

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



نگاهی به فعالیت‌های
پژوهش و فناوری
شرکت ملی نفت ایران
سال ۱۳۹۴



نگاهی به فعالیت‌های پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، سال ۱۳۹۴

گردآورنده: مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران

ناشر: روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران

طراحی: آتلیه طراحی نشریه ابزار و یراق

چاپ نخست: ۱۳۹۶

شمارگان: ۱۰۰۰ جلد

نشانی: تهران، خیابان حافظ، خیابان رودسر، شماره ۱۸

ساختمان مرکزی سوم شرکت ملی نفت ایران

کد پستی: ۱۵۹۳۶۴۵۴۱۱

صندوق پستی: ۱۸۶۳۱۵۸۷۵

تلفن: ۶۱۶۲۷۲۲۰ - ۶۱۶۲۷۲۳۲

نمابر: ۸۹۴۶۳۶۲

تارنما: www.nioc.ir

فهرست

صفحه	عنوان
۷	مقدمه
۸	۱- وظایف
۸	۲- اهداف پژوهشی
۹	۳- محورهای فناوری
۹	۴- ارکان و عوامل اجرایی
۹	۵- فناوری‌های مورد نیاز
۱۲	۶- فعالیت‌ها
۱۲	۶-۱- فعالیت‌های پژوهشی
۱۲	۶-۱-۱- پروژه‌های پژوهشی
۱۴	۶-۱-۱-۱- پروژه‌های خاتمه یافته
۱۵	۶-۱-۱-۱-۱- فهرست پروژه‌های خاتمه یافته
۲۲	۶-۱-۱-۲- مختصری از نتایج پروژه‌های خاتمه یافته
۴۰	۶-۱-۲- پروژه‌های در حال اجرا
۴۷	۶-۱-۲-۱- فهرست پروژه‌های در حال اجرا
۵۸	۶-۱-۲- پروژه‌های دانشجویی
۸۷	۶-۲- اطلاع‌رسانی
۸۷	۶-۲-۱- سایت بین‌المللی مدیریت پژوهش و فناوری
۸۷	۶-۲-۲- بولتن تحولات بین‌المللی صنایع بالادستی

مقدمه

مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران فعالیت‌های خود را در راستای تداوم رسالت پژوهشی مصوب صنعت نفت با مدیریت اجرای پروژه‌های پژوهشی توسط هاب‌ها، مراکز تحقیقاتی - علمی، شرکت‌های دانش‌بنیان و پارک‌های فناوری طرف قرارداد درخصوص ارائه راهکارهای مؤثر در همه زمینه‌های بالادستی صنعت نفت، خصوصاً در زمینه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز کشور و رفع مشکلات مبتلابه آنها را در طول سال ۱۳۹۴ ادامه داده است. در این میان، این مدیریت و به تبع آن امور پژوهش و فناوری شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران تعامل نزدیکی را با وزارت علوم، تحقیقات و فناوری (شورای عتف) و معاونت نظارت راهبردی ریاست جمهوری درخصوص تصویب و نظارت بر پروژه‌های پژوهشی داشته و اطلاعات مربوط به آنان در سامانه سمات به ثبت رسیده است.

این مجموعه خلاصه‌ای از فعالیت‌های مذکور را ارائه می‌دهد:

۱- وظایف

- ۱-۱- تنظیم و تدوین استراتژی پژوهش و فناوری در شرکت ملی نفت ایران
- ۱-۲- نهادینه نمودن و گسترش فعالیت‌های پژوهشی و ایجاد زمینه‌های رشد، خلاقیت و نوآوری در صنعت نفت
- ۱-۳- هدایت واحدهای پژوهشی در جهت تکامل، جستجو و انتخاب راه‌حل‌های کاربردی مناسب برای مسائل و مشکلات موجود در صنایع بالادستی نفت
- ۱-۴- سیاستگذاری و ایجاد هماهنگی‌های لازم در فعالیت‌های پژوهشی صنعت نفت
- ۱-۵- انتقال فناوری در قالب پروژه‌های تحقیقاتی جهت ازدیاد برداشت از مخازن و بهینه‌سازی سیستم‌های بهره‌برداری از منابع نفت و گاز
- ۱-۶- ایجاد کمیته‌های تخصصی
- ۱-۷- نظارت بر چگونگی انجام تحقیقات
- ۱-۸- تصویب نتایج حاصله و چگونگی استفاده از آنها
- ۱-۹- تنظیم بودجه سالانه
- ۱-۱۰- شناسایی و ایجاد ارتباط با مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی
- ۱-۱۱- ایجاد بانک‌های اطلاعاتی برای جمع‌آوری و به‌روز کردن اطلاعات طرح‌های در حال اجرا و انجام شده در شرکت ملی نفت ایران و طرح‌های مرتبط با صنعت نفت که در دانشگاه‌ها، مراکز تحقیقاتی-علمی، شرکت‌های دانش‌بنیان و پارک‌های علمی فناوری انجام شده است.

۲- اهداف پژوهشی

- ۲-۱- شناسایی نیازها و چالش‌های فعلی و آتی شرکت ملی نفت ایران در حوزه‌های فناوری هدف
- ۲-۲- اثربخش بودن بالقوه پروژه‌ها در ارتقاء کمی تولید و توسعه مخازن
- ۲-۳- ایجاد ارتباط پیوسته بخش پژوهش و فناوری با اهداف برنامه‌های تعیین شده و اسناد بالادستی
- ۲-۴- بهره‌گیری از قابلیت‌ها و توانمندی‌های موجود در دانشگاه‌ها و مؤسسات آموزش عالی داخل و خارج کشور و مراکز تحقیقاتی داخل صنعت نفت
- ۲-۵- کاربردی بودن در صورت اجرای طرح‌های کلان ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز
- ۲-۶- نتیجه‌گرا بودن در بهینه‌سازی تولید از میادین نفت و گاز
- ۲-۷- توسعه فناوری‌های جدید و رفع نیازهای فنی و تخصصی صنعت نفت
- ۲-۸- فراهم آوردن بستری مناسب برای انتقال فناوری
- ۲-۹- تلاش در جهت تبدیل شرکت ملی نفت ایران از یک شرکت عملیات محور به یک شرکت دانش محور
- ۲-۱۰- برخورداری و دستیابی به مرزهای دانش و توسعه فناوری‌های نوین در بخش بالادستی نفت
- ۲-۱۱- تلاش در جهت ایجاد زیرساخت‌های لازم جهت ارتقاء فناوری و بهره‌وری

۳- محورهای فناوری

- ۱-۳- ساخت تجهیزات و مواد
- ۲-۳- تولید و بهره‌برداری
- ۳-۳- ارتقاء فناوری در عملیات و سرویس‌های حفاری
- ۴-۳- ازدیاد برداشت از مخازن
- ۵-۳- مدل‌سازی، کنترل و مدیریت مخازن
- ۶-۳- اکتشاف و علوم زمین
- ۷-۳- مطالعات راهبردی، زیرساختی و بهره‌وری
- ۸-۳- بهینه‌سازی مصرف انرژی
- ۹-۳- نگهداشت تخصصی تولید
- ۱۰-۳- تولید و بانک اطلاعاتی یکپارچه
- ۱۱-۳- حفاظت صنعتی و محیط زیست

۴- ارکان و عوامل اجرایی

- ۱-۴- مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران
- ۲-۴- امور پژوهش و فناوری شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران
- ۳-۴- هاب (Hub)، که شامل پژوهشگاه‌ها، مراکز تحقیقاتی-مطالعاتی وابسته به دانشگاه‌ها، پارک‌های علمی-فناوری، جهادهای دانشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان می‌باشد.
- ۴-۴- جمع‌کننده و مدیر دانش: که یکی از هاب‌های موجود در وزارت نفت از جمله پژوهشگاه صنعت نفت، دانشگاه صنعت نفت، مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، پژوهشگاه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز، پژوهشگاه سلامت و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی می‌باشند.
- ۵-۴- قطب‌های علمی و پژوهشی: که گروه‌های تخصصی از اساتید دانشگاهی و متخصصان صاحب نظر را شامل می‌شود.
- ۶-۴- توسعه‌دهندگان محصول که اساساً سه نوع توسعه‌دهنده محصول تعریف شده است:
 - ۱- تولیدکنندگان کالا و تجهیزات
 - ۲- سازندگان اصلی واحدهای صنعت نفت
 - ۳- حوزه‌های راهبردی مدیریت استراتژیک و توسعه مخزن در صنعت نفتکه فعالیت‌های آنان می‌تواند در قالب کنسرسیوم یا تشکل‌های غیر دولتی (NGOها) شکل گیرد.

۵- فناوری‌های مورد نیاز

دستیابی به فناوری‌های ذیل در مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه مد نظر می‌باشد:

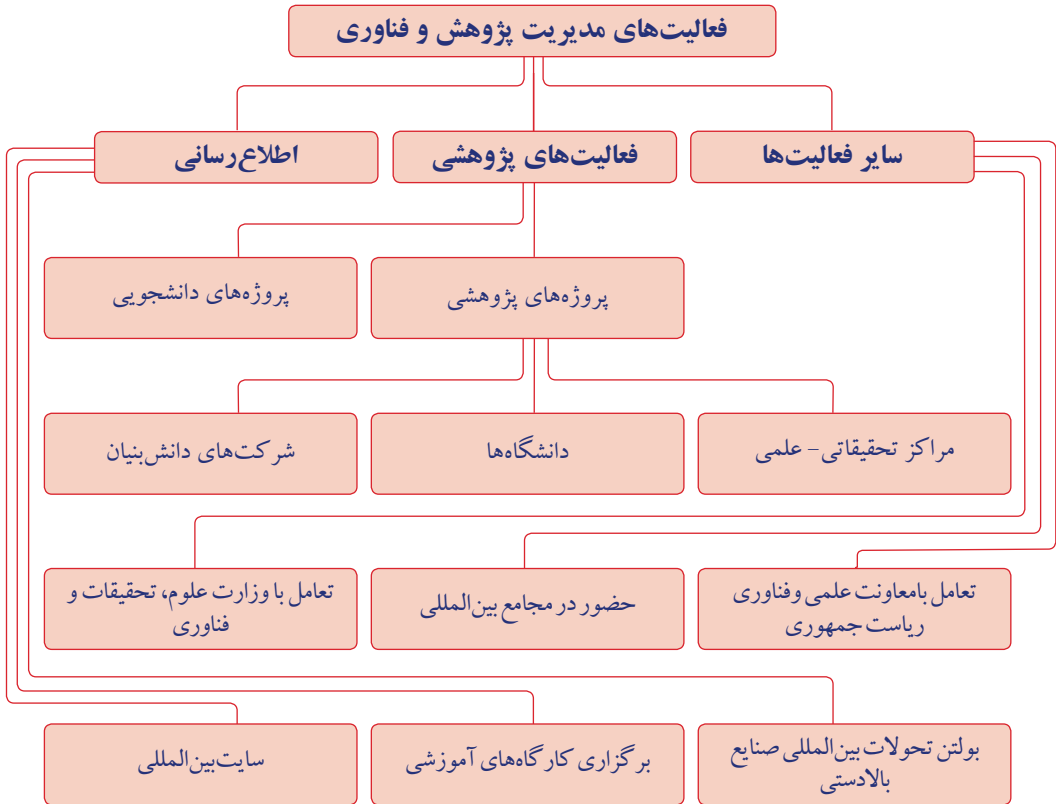
- ۱-۵- توسعه فناوری‌های اکتشاف:
- کاهش ریسک اکتشاف و عملیات اعم از خشکی و دریا

