-احداث خطوط لوله انتقال نفت وگاز، نفت ۱۶ اینچ بطول ۱۱۰ کیلومتر- گاز : ۱۲اینچ بطول ۱۱۰ کیلومتر
-فعایت های ساختمانی
-احداث جاده های دسترسی وکلاسترها
-احداث ساختمان های اداری وصنعتی وتأسیسات جانبی
-احداث تأسیسات زیر ساخت
-ایجاد سیستم های مخابراتی
-احداث نیروگاه با توان ۲۰ مگاوات در فاز۱
کارهای عمومی
تحصیل اراضی
ارزیابی امور زیست محیطی وکسب مجوز های زیست محیطی

طرح توسعه میادین یادآوران (در مرحله اجرا)

اهداف طرح :

رسیدن به سقف تولید ۸۵ هزار بشکه نفت در روز در فاز اول.

افزایش تولید به میزان ۹۵ هزار بشکه نفت در روز و رسیدن به سقف تولید ۱۸۰ هزار بشکه نفت در روز (در صورت تأیید نتایج آزمایشات فاز اول) در فاز دوم.

رسیدن به سقف تولید ۳۰۰ هزار بشکه نفت در روز فاز سوم (در صورت تایید نتایج آزمایشات فاز دوم)

انجام مطالعات EOR/IOR نیز درطرح توسعه میدان برای افزایش تولید بیشتر ازمیدان در نظر گرفته شده است.

موقعیت جغرافیایی طرح :

استان خوزستان و نزدیک مرز ایران و عراق

پیمانکاران اصلی:

شرکت (Sinopec بخش بیع متقابل)

بخش منابع داخلی نیز توسط گروهی از پیمانکاران داخلی در حال اجراست: شرکت سیویل ، مارون بنا، معاونت عملیات نزاجا، قرارگاه نزسا، مهندسین مشاور عمران ایران، راد مکانیک ، سیویل ،ورج ، فرج راه شادگان و مهندسین مشاور تردد راه و مهندسین مشاور فن آوران آب سازه.

فعالیتهای اجرایی طرح :

حفاری ۵۱ حلقه چاه در فاز ۱ و ۱۰۰ حلقه چاه در فاز ۲ و ۱۰۵ حلقه در فاز ۳. احداث تسهیلات سطح الارضی فرآورش و انتقال نفت و گاز تولیدی پیش بینی گردیده است. با توجه به اهمیت توسعه میدان و به منظور تسریع در فعالیتهای اجرایی طرح، احداث جاده های اصلی و دسترسی ، آماده سازی محل ۴۰ حلقه چاه ، خدمات نقشه برداری و ژئوتکنیک میدان ، مطالعات زیست محیطی و پاکسازی اراضی در فاز اول از مین و مواد منفجر نشده ناشی از دوران جنگ تحمیلی از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در دست انجام می باشد.

زمان های کلیدی طرح:

تاریخ تنفیذ قرار داد بخش بیع متقابل مرداد ۸۷
تاریخ بهره برداری از فاز اول مرداد ۹۱

لازم به ذکر است، فعالیتهای مربوط به بخش داخلی از دی ماه ۸۵ آغاز شده و با سرعت مناسبی در جریان است.

طرح توسعه میدان گازی کیش (در مرحله اجرا)

۱- اهداف طرح :

شرکت مهندسی و توسعه نفت فاز اول طرح توسعه میدان گازی کیش را جهت نیل به اهداف زیر اجرا مینماید:

انتقال روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز تولیدی میدان گازری کیش از طریق احداث خطوط لوله زمینی ودریایی انتقال گاز ترش به پالایشگاه گاز واقع در سرزمین اصلی.

-فرآورش گاز ترش در پالایشگاه واقع در سرزمین اصلی جهت تولید روزانه ۹۷۰ میلیون فوت مکعب گاز سبک برای مصارف داخلی کشور ۱۵.۰۰۰ بشکه میعانات گازی تثبیت شده و چهار تن گوگرد جهت صادرات.

۲-محل اجرا :

میدان گازی کیش در زیر جزیره کیش (واقع در آبهای خلیج فارس) در جنوب غربی بندر لنگه تا شمال غربی جزیره سیری، در جوار جزایر هندورابی و در فاصله ۳۰ کیلومتری لاوان قرار دارد.

