

**موقعیت جغرافیایی طرح :**  
**کوه موند :** در ۸۰ کیلومتری جنوب شرقی بوشهر.  
**زغنه :** ۶ کیلومتری کرانه خلیج فارس و در ۳۰ کیلومتری شمال بندر ديلم و در زیر بال جنوب شرقی میدان رگ سفید.  
**فردوسی :** بخش مرکزی خلیج فارس در ۱۹۰ کیلومتری جنوب شرقی بوشهر و در ۹۰ کیلومتری خط ساحلی ایران  
**فعالیت‌های انجام شده در میدان نفت سنگین کوه موند :**  
 -انجام عملیات لرزه نگاری سه بعدی و SVSL-  
 -تعمیر چاه شماره ۶.  
 -حفر چاه جدید شماره ۸ میدان.  
 -استفاده از تکنولوژی تولید سرد جهت نفت سنگین به کمک PC.  
 -ارزیابی لایه های مخزنی نفت سنگین در میدان کوه موند.  
 -البتا موقعیت آمیز توانایی تولید پیوسته از مخزن سرکوک میدان.  
**تهیه برنامه توسعه میدان (MDP)**  
**فعالیت‌های برنامه ریزی شده آتی :**  
 -در حال حاضر پس از نهایی شدن مذاکره با مشارکت شرکت استرالیایی و چینی ، توسعه میدان همراه با ۲ میدان کاکي و بوشگان  
 -بشکل ببع متقابل با سرمایه گذاری بالغ بر ۷۵۰ میلیون دلار در آینده نزدیک شروع خواهد شد.  
 -حفر چاهای جدید جهت ارزیابی کامل میدان و تولید زود هنگام  
 در میدان موند کاکي و بوشگان.  
 -توسعه میدان به صورت ببع متقابل.  
 -امکان سنجی فنی و اقتصادی تولید زود هنگام از میدان واجرائی نمودن آن.  
**پیمانکاران و مشاوران :**  
 -شرکت آویل -  
 -شرکت نصر شایب انینوا  
 -مشارکت زمین پردازش گوهر و BGP شرکت ملی نفت خیز جنوب  
 -شرکت ملی حفاری ایران.  
 -مهندسين مشاور گسترش شرق روه  
 -شرکت پیرا حفاری ایران  
 -شرکت مهندسی نفتکوارژرف  
**فعالیت‌های انجام شده در میدان نفت سنگین زاغه :**  
 -اجرای عملیات لرزه نگاری سه بعدی میدان . (تومان با میدان رگ سفید)  
**پردازش اطلاعات برداشت شده لرزه نگاری سه بعدی**  
 -تعمیر و تفسیر اطلاعات پردازش یافته لرزه نگاری سه بعدی  
**فعالیت‌های برنامه ریزی آتی میدان نفت سنگین زاغه :**  
 -حفاری چاه شماره ۲ میدان زاغه .  
 -احداث جاده دسترسی و ساخت محوله چاه شماره ۲ میدان.  
 -تهیه MDP میدان  
**مشاوران:** شرکت پارس پتروگازرس  
**فعالیت‌های انجام شده در میدان نفت سنگین فردوسی :**  
 -مطالعه مقدماتی میدان  
 -پردازش مجدد و تغییر و تفسیر اطلاعات لرزه نگاری شبه سه بعدی

بشکه نفت خام در روز  
**موقعیت جغرافیایی طرح :** ۲۰ کیلومتری شمال غرب اهواز در بلوک اکتشافی مهر  
**پیمانکاران و مشاوران :**  
 پیمانکاران: قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا - مارون بنا - گلوبال پترو تک کیش  
**مشاوران:** بنیاد - مشاور صحراکاو - پتروآسماری بین الملل  
 مذاکرات ببع متقابل : امضا تفاهم نامه با بنیاد مستضعفان (شرکت انرژی گستر سینا) و شرکت نفت و پتنام جهت توسعه کامل میدان  
**فعالیت های اجرایی طرح :**  
 ۱- عملیات پاکسازی اراضی مورد نیاز  
 ۲- مطالعات زیست محیطی EIA ,EBS  
 ۳- لرزه نگاری سه بعدی میدان .  
 ۴- ساخت سلسله محوطه سازی چاهها و جاده های دسترسی .  
 ۵- حفاری ۲ حلقه چاه و تعمیر چاه موجود  
 ۶- مطالعه مخزن و تهیه طرح جامع توسعه MDP  
**زمانهای کلیدی طرح :**  
**تاریخ شروع :** آذرماه ۱۳۸۷  
**پیش بینی تاریخ تکمیل:** خردادماه ۱۳۹۱  
**طرح احداث مخازن استراتژیک ذخیره سازی نفت خام**