- ارتقاء کیفیت داده‌های لرزه‌ای
- پیش‌بینی تلفیقی خواص سنگ و سیال
- مدل‌های جدید ارزیابی یکپارچه فنی و اقتصادی فعالیت‌های اکتشافی
- توسعه دانش فنی طراحی و ساخت ابزارهای اساسی فعالیت‌های اکتشافی
- ارتقاء روش‌های تخمین حجم، سنگ و سیال مخزن با اطلاعات غیر مستقیم و یا بسیار محدود مستقیم
- توسعه و ترویج نرم‌افزارهای بومی در زمینه مطالعه و تفسیر داده‌های زمین‌شناسی، پتروفیزیکی، ژئوفیزیکی
- ارائه راهکارهای علمی برای حل مشکلات عملیات تولید از دیدگاه علوم زمین
- ۵-۲- فناوری ازدیاد برداشت:
 - بررسی عملکرد مخازن گاز میعانی در مقابل تخلیه فشار و بازگردانی گاز خشک
 - بررسی فرآیند انحلال گاز در نفت مخازن
 - بررسی رفتار ریزش ثقلی
 - بررسی روش‌های پیشگیری از رسوبات آسفالتین در چاه، لوله‌ها، تفکیک‌گرها و پمپ‌ها
 - مطالعات جامع فنی و اقتصادی اجرای طرح‌های ازدیاد برداشت
 - ارائه روش‌های مدیریتی و حقوقی برای اجرای طرح‌های ازدیاد برداشت از طریق قراردادهای رایج در صنعت نفت
 - بررسی مکانیزم‌های مختلف تولیدی و همچنین مکانیزم غالب تولید از مخازن کشور جهت مطالعه و پیشنهاد بهترین روش‌های ازدیاد برداشت
 - بررسی جامع تولید از مخازن با رویکرد لحاظ نمودن روش‌های ازدیاد برداشت جهت افزایش بازدهی کلی برداشت
- انجام مطالعات و توسعه فناوری‌های ازدیاد برداشت از مخازن نفت سنگین
- اجرای طرح‌های پایلوت برای روش‌های که در مرحله پژوهشی و آزمایشگاهی به نتایج خوبی رسیده‌اند.
- ۵-۳- توسعه فناوری چاه‌ها:
 - عرضه و تأمین تخصص‌ها و فناوری در حفاری، عملیات چاه‌های (اکتشافی، ارزیابی، تولید و تزریقی)، توسعه عملیات تولید از میدان‌های نفتی و گازی
 - ارائه مدل‌های کاربردی جهت افزایش ایمنی عملیات حفاری و سرویس چاه
 - توسعه فناوری مغزه‌گیری، آزمایشات مغزه، ساخت لوله مغزی سیار (Coiled tubing) و تجزیه و تحلیل نتایج آزمایشات مغزه (متداول و خاص)
 - ۵-۴- فناوری تولید:
 - شناخت تنگناها و برنامه‌ریزی برای رفع آنها
 - دستیابی به فناوری‌های چاه و میدان‌های هوشمند
 - دستیابی به فناوری نفت‌های بسیار سنگین
 - تولید با ارائه برنامه کسب و کار دراز مدت جهت بهینه‌سازی و پشتیبانی
 - توسعه روش‌های تحلیلی- عددی و تفسیر داده‌های کوتاه مدت (چاه آزمایشی) و طولانی مدت تولید از چاه‌های نفت و گاز

- توسعه الگوریتم‌های تطابق تاریخچه تولید
- توسعه روش‌های اندازه‌گیری در زمان تولید
- ۵-۵- توسعه فناوری فرآورش نفت و گاز:
- راهکارها و فناوری‌ها در واحدهای بهره‌برداری، نمک‌زدایی‌ها، NGLها
- بهینه‌سازی تأسیسات مدیریت آب‌های همراه و مدیریت ضایعات فناوری فرآورش نفت‌های بسیار سنگین
- ۶-۵- توسعه فناوری‌های نفت:
- بهینه‌سازی تولید از میدان‌های جدید و میدان‌های در حال تولید
- توسعه سریع توانایی‌های فنی برای استخراج از مخازن کربناتی، ارزیابی اهداف و تعیین مشخصات مخازن حفاری
- ۷-۵- فناوری زیست محیطی و ایمنی:
- تدوین آیین‌نامه‌ها، دستورالعمل‌ها و استانداردهای HSE
- اجرای پروژه‌های محیط زیست در عملیات حفاری
- بررسی تصفیه‌پذیری آب‌های همراه نفت
- ۸-۵- فناوری نرم‌افزارها و ICT:
- تولید و توسعه نرم‌افزارهای تخصصی با کاربردهای موردنیاز در صنعت نفت
- بومی‌سازی (customize) نمودن نرم‌افزارها بر اساس ویژگی‌ها، شرایط و مشخصات فنی خاص
- ۹-۵- فناوری استراتژیک تلفیقی:
- ایجاد کنسرسیوم‌های ازدیاد برداشت
- مشارکت در تحقیقات بین‌المللی نفت
- واگذاری پروژه‌های تحقیقاتی به دانشگاه‌ها
- تجهیز دانشگاه‌های کشور به منظور افزایش تحقیقات نفتی
- ۱۰-۵- فناوری خوردگی و پوشش‌ها:
- بررسی کلیه عوامل مؤثر در خوردگی و چگونگی جلوگیری از آن
- دستیابی به پوشش‌هایی مناسب برای جلوگیری نمودن از پدیده خوردگی
- ۱۱-۵- فناوری بهینه‌سازی مصرف انرژی:
- انجام مطالعات مصرف بهینه انرژی و بررسی قابلیت جایگزینی انواع انرژی به روش ممیزی انرژی
- بهره‌برداری بهینه از انرژی‌های موجود و دستیابی به ترکیب بهینه انواع انرژی
- تدوین استراتژی مصرف انرژی در یک برنامه بلند مدت
- ۱۲-۵- فناوری علوم انسانی و سایر موارد:
- افزایش میزان بهره‌وری، یا بررسی تأثیر فرهنگ سازمانی و...
- برنامه‌ریزی و مدیریت اجرای کلیه پروژه‌ها
- تأمین نیروی انسانی و بررسی مشکلات مبتلابه

۶- فعالیت‌ها

فعالیت‌های مدیریت پژوهش و فناوری را می‌توان در سه بخش فعالیت‌های پژوهشی، مشارکت‌های بین‌المللی و اطلاع‌رسانی معرفی نمود که بطور شماتیک در نمودار زیر نشان داده شده است:



۶-۱- فعالیت‌های پژوهشی

مدیریت اجرای پروژه‌های پژوهشی در راستای تحقق امر احیاء و استفاده بهینه از مخازن نفت و گاز کشور و همچنین رفع مشکلات مبتلابه از آنها بعد از تعامل با دانشگاه‌های ذیربط، مراکز تحقیقاتی - علمی، شرکت‌های دانش‌بنیان و پارک‌های علمی فناوری جهت ارائه مناسبترین پروپوزال‌های مرتبط با اهداف نظام پژوهشی مصوب و نهایتاً حمایت از پروژه‌های دانشجویی در مقاطع کارشناسی ارشد و دکتری، مجموعه فعالیت‌های پژوهشی این مدیریت را تشکیل می‌دهد.

۶-۱-۱- پروژه‌های پژوهشی

تحقق اجرای پروژه‌های پژوهشی شامل تعریف، داوری، تصویب، عقد قرارداد و نهایتاً نظارت و کنترل در اجرای آنها می‌باشد به‌طوری که در سال ۱۳۹۴ جمعاً تعداد ۱۰۲ پروژه پژوهشی در حال اجرا بوده که تعداد ۲۱ پروژه از آنها خاتمه یافته و ۸۱ پروژه پژوهشی دیگر در دست اجرا باقی مانده است.

پروژه‌های خاتمه یافته

در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

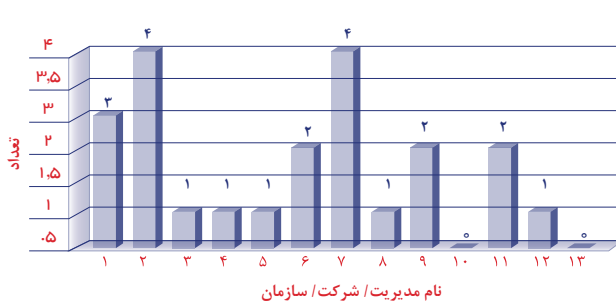
۶-۱-۱-۱- پروژه‌های خاتمه یافته

همان‌طور که ذکر شد تعداد ۲۱ پروژه پژوهشی در سال ۱۳۹۴ خاتمه یافته که جدول و نمودار تعداد آنها به تفکیک مدیریت پژوهش و فناوری و امور پژوهش و فناوری شرکت‌های تابعه به قرار زیر می‌باشند:

جدول تعداد پروژه‌های خاتمه یافته در شرکت ملی نفت ایران

تعداد	نام مدیریت / شرکت / سازمان
۳	مدیریت پژوهش و فناوری
۴	شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
۱	شرکت نفت فلات قاره
۱	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
۱	شرکت ملی حفاری ایران
۲	شرکت نفت و گاز اروندان
۴	شرکت نفت خزر
۱	شرکت نفت و گاز پارس
۱	شرکت مهندسی و توسعه نفت
-	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
۲	شرکت پایانه‌های نفتی ایران
۱	مدیریت اکتشاف
-	سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس
۲۱	جمع کل

نمودار پروژه‌های خاتمه یافته در شرکت ملی نفت ایران



- ۱- مدیریت پژوهش و فناوری
- ۲- شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
- ۳- شرکت نفت فلات قاره
- ۴- شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
- ۵- شرکت ملی حفاری ایران
- ۶- شرکت نفت و گاز اروندان
- ۷- شرکت نفت خزر
- ۸- شرکت نفت و گاز پارس
- ۹- شرکت مهندسی و توسعه نفت
- ۱۰- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
- ۱۱- شرکت پایانه‌های مواد نفتی
- ۱۲- مدیریت اکتشاف
- ۱۳- سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