طرح مذکور از دو بخش تأسیسات سر چاهی در جزیره کیش و تأسیسات پالایشگاهی در ساحل سرزمین اصلی در منطقه گرزه واقع در استان هرمزگان تشکیل شده است. که به منظور رعایت حداقل تأثیرات زیست محیطی در جزیره کیش بخش تأسیسات پالایشگاهی این طرح در منطقه گرزه اجرا میگردد.

تأسیسات مورد نیاز

جزیره کیش: کلاسترهای سر چاهی خطوط لوله زمینی انتقال گاز به پالایشگاه دفاتر کار مهمانسرا و انبار کالا

منطقه گرزه -کلات (از توابع شهرستان بندر لنگه) پالایشگاه گاز نیروگاه برق تصفیه خانه آب منازل سازمانی ومجموعه مسکونی- فرهنگی.

۳- فازبندی اجرای طرح:

طرح توسعه میدان گازی کیش با توجه به پراکندگی وگستردگی منطقه اجرا در خشکی و دریا در سه فاز به مرحله اجرا در می آید.

الف) فاز اول:

در این فاز روزانه حدود یک میلیارد فوت مکعب گاز از مخزن تولید میشود. وشامل فعالیت ها وتأسیساتی به شرح زیر است:

-حفاری ۲حلقه چاه توصیفی به همراه تهیه MDP برنامه توسعه نهایی میدان

-حفر دو حلقه چاه توصیفی در شش کیلومتری جنوب غربی جزیره کیش، جمع آوری، بررسی و آنالیز اطلاعات موجود در میدان، مطالعه زمین شناسی و تعیین مشخصات مخزن، ساخت مدل استاتیکی/ دینامیکی/جامع شبیه ساز مخزن، پیش بینی شرایط و گزینه های مختلف تولید، بررسی و ارزیابی تأسیسات سطح الارضی مورد نیاز و مطالعات امکان سنجی و اقتصادی

-حفاری دوازده حلقه چاه تولیدی در دو مجموعه کلاستر واقع در جزیره کیش.

-ساخت و نصب دودستگاه (pony base) جهت استقرار دکل های حفاری و حفاری ۱۲حلقه چاه و تعمیر یک حلقه چاه خشکی جهت تولید روزانه ۱ میلیارد فوت مکعب گاز در فاز یک

۴-احداث تأسیسات پالایشگاهی وخطوط انتقال گاز (سطح الارضی)

بمنظور انتقال روزانه ۱ میلیارد فوت مکعب گاز تولیدی از ۱۳ حلقه چاه خشکی و فرآورش در پالایشگاه گاز جهت تولید گاز سبک و میعانات گازی در فاز یک به همراه تأسیسات زیر بنایی از قبیل نیروگاه برق تصفیه خانه آب، تصفیه خانه پساب وجاده ارتباطی

ب) فاز دوم وسوم

در هر یک از دوفاز مذکور روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز از ۱۵ حلقه چاه دریایی تولید خواهد شد.

گاز استحصالی به پالایشگاه گاز انتقال یافته وگاز سبک ومیعانات گازی تولید میگردد.

چگونگی اجرای فاز اول طرح

باانجام حفاری دوازده حلقه چاه تولیدی وهمچنین تعمیر و عملیاتی نمودن چاه توصیفی موجود، روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز از سیزده حلقه چاه واقع در دو مجموعه کلاستر برداشت خواهد شد. گاز استخراج شده از طریق ده کیلومتر خط لوله زمینی به ساحل جزیره کیش، ۱۷ کیلومتر خط لوله دریایی به ساحل سرزمین اصلی و سپس توسط سه کیلومتر خط لوله زمینی و به پالایشگاه شیرین سازی گاز واقع در سرزمین اصلی منتقل و پس از فرآورش و تولید گاز سبک توسط ۹۴ کیلومتر خط لوله ۵۶به خط هفتم سراسری منتقل میگردد. میعانات حاصل از فرآورش گاز نیز توسط یک رشته لوله دریایی به طول پنج کیلومتر به گوی شناور بارگیری واقع در خلیج فارس جهت صادرات ارسال میگردد.

طرح توسعه میدان جفیر (در مرحله راه اندازی فاز دوهنگام)

اهداف طرح :

هدف از اجرای طرح تولید ۲۵ هزار بشکه نفت در روز طی سه مرحله است. این مراحل عبارتند از:

-تولید زود هنگام ۶ هزار بشکه در روز پس از ۱۳ ماه از موثر شدن قرار داد.

-فاز اول ۱۵ هزار بشکه در روز پس از ۳۷/۵ماه از موثر شدن قرارداد.

