکمنبازی در ترکمنستان که در سال ۱۳۸۰ به پایان رسید.
- تعمیرات اساسی پالایشگاه ال پالتو ونزونا
- **طرح‌های اسکله و بنادر**
- ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر
- احداث اسکله جدید ۵ هزار تنی در جزیره قشم (تامین مالی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی)
-
-



پروژه‌های آتی

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 به شرح زیر است:

- احداث پترو پالایشگاه 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 نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری مردمی:

خوراک نفت خام

- پتروپالایشگاه انتخاب جاسک (شرکت سرمایه گذاری انتخاب)
- پترو پالایشگاه مروارید مکران (شرکت توسعه مکران انرژی مفید)
- پالایشگاه نفت جاسک غدیر (شرکت سرمایه گذاری غدیر)
- پتروپالایشگاه نگین مکران (شرکت سرمایه گذاری شستان)
- پالایشگاه نفت لاوان (شرکت سرمایه گذاری 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 آناهیتا
- 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 ۱۴۰۱ و بند ل-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 پترو پالایشگاه 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 گاز مایع، نفت گاز و سوخت جت و همچنین محصولات خوراک پایه پتروشیمی از قبیل اتیلن، پروپیلن، بنزن، تولوئن، زایلین و ... برنامهریزی گردیده است.

نفت خام سنگین به عنوان خوراک این پتروپالایشگاه به منظور تولید سوخت و محصولات پتروشیمی استفاده خواهد شد. واحدهای پتروشیمیایی مانند STC, BTX و DCU برای ایجاد ارزش افزوده و افزایش سود حاصل از پالایش در پروژه لحاظ شده است و میزان سرمایه گذاری برای الگوی با واحدهای پتروشیمیایی برابر ۹ میلیارد دلار می‌باشد.



NATIONAL IRANIAN OIL REFINING & DISTRIBUTION COMPANY



www.NIORDC.ir

طرح ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی سنگین

(Fuel Oil Upgrading)

پروژه ارتقاء کیفیت محصولات سنگین از طرح‌های مهم شرکت پالایش نفت بندرعباس و حتی در سطح وزارت نفت است که با هدف کاهش نفت کوره و تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر و سازگار با محیط زیست، 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 و مذاکرات با شرکت‌های آلومینیوم سازی و سازمان ایמידرو برای تولید کک اسفنجی 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 بی نیاز 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 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 پیش رو 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
- بی نیاز 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 سبک تر 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 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.
- تولید سالانه ۳۷۰ هزار تن کک اسفنجی مورد نیاز صنایع آلومینیوم سازی کشور



اهم اقدامات انجام شده تا کنون:

- تأمین دانش فنی (لیسانس) و انجام طراحی پایه بخش واحدهای فرایندی (۱۳ واحد) توسط پژوهشگاه صنعت نفت
- انجام طراحی پایه بخش واحدهای بوتیلیتی 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 بهینه‌سازی 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 سرمایه گذار
- امضای تفاهم‌نامه تأمین منابع مالی مورد نیاز با بانک تجارت
- انجام مطالعات ژئوتکنیک و مقاومت مصالح اراضی طرح
- انجام نقشه برداری 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، تدوین و آماده‌سازی اسناد مناقصه EPC و انجام تشریفات مربوطه جهت انتخاب پیمانکاران برای دو پروژه واحدهای فرایندی و جانبی که در دست بررسی می‌باشد.

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	آذر ماه ۱۴۰۱
پایان مراحل ساخت واحدهای جانبی (سه سال)	مهر ماه ۱۴۰۴
پایان مراحل ساخت واحدهای فرایندی (سه سال)	فروردین ماه ۱۴۰۵

پیشرفت کلی پروژه تا پایان اسفند ماه سال ۱۴۰۱				
ردیف	شرح	وزن (درصد)	برنامه (درصد)	واقعی (درصد)
۱	کل پیشرفت طرح	۱۰۰	۱۰۰	۹۸.۹
۲	طراحی بنیادی واحدهای فرایندی	۵۵	۱۰۰	۹۸
۳	طراحی بنیادی واحدهای جانبی و OFFSITE	۴۳	۱۰۰	۱۰۰
۴	تهیه اسناد مناقصه	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 پارس

خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی به استان فارس

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
تأمین سرمایه: اعتبارات بانکی 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: 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
میزان سرمایه گذاری: ۱۰۶ میلیون یورو
زمان شروع: سال ۱۴۰۱ 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 جاده‌ای در نتیجه کاهش مصرف سوخت
- افزایش حجم ذخیره سازی فرآورده‌های نفتی در استان فارس

خط لوله تابش (تأمین 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
تأمین سرمایه: اعتبارات بانکی 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 ۱۵۶ هزار بشکه در روز (حدود ۲۵ میلیون لیتر در روز)
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
میزان سرمایه گذاری: ۳۷۲ میلیون یورو
زمان شروع: سال ۱۴۰۱ مدت زمان اجرا: ۴ سال
نوع قرارداد: EPC+F