(برخی تحویل بهره بردار - برخی در حال اجرا)

**اهداف طرح :**  
 احداث ۱۷ مخزن استراتژیک فلزی و بتنی بمظهور ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام از اهداف این طرح می باشد. مخازن استراتژیک در مواقع بحرانی، پشتیبانی و تامین کننده انرژی کشور از طریق انتقال نفت خام به پالایشگاه های داخلی و در شرایط عالی از طریق انتقال نفت خام به پایانه های صادراتی از جمله تاسیسات حیاتی و حائز اهمیت محسوب می گردد  
**موقعیت جغرافیایی طرح :**  
 اهواز-امیدیه- کوره -بهرگان سیری  
**پیمانکاران اصلی :**  
**مشاوران اصلی :**  
**پروژه مخازن بتنی گوره :** شرکت سایبر  
**مشاور طراحی و نظارت :** شرکت ستیران  
**پروژه برق رسانی به تاسیسات مخازن گوره :** شرکت تابیران  
**مشاور زیست محیطی :** شرکت ستیران  
**پروژه مخازن بتنی امیدیه:** شرکت عمراب  
**فعالیت‌های اجرایی طرح :**  
 احداث ۱۷ مخزن فلزی و بتنی به منظور ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام .  
**مخازن فلزی شامل :**  
**اهواز :** ۲ مخزن ۲۵۰ هزار بشکه ای و ۳ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه ای (این پروژه تکمیل و عملیاتی شد)  
**سیری :** ۱ مخزن به میزان ۵۰۰ هزار بشکه (این پروژه تکمیل و عملیاتی شد)  
**بهرگان :** ۱ مخزن به میزان ۵۰۰ هزار بشکه (این پروژه تکمیل و عملیاتی شد)  
**مخازن بتنی امیدیه :** ۲ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه ای و ۲ مخزن ۱ میلیون بشکه ای (که اجرا و تکمیل ۲ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه ای تحت اقدام است)  
**مخازن بتنی گوره :** ۴ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه ای و ۲ مخزن ۱ میلیون بشکه ای.  
**زمان های کلیدی طرح :**  
**تاریخ موثر شدن اولین قرارداد :** ۱۳۸۷/۳/۳۱  
**پیش بینی تاریخ خاتمه :** ۱۳۹۱  
**طرح توسعه مخزن آسماری میدان نفتی منصوریه (مراحل پایانی اجرا)**

**اهداف طرح :**  
 افزایش سقف تولید نفت خام و ظرفیت فرآوری و انتقال از ۶۵ هزار بشکه نفت در روز به ۱۰۰ هزار بشکه نفت در روز و همچنین مطالعه به منظور افزایش تولید روزانه تا یکصد و پنجاه هزار بشکه نفت خام.  
**موقعیت جغرافیایی طرح :**  
 ۶۰ کیلومتری شمال خلیج فارس و تقریباً ۵۰ کیلومتری جنوب شرقی اهواز در ناحیه خشکی جنوب غربی ایران  
**پیمانکاران :**  
 شرکت ادو کیش، شرکت پارس پتروگازرس ، مهندسی نفت کیش ، CNPC، مارون مناطق ، ساختار فردا ، مهندسين مشاور چنگالش ، دریاپالا، مهندسين مشاور نورمان ، پژوهشگاه صنعت نفت، عملیات اکتشاف نفت ، آزمایشگاه فنی و مکانیک خاک ، کد کم ایران ، همراه پویش ، تهران پرشیا، مهندسين مشاور بینا، مهندسين مشاور زميران ، مهندسين مشاور بازاب ، مهندسين مشاور پارسیکان ، صنعت ایران افق ، فن آوری علوم زمین توس ، اورسین تکنیکال ، سرویس کیش.  
**فعالیت‌های اجرایی :**

