

فهرست

- ۲ درباره ODCC
- ۴ تاریخچه شرکت
- ۶ چشم‌انداز، مأموریت، ارزش‌های محوری
- ۸ آخرین دستاوردها و رکوردها
- ۹ پیمانکاران و ارائه‌دهندگان خدمات
- ۱۰ زنجیره فعالیت‌های یکپارچه ODCC
- ۱۲ مسئولیت‌های اجتماعی
- ۱۴ مهمترین پروژه‌های ODCC در یک نگاه
- ۱۵ گواهینامه‌ها و جوایز
- ۱۶ پروژه‌های در دست اجرا
- ۱۷ پروژه‌های تکمیل شده
- ۱۸ معرفی پروژه‌ها

درباره ODCC

شرکت طراحی و ساختمان نفت با سه دهه حضور در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی کشور به‌عنوان پیمانکار برتر مهندسی، مجموعه کاملی از خدمات پروژه را از مطالعات امکان‌سنجی گرفته تا اجرای آب‌پروژه‌های کلید در دست، ارائه می‌کند. این شرکت با ارائه خدمات مهندسی مبتنی بر فناوری، همراه با بهترین کیفیت خرید و ساخت در چارچوب برنامه زمان‌بندی دقیق تلاش می‌کند همواره اولین انتخاب مشتریان خود باشد.

همچنین، با سنجش مستمر رضایت مشتریان و اجرای برنامه‌های ارتقاء و بهبود خدمات براساس بازخورد دریافتی از آن‌ها، سعی دارد جایگاه خود را به‌عنوان یک شرکت پویا و متمایز حفظ کند.

شرکت خطوط لوله
و مخازن نفت ایران
(IOPTC)

میزان سهام:
۵۵ / ۰٪

شرکت مهندسی و ساختمان
صنایع نفت (OIEC)

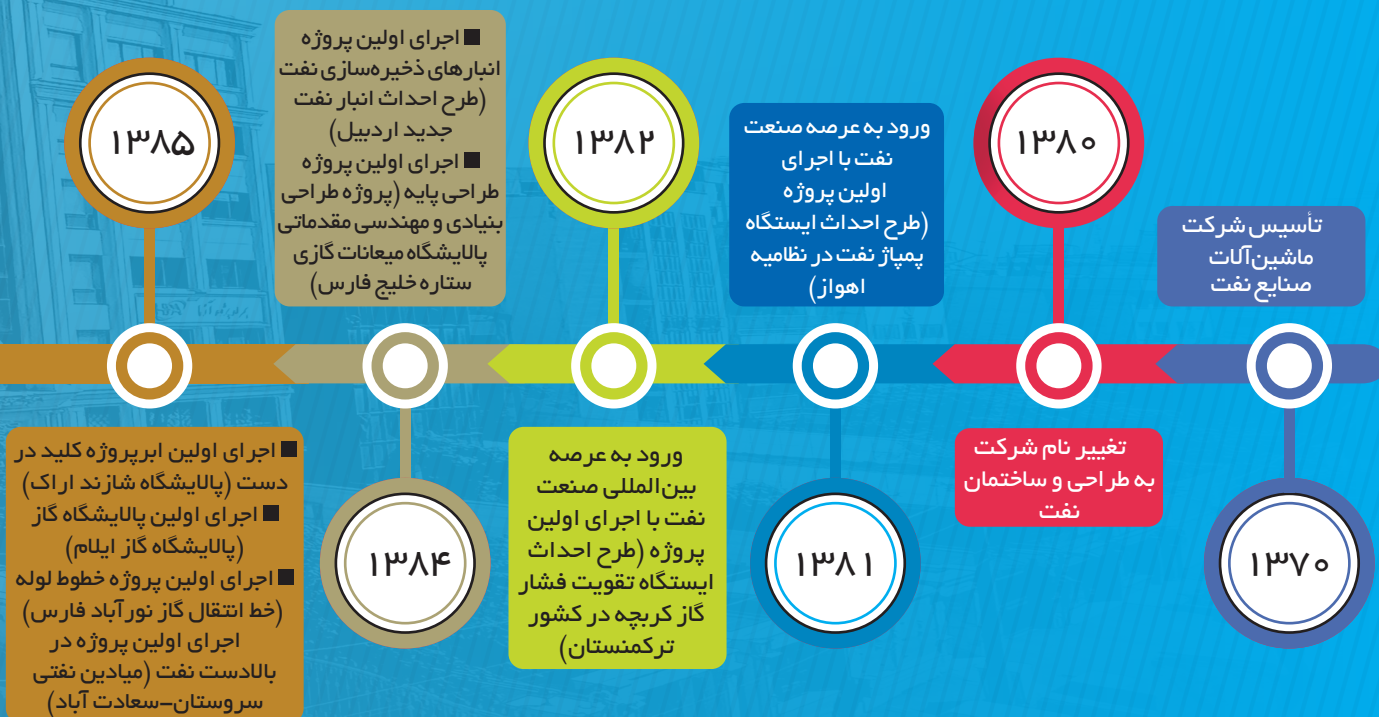
میزان سهام:
۵۱٪ سهام دار اصلی

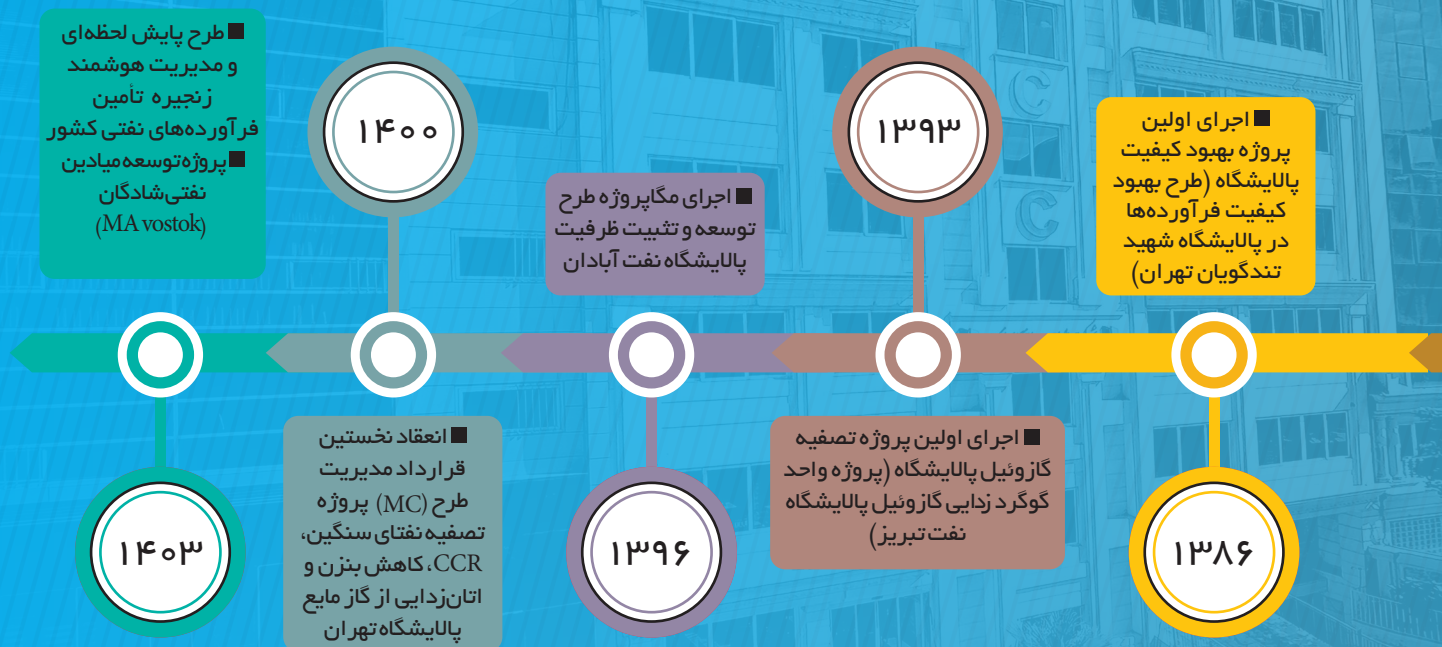
سهام داران

شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت
(NIOEC)

میزان سهام:
۹۵ / ۴۸٪ سهام ممتاز

تاریخچه شرکت





چشم انداز مأموریت ارزش های محوری

چشم انداز:

با استناد به اسناد بالادستی، از جمله برنامه هفتم توسعه کشور، شرکت طراحی و ساختمان نفت در نظر دارد تا با بهره گیری از دانش فنی، نیروی انسانی متخصص، فناوری های روز منطبق با استانداردهای بین المللی، سیستمها و ابزارهای هوشمند، کاهش وابستگی به منابع خارجی و توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی با رویکردی ویژه در عرصه انرژی های تجدیدپذیر، فناوری های نوین و تکمیل زنجیره های ارزش، به عنوان پیشروترین شرکت مهندسی و اجرایی در صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی و معدنی ایفای نقش کند و گام هایی کلیدی در توسعه زیرساخت های انرژی کشور عزیزمان بردارد.