۶-۱-۱-۱-۱-۱- فهرست پروژه‌های خاتمه یافته

مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه/مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	مطالعه، طراحی و فرمولاسیون سیال مناسب جهت کنترل هرزروی و انجام آزمایش میدانی در یکی از چاه‌های مدیریت اکتشاف	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	طراحی و فرمولاسیون سیالات حفاری سبک و فوق سبک با خواص مطلوب در شرایط عملیاتی یکی از چاه‌های شرکت مدیریت اکتشاف	پژوهشگاه صنعت نفت
۳	طرح توسعه نرم‌افزارهای حوزه بالادستی صنعت نفت (فاز صفر)	جهاد دانشگاهی

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه/مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	بهینه سازی مدت زمان چرخش مته و نرخ نفوذ بر اساس مفهوم مقاومت ظاهری سنگ برای میدان بنگستان اهواز	دانشگاه صنعت نفت
۲	تهیه سیستم شبیه‌ساز آموزش اپراتور برای واحدهای میعانات گازی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	دانشگاه صنعت نفت
۳	توسعه نرم‌افزار EPAT جهت تاسیسات بالادستی کارخانجات مارون ۳ در مناطق نفتخیز جنوب (گاز مایع، بهره برداری، نمکزدایی و تقویت فشار)	پژوهشگاه صنعت نفت
۴	تهیه و تولید نمونه آزمایشگاهی و میدانی مواد کندکننده خوردگی از نوع محلول در هیدروکربور جهت تزریق مستمر سطحی در خطوط لوله (دوفازی) و ایستگاه تقویت فشار (سه فازی)	جهاد دانشگاهی - پژوهشگاه توسعه صنایع شیمیایی کرج

شرکت نفت فلات قاره ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	فاز دوم تدوین طرح جامع و نقشه راه ایجاد جزیره سبز صنعتی سیری با هدف تهیه و تصویب سند تاسیس منطقه ویژه نفت و گاز	موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	بومی سازی افزودنی کاهنده اصطکاک خطوط انتقال نفت DRA و ارزیابی میدانی	پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی ایران

شرکت ملی حفاری ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت مجموعه کامل (MWD) Measurement While Drilling	صنایع شهید محلاتی

شرکت نفت و گاز اروندان

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	طراحی و ساخت سامانه‌های نوین پلیمری به منظور افزایش کارایی آب و گاز تزریقی به مخازن میدان دارخوین (فهلپان، ایلام و سروک) برای ازدیاد برداشت نفت	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	طراحی تفصیلی زیر سطحی و ارزیابی فنی - اقتصادی سناریوی بهینه هوشمندی برای مخزن فهلپان میدان دارخوین جهت پیاده‌سازی فناوری مخازن هوشمند	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت نفت خزر

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	انجام آزمایشات مدل سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر و بررسی تثبیت موقعیت در شرایط مورینگ موجود و شرایط محیطی موقعیت	دانشگاه صنعتی شریف-مرکز پژوهشی مهندسی دریا
۲	مطالعه و بررسی برنامه نرم‌افزاری پایداری و بارگیری و تخلیه مخازن توازن و بار سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر توام با ارائه راه‌حل‌های کاربردی نمودن و بهینه‌سازی آن	دانشگاه صنعتی سهند
۳	پایش هوشمندانه فناوری‌های حفاری در آب‌های عمیق میادین نفت و گاز	مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی
۴	بررسی و تحلیل نیروها و ممان‌های وارده و تغییر مکان‌های وجود آمده بر ۶۳ سازه اتصالی Box Bottom سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر و تعیین نقاط بحرانی در شرایط حفاری HOOKLOAD با شرایط محیطی مختلف	دانشگاه صنعتی سهند

شرکت نفت و گاز پارس

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	امکان سنجی استفاده از گاز دی‌اکسید کربن جدا شده از تصفیه اتان در سیستم‌های فلرینگ به عنوان Purgig/Sweeping Gas	دانشگاه صنعت نفت

شرکت مهندسی و توسعه نفت

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	مطالعه آزمایشگاهی و نرم‌افزاری راه‌های جلوگیری از تشکیل رسوب آسفالتین در مخازن سروک و فلهیان میدان نفتی یادآوران، ارائه راهکار اجرایی مناسب و توسعه نرم‌افزار	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت پایانه‌های نفتی ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش‌بنیان
۱	طراحی و ساخت سامانه پیشگیری از تشکیل رسوب مخازن	جهاددانشگاهی
۲	طراحی و ساخت پوشش سیمانی برای اسکله شرقی	جهاددانشگاهی

مدیریت اکتشاف

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش‌بنیان
۱	مطالعه جامع فسیل‌شناسی بر اساس پتانسیل میکروفسیل‌های موجود (پالینومورف‌ها، فرامینیفرها، نانوفسیل‌ها، آمونیت‌ها)، ایزو توپ‌های استرنسیوم و بایوزوناسیون سازند گرو در حوضه زاگرس	دانشگاه تهران

۶-۱-۱-۱-۲- مختصری از نتایج پروژه‌های خاتمه یافته

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	مطالعه، طراحی و فرمولاسیون سیال مناسب جهت کنترل هرزروی و انجام آزمایش میدانی در یکی از چاه‌های مدیریت اکتشاف	پژوهشگاه صنعت نفت
<p>چکیده پروژه و نتایج:</p> <p>مراحل مطالعاتی طرح از نقاط قوت پروژه بوده که برای اولین بار در صنعت حفاری با این حجم و توجه انجام گرفته و اطلاعات با ارزشی را در اختیار قرار داده است. مراحل آزمایشگاهی طرح، محدودیت‌هایی را در زمینه آزمایش مواد جدید کنترل هرزروی نشان می‌داد که با ابتکارات جالبی منجر به کسب نتایج گردید.</p> <p>تصویب و انجام مراحل عملیاتی سیالات مختلف به منظور کنترل هرزروی و سایر پروژه‌های انجام گرفته به موازات این طرح، یکی از پریسک‌ترین مراحل بوده که با توجه به هزینه و شرایط سخت عملیات حفاری، همت والایی رامی طلبید که نشان از عزم و حمایت همه جانبه به امر تحقیقات در صنعت نفت دارد.</p> <p>فارغ از نتایج نهایی آزمایش میدانی، تجاربی که در طی مراحل انجام طرح توسط گروه پژوهشی و نظارتی بدست آمد می‌تواند در برنامه‌ریزی و چگونگی طرح‌های پژوهشی مشابه و یا تکمیلی آتی به کار گرفته شود.</p> <p>از آنجا که مشکل هرزروی یک پدیده مشترک در اکثر چاه‌های کشور می‌باشد، طراحی چندین فرمولاسیون در رژیم‌های مختلف به دو صورت پیل و سیال با انواع مواد کنترل کننده هرزروی صورت پذیرفت. در همین راستا با توجه به نظر کارفرما مبنی بر ارائه روشی جهت کنترل هرزروی بدون خروج مته حفاری، سیستم پیل سیلیکات-کلسیم پیشنهاد گردیده و استفاده از یک L.C.M (ماده مسدود کننده) هم جهت استفاده درون سیال حفاری مورد بررسی قرار گرفت.</p>		
۲	طراحی و فرمولاسیون سیالات حفاری سبک و فوق سبک با خواص مطلوب در شرایط عملیاتی یکی از چاه‌های شرکت مدیریت اکتشاف	پژوهشگاه صنعت نفت
<p>چکیده پروژه و نتایج:</p> <p>این پروژه بعد از تست میدانی در چاه‌های سفید دنگ و چارک در حال حاضر خاتمه یافته است و گزارش نهائی آن هم دریافت شده است ولی برای دریافت حسن انجام کار از طرف مجری، مقرر گردیده است که یک تست نهائی دیگر در یکی دیگر از چاه‌های معرفی شده از طرف مدیریت اکتشاف انجام شود.</p> <p>فرآیندهای پیچیده تدارکات و خرید، پروسه زمانبر انجام آزمایش میدانی و معرفی چاه‌های مورد نیاز، عدم آماده سازی مواد و تجهیزات لازم از طرف مجری از جمله مسایل تاخیر در انجام پروژه می‌باشد.</p>		

جهاد دانشگاهی	طرح توسعه نرم‌افزارهای حوزه بالادستی صنعت نفت (فاز صفر)	۳
---------------	---	---

چکیده پروژه و نتایج:

این پروژه یکی از پروژه‌های بنیادی می‌باشد که در رابطه با بحث نرم‌افزارهای تخصصی در بخش بالادستی صنعت تعریف شده است که فعالیت‌های این پروژه شامل تمامی اقدامات لازم جهت دستیابی به یک سند جامع و نقشه راه مستند بر اساس نیازمندی‌های واقعی صنعت نفت برای توسعه نرم‌افزارهای بالادستی می‌باشد.

مخاطبین این کار در سطح کارشناسی شامل تمامی کاربران و متخصصین شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران، در چهار حوزه علوم زمین، مخزن، حفاری و بهره‌برداری و در سطوح بالاتر شامل مدیران در رده‌های مختلف می‌باشد که نظرات کارشناسی و فنی آنها در جلسات کمیته‌های تخصصی و همچنین در قالب فرم‌های نظرسنجی دریافت شده است. گزارش‌های نهایی این پروژه شامل سند راهبردی توسعه نرم‌افزار در بخش بالادستی صنعت نفت می‌باشد که با توجه به موضوعات مورد بررسی و مستندات تهیه شده در آن اولویت‌های توسعه نرم‌افزار، برنامه جامع اجرا همراه با مراکز توسعه‌دهنده حرفه‌ای در داخل کشور مشخص شده است.

از جمله خروجی‌های دیگر این پروژه می‌توان به شناسایی نرم‌افزارهای تخصصی کاربران شرکت ملی نفت، مزایا و معایب این نرم‌افزارهای تخصصی از دیدگاه کاربران، شناسایی و تدوین شاخص‌های توسعه و ارزیابی و تعیین نرم‌افزارهایی که در اولویت توسعه در بخش بالادستی نفت قرار می‌گیرند، می‌باشد.