-فاز دوم ۲۵ هزار بشکه در روز پس از ۶۳ماه از موثر شدن قرارداد.

موقعیت جغرافیایی طرح :

میدان جفیر در جنوب غربی ایران (۷۰ کیلومتری غرب اهواز) و در فاصله ۳۰ کیلومتری شرق میدان آزادگان قرار دارد.

پیمانکار اصلی :

طرح مشارکت میدان نفتی جفیر به صورت قرار داد بیع متقابل به بلپارس (مشارکت شرکت پترو ایران و بلاروس نفت) واگذار شده است. لازم به ذکر است که پروژه های پاکسازی منطقه از مین و مواد عمل نکرده، احداث ۱۰ محل چاه (سلر)، و مطالعات زیست محیطی جهت اخذ مجوز سازمان محیط زیست با استفاده از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است.

فعالیتهای اجرایی طرح :

در بخش بیع متقابل این فعالیتها به اجرا در خواهند آمد:

-حفر ۱۳حلقه چاه جدید و تعمیر۲حلقه چاه جدید.(۱۵ حلقه تولیدی نفت و ۲ حلقه دفع آبهای زاید.)

-ایجاد واحد بهره برداری ، نمک زدایی و گوگرد زدایی به ظرفیت ۳۰ هزار بشکه در روز وخط لوله ۱۲ اینچ انتقال نفت به طول ۱۰۰ کیلومتر .

-احداث نیروگاه برق به ظرفیت ۲۸ مگاوات
-احداث ساختمانهای مسکونی و صنعتی

زمانهای کلیدی طرح :

تاریخ امضا و تنفیذ بخش بیع متقابل: شهریور ماه ۱۳۸۷
تاریخ شروع فعالیتهای بخش منابع داخلی: شهریور ماه ۱۳۸۶
تولید زود هنگام ۶۰۰۰ بشکه در روز: مهرماه ۱۳۸۹ (بر اساس تأئیدیه کمیته مشترک مدیریت طرح)
تولید نفت ۱۵۰۰۰ بشکه در روز (فاز اول): اردیبهشت ماه ۱۳۹۰
تولید نفت ۲۵۰۰۰ بشکه در روز (فاز دوم) : آذر ۱۳۹۲

تولید زودهنگام با اجرای تستهای ۲۸/۲۱ تولید بزودی و در شهریور ۱۳۸۹ محقق خواهد شد.

طرح توسعه میادین نفت و گاز سلمان (در مراحل پایانی راه اندازی)

اهداف طرح :

با اجرای این طرح، افزایش تولید نفت خام از مخازن میدان به میزان ۵۰.۰۰۰ بشکه در روز خواهد رسید. همچنین تولید ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۶.۰۰۰ بشکه مایعات میعانی در روز، از مخزن گاز دالان میسر خواهد شد.

موقعیت جغرافیایی طرح :

میدان مشترک نفت وگاز سلمان در مجاورت خط مرزی آبی با کشور امارات متحده عربی در ۱۴۰ کیلومتری جنوب لاوان قرار دارد.

پیمانکار اصلی :

شرکت توسعه پترو ایران .

فعالیتهای اجرایی طرح :

مطالعات مخزن، انجام عملیات حفاری افقی چند شاخه ای بر روی ۱۶ حلقه از چاههای موجود نفتی، بازسازی و ارتقاء تاسیسات موجود دریایی، اصلاح و تکمیل یک عدد سکوی چاه های گازی موجود، حفر ۹ حلقه چاه تولیدی گاز، حفاری مجدد افقی ۷ حلقه چاه تزریق آب،

حفاری مجدد یک حلقه چاه گازی موجود ساخت و نصب دو سکوی سر چاهی گازی، یک سکوی اقامت کارکنان و یک سکوی فرآورش گاز ، ساخت و نصب یک سکوی مشعل، یک سکوی فرآوری گاز ، یک سکوی چند راهه نفتی ، بازسازی و ارتقاء ۱۳ عدد سکوی موجود چاههای نفت، احداث ایستگاه تقویت فشار گاز در جزیره سیری و احداث ۲۱۲ کیلومتر خط لوله ۳۰ اینچ از سکوی فرآورش گاز به سیری و سکوی مبارک، انتقال گاز از سکوی فرآورش و ۶۶ کیلومتر خطوط لوله نفت و گاز سر چاهی با قطر ۴ الی ۲۰ اینچ در قالب یک طرح به روش بیع متقابل .