مأموریت:

شرکت طراحی و ساختمان نفت بر اساس دو کلان استراتژی «تثبیت بازار» و «توسعه راهبردی»، به منظور نیل به اهداف عالیه خود هفت استراتژی مهم ترسیم کرده است و خود را ملزم به اجرای آن‌ها می‌داند. این هفت استراتژی عبارت‌اند از:

- افزایش سهم بازار داخلی و بین‌المللی با رویکردی توسعه‌گرا نه در همکاری‌های راهبردی و استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های داخلی با رعایت کیفیت و استانداردهای جهانی؛
- بهبود کیفیت و کاهش هزینه‌های پروژه‌ها در جهت شفافیت، مسئولیت‌پذیری و بهینه‌سازی فرایندهای طراحی و اجرای پروژه‌ها؛
- ارتقای سطح فناوری، دیجیتالی‌سازی فرایندهای مهندسی و اجرایی و توسعه ابزارهای الکترونیکی همگام با پیشگامان این عرصه در محنه جهانی؛
- توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی به بازار جهانی با اولویت کشورهای همسایه و منطقه؛
- رعایت الزامات زیست‌محیطی و پایداری انرژی در پروژه‌ها با در نظر گرفتن بهینه‌سازی مصرف در راستای توسعه بازار؛
- توانمندسازی آموزش و افزایش بهره‌وری نیروی انسانی با اجرای برنامه‌های آموزشی، جذب و توسعه سرمایه انسانی نخبه و جوان؛
- توسعه زیرساخت‌های فناوریانه، نوآفرین و دانش‌بنیان به منظور کاهش وابستگی خارجی، استقلال عملیاتی و توسعه صادرات فناوری به کشورهای منطقه.



آخرین دستاوردها و رکوردها

نیروی انسانی
به تعداد
۲۳۰۰ نفر



انجام بیش از ۴۰
پروژه و مگا پروژه



انجام
پروژه‌هایی
با ارزش
بیش از
۱۰ میلیارد دلار



دارای بیش از
۱۱ هزار مترمربع
تاسیسات ساختمانی،
ناوگان
ماشین آلات و
بالابرهای سنگین



بیش از ۴۵۰
میلیون دلار
گردش مالی



بیش از ۳۰ سال
تجربه کاری



پیمانکاران و ارائه دهندگان خدمات

کارفرمایان

شرکت فرا دست
انرژی فلات



شرکت پالایش
نفت تبریز



شرکت پتروپالایش
سهروردی صفهان



شرکت پالایش
نفت اصفهان



شرکت ملی
نفت ایران



شرکت نفت سپاهان



شرکت نفت
ستاره خلیج فارس



پیمانکاران

شرکت سکاف
(سندیکای شرکت‌های
ساختنی ایران)



شرکت
زالال ایران



شرکت تولیدی
صنعتی فراسان



شرکت
پترو همگام



شرکت
ساختنی
سکوکار



شرکت
سوله ایران



شرکت فراب



شرکت ز نور
گستر

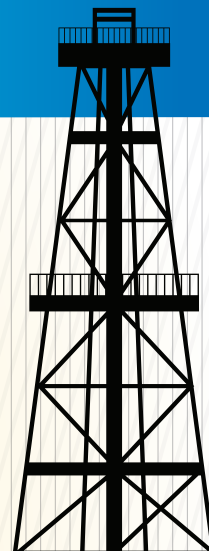


فعالیت‌ها زنجیره



توسعه میادین نفت و گاز

توسعه میادین نفت و گاز موجب استخراج پایدار هیدروکربن‌ها می‌شود که برای تأمین نیازهای انرژی جهانی، حیاتی هستند. شرکت ODCC با توسعه میادین نفت و گاز و افزایش تولید آنها، در همکاری با کارفرمایان مختلف، موفق به اجرای پروژه‌های متعدد در صنایع بالادستی شده است.



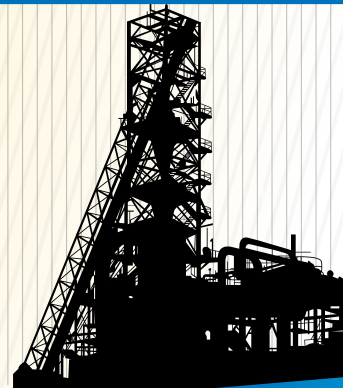
پالایشگاه‌های نفت و گاز

شرکت ODCC با اجرای پروژه‌های متعدد پالایشگاهی و همکاری با پالایشگاه‌های نفت و برخی از پالایشگاه‌های گاز، به‌عنوان یکی از مجرب‌ترین شرکت‌های پیمانکاری مهندسی در توسعه پالایشگاه‌های نفت و گاز شناخته می‌شود.



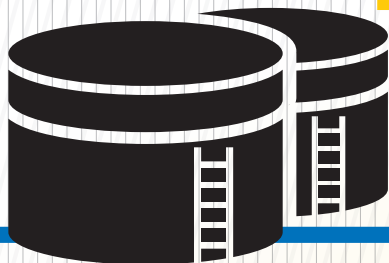
مجتمع‌های شیمیایی و پتروشیمی

صنایع انرژی به سوی تبدیل نفت، به محصولات ارزشمند پتروشیمی سوق پیدا کرده است و شرکت ODCC نیز همسو با روند جهانی توسعه این محصولات، حضور فعال در مطالعه، طراحی و توسعه مجتمع‌های پتروشیمی دارد.



ای یکپارچه ODCC

پایانه‌ها، مخازن ذخیره‌سازی و خطوط انتقال فرآورده‌های نفت و گاز



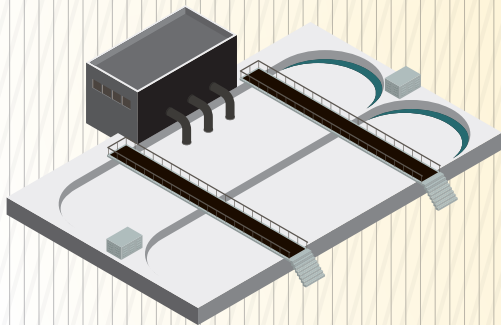
حضور شرکت ODCC در پروژه‌های زیرساختی انتقال و ذخیره‌سازی نفت، گاز و فرآورده‌ها با هدف ایفای نقش موثر در صنعت انرژی می‌باشد.

تأسیسات نیروگاهی و انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر



شرکت ODCC در حال گسترش حضور خود در پروژه‌های نیروگاهی و انرژی‌های تجدیدپذیر است تا همسو با سیاست‌های جهانی در نیل به انرژی پاک، آینده‌ای همراه با انرژی پایدار را تضمین کند.

صنایع شیرین‌سازی، تصفیه آب و پساب‌های صنعتی



در بحبوحه گرم شدن کره زمین و کمبود آب در جهان، شرکت ODCC با تخصص خود در پروژه‌های تصفیه آب و فاضلاب، سهم قابل توجهی در تولید و بازیافت آب دارد.



مسئولیت‌های اجتماعی

شرکت طراحی و ساختمان نفت، به‌عنوان یکی از شرکت‌های پیشگام در حوزه صنعت نفت و گاز، علاوه بر مأموریت‌های حرفه‌ای خود در بخش‌های صنعتی، به ایفای نقش در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی نیز اهتمام ویژه‌ای داشته است. در این خصوص، توجه به توسعه پایدار جامعه، ارتقای رفاه اجتماعی و حفظ محیط زیست در دستور کار این شرکت بوده است.