بدون داشتن زیرساخت حرفه‌ای برای اجرا، کنترل و پشتیبانی، توسعه نرم‌افزارها فقط در حد ماژول‌های غیرحرفه‌ای خواهد بود که ممکن است تنها در بعد فنی رشد مناسبی داشته باشند و در دیگر ابعاد ضعف بنیادی و در نتیجه شکست وجود خواهد داشت. برای رفع این مشکل در این پروژه موضوعات کلیدی دیگری تدوین شده‌اند که این موضوعات طبق استانداردهای توسعه نرم‌افزار شامل مباحث حقوقی و مالکیت نرم‌افزار، مباحث برون‌سپاری، پشتیبانی، نگهداری و متدلوژی کاربردی جهت توسعه نرم‌افزارهای حرفه‌ای می‌باشد.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه صنعت نفت	بهینه سازی مدت زمان چرخش مته و نرخ نفوذ بر اساس مفهوم مقاومت ظاهری سنگ برای میدان بنگستان اهواز	۱

چکیده پروژه و نتایج:

در این پروژه با هدف بهینه سازی عملیات حفاری، ارتباط سرعت حفاری با پارامترهای مهمی مانند وزن روی مته، سرعت چرخشی رشته حفاری، خواص گل حفاری، نوع مته، هیدرولیک مته و خصوصیات سازند بیان شده است. در این پروژه سعی شده است تا با بهره گیری از اطلاعات مدل های سرعت حفاری (مثل مدل وارن و هامپرسد) برای مته های مختلف با استفاده از مفهوم مقاومت ظاهری سنگ و نیز داده های واقعی حفاری رابطه ای جهت توصیف کمی سرعت حفاری برای میدان نفتی اهواز ارایه شود. سپس، بر همین اساس یک شبیه ساز کاربردی جهت به دست آوردن بهترین وزن روی مته و سرعت دورانی و بهترین هیدرولیک حفاری تهیه و توسعه یافته است. همچنین با تحلیل اطلاعات مته های استفاده شده در چاه های این میدان بهترین نوع مته برای هر یک از سازندهای مورد نظر از طریق نرم افزار طراحی شده، انتخاب شده است. بعلاوه در این تحقیق، تست میدانی نتایج، صورت پذیرفت که بدین منظور از چاه های در حال حفاری و چاه های اطراف آنها به منظور مقایسه نتایج پروژه استفاده شد.

در صورت اجرای موفقیت آمیز پروژه، هزینه های حفاری به علت کاهش مدت زمان چرخش و نرخ نفوذ مته در سازندهای مختلف گروه بنگستان میدان نفتی اهواز با به دست آوردن بهترین وزن روی مته و سرعت دورانی، بهترین پارامترهای هیدرولیک حفاری و نیز عمق تعویض مته کاهش می یابد.

دانشگاه صنعت نفت	تهیه سیستم شبیه‌ساز آموزش اپراتور برای واحدهای میعانات گازی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب	۲
------------------	---	---

چکیده پروژه و نتایج:

در سال‌های اخیر با گسترش دانش کامپیوتر و نیز پیشرفت دانش در مورد ارائه مدل‌های مختلف از پدیده‌های حاکم بر طبیعت، تلاش‌های زیادی برای پیش‌بینی رفتار پدیده‌های مختلف انجام پذیرفته است. شبیه‌سازی یکی از ثمره‌های این پیشرفت است. نرم‌افزار آموزش اپراتور (Operator Training Simulator) یا OTS نرم‌افزار شبیه‌ساز مجازی واحد است که بر پایه سیستم کنترل واحد عملیاتی مورد نظر عمل می‌نماید. بدین ترتیب اپراتور می‌تواند همانند یک واحد واقعی، واحد شبیه‌سازی شده (مجازی) را کنترل می‌کند. هدف از تهیه نرم‌افزار شبیه‌ساز شامل امکان آزمایش سناریوهای مختلف بر روی واحد شبیه‌سازی شده قبل از آزمودن در واحد، تهیه محیطی مناسب جهت آموزش پرسنل، استفاده بهینه از ظرفیت واحدها می‌باشد.

سیستم‌هایی شبیه‌سازی می‌شوند که اشتباهات انسانی در آنها سبب وارد آمدن خسارت سنگین می‌گردد، به این ترتیب تصمیمات جدید قبل از اعمال به واحد اصلی در این سیستم تست و عیب‌یابی می‌شود. در حال حاضر این نرم‌افزار با قیمت گزاف از خارج کشور خریداری می‌گردد. در این پژوهش با استفاده از نیروی بومی، نرم‌افزار OTS با قیمت بسیار پایین‌تر، داخل کشور تولید گردید که انتظار می‌رود با تهیه این نرم‌افزار با دقت بالا امکان پیش‌بینی، تحلیل رفتار فرآیند، سیستم کنترل و کل تجهیزات در حالت واقعی برای پرسنل مهندسی واحد فراهم شود و علاوه بر این در زمینه آموزش نیروهای جدید ورود و حفظ و ارتقاء تجربیات پرسنل بسیار مثمر ثمر خواهد بود.

پژوهشگاه صنعت نفت	توسعه نرم‌افزار EPAT جهت تاسیسات بالادستی کارخانجات مارون ۳ در مناطق نفت‌خیز جنوب (گاز مایع، بهره‌برداری، نمکزدایی و تقویت فشار)	۳
-------------------	--	---

چکیده پروژه و نتایج:

انجام محاسبات مربوط به راندمان انرژی یکی از اساسی‌ترین نیازهای هر صنعتی برای برنامه‌ریزی کاهش هزینه‌های انرژی است. در این راستا استفاده از نرم‌افزاری مطمئن جهت انجام محاسبات ارزیابی عملکرد تجهیزات بر مصرف انرژی می‌تواند ابزاری سودمند باشد. در این پروژه نرم‌افزار EPAT برای تجهیزات انرژی بر کارخانجات مارون ۳ وابسته به شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب توسعه یافته و بر روی سرور مرکزی مجتمع نصب گردید.

این نرم‌افزار برای محاسبات راندمان و اتلاف انرژی در تجهیزات فرآیندی مناطق نفت‌خیز می‌باشد که می‌تواند به عنوان ابزاری کاربردی و مورد استفاده مهندسان در آن واحدها مطرح شود. این تجهیزات شامل توربین‌گاز، انواع مبدل‌های حرارتی تک‌فاز، پمپ، فن و کمپرسور می‌باشند. کاهش مصرف انرژی، حفاظت از محیط زیست، کاهش تولید پساب، بررسی عملکرد تجهیزات انرژی بر و مدیریت بر مصرف انرژی، ارتقای راندمان و بهبود عملکرد تجهیزات از دیگر موارد اثربخش اجرای پروژه فوق می‌باشند.

جهاد دانشگاهی - پژوهشکده توسعه صنایع شیمیایی کرج	تهیه و تولید نمونه آزمایشگاهی و میدانی مواد کند کننده خوردگی از نوع محلول در هیدروکربور جهت تزریق مستمر سطحی در خطوط لوله (دوفازی) و ایستگاه تقویت فشار (سه فازی)	۴
--	---	---

چکیده پروژه و نتایج:

خوردگی یکی از مشکلات عمده در صنایع نفت و گاز به شمار می آید که سالانه مبلغ هنگفتی به خود اختصاص می دهد. وقفه در تولید، زیان هنگفتی چه از نظر تولید هیدروکربن و چه از نظر هزینه تعمیرات در پی دارد. استفاده از بازدارنده های خوردگی سال هاست که به عنوان یکی از روش های کارآمد در صنایع نفت و گاز به کار گرفته می شود. لذا با توجه به وجود منابع عظیم نفت خام در ایران، تولید این مواد در داخل کشور باعث حذف محدودیت در کاهش مشکلات زیاد ناشی از خوردگی از قبیل وقفه در تولید، هزینه تعمیرات و صرفه جویی ارزی قابل ملاحظه ای می گردد. هدف از انجام این پروژه، بومی سازی دانش تولید مواد کند کننده خوردگی دو فازی و سه فازی بوده که طی این پروژه پس از انجام مطالعات مورد نیاز، به تولید آزمایشگاهی مواد مذکور پرداخته شد و کتابچه دانش فنی تهیه مواد مذکور تدوین گردیده و پس از بررسی نتایج ارائه شده تست میدانی، ممانعت کننده تهیه شده دو فازی مورد تایید قرار گرفت.

شرکت نفت فلات قاره ایران

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
موسسه مطالعات بین المللی انرژی	فاز دوم تدوین طرح جامع و نقشه راه ایجاد جزیره سبز صنعتی سیری با هدف تهیه و تصویب سند تاسیس منطقه ویژه نفت و گاز	۱

چکیده پروژه و نتایج:

هدف این پروژه، ایجاد بستر مناسب جهت تسهیل فرآیند تولید با انتقال فناوریهای روز دنیا و ارتقای مهارت های فنی و مدیریتی در زمینه اکتشاف، استخراج، پالایش و فرآوری محصولات هیدروکربوری است که لازمه این مهم توجه به مدیریت یکپارچه شرکت نفت فلات قاره ایران بر جزیره سیری در چارچوب قوانین و مقررات مناطق ویژه می باشد.

فعالیت های انجام شده در این پروژه به شرح ذیل می باشد:

■ بررسی کلی ضرورت ها، مزایا و دستاوردهای تبدیل جزیره سیری به منطقه ویژه نفت و گاز

■ مطالعات راهبردی و تبیین خطوط کلی مدیریت انرژی

■ مطالعات مرحله شناخت و امکان سنجی شامل:

(۱) بررسی و مطالعه وضعیت جغرافیایی طبیعی جزیره

(۲) بررسی اولیه اطلاعات پایه مورد نیاز

(۳) مطالعات اجتماعی، فرهنگی و سیاسی

(۴) مطالعات زیست محیطی و پدافند

(۵) مطالعات ساختار فعالیت ها و ذینفعان در جزیره

(۶) مطالعات حقوقی و مالکیتی

(۷) مطالعات زیرساخت ها و بستر خدمات جزیره

■ چشم انداز توسعه فعالیت ها در جزیره

■ تجزیه و تحلیل موضوع شامل:

(۱) اهداف و برنامه های صنعت نفت در توسعه جزیره

(۲) بررسی موانع و محدودیت های توسعه جزیره

(۳) بررسی ظرفیت ها و فرصت های توسعه جزیره

(۴) تجزیه و تحلیل نهایی و جمع بندی (SWOT)

■ تدوین مستندات فنی و سامانه اطلاعات جغرافیایی

نتایج بدست آمده در پروژه، به شرح ذیل می باشد:

■ تبیین مزایا و راهکارهای تاسیس منطقه ویژه نفت و گاز سیری

■ ارائه خطوط کلی و راهکارهای اساسی برای استفاده حداکثری از قابلیت های قانون مناطق ویژه و ضوابط ذی ربط در

توسعه متوازن و پایدار جزیره و حداکثر سازی بهره وری جزیره در توسعه اقتصادی کشور

■ تدوین خطوط کلی مدیریت انرژی ضمن بهره گیری از قابلیت های قانون و آیین نامه های مناطق ویژه

■ تدوین راهبردهای اصلی تبدیل جزیره سیری به منطقه ویژه نفت و گاز

■ تهیه بستر نرم افزاری سامانه اطلاعات جغرافیایی (GIS) جهت بارگذاری لایه های اطلاعاتی مختلف از جزیره سیری

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی ایران	بومی سازی افزودنی کاهش اصطکاک خطوط انتقال نفت DRA (Drag Reduce Agent) و ارزیابی میدانی	۱

چکیده پروژه و نتایج:

امروزه با توجه به افزایش تقاضا در خصوص میزان صادرات برای نفت خام و فرآورده های نفتی، افزایش برداشت از منابع هیدروکربنی مدنظر قرار گرفته است که به دنبال خود، افزایش ظرفیت انتقال تأسیسات سطح الارضی و در نتیجه نیاز به احداث سیستم های فشار افزایی واحداث خطوط لوله جریانی جدید خواهد بود. با توجه به اینکه نوع جریان در خطوط لوله انتقال (نفت، گاز و سوخت) از نوع آشفته می باشد، این موضوع میزان هزینه تمام شده را جهت انتقال بیشتر مواد نفتی افزایش می دهد. با توجه به اینکه میزان افزایش برداشت، میزان فشار اعمال شده بر روی خطوط انتقال را زیاد کرده و این کار بر میزان طول عمر خط لوله نیز تأثیر منفی می گذارد در نتیجه جهت کاهش هزینه های عملیاتی، از موادی تحت عنوان بهبود دهنده جریان استفاده می شود که ترکیبات پلیمرهایی با وزن مولکولی بالا و با قابلیت انحلال در مواد نفتی می باشد. این پلیمرها دارای انعطاف پذیری مناسبی هستند که پس از تزریق به خطوط انتقال با مؤلفه جریان درون خطوط بر هم کنش داده و الگو جریان را تغییر می دهند که این تغییر از میزان اتلاف انرژی درون خطوط جلوگیری و سرعت و ظرفیت برداشت را افزایش خواهد داد لذا می توان با افزودن مقادیر بسیار کمی از این مواد میزان هزینه های تمام شده را کاهش قابل توجهی داد. به طور کلی ویژگی های بهبود دهنده جریان عبارتند از:

- عدم تغییر در ویسکوزیته سیال
 - عدم تغییر در دانسیته سیال
 - عدم تغییر ویژگی های مواد انتقال دهنده
 - تغییر جریان های آشفته
- همچنین استفاده از بهبود دهنده های جریان مزایای اقتصادی زیادی دارند که از آن جمله می توان به موارد زیر اشاره کرد:
- مدیریت تقاضاهای فصلی
 - صرفه جویی در مصرف انرژی
 - عدم نیاز به احداث خطوط لوله جریانی جدید در زمان افزایش تولید
 - کاهش ویسکوزیته نفت
 - کاهش میزان خوردگی
 - کاهش ته نشینی و اکس
 - افزایش سرعت سیال

پروژه پژوهشی بومی سازی ساخت کاهش اصطکاک در خطوط لوله نفت در سه فاز: مطالعاتی، ساخت افزودنی در مقیاس آزمایشگاهی و ارزیابی عملکرد، تولید نیمه صنعتی و ارزیابی میدانی آن در خطوط لوله انتقال نفت، آغاز و مرحله نهایی و ارزیابی صنعتی پروژه با موفقیت در میدان دالپری به پایان رسیده است. بومی سازی این ماده همراه با بومی سازی فناوری پیشرفته تولید کاتالیست و پلیمریزاسیون مورد نیاز و قابلیت تولید محصول در مقیاس نیمه صنعتی انجام شده است که در صورت توسعه این طرح در مقیاس صنعتی گامی بسیار مهم و ارزشمند در خود کفایی کشور و قطع وابستگی خارجی از واردات این ماده گرانبها و پر مصرف در شرکت ملی نفت ایران برداشته خواهد شد.

شرکت ملی حفاری ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت مجموعه کامل MWD (Measurement While Drilling)	صنایع شهید محلاتی

چکیده پروژه و نتایج:

با توجه به موقعیت حساس میادین نفتی کشور خصوصاً میادین مشترک از یک طرف، و توسعه ناوگان حفاری شرکت ملی حفاری ایران و نیاز به استفاده از فناوری‌های نوین و ابزارهایی در جهت کارایی بهتر و ضریب امنیت بیشتر در راستای افزایش سرعت و دقت در روند عملیات حفاری از طرف دیگر، لزوم بومی‌سازی، بروزرسانی، حضور موثر در بازار رقابتی و استفاده گسترده از ابزارهای جهت‌یابی حفاری را ضروری می‌نمود لذا این پروژه جهت تحقق الزامات فوق‌الذکر مطرح و اجرا گردیده و به نتایج زیر رسیده است:

- بومی‌سازی و ساخت کامل ابزار MWD
- صرفه‌جویی ارزی در راستای اجرای اقتصاد مقاومتی
- امکان عملیات همزمان تعداد بیشتری از گروه‌های حفاری جهت‌دار
- افزایش میزان تولید نفت و گاز به خصوص در میادین مشترک

شرکت نفت و گاز اروندان

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	طراحی و ساخت سامانه‌های نوین پلیمری به منظور افزایش کارایی آب و گاز تزریقی به مخازن میدان دارخوین (فهلپان، ایلام و سروک) برای ازدیاد برداشت نفت	پژوهشگاه صنعت نفت

چکیده پروژه و نتایج:

پس از مطالعات علمی و گردآوری تجارب گذشته، پلیمرهای مختلف سنتز و مورد بررسی قرار گرفت. رفتار جریانی و پایداری سامانه‌های پلیمری در آب‌های سازندی فهلپان، سروک و ایلام مشخص و آزمون‌های جذب و IFT انجام گرفت. کارآیی سامانه‌های PWAG، فوم و پلیمر/سورفکتنت در جابجایی نفت خام تعیین شد. لازم به ذکر است که ارزیابی کارآیی این سامانه‌ها در آزمون‌های مغزه، نیازمند تامین مغزه مناسب می‌باشد.

پژوهشگاه صنعت نفت	طراحی تفصیلی زیرسطحی و ارزیابی فنی - اقتصادی سناریوی بهینه هوشمندی برای مخزن فلهلیان میدان دارخوین جهت پیاده سازی فناوری مخازن هوشمند	۲
-------------------	---	---

چکیده پروژه و نتایج:

فناوری مخازن هوشمند می تواند در جهت Production Optimization یا همان بهینه سازی تولید گام بردارد و در بهبود مدیریت مخزن (Reservoir Management) نقش مهمی ایفا کند. با به کارگیری این فناوری می توان هم برای میادین قدیمی و در حال توسعه و همچنین میادین جدید، طرح جامع توسعه میدان با رویکرد این فناوری تهیه کرد. این فناوری یک رویکرد نگرش جدید بوده که با بهبود فناوری های سنتی می توان به مزایای زیادی از جمله افزایش برداشت نهایی از مخازن (Ultimate Recovery)، شتاب دادن به روند تولید، کاهش هزینه های CAPEX و OPEX در پروژه های نفتی و بهبود مسائل محیط زیستی اشاره کرد.

در این فرآیند، ابتدا مدل استاتیک میدان ساخته شد و در ادامه به ساخت مدل های پایه مهندسی مخزن نظیر مدل سیال (PVT)، چاه آزمایی (Welltest) و... پرداخته شد. در ادامه کار فرآیند مهم تطابق تاریخچه (History Match) به جهت حصول اطمینان مدل جهت پیش بینی رفتارهای آینده مخزن انجام پذیرفت با توجه به داده های چاه آزمایی و داده های فشار استاتیک، مدل تطابق تاریخچه آن به روز گردید. در ادامه، با کمک مدل تطابق یافته با تاریخچه (HMed Model)، سناریوهای پیش بینی آینده تولید (Production Prediction Scenarios) مورد بررسی قرار گرفت که خروجی آن منتج به ارائه سناریوی بهینه متداول (Conventional) از میدان جفیر گردید.

سپس با داشتن سناریوی بهینه متداول، فرآیند به کارگیری تکنولوژی مخازن هوشمند برای افزایش تولید نفت از میدان آغاز گردید. در این مرحله پس از طراحی ادوات هوشمندی درون چاهی برای بهبود تابع هدف، سناریوهای مختلف برداشت مورد بررسی قرار گرفت. این مراحل منتج به ارائه سناریوی بهینه هوشمندی خواهد شد. لذا با مقایسه سناریوهای متداول و هوشمند می توان به میزان ارزش افزوده ناشی از به کارگیری این تکنولوژی پی برد. در ادامه با ارزیابی فنی اقتصادی و تحلیل ریسک بهترین سناریوی هوشمندی، می توان دید بهتری از این موضوع به دست آورد. اثر بخشی به کارگیری تکنولوژی مخازن هوشمند در این میدان افزایش تولید سیالات مطلوب (نفت) و کاهش تولید سیالات نامطلوب (مانند آب در سناریوی تزریق آب) به صورت توامان می باشد و با به کارگیری این تکنولوژی بهبود قابل ملاحظه ای در تابع هدف به دست خواهد آمد.

شرکت نفت خزر

ردیف	عنوان پروژه	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	انجام آزمایشات مدل سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر و بررسی تثبیت موقعیت در شرایط مورینگ موجود و شرایط محیطی موقعیت	دانشگاه صنعتی شریف- مرکز پژوهشی مهندسی دریا

چکیده پروژه و نتایج:

- ۱- تحلیل داده‌های اخذ شده از سکوی امیرکبیر (نمودارهای RAO و پراکنندگی جهت باد و موج و...)
- ۲- مدل‌سازی نرم‌افزاری (MOSES)
- ۳- مدل‌سازی آزمایشگاهی، بررسی تحلیل ابعادی و سناریوهای تست مدل سکوی امیرکبیر جهت کنترل حرکات سکو و کشش در خطوط مهار
- ۴- بررسی حوضچه‌های فراساحلی مطرح در جهان
- ۵- مدل‌سازی تجربی سکو به همراه بررسی‌های اولیه ابعادی
- ۶- بررسی مقدماتی فرآیند تست، ویژگی‌ها، ابعاد مدل و محیط تست

دانشگاه صنعتی سهند	مطالعه و بررسی برنامه نرم‌افزاری پایداری و بارگیری و تخلیه مخازن توازن و بار سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر توام با ارائه راه حل‌های کاربردی نمودن و بهینه‌سازی آن	۲
--------------------	--	---

چکیده پروژه و نتایج:

در پروژه حاضر ابتدا نتایج و منحنی‌های اولیه حاصل از نرم‌افزار طراحی شده برای شرایط سلامت سکو ارائه شده و سپس برنامه تولید شده در محیط نرم‌افزار MATLAB برای ۶ سناریو با شرایط بارگذاری مختلف شامل جابجایی، جابجایی در شرایط طوفانی، بقا و پایداری همراه با شیر فوران گیر و رایزرها، عملیات همراه با شیر فوران گیر و رایزرها، بقا و پایداری بدون شیر فوران گیر و رایزرها، عملیات بدون شیر فوران گیر و رایزرها، بر اساس دفترچه پایداری کنترل گردید. در ادامه و در بخش محاسبات مربوط به حالت صدمه دیده سکو، چندین سناریوی آسیب دیدگی مورد بررسی قرار گرفته و برای هر یک از سناریوها نتایج عددی مدل تهیه شده با نتایج شرکت طراح مورد مقایسه و ارزیابی قرار گرفته‌اند. همچنین برای اطمینان از عملکرد مناسب نرم‌افزار تهیه شده، عملکرد آن بر روی سکو به‌طور آزمایشی کنترل گردید.