طبق مصوبه اخیر هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در خصوص ضرورت اتصال شبکه خطوط لوله دریا به خشکی برای انتقال گاز میدان نفتی سلمان به داخل کشور گزینه انتقال گاز از جزیره سیری به عسلویه شامل ۲۹۰ کیلومتر خط لوله ۳۲ اینچ انتقال گاز از سیری به عسلویه و احداث خط لوله اتصال به تاسیسات موجود در عسلویه و سیری از محل منابع داخلی مورد موافقت قرار گرفت که تاریخ تنفیذ این قرارداد شهریور ماه ۸۷ و مدت اجرای آن ۱۰ ماه خواهد بود، احداث ۱۵ کیلومتر خط لوله خشکی به قطر ۳۲ اینچ در عسلویه و جزیره سیری

زمان کلیدی طرح :

تاریخ موثر شدن قرارداد: ۱۳۷۹/۵/۱۹
پیش بینی تاریخ اتمام پروژه توسعه میدان سلمان پائیز ۱۳۸۹

پیش بینی تکمیل پروژه احداث خط لوله جدید ۳۲ انتقال گاز میدان سلمان از جزیره سیری به بندر عسلویه زمستان ۱۳۸۹

طرح به شکل یکپارچه پس از انجام موفقیت آمیز تست performance بزودی راه اندازی خواهد شد .

طرح توسعه میدان نفتی دارخوین (در حال راه اندازی)

اهداف طرح :

فاز ۱ : دستیابی به تولید ۵۰ هزار بشکه نفت وتزریق ۷۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز .

فاز ۲ : افزایش تولید نفت به میزان ۱۶۰ هزار بشکه در روز و تزریق گاز به میزان ۲۸۰ میلیون فوت مکعب در روز

موقعیت جغرافیایی طرح :

۳۰ کیلومتری شمال خرمشهر و ۱۰۰ کیلومتری جنوب ، جنوب غربی اهواز و در امتداد جاده اهواز - خرمشهر ، قرار دارد.

پیمانکار اصلی : NICO- Eni Iran

فعالیتهای اجرایی طرح :

-حفاری ۳ حلقه چاه توسعه ای و یک حلقه چاه تزریق گاز و ایجاد یک واحد بهره برداری با ظرفیت اسمی ۵۵ هزار بشکه در روز به همراه کلیه خطوط لوله های انتقالی (جریانی) و تاسیسات سرچاهی در فاز اول پروژه و حفاری ۱۵ حلقه توسعه ای ، ۳ حلقه چاه تزریق گاز و یک حلقه چاه دفع آبهای زاید به همراه ایجاد یک واحد بهره برداری با ظرفیت اسمی ۱۶۵ هزار بشکه نفت در روز به انضمام کلیه خطوط جریانی و تاسیسات سرچاهی در فاز دوم .

زمانهای کلیدی طرح :

تاریخ تنفیذ قرارداد : ۱۳۸۰/۴/۹
تولید ۵۰ هزار بشکه نفت در روز، مرداد ۸۳ محقق شد .
تولید ۱۶۰ هزار بشکه نفت در روز ، ۱۳۸۹/۵/۲۱
تزریق گاز به میزان حداکثر ۲۸۰ میلیون فوت مکعب در روز بر اساس مقدار تولید ۱۳۸۹/۵/۲۱

طرح توسعه میدان نفتی دارخوین - فاز ۳ (در مرحله مذاکره)

این طرح بمنظور توسعه میان دارخوین در سازند های فهلیان ، ایلام و سروک بمیزان تقریبی روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفتخام در دستور کار قرار گرفته و در حال حاضر مذاکره با چندین شرکت و کنسرسیوم توانمند داخلی و خارجی بمنظور تهیه (MDP طرح توسعه نهایی میدان) و انتخاب برترین گزینه جهت واگذاری عملیات فاز ۳ توسعه میدان به آن در دست اجراست . بخشی از فعالیتهای زیر بنایی از جمله پردازش مجدد اطلاعات لرزه نگاری ، تهیه FEED، حفر ۲ حلقه چاه توصیفی و تهیه یک MDP توسط مشاور طرح و گروهی از پیمانکاران داخلی در دست اجراست .

طرح توسعه میدان بلوک اناران (میدان نفتی آذر و چنگوله) (در حال مذاکره)

اهداف طرح :

میدان آذر با تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت طی دو فاز.

میدان چنگوله، توصیف مخزن جهت تولید به میزان ۱۰.۰۰۰ بشکه در روز.