توسعه پایدار و حمایت از جوامع محلی:

با مشارکت در توسعه زیرساخت‌های مناطق پیرامونی پروژه‌ها از جمله احداث دو مدرسه ۶ و ۱۲ کلاسه در اصفهان؛

حفاظت از محیط زیست: با تلاش

در جهت کاهش آلاینده‌ها، مدیریت پسماندهای صنعتی و اجرای پروژه‌های بازسازی و احیای محیط‌های طبیعی تخریب‌شده در شیراز و آبادان؛

ایمنی و بهداشت: با قبول هزینه

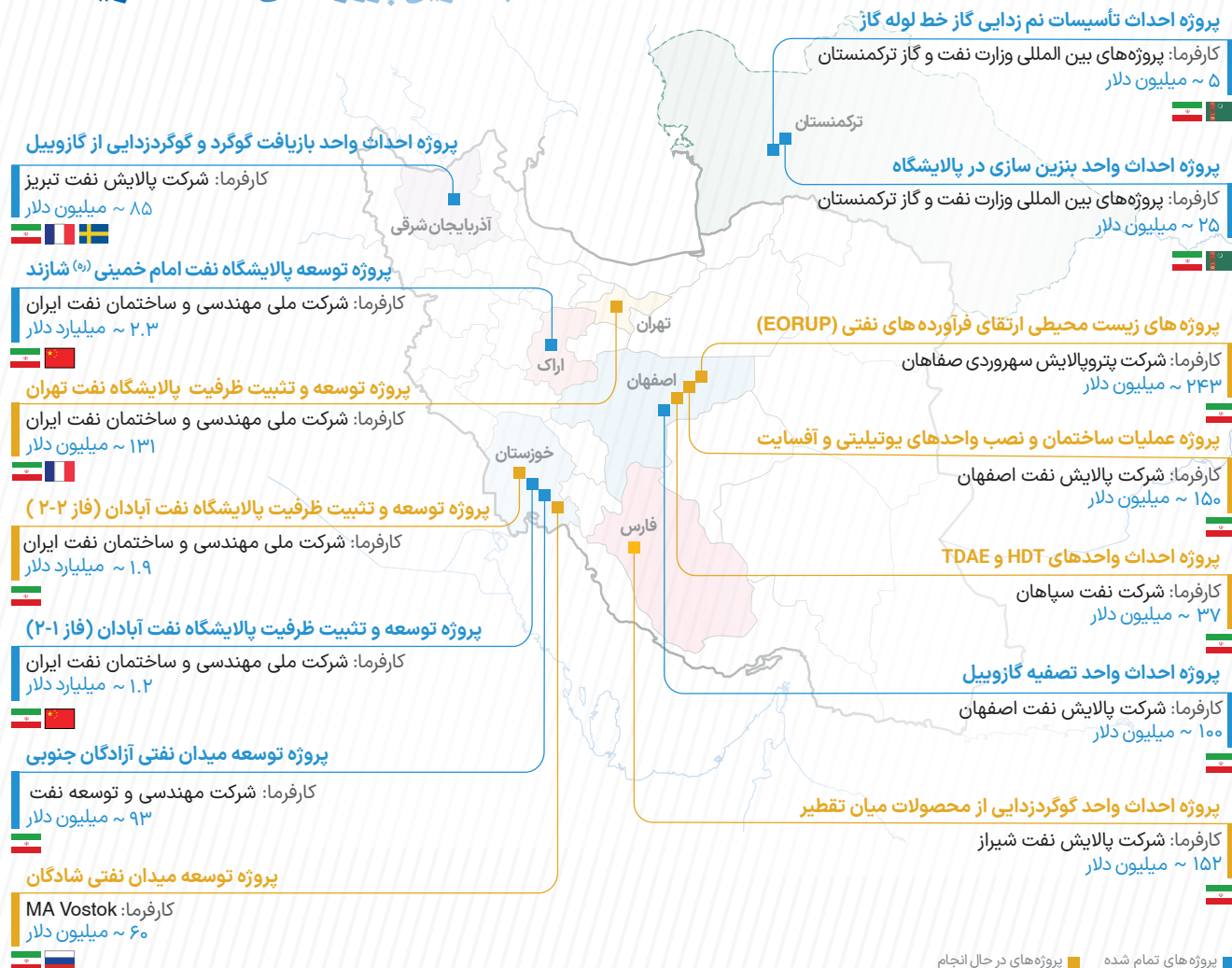
تعمیرات بیمارستان الزهراء اصفهان و اعطای بسته‌های خدماتی و بهداشتی به کارکنان و کارگران پروژه‌ها؛

کمک‌های اجتماعی و اقدامات

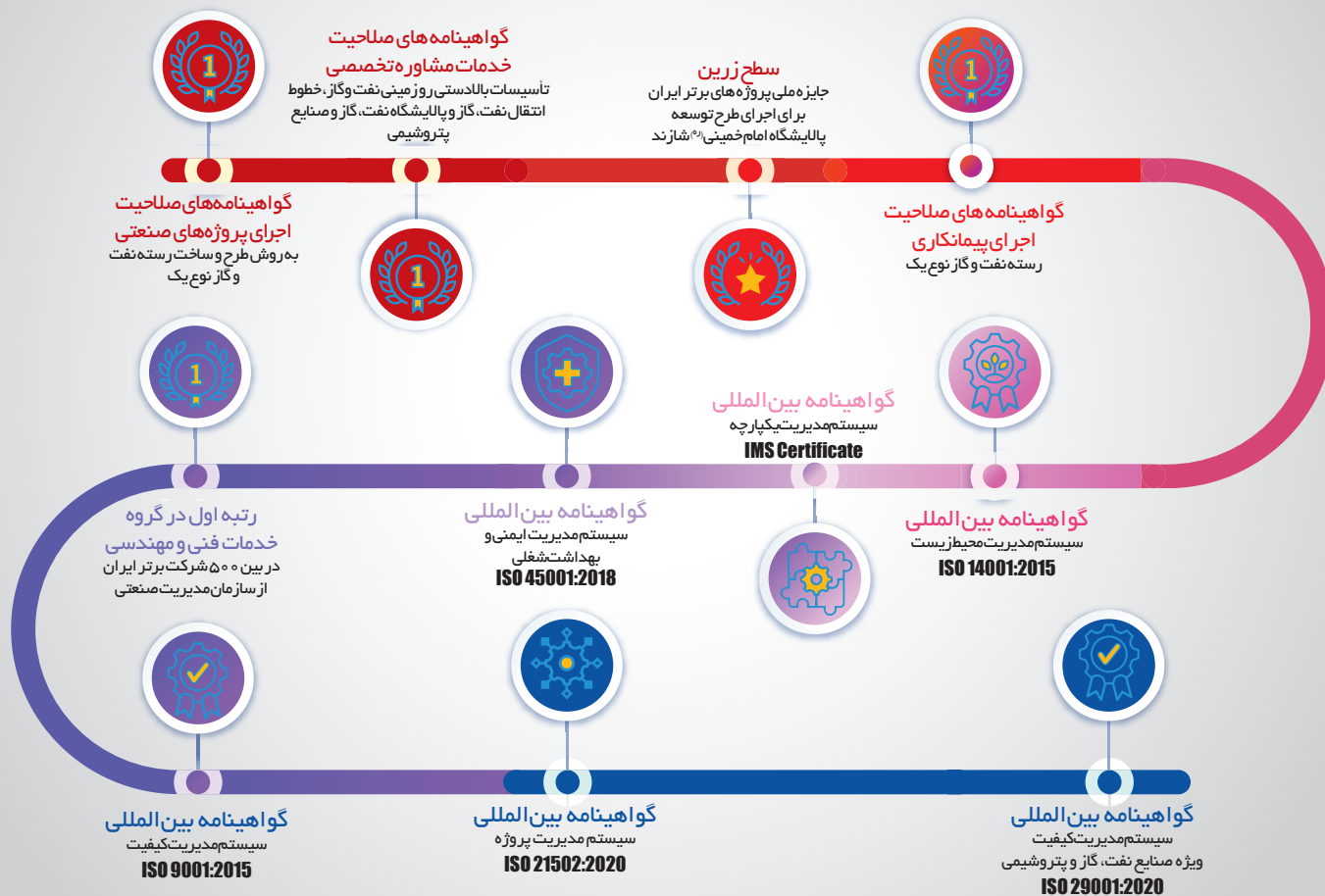
بشر دوستانه: از جمله اجرای گل‌ریزان به‌منظور آزدسازی زندانیان جرائم غیر عمد در اصفهان، حمایت از اقشار آسیب‌پذیر و کمک به سازمان‌های خیریه در اصفهان، شیراز و آبادان.