فعالیت‌های اصلی طرح شامل لرزه نگاری سه بعدی میدان ، مطالعه مغزه ها ، مطالعات جامع و تهیه طرح جامع توسعه (MDP) انجام آزمایشات مخزنی و تولیدی در لایه های نفت سنگین میدان (آزمایشات کامل بهره برداری همراه با نمونه گیری تله چاهی و سرچاهی)  
 -انجام آزمایشات معمولی و ویژه مغزه های معمولی مغزه های لایه های مختلف نفت سنگین  
**مشاور :**  
 -کاناز مشاور، پارس پتروگازرس-مشاور یکم -پارس کانی -دانا  
**زمانهای کلیدی طرح :**  
 -مطالعه مهندسی و توسعه آزمایشی میدان موند آبان ۱۳۸۰ پایان  
 -۱۸۹۱/۱۱ اساس آخرین مصوبات پروژه بهسازی جاده جنوبی کوه موند  
 ۲-مطالعه مهندسی و توسعه آزمایشی میدان زاغه اسفند ۱۳۸۳ پایان سال ۱۳۸۷(بر اساس پروژه لرزه نگاری سه بعدی میدان) در حال حاضر مناقصه حفاری چاه شماره ۲ زاغه در حال نهایی شدن می باشد که تاریخ پایان آن متعاقباً مشخص خواهد شد.  
 ۳-مطالعه مهندسی و توسعه آزمایشی میدان فردوسی  
 -توسعه میدان فردوسی آذر ۱۳۸۷ پایان آذر ۱۳۹۰ (مصوب)  
**بخش ببع متقابل :**  
 -توسعه میدان موند، کاکي و بوشگان.  
 -مدت اجرای کل طرح ۸۱ ماه به شرح ذیل می باشد  
 -تحقق تولید زود هنگام در فاز اول، در مدت ۳۹ ماه پس از آغاز عملیات طرح  
 -تحقق تولید در پایان فاز اول، در مدت ۱۳ ماه پس از تحقق تولید زود هنگام  
 -تحقق تولید در پایان فاز دوم، در مدت ۲۹ ماه پس از تحقق تولید فاز اول  
**طرح توسعه میدان بند کرخه (در حال مذاکره برای ببع متقابل)**  
**اهداف طرح :**  
 شناخت و تعیین میدان : انجام مطالعه مخزن و تهیه طرح جامع توسعه میدان با استفاده از اطلاعات حاصل از لرزه نگاری سه بعدی و حفاری ۲ حلقه چاه جدید از محل تامین منابع مالی داخلی شرکت ملی نفت ایران، تولید زود هنگام ۷۵۰ بشکه نفت خام، تولید نهایی ۴۰۰۰۰

**پروژه‌ترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران**

فعالیت‌های اصلی طرح شامل لرزه نگاری سه بعدی میدان ، مطالعه جامع مخزن آسماری به منظور تهیه مدل ۳ بعدی مخزن است . آنالیز مغزه ها ، مطالعات جانبی میدان شامل انجام مطالعات ژئوفزیک و زیست محیطی ، حفاری یک حلقه چاه تولیدی جدید نفت و تعمیر و تکمیل ۷ حلقه چاه نفت در کنار توسعه واحد بهره برداری موجود احداث خط لوله ۲۰ اینچ انتقال نفت از واحد بهره برداری منصوری به ایستگاه تقویت فشار اهواز و احداث یک واحد کارخانه بهره برداری جدید و واحد نمک زدایی فعالیت‌های دیگر این طرح می باشد .  
**زمان کلیدی طرح :**  
**تاریخ شروع :** ۱۳۸۲/۰۷/۲۲  
**تاریخ خاتمه :** نیمه دوم سال ۱۳۸۹  
 کلیه فعالیت‌های کاری طرح به غیر از ایجاد واحد بهره برداری و نمک زدایی جدید تکمیل شده است و طرح در مرداد ماه ۱۳۸۶ تولید نفت منصوری را به ۱۰۰ هزار بشکه در روز رسانده و تحویل بهره بردار نهایی گردیده است.  
**طرح چاه آوری گازهای همراه مناطق نفت خیز جنوب (آماک) (در مرحله تحویل و تحول به بهره بردار)**