موقعیت جغرافیایی طرح : بلوک اناران در دماغه کوههای زاگرس و در امتداد مرز ایران و عراق در قسمت جنوب غربی ایلام بین دو شهر مهران و دهلران قرار دارد.

پیمانکاران و مشاوران :

طرح توسعه میدان نفتی آذر از حالت قراردادی بیع متقابل با پیمانکاران خارجی ، از اواخر مرداد ماه ۸۷ به طرح توسعه مستقل با استفاده از منابع داخلی تبدیل شده است اما کماکان مذاکرات با شرکتهای خارجی جهت سرمایه گذاری در طرح توسعه این میدان در حال انجام است .

در حال حاضر شرکتهای بین المللی زمین پاک پرشیا ، اندیشه و عمران محیط ، اندیکو و پارس شرکت ملی حفاری، شرکت گلوبال پتروتک، محیط اندیش پایدار، رویان، مروارید کبیرکوه، تهران رایمند و مراغ از پیمانکاران و مشاوران داخلی طرح می باشند.

فعالیتهای اجرایی طرح :

تحصیل اراضی، پاکسازی از مین و مواد منفجره، آمایش سرزمین، انجام مطالعات زیست محیطی و تهیه MDP میادین، حفاری ۱۵ حلقه چاه تولیدی و یک حلقه چاه پساب، ساخت محوطه سلرو جاده های دسترسی ۱۵ حلقه چاه تولیدی و ساخت محل استقرار کارکنان در میدان آذر در حال انجام است.

همچنین احداث سیستم های مخابراتی و نیروگاه و خطوط انتقال نیرو و ساخت ساختمانهای صنعتی، احداث خط لوله انتقال نفت و گاز و خطوط لوله جریانی و خط لوله انتقال آب زاید به چاه تزریقی و احداث واحد بهره برداری جهت فرآورش نفت و تولیدی در شرح کار توسعه میدان آذر قرار دارد.

ضمناً توصیف مخزن میدان چنگوله و تولید از آن با حفر ۲ حلقه چاه جدید و تعمیر ۲ حلقه چاه موجود در اولویت و تهیه طرح توسعه میدان (MDP) در برنامه آتی قرار دارد.

زمانهای کلیدی طرح :

تاریخ شروع طرح: مرداد ۸۷
تاریخ تکمیل طرح: مرداد ۹۳ (مصوبات هیات مدیره)

طرح توسعه میادین نفت سنگین وفوق سنگین

اهداف طرح :

این طرح در سه میدان کوه موند، زاغه و فردوسی اجرا و هدف از توسعه آنها عبارتست از :

کوه موند: مطالعات و تهیه طرح جامع توسعه میدان (MDP) جهت توسعه آن به روش بیع متقابل . (در حال مذاکره)

زاغه : دستیابی به روشهای فرآورش و انتقال نفت سنگین و جداسازی مواد پارافین و آسفالتین، همراه با تهیه MDP میدان.

فردوسی : ارزیابی پتانسیل تولیدی میدان و تهیه MDP آن با استفاده از حفاری دو حلقه چاه جدید و انجام لرزه نگاری سه بعدی میدان و انجام کلیه آزمایشات مورد نیاز مخزنی و تولیدی لایه های تولیدی مختلف