در فاز نهایی طرح نیز به موارد مربوط به ممان خمشی و نیروی برشی در سازه بویژه در محل اتصال ستون‌ها با مهاربندها و پانتون‌ها پرداخته شد. از این رو تنش‌های نقاط مختلف سازه سکو تحت بارهای ناشی از وزن سازه و تجهیزات متصل شده به سازه اصلی سکو محاسبه گردید. نتایج تحلیل‌های فوق نشان می‌دهند که مقادیر تنش‌های موجود آمده ناشی از ممان خمشی و نیروی برشی در طول پانتون‌ها کمتر از حد مجاز تنش‌های تسلیم مصالح مورد استفاده بوده و نقاط تمرکز تنش غالباً در محل اتصال ستون‌ها به مهاربندها و ستون‌ها به پانتون‌ها مشاهده می‌شوند.

نحوه توزیع تنش در سازه سکوی نیمه شناور امیرکبیر بیانگر آن است که در محل نصاب دکل و اطراف Moon Pool تمامی طبقات عرشه‌ها تمرکز تنش وجود دارد. به عبارت دیگر با اطمینان می‌توان چنین بیان کرد که در تمامی طبقات عرشه‌ها، اطراف Moon Pool محل تمرکز تنش می‌باشد که در عرشه فوقانی از شدت بیشتری برخوردار است و در طبقات پایین تر کاهش کمی نشان می‌دهد. دلیل این امر می‌تواند تاثیر مستقیم وزن تجهیزات نصب شده بر روی عرشه فوقانی دانست.

همچنین در محل اتصال ستون‌ها به عرشه‌ها تمرکز تنش دیده می‌شود. چنین تمرکز تنش در تمامی سازه‌ها قابل مشاهده بوده، لیکن مقدار مشاهده شده در این سازه به میزانی نیست که تحت اثر نیروهای هیدرواستاتیکی بتواند منجر به مشکلات جدی در سازه سکو گردد.

در سازه مورد مطالعه در این پژوهش نیز تمرکز تنش قابل توجهی هم در محل اتصال ستون‌ها به پانتون‌ها و نیز در ورق‌های سخت‌کننده دیده می‌شود اما مقادیر تنش محاسبه شده برای پای ستون‌ها از مقاومت نهایی ورق‌های استفاده شده کمتر می‌باشد به نحوی که می‌توان بیان کرد سازه در حاشیه ایمنی قابل قبولی قرار دارد. در نهایت محل اتصال مهاربندها به ستون‌ها از جمله نواحی هستند که تمرکز تنش در این نواحی قابل مشاهده می‌باشد، هر چند که در تحلیل استاتیکی، محل‌های مذکور از تنش زیادی برخوردار نیستند.

چکیده پروژه و نتایج:

در ابتدای این پژوهش به تعریف آبهای عمیق، تاریخچه حفاری در این مناطق و شناخت نواحی دارای منابع هیدروکربنی در آبهای عمیق جهان پرداخته شده است. در ادامه، عملیات حفاری فراساحلی و چالش‌هایی که صنعت در حین عملیات حفاری با آن روبروست به تفصیل مورد بررسی قرار گرفته و در نهایت، فناوریهای حفاری در آبهای عمیق از دو جنبه عملیاتی و تجهیزاتی معرفی گردیده و درخت فناوریهای این حوزه ترسیم شده است. بر اساس درخت فناوری، شناسنامه فنی فناوریهای حفاری در آبهای عمیق میادین نفت و گاز تهیه شده است. در شناسنامه فنی فناوریها، ابعاد مختلف فناوری و معرفی اجمالی از آن صورت گرفته تا متخصصین مختلف بتوانند با آنها آشنا شده و شناخت اولیه‌ای از فناوریهای موجود در این حوزه در آنها ایجاد گردد و این امر بتواند به تصمیم‌گیری مدیران ارشد در صنعت نفت کمک نماید.

شناسنامه فناوریهای ارائه شده در دو دیدگاه تجهیزاتی و عملیاتی جای داده شده‌اند. فناوریهای معرفی شده در بخش تجهیزاتی شامل سکوی نیمه شناور، کشتی دریایی، سکوی پایه کشتی و سکوی اسپار و یکی از جدیدترین فناوریهای حوزه آب عمیق با عنوان سیستم‌های شناور حفاری، بهره‌برداری، ذخیره و تخلیه می‌باشد. علاوه بر این با توجه به شرایط خاص حفاری در آبهای عمیق، عملیات حفاری به کمک ساختارهای شناور مذکور نیازمند فناوریهایی است که در حفاری آبهای کم عمق نیاز نبود این فناوریها سیستم حفظ موقعیت، سیستم ریزرهای دریایی، سیستم فوران‌گیر زیرسطحی و سیستم خنثی‌کننده حرکات رشته حفاری را شامل می‌شود. در بخش فناوریهای عملیاتی، حفاری با لوله جداری، سیستم لوله‌های ارتجاعی، حفاری فشار مدیریت شده، بستر مجازی شناور، حفاری چاه باریک و حفاری نوین چاه خیلی باریک معرفی می‌شوند.

در مرحله آخر این تحقیق با استفاده از ابزار تحلیل پتنت و نمایه‌سازی برای شرکت‌ها، جایگاه فناوری در نحوه مدیریت و عملیات شرکت‌های بزرگ و منطقه‌ای فعال در میادین آبهای عمیق؛ ترسیم شده تا به‌عنوان یکی از اصلی‌ترین خطوط راهنمای حرکت شرکت نفت خزر در این حوزه، مدنظر قرار گیرد.

در این مرحله ابتدا به تحلیل پتنت‌های ثبت شده در این حوزه پرداخته می‌شود. لازم به ذکر است که شناسایی پتنت‌ها در این پروژه با رجوع به مهمترین پایگاه‌های اطلاعاتی پتنت‌ها انجام گرفته و در این بین ممکن است بنا به دلایل مختلف، اطلاعات برخی پتنت‌ها از سوی شرکت‌های صاحب آن یا پایگاه‌های اطلاعاتی ارائه نشده باشد.

پس از تحلیل پتنت‌ها، محیط فناورانه حوزه حفاری در آبهای عمیق مورد بررسی قرار گرفته و فعالیت بازیگران این عرصه تجزیه و تحلیل شده است. برای دستیابی به اطلاعات مورد نیاز، از گزارش‌ها و وب‌سایت‌های شرکت‌های مورد نظر و همچنین مراجعه به اطلاعات و گزارش‌های تحلیلی استفاده شده است. براین اساس، بازیگران حوزه فناوریهای حفاری در آبهای عمیق، به سه دسته شرکت‌های بزرگ در این حوزه که در سطح جهانی فعالیت می‌کنند، شرکت‌های بین‌المللی فعال در منطقه خزر و شرکت‌های کوچک‌تر و محلی تقسیم شده است. برای شرکت‌های بزرگ فعال سعی شده است تا اطلاعات موجود در مورد تمامی شرکت‌ها، در قالبی مشابه و دسته‌بندی شده قرار داده شوند تا انجام مقایسه و تحلیل‌ها، تسهیل شود. این قالب شامل تاریخچه، فعالیت‌های کلی شرکت و فعالیت خاص در زمینه حفاری آبهای عمیق است. شرکت‌های کوچک‌تر و محلی در قالب یک جدول که اطلاعات ملیت، سال تاسیس و فعالیت‌های آنها در حوزه حفاری آب عمیق در آن گنجانده شده است، معرفی شده‌اند.

نهایتاً با توجه به این نکته که اطلاعات مربوط به شرکت‌های فعال در منطقه خزر، از اهمیت بیشتری برای شرکت نفت خزر برخوردار می‌باشد، قسمت ویژه‌ای به معرفی فعالیت‌های این شرکت‌ها اختصاص داده شده است. پس از شناسایی و تحلیل پتنت‌ها و همچنین معرفی شرکت‌ها به عنوان بازیگران اصلی فناوری‌های این حوزه، جمع‌بندی کلی در خصوص وضعیت فناوری‌های این حوزه انجام شده و نمونه‌هایی از توسعه فناوری‌های تجهیزاتی و فرایندی در این حوزه بیان شده و مورد تجزیه و تحلیل قرار گرفته است.

ترسیم درخت فناوری در یک سازمان، ما را در فهم وضعیت موجود و فضای پیش رو و نحوه سرمایه‌گذاری در فناوری‌های موردنیاز یاری می‌رساند. از این رو برای حوزه حفاری در آب‌های عمیق و فوق عمیق نیز درخت فناوری می‌بایست ترسیم گردد.

یکی از مهمترین اهداف پروژه پایش فناوری‌های حفاری در آب‌های عمیق، ارتقای اطلاعات کارشناسان و متخصصین در سطوح مختلف نسبت به فناوری‌های موجود این حوزه است. بدیهی است که هرچه میزان شناخت و اطلاعات کارشناسان در سطوح مختلف نسبت به فناوری‌های متفاوت حوزه حفاری آب‌های عمیق بیشتر باشد در انتخاب فناوری‌های مناسب، به معنای فناوری‌هایی که نه لزوماً دارای کاملترین و جامعترین قابلیت‌ها و گرانترین قیمت‌ها باشند بلکه به معنای فناوری‌هایی که بیشترین تناسب را با مسائل فنی و چالشهای عملیاتی منطقه دارند، موفق‌تر خواهند بود.

در حوزه مدیریت فناوری، استفاده از اطلاعات پتنت‌ها و تحلیل این داده‌ها بسیار حائز اهمیت است. به‌طور کلی، تحلیل پتنت اطلاعات مفیدی را در اختیار تصمیم‌گیران قرار می‌دهد که در نهایت می‌توان از طریق تحلیل و بررسی اطلاعات، یک فناوری را به خوبی شناخت و با دیدی مناسب، برنامه‌های آتی را در آن زمینه تدوین کرد. با تحلیل پتنت می‌توان اطلاعات مفیدی از فعالیت‌های فعلی پژوهشی و جهت‌گیری آینده شرکت‌های دیگر به دست آورد. این اطلاعات بسیار دقیق‌تر و قابل اطمینان‌تر از اطلاعاتی است که این شرکت‌ها در بروشورهای تبلیغاتی خود ارائه می‌کنند. در نتیجه می‌توان شرکای راهبردی خود را با آگاهی و از روی اطلاعات دقیق انتخاب کرد.

دانشگاه صنعتی سهند	۴ بررسی و تحلیل نیروها و ممان‌های وارده و تغییر مکان‌های بوجود آمده بر ۶۳ سازه اتصالاتی Box Bottom سکوی حفاری نیمه شناور ایران امیرکبیر و تعیین نقاط بحرانی در شرایط حفاری HOOK LOAD با شرایط محیطی مختلف
--------------------	---

چکیده پروژه و نتایج:

در این طرح، ابتدا با استفاده از روش‌های آزمون غیرمخرب، شامل آزمون چشمی VT، آزمون با مایع نافذ PT، آزمون با ذرات مغناطیسی MT و آزمون فراصوتی UT، اتصالات جوش در المان‌های سازه‌ای Box Bottom سکوی حفاری نیمه‌شناور ایران امیرکبیر مورد بازرسی قرار گرفت. با وجود اینکه هیچ نوع عیبی در جوش‌های مذکور مشاهده نشد، به دلیل مشاهده بعضی علائم، لزوم به کارگیری یک سیستم مناسب حفاظت از خوردگی ضروری به نظر می‌رسد. در نهایت بر اساس دستورالعمل‌های آئین‌نامه‌هایی از قبیل DNV، برنامه بازرسی‌های غیرمخرب و روش‌های بازرسی مناسب برای سکو پیشنهاد گردید.