**اهداف طرح :**  
 جلوگیری از سوزاندن حدود ۳۴ میلیون فوت مکعب در روز گازهای ترش همراه نفت لایه بنگستان مخازن اهواز ، آب تیمور ، منصوری ، کوپال و مارون و پیشگیری از انتشارات روزانه ۹۰۰۰ تن مواد آلاینده در محیط زیست و آلودگی هوا از طریق جمع آوری ، آب زدایی و شیرین سازی گازهای ترش و تبدیل این گازها به گاز غنی شیرین ، فرآوری گاز غنی شیرین تولیدی طرح در کارخانجات گاز و گاز مایع ۷۰۰۰/۸۰۰۰ و تولید مایعات گازی شیرین به منظور تامین کمبود خوراک مجتمع پتروشیمی بندر امام و گاز سبک جهت تحویل به شرکت ملی گاز برای مصارف صنعتی و خانگی ، افزایش تولید نفت خام از طریق برگشت میعانات گازی ترش تفکیکی به واحدهای بهره برداری نفت .  
**موقعیت جغرافیایی طرح :**  
 استان خوزستان و در محدوده شهرهای اهواز ، رامهرمز ، شادگان و بندر امام خمینی  
**پیمانکاران اصلی :**  
 کنسرسیوم ایریتک - ایراسکو  
**فعالیت های اجرایی طرح :**  
**جهت تحقق اهداف این طرح تاسیساتی به شرح زیر باستی ایجاد گردد :**  
 احداث ۱۸ ایستگاه تقویت فشار و آب زدایی  
 احداث یک پالایشگاه شیرین سازی گاز و میعانات گازی ترش  
 احداث ۲۸ کیلومتر خط لوله انتقال گاز ترش و آبسید  
 احداث ۹۵ کیلومتر خط هوایی انتقال نیروی فشار قوی  
 زمان های کلیدی طرح :  
**موقعیت موثر شدن قرار داد :** ۱۳۷۹/۰۳/۰۷  
**پیش بینی زمان خاتمه :** زمستان ۸۸  
 ایستگاههای اهواز ۱، اهواز ۲، اهواز ۳، منصوری ، مارون ۳، کوپال ، آب تیمور و پالایشگاه شیرین سازی راه اندازی شده اند. در حال حاضر اجرای مراحل نهایی کار جهت راه اندازی یکپارچه تاسیسات در دستور کار میباشند.

**طرح توسعه میدان نفت مسجد سلیمان (مراحل پایانی اجرا)**  
**اهداف طرح :**  
 افزایش تولید به میزان ۲۵ هزار بشکه نفت خام در روز علاوه بر تولید کنونی میدان  
**موقعیت جغرافیایی طرح :**  
 استان خوزستان، مسجد سلیمان.  
**پیمانکاران اصلی :**  
 شرکت CNPC چین مشاوره، شرکت پترو آسماری بین المللی  
**فعالیت‌های اجرایی طرح :**  
 به روز رسانی مطالعه جامع مخزن ، حفاری و تکمیل ۳ حلقه چاه عمودی، ۱۲ حلقه چاه افقی و ۲ حلقه چاه دفع آبهای زاید حاصل از واحد بهره برداری و نمک زدایی ، طراحی و ساخت واحد های بهره برداری نمک زدایی به ظرفیت فرآوری ۲۵۰۰۰ بشکه در روز و ساخت واحدهای تفکیک کننده سرچاهی (FFP) لازم به ذکر است در این طرح اجرای بخشی از پروژه و تکمیل برقی و گاز شیرین مورد نیاز واحد بهره برداری و نمک زدایی ، احداث خط لوله انتقال نفت خام تولیدی از واحد های بهره برداری و نمک زدایی در حال احداث طرح به واحد بهره برداری نفت سفید و احداث خطوط مخابراتی مورد نیاز طرح از محل منابع مالی داخلی شرکت ملی نفت ایران پیش بینی شده است .  
**فعالیت‌های داخلی :**  
**شرکت‌های داخلی جنوب :** تامین کالا و تجهیزات، نصب و راه اندازی خط لوله ۸ نفت واحد بهره برداری مسجد سلیمان  
**شرکت تبدیل انرژی پایا :** احداث یک دستگاه پست و خط انتقال برق ۱۳۳۳۳ کیلو وات  
**شرکت بوستان راه :** تامین کالا و تجهیزات، ساخت، نصب و راه اندازی ۶ گاز واحد بهره برداری مسجد سلیمان.  
**شرکت صنایع :** ارتباط رادیویی شهرستان مسجد سلیمان با کارخانه بهره برداری .  
**مشاور طرح :** شرکت پترو آسماری بین الملل  
**زمان های کلیدی طرح :**  
**تاریخ موثر شدن قرار داد:** خرداد ۱۳۸۱  
**تاریخ موثر شدن الحاقیه قرارداد:** مرداد ۸۶  
**خاتمه طرح و تحویل پروژه:** مرداد ۸۹  
**طرح نگهداشت و افزایش توان تولیدی نفت خام (مراحل پایانی)**