مهمترین پروژه‌های ODCC در یک نگاه



گواهینامه‌ها و جوایز



پروژه‌های در دست اجرا

ردیف	نام پروژه	کارفرما	نوع قرارداد	محل پروژه
۱	فاز ۲-۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه نفت آبادان	شرکت ملی و مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPCC	آبادان
۲	پروژه‌های زیست‌محیطی ارتقای فرآورده‌های نفتی پالایشگاه نفت اصفهان (EORUP)	شرکت پتروپالایش سهروردی صفهان	EPCM	اصفهان
۳	احداث واحدهای HDT و TDAE شرکت نفت سپاهان اصفهان	شرکت نفت سپاهان	EPCC	اصفهان
۴	احداث واحد گوگردزدایی از محصولات میان تقطیر پالایشگاه نفت شیراز	شرکت پالایش نفت شیراز	EPCC	شیراز
۵	عملیات ساختمان و نصب واحدهای یوتیلیتی و آفسایت پالایشگاه نفت اصفهان	شرکت پالایش نفت اصفهان	C	اصفهان
۶	انجام خدمات مدیریت طرح احداث واحدهای تصفیه نفتای سنگین، CCR، کاهش بنزن و اتان زدایی پالایشگاه شهید تندگویان تهران	شرکت پالایش نفت تهران	MC	تهران
۷	احداث تأسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی منطقه شمالی میدان نفتی آرادگان جنوبی	شرکت مهندسی و توسعه نفت	EPC	اهواز
۸	پروژه توسعه میدان نفتی شادگان	MA Vostok	EPCC	شادگان
۹	پروژه پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین سوخت	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	GC	تهران

پروژه‌های تکمیل شده

ردیف	نام پروژه	کارفرما	نوع قرارداد	محل پروژه
۱	فاز ۱-۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه نفت آبادان	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPCC	آبادان
۲	عملیات ساختمان و نصب پروژه تصفیه گازوئیل پالایشگاه نفت اصفهان	شرکت پالایش نفت اصفهان	C	اصفهان
۳	طرح توسعه پالایشگاه امام خمینی ^(۵) شازند اراک	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPCC	اراک
۴	طرح بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPCC	تهران
۵	احداث واحد گوگردزدایی از گازوئیل پالایشگاه نفت تبریز	پالایشگاه نفت تبریز	EPCC	تبریز
۶	عملیات ساختمان و نصب بخشی از پالایشگاه‌های فاز ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت	C	عسلویه
۷	عملیات ساختمان و نصب پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس واحدهای (۰۵ و ۱۷) - (۰۸ و ۵۸) - (۰۹ و ۵۹)	شرکت فرادست انرژی فلات	C	بندرعباس
۸	احداث واحد بازیافت گوگرد پالایشگاه نفت تبریز	پالایشگاه نفت تبریز	EPC	تبریز
۹	توسعه میادین نفتی سروستان-سعادت‌آباد (استان فارس)	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	EPC	سروستان-شیراز
۱۰	احداث دو واحد نمک‌زدایی میدان پارس-آب‌آجاری	شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب	EPC	آب‌آجاری-اهواز
۱۱	رفع نتگناهای افزایش ظرفیت پالایشگاه نفت بندرعباس	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPC	بندرعباس
۱۲	اجرای خط انتقال گاز سراسری ۵۶ اینچ در منطقه نورآباد فارس	شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران	C	نورآباد ممسنی
۱۳	احداث انبار نفت جدید اردبیل	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPC	اردبیل
۱۴	مطالعات زیست‌محیطی جامع BOD و FEED میدان نفتی سهراب	دانا انرژی	E	اهواز
۱۵	احداث دو واحد شکل‌دهی گوگرد تولیدی پالایشگاه گاز ایلام	شرکت ملی گاز ایران	EPC	ایلام
۱۶	طراحی بنیادی و مهندسی مقدماتی پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	E	بندرعباس
۱۷	احداث تلمبه‌خانه فرآورده‌های نفتی نظامیه اهواز	شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	EPC	اهواز
۱۸	توسعه واحد نیروگاه پالایشگاه گاز فجر جم	شرکت ملی گاز ایران	EPC	کنگان-بوشهر
۱۹	احداث خط انتقال نفت و گاز فرآورش‌شده از میادین نفتی سروستان-سعادت‌آباد به پالایشگاه نفت شیراز به طول ۱۰۲ کیلومتر	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	EPC	سروستان-شیراز
۲۰	احداث تأسیسات نم‌زدایی گاز کرپچه در کشور ترکمنستان	وزارت نفت و گاز ترکمنستان	EPC	ترکمنستان
۲۱	احداث واحد بنزین‌سازی در پالایشگاه ترکمن‌باشی کشور ترکمنستان	وزارت نفت و گاز ترکمنستان	EPC	ترکمنستان

فاز ۲-۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه نفت آبادان

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی تفصیلی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش راه‌اندازی و مشارکت در راه‌اندازی واحدهای جدید با ظرفیت پالایش روزانه ۲۱۰ هزار بشکه نفت خام به‌منظور تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان در ۳۶۰ هزار بشکه در روز، شامل واحدهای تحت لیسانس هیدروکراکر، تصفیه نفتا، تصفیه نفت سفید، تصفیه گازوئیل، بنزین‌سازی، ایزومریزاسیون، تولید هیدروژن و بازیافت گوگرد و واحدهای غیرلیسانس تقطیر در اتمسفر و خلا، تولید گاز مایع، تصفیه آب ترش، آمین و مخازن و تأسیسات جانبی.



هدف پروژه:

- کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی با ارتقای کیفیت محصولات مطابق با استانداردهای بین‌المللی
- تولید روزانه ۴۵۰۰۰ بشکه نفت سفید براساس استاندارد بین‌المللی یورو ۵
- تولید روزانه ۹۰۰۰۰ بشکه گازوئیل براساس استاندارد بین‌المللی یورو ۵
- تولید روزانه بیش از ۶۵۰۰۰ بشکه بنزین با استاندارد یورو ۵ در روز
- افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی پالایشگاه با احداث مخازن جدید
- فرآورده‌های تولیدی اصلی طرح پس از اتمام پروژه:
- تولید روزانه بیش از ۱۰ میلیون لیتر بنزین مطابق استاندارد بین‌المللی یورو ۵
- تولید روزانه بیش از ۱۴ میلیون لیتر گازوئیل با سطح استاندارد بین‌المللی یورو ۵
- تولید روزانه ۸ میلیون لیتر نفت سفید
- تولید روزانه بیش از ۲/۵ میلیون لیتر گاز مایع
- تولید روزانه ۴۶۰ تن گوگرد جامد
- کارفرما: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران (NIOEC)



پروژه‌های زیست محیطی ارتقای فرآورده‌های نفتی پالایشگاه نفت اصفهان (EORUP)

این پروژه شامل واحدهای زیر است:

HPU – PRU – RFCC – LPG
 MEROX PRIME G

شرح فرایند و اهداف پروژه:

واحد RFCC برای تبدیل
 ۹۱۳۰۰ BPSPD از خوراک متشکل
 از HVGO از برج LVGO، CDU از
 برج VDU و باقی‌مانده واحد RHU
 طراحی شده است. هدف اصلی
 واحد، حداکثر کردن تولید
 بنزین است. پروپیلن تولیدی
 نیز در واحد PRU (۷۶۴) از
 بقیه محصولات سبک جدا شده
 و به‌عنوان محصول با ارزش به
 مخازن ارسال می‌شود.
 در کنار آن، واحد جانبی HPU با
 ظرفیت تولید هیدروژن ۱۰۵
 هزار نرمال مترمکعب بر ساعت
 در نظر گرفته شده که هدف
 اصلی آن تولید هیدروژن برای
 مصارف بقیه واحدها از جمله
 واحدهای گوگردزدایی است.
 واحدهای ۸۴ (LPG-Merox) با
 ظرفیت ۲۴۰۰۰ بشکه طراحی

شده و هدف اصلی آن جدا کردن
 ترکیباتی همچون COS از LPG
 تولیدی در واحد RFCC است.
 واحدهای ۸۲ (PrimeG)
 RFCC Naphtha Treating
 به‌منظور تصفیه نفتای
 تولیدشده در واحد RFCC با
 ظرفیت ۵۱۴۸۱ بشکه در روز
 طراحی شده است.