در ادامه جهت تحلیل عددی نیروها، ممان‌ها و پیچش‌ها در اجزای سازه‌ای Box Bottom ابتدا بر اساس نقشه‌های چون ساخت سکو، مدل هیدرودینامیکی و سپس مدل سازه‌ای کاملی از سکو در نرم‌افزارهای ANSYS و DNV SESAM ایجاد و پاره‌ای از نتایج تحلیل با نتایج شرکت طراح سکو GVA مقایسه و از صحت مدل‌سازی اطمینان حاصل گردید. همچنین نتایج تحلیل با اندازه‌گیری‌های میدانی که توسط سیستم‌های خاص اندازه‌گیری جهت کرنش سنجی و شتاب سنجی طراحی و ساخته شده بود مقایسه گردید. تطابق نسبتاً خوب آنها گواه دیگری بر صحت مدل‌سازی بود.

در نهایت شرایط متناظر با شرایط حفاری در مدل عددی اعمال و محل‌ها و موقعیت‌های بحرانی در بخش Box Bottom تعیین و مشخص گردید که در شرایط موجود برای هیچ یک از ترکیب‌های بارگذاری پیش‌بینی شده آئین‌نامه طراحی DNV، مشکل خاصی در اعضای سازه‌ای Box Bottom پیش نمی‌آید. البته وجود تنش‌های قابل ملاحظه در بعضی از نقاط بحرانی می‌تواند منجر به بروز خستگی در این نقاط گردد.

در این گزارش بر اساس شرح خدمات پیش‌بینی شده در طرح، ابتدا با استفاده از روش‌های آزمون غیرمخرب، اتصالات جوش در المان‌های سازه‌ای بخش Box Bottom سکوی حفاری نیمه‌شناور ایران امیرکبیر مورد بازرسی قرار گرفت. بدین منظور تیم بازرسی متشکل از یک نفر متخصص جوشکاری به همراه تعدادی بازرسی رسمی جوشکاری به مدت یک هفته بر روی سکو مستقر شده و بخش‌های مختلف و به ویژه حساس Box Bottom را با روش‌های اعلام شده از سوی کارفرمای محترم مورد بازرسی دقیق قرار دادند. این روش‌ها شامل آزمون چشمی VT، آزمون با مایع نافذ PT، آزمون با ذرات مغناطیسی MT و آزمون فراصوتی UT می‌باشد.

بر اساس نتایج بازرسی چشمی جوش، هیچ نوع عیبی در جوش‌های مربوط به بخش Box Bottom مشاهده نشد. با وجود این، حضور علائم مربوط به شروع خوردگی، کندگی لایه رنگ، حضور لجن و اتمسفر خورنده، عمر سازه را با مشکلاتی روبرو خواهد کرد و لزوم به کارگیری یک سیستم مناسب حفاظت از خوردگی مانند استفاده از حفاظت کاتدی در کنار سایر تمهیدات بکار رفته ضروری به نظر می‌رسد.

نتایج بازرسی جوش‌ها با مایع نافذ و ذرات مغناطیسی نیز همگی دلالت بر سالم بودن جوش و عدم حضور عیوب قابل تشخیص در این بخش سکو و در زمان انجام بازرسی‌ها دارند. در کنار روش‌های فوق، آزمون فراصوتی نیز بر کیفیت بالای جوش‌ها صحه گذارده و تنها در چند مورد عیب ناهم‌راستایی و ناهم‌ترازی جوش مشخص شد که ناشی از تفاوت ضخامت صفحات بود که از سطح پشت جوش هم‌ترازی رعایت و در سطح بیرونی جوش به صورت جوش گوشه بخوبی اتصال داده شده بود و مورد تأیید قرار گرفت.

در نهایت بر اساس دستورالعمل‌های پیش‌بینی شده آئین‌نامه‌های مختلف، از جمله DNV، برنامه بازرسی‌های غیر مخرب و روش‌های بازرسی مناسب برای سکوی امیر کبیر ارائه گردید.

در ادامه بر اساس بند دیگر شرح خدمات پیش‌بینی شده طرح جهت تحلیل عددی نیروها، ممان‌ها و پیچش‌ها در اجزای سازه‌ای Box Bottom ابتدا بر اساس نقشه‌های چون ساخت سکو، مدل هیدرودینامیکی و سپس مدل سازه‌ای کاملی از سکو که تقریباً شامل تمامی اجزای سازه‌ای آن بود در نرم‌افزارهای ANSYS و DNV SESAM ایجاد و پاره‌ای از نتایج تحلیل با نتایج مشابه ارائه شده توسط شرکت طراح سکو GVA که در دسترس بود مقایسه و از صحت مدل‌سازی‌ها اطمینان حاصل گردید. همچنین بر اساس شرح خدمات پیش‌بینی شده در طرح، لازم بود که نتایج تحلیل‌ها با اندازه‌گیری‌های میدانی مورد مقایسه قرار گیرد. بدین منظور سیستم‌های خاص اندازه‌گیری جهت کرنش سنجی و شتاب سنجی طراحی و ساخته شد که قابلیت اندازه‌گیری و ثبت اتوماتیک کرنش و شتاب در نقاط مختلف پیش‌بینی شده سکو را به‌طور هم‌زمان دارد. بدین منظور تیم معرّی طرح به مدت یک هفته در شرایط طوفانی بر روی سکو مستقر شده و با نصب تجهیزات مورد نظر به اندازه‌گیری‌های میدانی اقدام نمود.

پس از استخراج نتایج اندازه‌گیری، شرایط متناظر با مدت زمان انجام اندازه‌گیری‌ها بر روی مدل عددی تهیه شده اعمال و نتایج جابجایی‌ها و کرنش‌های ایجاد شده در تعدادی از نقاط بحرانی پیش‌بینی شده، تهیه و با نتایج اندازه‌گیری میدانی مقایسه گردید که تطابق نسبتاً خوب آنها گواه بر صحت مدل‌سازی بود.

در ادامه طرح بر اساس شرح خدمات پیش‌بینی شده، شرایط متناظر با شرایط حفاری در مدل عددی صحت سنجی شده، مدل‌سازی گردید و محل‌ها و موقعیت‌های بحرانی در بخش Box Bottom تعیین شد و مشخص گردید که در شرایط موجود برای هیچ یک از ترکیب‌های بارگذاری پیش‌بینی شده آئین‌نامه طراحی DNV، مشکل خاصی در اعضای سازه‌ای Box Bottom پیش نمی‌آید. البته وجود تنش‌های قابل ملاحظه در بعضی از نقاط بحرانی نشان دهنده خطر بروز خستگی در این نقاط می‌باشد که ضرورت دارد مطالعه جداگانه‌ای در خصوص خستگی برای کل سکو و نه صرفاً برای بخش Box Bottom صورت گیرد.

همچنین به منظور کسب اطلاع بر خط (on line) از وضعیت بخش‌های مختلف سکو و آگاهی به موقع از بروز ترک‌های اولیه به ویژه در اتصالات جوشی، با توجه به روش به کار رفته در این طرح که شیوه خاصی از روش پایش سلامتی سازه‌ای بود، پیشنهاد می‌گردد که این شیوه برای کل سکو به کار گرفته شده و با نصب دائمی تجهیزات مورد نیاز، بتوان از وضعیت سازه کسب اطلاع نموده و در صورت نیاز به موقع تمهیدات لازم جهت مقاوم سازی یا تعمیرات مورد نیاز را انجام داد.

شرکت نفت و گاز پارس

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه صنعت نفت	امکان سنجی استفاده از گاز دی اکسید کربن جدا شده از تصفیه اتان در سیستم های فلرینگ به عنوان Purgig/Sweeping Gas	۱

چکیده پروژه و نتایج:

در برخی از پالایشگاه ها سعی بر آن است که فلرینگ نرمال برحسب نوع طراحی، شرایط عملیاتی به سمت صفر سوق داده شود اما این شرایط در خیلی از موارد مثل پالایشگاه های گازی فعال در منطقه عسلویه چنین نیست و همواره مقداری از گاز سوختی صرف عملیات ایمن و نگهداری مداوم شبکه فلر می شود.

عملیات ایمن و نگهداری مداوم در شبکه فلر به معنی تمهیدات لازم برای جلوگیری از خطرات انفجار به دلیل نفوذ اکسیژن در شبکه فلر در اثر ایجاد شرایط خلاء در موارد خاص می باشد. از آنجایی که شبکه فلر به عنوان سوپاپ اطمینان برای پالایشگاه محسوب می گردد، می بایست به اصول و مبانی طراحی آن توجه دقیقی شود. شاید با کاهش نسبی میزان گازهای ورودی بتوان به کمترین مقدار فلرینگ نرمال دست پیدا کرد، اما با این کار شبکه فلر در معرض خطرات احتمالی قرار خواهد گرفت که به مراتب نتایج بدی را به همراه خواهد داشت.

در این پروژه سعی شده است که عمل کاهش فلرینگ نرمال با جایگزینی مقداری از گازهای سوختی با گاز بی اثر هم چون دی اکسید کربن که به حجم بالایی به عنوان گاز ضایعاتی در واحد شیرین سازی گاز اتان مجتمع گاز پارس جنوبی تولید می گردد امکان پذیر شود به طوری که هم اکنون با اعمال نتایج حاصل از این پروژه، این گاز با خلوص بالا و دارای مقداری رطوبت و گازهای دیگر من جمله متان، اتان و سولفید هیدروژن، بطور مداوم جهت ایجاد شرایط ایمن شبکه فلر، به آن ارسال می گردد.

■ با استراتژی در نظر گرفته شده در پروژه، استفاده از گاز CO_2 در Tip Flare نیازی به واحدهای شیرین سازی و نم زدایی ندارد.

■ هیچ گونه تغییری در Total Sulfur ارسالی به محیط زیست به واسطه استفاده از گاز ترش CO_2 اتفاق نمی افتد.

■ جنس لوله های Stack فلر و سیستم فلر بالفعل برای چنین شرایط و موادی طراحی شده است.

■ نتایج شبیه سازی شبکه فلر با نرم افزار Aspen Flare Net برای جایگزینی CO_2 بجای گاز طبیعی هیچ گونه محدودیتی را نمایان نمی کند و کلیه پارامترهای طراحی در شرایط مطلوب قرار دارند، لذا براساس شبیه سازی شبکه فلر می توان گاز CO_2 را در هر دو منظور (Sweeping و Purgig) استفاده نمود.