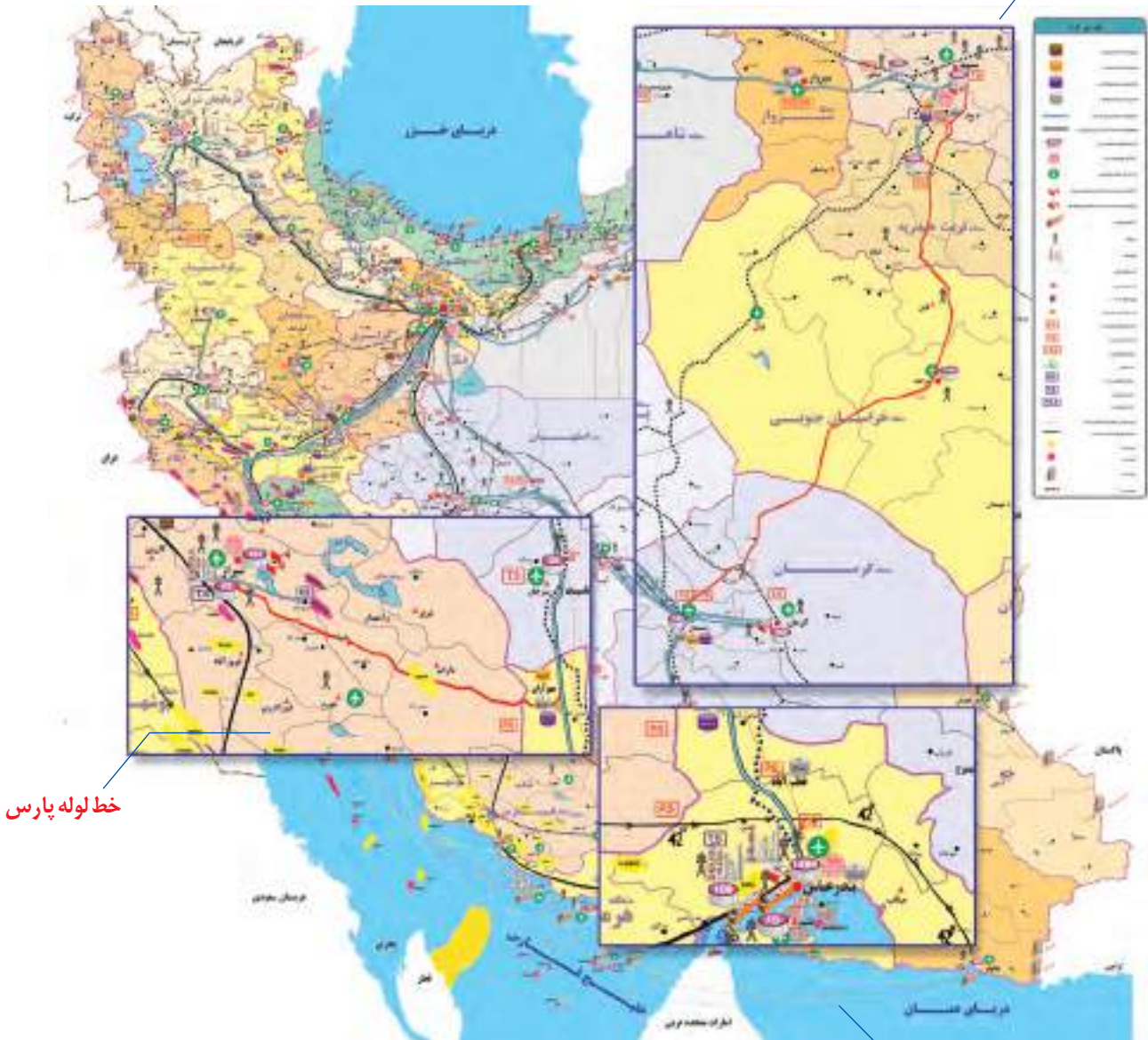




اهداف:

- 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 تابش (تأمین انرژی بازار شرق)



خط لوله پارس



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
بهره بردار: شرکت های حمل و نقل فرآورده های نفتی
تامین سرمایه: شرکت های 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 نفت گاز (گازوئیل) جمعاً به ظرفیت ۱۶۰ میلیون لیتر
 - ۴ مخزن ۲۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت گاز (گازوئیل) جمعاً به ظرفیت ۸۰ میلیون لیتر

محل احداث: روستای جمال احمد، بندر عباس، استان هرمزگان
شیوه تامین منابع مالی و اجرا: BOT

تاسیسات:

ساختمان گیت نگهداری، ساختمان حراست، ساختمان مرکزی، ساختمان کارگاه، ساختمان ایستگاه آتش نشانی، ساختمان پمپ ها 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: سال ۱۴۰۱ مدت زمان اجرا: 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 ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در سواحل جنوبی کشور
- استمرار تولید و امنیت عرضه فرآورده‌های نفتی در کشور
- تکمیل زنجیره صادرات دریایی و زمینی فرآورده‌های نفت





نوسازی و تقویت ناوگان سوخت رسانی جاده‌ای

دستگاه اجرایی: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
مجری و بهره‌بردار: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی
شرکت خودروساز: شرکت ایران خودرو دیزل
تامین سرمایه: شرکت‌های حمل و نقل خصوصی
احجام: ۵۰۰ دستگاه کامیون کشنده
میزان سرمایه‌گذاری: ۱۷۰۰ میلیارد تومان
تاریخ بهره‌برداری: اسفند ۱۴۰۱

اهداف:

- نوسازی ناوگان سوخت رسانی جاده‌ای کشور به تعداد ۵۰۰ دستگاه کامیون کشنده
- اجرای طرح کهاب بر روی نفتکش‌های سوخت رسان جاده‌ای
- تقویت ناوگان حمل و نقل سوخت مایع نیروگاه‌های برق حرارتی

سهام داخلی: صد در صد داخلی

نتایج و دستاوردها:

اجرای عملیات پایدار تامین و توزیع فرآورده‌های نفتی مورد نیاز بخش‌های مختلف از جمله جایگاه‌های سوخت به ویژه نیروگاه‌های برق حرارتی



شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران
ماده پالایش



NIORDC

NATIONAL IRANIAN OIL REFINING
& DISTRIBUTION COMPANY

www.NIORDC.ir