مشخصات واحد RFCC

شماره واحد:

۷۶۴، ۷۶۳، ۷۶۲، ۷۶۱

ظرفیت واحد:

۹۱/۳ هزار بشکه در روز

صاحب دانش فنی:

شرکت AXENS

خوراک واحد: تهمانده برج‌های

تقطیر و گازوئیل سنگین

محصولات واحد:

۱. LPG + Propylene.

۲. (24000 BPSPD)

۳. Gasoline (51000 BPSPD)

۴. Diesel (12000 BPSPD)

۵. Slurry (Carbon Black)

۶. (26000 BPSPD)

۷. Coke (341000 TPA)

مشخصات واحد HPU

شماره واحد: ۷۷
ظرفیت واحد: ۱۰۵ هزار Nm³/h
صاحب دانش فنی: شرکت Linde
خوراک واحد: متان
محصولات واحد: هیدروژن

مشخصات واحد LPG-Merox

شماره واحد: ۸۴
ظرفیت واحد: ۲۴ هزار بشکه در روز
صاحب دانش فنی: شرکت UOP
خوراک واحد:
RFCC + Propylene از واحد
محصولات واحد:
LPG + Treated Propylene
235000 TPA Propylene & 544000)
(TPAC3 and C4

مشخصات واحد Prime-G

شماره واحد: ۸۲
ظرفیت واحد: ۵۱ هزار بشکه در روز
صاحب دانش فنی: شرکت AXENS
خوراک واحد: NAPHTHA
محصولات واحد:
NAPHTA تصفیه شده

مشخصات واحد PRU

شماره واحد: ۷۶۴
ظرفیت واحد: ۲۶ هزار بشکه در روز
صاحب دانش فنی: شرکت AXENS
خوراک واحد: LPG دریافتی از واحد
LPG-Merox
محصولات واحد: پروپیلن، پروپان و بوتان
مدت قرارداد: ۴۲ ماه
کارفرما: شرکت پتروپالایش سهروردی
صفاهان



احداث واحدهای HDT و TDAE شرکت نفت سپاهان اصفهان

فعالیت در پروژه:

- خدمات طراحی و مهندسی، صممه‌گذاری فنی طراحی و مهندسی تفصیلی، مهندسی و خدمات فنی خرید کل واحد TDAE
- خرید، تأمین مواد و مصالح، تجهیزات و کالای مورد نیاز واحدهای TDAE و HDT
- تحويل زمین، تجهیز کارگاه، عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی واحدهای TDAE و HDT

هدف پروژه:

- واحد TDAE: در فرایند تولید روغن پایه از برش‌های حاصل از برج تقطیر در خلا و یا برش‌های نفتی آسفالت‌زدایی‌شده، محصول جانبی DAE (Distillate Aromatic Extract) با درصد بسیار بالایی از انواع ترکیبات آروماتیکی تولید می‌شود که شامل ترکیبات آروماتیک پلی‌حلقوی و یا ACP (Polycyclic Aromatic) است. با احداث واحد TDAE، این ترکیبات از DAE جداسازی شده و روغنی با حداکثر ۳ درصد wt از PDAs تولید می‌شود.
- واحد HDT: خرید، اجرا و راه‌اندازی

مدت قرارداد:

- واحد TDAE: به مدت ۳۳ ماه
- واحد HDT: به مدت ۴۲ ماه
- کارفرما: شرکت نفت سپاهان (SOC)



احداث واحد گوگردزدایی از محصولات میان تقطیر پالایشگاه نفت شیراز

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی پایه، خدمات مهندسی تفصیلی، تامین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش راه اندازی و راه اندازی.

هدف پروژه:

سیاست‌های زیست‌محیطی شرکت پالایش نفت شیراز، به‌منظور بهبود کیفیت محصولات میان‌تقطیر پالایشگاه، به اجرای پروژه گوگردزدایی از محصول گازوئیل پالایشگاه از 7000ppm به کمتر از 10ppm (یورو ۵) با ظرفیت ۲۶۰۰۰ هزار بشکه منجر شد. با اجرای این پروژه، از ورود روزانه ۲۰ تن گوگرد به طبیعت جلوگیری خواهد شد.

۱ احداث واحد DHT

(Distillate Hydro Treating)

در این واحد، گازوئیل تولیدی پالایشگاه تصفیه می‌شود و میزان سولفور آن از 7000ppm به کمتر از 10ppm معادل گازوئیل یورو ۵ تقلیل می‌یابد.

۲ احداث واحد Utility

در این واحد نیتروژن و هوای مورد نیاز سایت تولید شده و به همراه بخار مورد نیاز واحدهای فرایندی توزیع می‌شود.

۳ احداث واحد SRC

(Sulphur Recovery Complex)

این واحد شامل سه واحد AMN، SRU،

(آمین) و SWS است که آب و گاز ترش ورودی از واحد DHT در آن به گوگرد مایع، گاز و آب عاری از H₂S تبدیل می‌شود.

❖ **احداث واحد industrial building**
در این واحد، ساختمان پست برق، که وظیفه توزیع برق واحدهای فرایندی و جانبی و ساختمان کنترل، که وظیفه کنترل واحدها را بر عهده دارد، قرار دارد.

❖ **احداث واحد HPU**
این واحد وظیفه تولید هیدروژن مورد نیاز واحد DHT را بر عهده دارد.

❖ **احداث واحد Flare**
در این واحد، گازهای اضافی حاصل از فرایند تصفیه گاز وئیل سوزانده می‌شود.

❖ **احداث واحد Tankage**
این واحد با دو دستگاه مخزن با ظرفیت کل ۱۵۰۰۰۰ بشکه، وظیفه ذخیره خوراک واحد DHT را بر عهده دارد.

❖ **احداث واحد Cooling Water System**
در این واحد یک سل برج خنک‌کننده آب فرایندی به واحدهای موجود پالایشگاه اضافه می‌شود که وظیفه آن تأمین آب Cooling

❖ **احداث واحد rood & interconnecting**
نصب pipe rack و خطوط piping به‌منظور ارتباط بین واحدها.

مدت قرارداد: ۳۶ ماه

کارفرما: شرکت پالایش نفت شیراز (SORC)



عملیات ساختمان و نصب واحدهای یوتیلیتی و آفسایت پالایشگاه نفت اصفهان

فعالیت در پروژه:

عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش‌راه‌اندازی و مشارکت در راه‌اندازی واحدهای یوتیلیتی و آفسایت پروژه تصفیه گاز وئیل.

هدف پروژه:

عملیات سیویل، نصب اسکلت فلزی، نصب تجهیزات، لوله‌کشی زیرزمینی و روزمینی، برق و مخابرات، حفاظت کاتدیک، EHT، ابزار دقیق، اعلام اطفای حریق، نصب HVAC، متفرقه سیویل، رنگ‌آمیزی، Fire Proofing، پیش‌راه‌اندازی و کمک در راه‌اندازی پروژه مربوط به واحد یوتیلیتی، آفسایت و اتصال به پروژه تصفیه گاز شرکت پالایش نفت اصفهان.

مدت قرارداد: ۱۱ ماه

کارفرما: شرکت پالایش نفت اصفهان (EORC)



احداث تأسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی منطقه شمالی میدان نفتی آزادگان جنوبی

فعالیت در پروژه:

طراحی و مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب و راه اندازی تأسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی مرتبط در شمال میدان نفتی آزادگان جنوبی.