یادداشت

متن، بازوی توسعه ای نفت

نسیمه پوراکبری

پروژه های صنعت نفت از بزرگترین و پرهزینه ترین پروژه های صنعتی محسوب می شود که اجرای آن از پیچیدگی های خاصی برخوردار است. هزینه بالای پروژه ها و ضرورت هماهنگ ساختن اجزای مختلف دخیل در اجرای آن، نیازمند ایجاد ساختار و تشکیلات مجزایی بود که هماهنگی های لازم را رأساً انجام داده و نقش بازوی توسعه ای شرکت ملی نفت را در اجرای پروژه ها ایفا کند. شرکت مهندسی و توسعه نفت موسوم به متن درسال ۱۳۷۳ با همین هدف تشکیل شد. در حقیقت، شرکت مهندسی و توسعه نفت به منظور مدیریت و نظارت بر روند اجرای پروژه های مهم توسعه ای در بخش بالادستی نفت تأسیس شده و در راستای اجرای پروژه های متعدد خشکی و دریایی با شرکتهای پیمانکاری و مهندسی گوناگون در داخل و خارج از کشور همکاری داشته و زمینه لازم جهت انتقال فناوری مربوط به صنعت نفت در پروژه های مرتبط رابه داخل کشور فراهم کرده است و به همین دلیل، سخن گزافی نگفته ایم اگر شرکت مهندسی و توسعه نفت(متن) را بازوی توسعه ای شرکت ملی نفت بدانیم. اجرای ایمن و بدون خطرپروژه ها به منظور تأمین نیازهای فراگیر ملی، اجرای پروژه ها در زمان مقرر و در قالب بودجه مصوب، حفظ کیفیت و تعادل اکولوژیکی در روند اجرای طرحها با اتخاذ روشهای مناسب، اجرای اندیشمندانه و آینده نگر پروژه ها به منظور بهره برداری مطلوب و بهینه نسل فعلی و نسلهای آتی از منابع زیرزمینی، اتخاذ روش مناسب برای حصول نیازهای نظام بخش و منطقی پروژه ها و شفاف سازی وضعیت آنها و اتخاذ راهکار مناسب به منظور اجرای پروژه ها در چارچوب روشها و استانداردهای ملی و بین المللی، رسالت اصلی شرکت مهندسی و توسعه نفت محسوب می شود که به خوبی گویای پیچیدگی وظایف و حساسیت بالای کاری این شرکت در صنعت نفت است. اگر از دید ناظری بی طرف به عملکرد شرکت مهندسی و توسعه نفت بنگریم، در می یابیم که علیرغم تمامی مشکلات و موانع موجود از جمله فشارهای سنگین بین المللی که در قالب تشدید تحریم های اقتصادی ناعادلانه غرب بر ضد جمهوری اسلامی اعمال می شود و دسترسی به منابع و تجهیزات مورد نیاز برای اجرای پروژه ها را با دشواری مواجه می سازد، شرکت متن به خوبی از پس مشکلات برآمده و علیرغم موانع و ناملایمات، وظایف خود را در حد امکان به نحو مطلوبی انجام داده است. مروری بر عملکرد این شرکت نشان می دهد که ارتقاء کیفیت، بهبود استانداردهای محیط کار، بهره گیری مناسب از ابداعات و تخصصها و افزایش هماهنگی و تفاهم بین پیمانکاران مختلف پروژه ها به منظور حصول بهترین نتیجه ممکن، از جمله اصولی بوده که تا حد امکان در این شرکت مورد توجه قرار گرفته که حاصل آن، اجرای پروژه های عظیم ملی در صنعت نفت و پیامد مثبت آن، منفعت عمومی جامعه از آن است. هم اکنون پروژه های متعددی در مراحل گوناگون، از مذاکرات قراردادی تا اجرای پروژه ها توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت(متن) در دست اجرا است که از آن جمله می توان به طرح توسعه میدان آزادگان شمالی، طرح توسعه میدان بندر کرخه، طرح توسعه میدان بلوک اناران(میدان نفتی آذر و چنگوله)، طرح توسعه میدان نفتی جفیر، طرح توسعه میدان نفتی کیش، طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، طرح احداث مخازن استراتژیک ذخیره سازی نفت خام، طرح توسعه میدان نفتی منصوری، طرح توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان، طرح توسعه میدان دارخوین، طرح توسعه میدان نفتی آزادگان، طرح توسعه میادین نفت و گاز سلمان، طرح توسعه میادین نفت سنگین و بسیار سنگین کوه موند، زاغه و فردوس، توسعه میدان نفتی درود و چندین طرح دیگر اشاره کرد. البته به این پروژه ها باید دهها پروژه دیگر نیز که در مرحله انعقاد قرارداد یا مقدمات اجرایی است اضافه کرد که در مجموع، نشاندهنده عظمت کاری است که شرکت مهندسی و توسعه نفت در یک زمان انجام می دهد. وجود چنین شرکت تأثیرگذاری در صنعت نفت، غنیمتی است که باید آن را بیش از پیش قدر شناخت. خوشبختانه مدیریت شرکت نیز با تجربه بالا و شناخت دقیق اصول اجرای پروژه های صنعت نفت که حاصل سابقه طولانی آن در صنعت است به خوبی امور مرتبط را مدیریت می کند اما حجم عظیم کار و پیچیدگی های خاص آن در کنار هزینه های بالایی که مترتب بر این پروژه ها است ضرورت ایجاد عزمی همگانی برای پیشبرد در این حوزه را بیش از پیش آشکار می سازد. امید است با درک حساسیتهای کاری این شرکت به ویژه در شرایط کنونی که پروژه های عظیمی در صنعت نفت در دست اجرا است، زمینه را برای اجرای دقیق تر و سریع تر این پروژه های سنگین و کلان فراهم سازیم.