**اهداف اصلی :**  
 حفر چاههای جدید تولیدی و تزریقی با هدف افزایش توان استحصال نفت خام مخزن از ۷۵ میلیارد به ۷۵ میلیارد بشکه . با اجرای این طرح افزایش تولیدی نفت خام میدان به میزان متوسط ۹۰ هزار بشکه خواهد رسید .  
**موقعیت جغرافیایی طرح :**  
 میدان نفتی درود در حوزه جزیره خارک و شمال غربی خلیج فارس واقع شده است .  
**پیمانکار اصلی :**  
 مشارکت TOTAL FINA ELF (۵۵) در صد سهم) و شرکت AGIP در صد سهم )  
**فعالیت های اجرایی طرح :**  
 حفر ۲۹ حلقه چاه جدید تولیدی و تزریقی (۱۵ حلقه چاه تزریقی ، ۱۲ حلقه چاه تزریقی آب و ۲ حلقه چاه تزریق گاز) در دریا و خشکی و تزریق آب و گاز به مخزن احداث تاسیسات فرآوری نفت خام به ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز (کارخانه درود ۳) نیز یکی از بخش های اصلی طرح به شمار میروند.  
**زمان های کلیدی طرح :**  
**تاریخ موثر شدن قرار داد :** ۱۳۷۷/۱۲/۱۱  
**شروع آزمایشات تولید نفت :** فروردین ۱۳۸۱ (تحقق یافته است)  
**شروع عملیات تزریق آب :** بهر داد ۱۳۸۴ (تحقق یافته است)  
**شروع عملیات تزریق گاز :** دی ۱۳۸۵ (تحقق یافته است)  
**راه اندازی واحد فرآوری :** شهریور ۱۳۸۴ (تحقق یافته است)  
**تاریخ خاتمه مصوب :** ۱۳۸۷  
 کلیه بخشهای پروژه تحویل شرکت نفت فلات ایران شده و تحویل کامل پروژه در سال ۱۳۸۷ تحقق یافته است.

موقعیت جغرافیایی طرح :  
 ۶۰ کیلومتری شمال خلیج فارس و تقریباً ۵۰ کیلومتری جنوب شرقی اهواز در ناحیه خشکی جنوب غربی ایران  
**پیمانکاران :**  
 شرکت ادو کیش، شرکت پارس پتروگازرس ، مهندسی نفت کیش ، CNPC، مارون مناطق ، ساختار فردا ، مهندسين مشاور چنگالش ، دریاپالا، مهندسين مشاور نورمان ، پژوهشگاه صنعت نفت، عملیات اکتشاف نفت ، آزمایشگاه فنی و مکانیک خاک ، کد کم ایران ، همراه پویش ، تهران پرشیا، مهندسين مشاور بینا، مهندسين مشاور زميران ، مهندسين مشاور بازاب ، مهندسين مشاور پارسیکان ، صنعت ایران افق ، فن آوری علوم زمین توس ، اورسین تکنیکال ، سرویس کیش.  
**فعالیت‌های اجرایی :**