هدف پروژه:

بهره برداری از میدان نفتی آزادگان جنوبی و انتقال نفت خام به تفکیکگر واقع در شمال میدان نفتی آزادگان جنوبی.

چاه های مشمول این پروژه ۵۹ حلقه چاه در قالب 28 wellpads با ظرفیت تولید ۱۲۹ هزار بشکه (از مجموع ۳۶۰ هزار بشکه در روز حوزه نفتی آزادگان جنوبی) است.

مدت قرارداد: ۲۰ ماه

کارفرما: شرکت مهندسی و توسعه نفت (TORC)



طرح احداث واحدهای تصفیه نفتای سنگین واتان زدایی پالایشگاه شهید تندگویان تهران

فعالیت در پروژه:

مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات
ساختمان و نصب، مشارکت در راه اندازی

هدف پروژه:

تولید روزانه ۲ میلیون لیتر بنزین
مطابق استاندارد یورو ۵

افزایش ظرفیت تولید بنزین
پالایشگاه تهران

بهبود کیفیت بنزین تولیدی فعلی
پالایشگاه

مدت قرارداد: ۴۸ ماه

کارفرما: شرکت پالایش نفت تهران
(TORC)



طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور

فعالیت در پروژه:

- طراحی پایه، نظارت عالی و نظارت کارگاهی سیستم‌های مترینگ و شبکه فیبر نوری و سامانه‌های LDS و DAS تجهیزات اسکله‌های وارداتی/صادراتی/ مبادلاتی به سیستم‌های مترینگ دقیق
- تجهیز مبادی ورودی و خروجی شرکت‌های پالایش نفت به سیستم مترینگ دقیق
- نصب سیستم‌های مترینگ جرمی در نقاط مبادلاتی داخلی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی
- نصب سیستم‌های مترینگ دقیق بر روی خطوط لوله منتهی به نیروگاه
- تکمیل میترهای بازوی بارگیری خروجی انبارهای نفت
- ارتقاء سیستم‌های مترینگ موجود نفت خام خوراک پالایشگاه‌ها
- تکمیل شبکه فیبر نوری شرکت خطوط لوله و اجرای سامانه‌های LDS و DAS
- احداث مرکز کالیبراسیون فلومیترهای جرمی
- نصب سیستم‌های سطح سنج (LG/TG) بر روی مخازن تعادلی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت
- تکمیل سطح سنج‌ها / پنل ارسال و انتقال اطلاعات مخازن ذخیره جایگاه‌های سوخت به مرکز پایش

شرکت ملی پخش

- تکمیل پروژه نصب سطح سنج (LG/TG) بر روی مخازن ذخیره شرکت ملی پخش
- ایجاد سامانه Geofencing و تجهیز ناوگان حمل و نقل جاده‌ای به ردیاب و حسگرهای وزن و پلپ الکترونیک
- توسعه مرکز پایش شرکت ملی پخش
- توسعه مرکز پایش شرکت خطوط لوله و مخابرات
- توسعه مرکز پایش شرکت ملی پالایش و پخش

هدف پروژه:

- اجرای طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فرآورده‌های نفتی کشور جهت جلوگیری از هدررفت، نشستی و قاچاق سوخت

مجری طرح:

- شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران (NIOEC)

پیمانکار:

- شرکت طراحی و ساختمان نفت (ODCC)، شرکت خدمات ارتباطی ایرانسل و شرکت صنایع نفت، گاز و پتروشیمی مپنا

نوع قرارداد:

- مشارکت به عنوان GC فعالیت خواهد کرد و مبالغ به صورت EPC Mark-up دریافت خواهد شد.

پروژه توسعه **میدان نفتی** **شادگان**

فعالیت در پروژه:

مهندسی، تأمین، ساختمان و نصب اجرای خط لوله از واحد پردازشگر مرکزی مارون ۳ به واحد پردازشگر مرکزی مارون ۴ و خط لوله از کلاستر شادگان به واحد پردازشگر مرکزی مارون ۳ و خطوط جریانی از چاه‌های نفت، دفع آب و توسعه کلاستر شادگان

هدف پروژه:

توسعه میدان نفتی شادگان
 مدت قرارداد: ۲۸ ماه
 کارفرما: MA-Vostok روسیه





پروژه‌های تکمیل شده

شرکت طراحی و ساختمان نفت با سابقه‌ای درخشان در اجرای پروژه‌های صنعت نفت و گاز، موفق به تکمیل پروژه‌های متعددی از بالادست تا پایین دست این صنعت شده است.

این پروژه‌ها با رعایت بالاترین استانداردهای فنی و زیست‌محیطی، فناوری‌های روز منطبق با استانداردهای بین‌المللی و ابزارهای هوشمند و بهره‌مندی از توان و دانش فنی متخصصان ایرانی اجرا و احداث شده‌اند که نشان‌دهنده تعهد و مسئولیت‌پذیری شرکت طراحی و ساختمان نفت در اجرای پروژه‌ها از مطالعات امکان‌سنجی تا طراحی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب و پیکربندی است.



فاز ۲- طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه نفت آبادان

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی تفصیلی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش راه اندازی و مشارکت در راه اندازی واحدهای جدید با ظرفیت پالایش روزانه ۲۱۰ هزار بشکه نفت خام به منظور تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان در ۳۶۰ هزار بشکه در روز شامل واحدهای تحت لیسانس هیدروکراکر، تصفیه نفتا، تصفیه نفت سفید، تصفیه گازوئیل، بنزین سازی، ایزومریزاسیون، تولید هیدروژن و بازیافت گوگرد و واحدهای غیر لیسانس تقطیر در اتمسفر و خلا، تولید گاز مایع، تصفیه آب ترش، آمین و مخازن و تأسیسات جانبی.

هدف پروژه:

- تثبیت ظرفیت پالایشگاه در روزانه ۳۶۰ هزار بشکه نفت خام
- کاهش تولید نفت کوره با بهبود تکنولوژی، نوسازی و جمع آوری تأسیسات فرسوده
- تقطیر روزانه ۲۱۰ هزار بشکه نفت خام در شرایط اتمسفریک با طراحی، ساخت و اجرای بزرگترین واحد تقطیر خاورمیانه
- تقطیر روزانه ۱۰۰ هزار بشکه باقیمانده برج اتمسفریک در شرایط خلا
- طراحی، ساخت و اجرای بزرگترین واحد هیدروکراکر خاورمیانه با ظرفیت روزانه ۴۲۰۰۰ بشکه برای تولید محصولات ارزشمند مانند دیزل، نفتا، نفت سفید و گاز مایع

مدت قرارداد: ۴۸ ماه

کارفرما: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران (NIOEC)





عملیات ساختمان و نصب پروژه تصفیه گاز و نیل پالایشگاه نفت اصفهان

فعالیت در پروژه:

عملیات ساختمان و نصب،
انجام عملیات پیش‌راه‌اندازی
و مشارکت در راه‌اندازی
شامل عملیات سیویل، نصب
اسکلت‌های فلزی و تجهیزات،
لوله‌کشی زیرزمینی و روزمینی،
برق و مخابرات، حفاظت کاتدیک،
ابزار دقیق، اعلام و اطفای حریق

هدف پروژه:

• تصفیه روزانه ۱۰۰ هزار
بشکه گاز و نیل و ارتقای کیفیت
آن به سطح استاندارد یورو ۵
• حذف روزانه ۳۰۰ تن گوگرد
از گاز و نیل تولیدی پالایشگاه

مدت قرارداد: ۳۰ ماه

کارفرما: شرکت پالایش نفت
اصفهان (EORC)

طرح توسعه پالایشگاه امام خمینی (۵) سازنداراک

فعالیت در پروژه:

طراحی و مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش راه اندازی و مشارکت در راه اندازی

هدف پروژه:

افزایش ظرفیت اسمی پالایشگاه از ۱۷۰ هزار بشکه به ۲۵۰ هزار بشکه در روز

کاهش نفت کوره تولیدی و تبدیل آن به فرآورده های با ارزش تولید روزانه ۳ میلیون لیتر بنزین سوپر با اکتان ۱۰۰

افزایش ظرفیت تولید بنزین از ۴/۶ به حدود ۱۶ میلیون لیتر در روز

تطابق کیفیت فرآورده های تولیدی پالایشگاه با استاندارد بین المللی یورو ۵

رعایت الزامات محیط زیستی

مدت قرارداد: ۴۵ ماه

کارفرما: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران (NIOEC)





طرح بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی تفصیلی،
تأمین کالا و تجهیزات، عملیات
ساختمان و نصب، انجام عملیات
پیش‌راه‌اندازی و مشارکت در
راه‌اندازی

هدف پروژه:

- بهبود کیفیت فرآورده‌ها در
پالایشگاه تهران از طریق احداث
واحدهای جدید و اصلاح واحدهای
موجود
 - تصفیه روزانه ۵۳ هزار بشکه
گازوئیل و ارتقای کیفیت آن به
سطح استاندارد یورو ۵
 - تصفیه روزانه ۳۱ هزار بشکه
نفت سفید و ارتقای کیفیت آن به
سطح استاندارد یورو ۴
 - حذف روزانه ۱۱۰ تن گوگرد از
گازوئیل تولیدی پالایشگاه
- مدت قرارداد:** ۳۲ ماه
کارفرما: شرکت ملی مهندسی و
ساختمان نفت ایران (NIOEC)

احداث واحد گوگردزدایی از گازوئیل پالایشگاه نفت تبریز

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی تفصیلی،
تأمین کالا و تجهیزات، عملیات
ساختمان و نصب، انجام عملیات
پیش‌راه‌اندازی و مشارکت در
راه‌اندازی

هدف پروژه:

- تصفیه روزانه ۳۰ هزار بشکه
گازوئیل و ارتقای کیفیت آن به
سطح استاندارد یورو ۵
 - حذف روزانه ۵۳ تن گوگرد از
گازوئیل تولیدی پالایشگاه
 - احداث واحد بازیافت گوگرد
جدید در مجاورت واحد قدیم با
ظرفیت تولید ۱۱۰ تن گوگرد در روز
- مدت قرارداد:** ۳۰ ماه
کارفرما: پالایشگاه نفت تبریز
(TZORC)



عملیات ساختمان و نصب بخشی از پالایشگاه‌های فاز ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی

فعالیت در پروژه:

- نصب، پیش‌راه‌اندازی و مشارکت در راه‌اندازی ناحیه A و F فاز ۲۰ و ۲۱ مشتمل بر این واحدها:
- ❶ تصفیه آب و فاضلاب
- ❷ فلر و ظروف مربوطه، چاله‌سوزاندن
- ❸ تلمبه‌خانه آب خنک‌کننده و آتش‌نشانی
- ❹ ملزومات مرتبط با تخلیه ظروف واحدها
- ❺ آب‌گیری دریا و ایستگاه تقویت فشار مربوطه
- ❻ تولید بخار، هوای ابزار دقیق و سرویس نیتروژن
- ❼ سرویس‌های جانبی

هدف پروژه:

استحصال گاز از طریق توسعه میدین‌گازی پارس جنوبی به میزان ۵۰ میلیون مترمکعب در روز

مدت قرارداد: ۲۴ ماه

کارفرما: شرکت مهندسی و ساختمان منابع نفت (OIEC)



عملیات ساختمان و نصب پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس واحدهای (۵ و ۱۷)، (۸ و ۵۸)، (۹ و ۵۹)

فعالیت در پروژه:

علاوه بر طراحی پایه، شرکت در عملیات ساختمان و نصب، پیش‌راه‌اندازی واحدهای احیای آمین، تصفیه آب‌ترش و همچنین بازیافت و جامدسازی سولفور واحدهای (۵ و ۱۷) - (۸ و ۵۸) - (۹ و ۵۹) فعالیت داشته است.

هدف پروژه:

-  تولید روزانه ۳ میلیون لیتر گاز مایع
-  تولید روزانه ۱۳/۲ میلیون لیتر گازوئیل
-  تولید روزانه ۳/۳ میلیون لیتر نفت سفید و سوخت جت
-  تولید روزانه ۳۷ میلیون لیتر بنزین معمولی و سوپر مطابق با استاندارد بین‌المللی یورو ۵

مدت قرارداد: ۱۴ ماه

کارفرما: شرکت فرادست انرژی
 فلات



احداث واحد بازیافت گوگرد پالایشگاه نفت تبریز

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی پایه و تفصیلی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب، انجام عملیات پیش راه اندازی و مشارکت در راه اندازی و آموزش.

هدف پروژه:

واحد بازیافت گوگرد جدید در مجاورت واحد قدیم با ظرفیت تولید ۱۱۰ تن گوگرد در روز با بازده تبدیل حداقل ۹۴ درصد که با اضافه شدن واحد TGT به بازدهی ۹۷/۷ درصد خواهد رسید.

مدت قرارداد: ۲۱ ماه

کارفرما: پالایشگاه نفت تبریز (TZORC)



توسعه میادین نفتی سروستان- سعادت آباد (استان فارس)

فعالیت در پروژه:

- احداث تأسیسات سرچاهی
برای ۱۲ حلقه چاه
- احداث تأسیسات فرآورش
نفت
- جمع آوری و فشارافزایی
گازهای همراه تولید و تزریق
آن به چاههای نفت به مقدار ۲۰
میلیون فوت مکعب در روز

هدف پروژه:

- تولید ۲۷ هزار بشکه نفت خام
و ارسال آن به پالایشگاه شیراز
- مدت قرارداد:** ۳۰ ماه
- کارفرما:** شرکت نفت مناطق
مرکزی ایران (ICOFC)





احداث دو واحد نمک زدایی میدان پارسی-آغا جاری

فعالیت در پروژه:

طراحی و مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب.

هدف پروژه:

ترمیم مجدد و چند ظرفیتی کردن هدرها و نصب جداکننده‌های دومرحله‌ای (۳و۲) در واحد تولیدی پارسی‌دره و ارائه تسهیلات مربوطه از قبیل ایستگاه پمپ و تأسیسات تزریق شیمیایی و خط لوله ۲۴/۵ کیلومتری به منظور انتقال نفت خام شور به واحد تولیدی کرنج به صورت جداگانه

ترمیم مجدد هدرها و چند ظرفیتی کردن در چاه‌های PARIS CLASTER پس از جداسازی مرحله ۱

ترمیم مجدد هدرهای ورودی و تعیین جداکننده‌های دومرحله‌ای (۳و۲) برای نفت خام شور در واحد تولیدی کرنج

احداث دو واحد نمک زدایی به ظرفیت ۵۵ هزار بشکه در روز (مجموعاً ۱۱۰ هزار بشکه در روز)

مدت قرارداد: ۳۰ ماه

کارفرما: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب (NISOC)

رفع تنگناهای افزایش ظرفیت پالایشگاه نفت بندرعباس

فعالیت در پروژه:

بازنگری طراحی پایه،
خدمات مهندسی تفصیلی،
تأمین کالا و تجهیزات و
عملیات ساختمان و نصب

هدف پروژه:

افزایش ظرفیت پالایشگاه
از ۲۳۲ به ۳۲۰ هزار بشکه
در روز

مدت قرارداد: ۲۴ ماه

کارفرما: شرکت ملی
مهندسی و ساختمان نفت
ایران (NIOEC)





اجرای خط انتقال گاز سراسری ۵۶ اینچ در منطقه نورآباد فارس

فعالیت در پروژه:

لوله‌گذاری و راه‌اندازی خط
لوله گاز به قطر ۵۶ اینچ

هدف پروژه:

جابه‌جایی خط لوله دوم گاز از
داخل شهر نورآباد به خارج از
شهر به لحاظ رعایت نکات
ایمنی و اتصال آن به خطوط
لوله سوم گاز سراسری کشور

مدت قرارداد: ۱۲ ماه

کارفرما: شرکت مهندسی و
توسعه گاز ایران (NIGCENG)

احداث انبار نفت جدید اردبیل

فعالیت در پروژه:

طراحی و مهندسی، تأمین
کالا و تجهیزات، عملیات
ساختمان و نصب، راه‌اندازی
تاسیسات انبار نفت جدید
اردبیل شامل ۱۲ دستگاه
مخزن به ظرفیت ۱۱۵ هزار
مترمکعب برای ذخیره‌سازی
فرآورده‌های نفتی نظیر
نفت‌سفید، بنزین و گازوئیل

هدف پروژه:

افزایش ظرفیت نگهداری
و ذخیره‌سازی مواد سوختی
به‌منظور توزیع مناسب در
سطح استان و شهرهای مجاور
مدت قرارداد: ۲۴ ماه
کارفرما: شرکت ملی مهندسی و
ساختمان نفت ایران (NIOEC)



مطالعات زیست محیطی جامع، BOD و FEED میدان نفتی سهراب

هدف پروژه:

- انجام طراحی مفهومی، اخذ تأییدیه و توسعه مدارک
 - طراحی و توسعه مدارک پایه طراحی
 - انجام عملیات نقشه برداری از سایت و خطوط لوله و توسعه مدارک
 - انجام عملیات NTS (بررسی و ارزیابی میدان از جهت وجود مین و مهمات عمل نکرده) و تهیه گزارش‌ها
 - انجام مطالعات هیدرولوژی، مطالعات امکان‌سنجی تأمین آب، مطالعات مرتبط با منابع قرضه، اجرای عملیات ژئوتکنیک و توسعه مدارک مرتبط
 - انجام مطالعات مرتبط با پدافند غیرعامل به صورت یکپارچه با فرایند مهندسی و توسعه مدارک مرتبط
 - انجام مطالعات ارزیابی تأثیرات زیست محیطی به صورت یکپارچه با فرایند مهندسی و مطالعات ارزیابی کمی ریسک و توسعه مدارک مرتبط
 - انجام مطالعات مهندسی ارزش و توسعه مدارک
 - اخذ مجوزهای زیست محیطی و پدافند غیرعامل از سازمان محیط زیست و سازمان پدافند غیرعامل
 - طراحی و مهندسی یکپارچه میدان، تولید و توسعه مدارک
 - تهیه مدارک مرتبط با مناقصات EPC
- مدت قرارداد: ۱۱ ماه
کارفرما: شرکت انرژی دانا (DEC)



احداث دو واحد شکل دهی گوگرد تولیدی پالایشگاه گاز ایلام

فعالیت در پروژه:

طراحی و مهندسی، تأمین
کالا و تجهیزات، عملیات
ساختمان و نصب، اجرا و
مشارکت در راه اندازی

هدف پروژه:

تبدیل گوگرد مایع به پاستیل
گوگرد در دو حالت گوگرد
خالص و گوگرد بنتونیت برای
مصارف داخل و خارج کشور
به ظرفیت ۶۰۰ تن در روز

مدت قرارداد: ۱۸ ماه

کارفرما: شرکت ملی گاز
ایران - پالایشگاه گاز ایلام
(NIGC)



طراحی بنیادی و مهندسی مقدماتی پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس

فعالیت در پروژه:

طراحی پایه روزانه ۱۲۰ هزار بشکه در سه فاز
«تهیه» و «عرضه طرح اولیه مهندسی» و «بسته‌بندی
برای پالایشگاه» در این واحدها:

• واحد تقطیر میعانات گازی
• واحد CCR به‌منظور ارتقای اکتان و بنزین مرغوب
استحصالی

• واحد ISOM

• واحد بازیابی LPG

• واحد اصلاح آمین

• آب، برق و تأسیسات جانبی

• مصرف آب دریا

• واحد بازیابی گوگرد (SRU)

علاوه بر طراحی پایه، شرکت در عملیات ساختمان و
نصب، پیش‌راه‌اندازی واحدهای احیای آمین، تصفیه
آب ترش و همچنین بازیافت و جامدسازی سولفور
واحدهای (۵ و ۱۷) - (۸ و ۵۸) - (۹ و ۵۹) فعالیت
داشته است.

هدف پروژه:

• تولید روزانه ۳۷ میلیون لیتر بنزین معمولی و

سوپر مطابق استاندارد بین‌المللی یورو ۵

• تولید روزانه ۳ میلیون لیتر گاز مایع

• تولید روزانه ۳/۳ میلیون لیتر نفت سفید و

سوخت جت

• تولید روزانه ۱۳/۲ میلیون لیتر گازوئیل

مدت قرارداد: ۱۰ ماه

کارفرما: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران
(NIOEC)



احداث تلمبه‌خانه فرآورده‌های نفتی نظامیه‌اهواز

فعالیت در پروژه:

با نصب پمپ‌های ۱۰ و ۱۶ اینچ روی دو خط لوله ۱۰ و ۱۶ اینچ، این خطوط روزانه ۷۰ هزار بشکه فرآورده‌های نفتی شامل بنزین، نفت سفید و گازوئیل را از خط لوله ورودی آبادان گرفته و به تلمبه‌خانه‌های بعدی و در نهایت به تلمبه‌خانه ری پمپاژ می‌کنند.

هدف پروژه:

به‌منظور رعایت ایمنی و نظر به فرسودگی تأسیسات تلمبه‌خانه خرم‌کوشک که هم‌اکنون در داخل شهر اهواز قرار دارد، تلمبه‌خانه جدیدی در منطقه نظامیه در مسیر خط لوله آبادان-ری واقع در ۷ کیلومتری جاده اندیمشک احداث شد.

مدت قرارداد: ۲۴ ماه

کارفرما: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران (NIOEC)



توسعه واحد نیروگاه پالایشگاه گاز فجر جم

فعالیت در پروژه:

خدمات مهندسی تفصیلی،
تأمین کالا و تجهیزات، عملیات
ساختمان و نصب، انجام عملیات
پیش‌راه‌اندازی و مشارکت در
راه‌اندازی نیروگاه

هدف پروژه:

افزایش ظرفیت واحد
نیروگاه پالایشگاه به میزان
۸۵ مگاوات با نصب سه
دستگاه مولد برق گازی
مدت قرارداد: ۲۴ ماه
کارفرما: شرکت ملی گاز
ایران (NIGC)



احداث خط انتقال نفت و گاز فرآورش شده از میادین نفتی سروستان - سعادت آباد به پالایشگاه نفت شیراز به طول ۱۰۲ کیلومتر

فعالیت در پروژه:

لوله گذاری و راه اندازی خطوط
لوله انتقال نفت

هدف پروژه:

انتقال نفت فرآورش شده به
پالایشگاه شیراز از طریق خط لوله
۸ اینچ به طول ۱۰۲ کیلومتر

مدت قرارداد: ۳۰ ماه

کارفرما: شرکت نفت مناطق
مرکزی ایران (ICOFC)





احداث تأسیسات نمزدایی گاز کریچه در کشور ترکمنستان

فعالیت در پروژه:

این قرارداد را وزارت نفت و گاز ترکمنستان به صورت طراحی و مهندسی، تأمین مواد و تجهیزات، عملیات ساختمان و نصب به شرکت طراحی و ساختمان نفت واگذار کرده است.

تأسیسات فرآورش گاز کریچه ترکمنستان با ظرفیت ۸۱ میلیارد مترمکعب در سال با هدف جداسازی و فرآورش مایعات گازی و تنظیم نقطه شبنم گاز برای انتقال به جمهوری اسلامی ایران به وسیله این شرکت تکمیل شده و پس از راه اندازی، راهبری و آموزش نیروی انسانی به کارفرما تحویل شد.

تحویل: سال ۱۳۷۵

کارفرما: وزارت نفت و گاز ترکمنستان



احداث واحد بنزین سازی در پالایشگاه ترکمنباشی کشور ترکمنستان

فعالیت در پروژه:

طراحی، مهندسی، تأمین مواد،
 ساختمان و نصب و راه اندازی
 واحد بنزین سازی پالایشگاه

هدف پروژه:

- واحد تغلیظ گاز به ظرفیت ۱۷۲,۶ تن در ساعت
- واحد شیرین سازی گاز با آمین به ظرفیت ۱۱,۲ تن در ساعت
- واحد تصفیه گاز مایع با مراکس به ظرفیت ۱۱,۸۰۰ بشکه در روز
- واحد شیرین سازی بنزین با مراکس به ظرفیت ۲۳,۳۰۰ بشکه در روز
- تحويل: مهر ۱۳۸۰
- کارفرما: وزارت نفت و گاز ترکمنستان