■ هیچ گونه محدودیت فیزیکی و تکنیکی در خصوص استفاده از گاز CO_2 چه در بخش Sweeping و چه در Purgig وجود ندارد. اما ارزش حرارتی گاز نهایی در Tip Flare باید در حد تعیین شده تنظیم گردد. براساس نتایج بدست آمده لاجرم باید از یک مقدار Fuel Gas در سیستم فلر همچنان استفاده شود.

■ به منظور استفاده از گاز CO_2 در شبکه فلر به عنوان Sweeping Gas نیاز به توسعه شبکه پاپینگ وسیع می باشد، لذا با توجه به آلترناتیو استفاده از CO_2 در بخش Purgig این گزینه زیاد فنی و اقتصادی به نظر نمیرسد.

■ با توجه به توزیع گاز طبیعی و پاپینگ موجود در واحد، بهتر است گاز طبیعی در بخش Sweeping کماکان استفاده گردد.

- در صورت احداث واحد FGR هیچ‌گونه تداخلی برای استفاده از گاز CO₂ در بخش Purging مشعل فلر وجود نخواهد داشت.
- به دلیل جرم ملکولی پایین گاز طبیعی نسبت به گاز CO₂ بهتر است از این گاز در بخش Sweeping که تامین کننده و جبران کننده شرایط Shrinkage خطوط فلر است استفاده گردد.
- نتایج نشان می‌دهد کل ظرفیت گاز CO₂ تولیدی در مجتمع و در هر فاز برای همان فاز قابل استفاده می‌باشد
- مقدار گازی طبیعی که از بابت جایگزینی گاز CO₂ در شبکه فلر می‌توان صرفه‌جویی کرد، برای هر فاز معادل ۴۳۵۶ کیلوگرم در ساعت (معادل ۴۸/۵ میلیون استاندارد متر مکعب در سال) و برای دو فاز مجتمع پالایشگاه سوم ۹۷ میلیون استاندارد متر مکعب در سال (MMSCMY) خواهد شد. سود ناخالص عایدی شرکت از محل صرفه‌جویی این گاز در سال با احتساب هر متر مکعب گاز ۱۰ سنت معادل ۹/۷ میلیون دلار می‌باشد.
- هزینه سرمایه‌گذاری ثابت برای احداث واحد ۹ میلیون دلار تخمین زده می‌شود که با احتساب هزینه‌های سرمایه در گردش، برگشت سرمایه در ماه یازدهم بعد از راه‌اندازی واحد اتفاق می‌افتد به منظور استفاده از گاز CO₂ تنها نیاز به یک واحد فشرده سازی گاز می‌باشد که در این حین انجام کار بخش اعظمی از رطوبت نیز از آن جدا می‌گردد.
- به منظور ارسال گاز CO₂ به Tip Flare نیاز به حداکثر لوله کشی ۱۸۰۰ متر در Pipe Rack اصلی واحد می‌باشد.
- فضای مورد نیاز برای احداث واحد فشرده سازی در هر دو Train 116 در نزدیکی این واحد در نزدیکی واحد ۱۱۶ موجود می‌باشد.
- در صورتی که هر تن فروش CO₂ در قالب پروژه CDM معادل ۳ دلار در هر تن باشد، می‌توان سالانه ۵۳۱ هزار دلار ارز در هر سال به مدت ۱۰ سال (در کل معادل ۵/۳ میلیون دلار) به کشور وارد نمود. این مقدار سود در هر سال به مدت ۵ سال به معنی تأمین حدود ۱۰۰ درصد هزینه‌های عملیاتی واحد فشرده سازی گاز CO₂ می‌باشد.
- با توجه به عدم سوزاندن گاز طبیعی به میزان ۹۷ میلیون استاندارد متر مکعب در سال می‌توان از انتشار ۱۷۷/۵ تن در سال گاز دی‌اکسید کربن جلوگیری به عمل آورد.

شرکت مهندسی و توسعه نفت

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه صنعت نفت	مطالعه آزمایشگاهی و نرم‌افزاری راه‌های جلوگیری از تشکیل رسوب آسفالتین در مخازن سروک و فهلپان میدان نفتی یادآوران، ارائه راهکار اجرایی مناسب و توسعه نرم‌افزار	۱

چکیده پروژه و نتایج:

با انجام این پروژه، ابهامات موجود در زمینه‌های آزمایشگاهی شامل:

- شبیه‌سازی آزمایشگاهی، بررسی نوع و میزان اثر پارامترهای مختلف عملیاتی و محیطی بر رسوب آسفالتین
 - مواد کنترل کننده و ممانعت کننده رسوب آسفالتین
 - فرآیندهای لازم و ضروری در ازدیاد برداشت
- و همچنین زمینه‌های نظری شامل مدل‌سازی و شبیه‌سازی تشکیل، تشدید و تخفیف رسوبات آلی سنگین در شرایط عملیاتی، محیطی و ترمودینامیکی مختلف برطرف گردید و دانش فنی تولید مواد کنترل کننده و ممانعت کننده در حد بالا و مناسبی بدست آمد. همچنین، نتایج به شرح زیر نیز، با انجام این پروژه، محقق گردید:
- مشخص شدن محدوده عملیاتی دما، فشار و ترکیب جهت تشکیل و تشدید رسوب آسفالتین در نفت فهلپان
 - مشخص سازی و تعیین میزان اثر پارامترهای مختلف بر رسوب آسفالتین در مخازن فهلپان و سروک طی فرآیندهای تولید و تزریق گاز
 - مطالعه رسوب آسفالتین در محیط متخلخل مخازن فهلپان طی فرآیندهای تولید و تزریق و تعیین نقش جنس سنگ، نوع و میزان گاز تزریقی بر میزان رسوب
 - کنترل رسوب آسفالتین
 - کنترل رسوب آسفالتین مخازن سروک و فهلپان با استفاده از معلق کننده‌ها
 - ممانعت و رفع رسوب آسفالتین مخازن سروک و فهلپان با استفاده از حلال‌ها و بازدارنده‌ها

شرکت پایانه‌های نفتی ایران

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
جهاد دانشگاهی	طراحی و ساخت سامانه پیشگیری از تشکیل رسوب مخازن	۱

چکیده پروژه و نتایج:

تجمع رسوبات حاصل از ذخیره سازی مواد نفتی در کف مخازن از جمله مشکلاتی است که صنعت نفت با آن روبرو است. رسوب زدایی مخازن علاوه بر اینکه مستلزم صرف وقت و هزینه ای گزاف و خارج از سرویس بودن مخزن در مدت زمان رسوب زدایی است، می تواند سبب ایجاد آلودگی های زیست محیطی، خطرات ایمنی و بهداشت شغلی برای کارکنان، از بین رفتن حجم زیادی از منابع هیدروکربنی و آسیب پوشش کف مخازن شود. لذا به منظور رفع مشکل تجمع رسوبات در مخازن ذخیره سازی نفت خام، روش پیشگیری از تشکیل رسوب در مخازن به کمک سیستم (Submerged Rotary Jet Mixer) (SRJ) مورد بررسی قرار گرفته و نتایج مطلوبی از به کارگیری آن حاصل شده است. در این روش، نفت خام با استفاده از یک پمپ از داخل مخزن مکش شده و با فشار بالاتر از طریق یک نازل دوار، به داخل مخزن هدایت و سبب ایجاد جریان آشفته در سیال درون مخزن می شود. با ایجاد این جریان متلاطم، هیدروکربن های به دام افتاده در میان رسوبات کف مخزن آزاد می شوند که علاوه بر جلوگیری از هدر رفتن حجم قابل توجهی از سرمایه های هیدروکربنی به صورت رسوبات غیر قابل بازیافت، از بروز مشکلات به شرح ذیل ممانعت به عمل می آید:

- کاهش ظرفیت عملیاتی مخزن
- افزایش نرخ خوردگی ورق کف مخازن
- ایجاد مشکل در عمل بازرسی فنی کف مخازن
- احتمال ایجاد اختلال در حرکت سقف شناور مخزن
- انسداد اتصالات مخزن
- محصور شدن هیدروکربن های ارزشمند در میان رسوبات
- نتایج حاصل از انجام پروژه، را می توان در موارد زیر خلاصه کرد:
- کسب دانش فنی، طراحی و ساخت سامانه پیشگیری از رسوب در مخازن
- صرفه جویی بالغ بر ده میلیارد ریال برای ساخت چهار نمونه از تجهیز SRJ
- دو برابر شدن بازه زمانی مورد نیاز به تعمیرات اساسی و خارج از سرویس شدن مخازن ذخیره سازی نفت خام
- عدم نیاز به خارج نمودن مخزن از سرویس به مدت طولانی و امکان قرار دادن فوری مخزن در سرویس در مواقع ضروری
- کاهش رسوبات نفتی و به تبع آن کاهش اثرات زیست محیطی ناشی از خارج نمودن رسوبات نفتی از مخازن به هنگام تعمیرات اساسی
- توانمندی طراحی و ساخت ۱۰۰ درصد تجهیز در داخل کشور برای مخازن با ظرفیت های مختلف
- بازیابی هیدروکربن های به تله افتاده در میان رسوبات
- پیشگیری از کاهش ظرفیت عملیاتی مخزن
- صیانت از سرمایه ملی با کاهش رسوبات نفتی و جلوگیری از خروج ارز از کشور
- کاهش هزینه های تعمیراتی مخزن با توجه به کاهش حجم رسوبات و در نتیجه خوردگی ناچیز کف مخزن

جهاد دانشگاهی	طراحی و ساخت پوشش سیمانی برای اسکله شرقی	۲
<p style="text-align: right;">چکیده پروژه و نتایج:</p> <p>این پروژه با استفاده از تراورس های چوبی به عنوان کفپوش راهرو اسکله شرقی پایانه نفتی خارگ به منظور رفع مشکل اعوجاج، پوسیدگی چوبها و نیز رفع موانعی که بر سر راه واردات این تراورس ها بوده است تعریف گردید. نمونه های پایلوت طراحی شده جهت انجام تست میدانی در محل اسکله نصب گردید و در صورت تایید عملکرد، تولید انبوه انجام خواهد شد. این پروژه با هدف جایگزینی محصولی با دارا بودن تمامی مشخصات فنی تراورس چوبی هدف گذاری شد و در همین راستا پوشش سیمانی کامپوزیتی متناسب با شرایط اسکله شرقی پایانه نفتی خارگ طراحی و تولید گردید و نمونه پایلوت آن در محل جانمایی شده نصب و مورد تست قرار گرفت. اقدامات صورت گرفته جهت به کارگیری نتایج پروژه: تهیه نمونه های پایلوت و به کارگیری آنها منجر به بی نیازی از خرید خارج تراورس های چوبی گردید. همچنین با توجه به الزامات فنی در نظر گرفته شده در ساخت آنها پارامترهای مقاومتی نمونه نسبت به تراورس های چوبی افزایش یافته که موجب کاهش هزینه نگهداری آنها می شود.</p>		

مدیریت اکتشاف

دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه تهران	مطالعه جامع فسیل شناسی بر اساس پتانسیل میکروفسیل های موجود (پالینومورف ها، فرامینیفرها، نانوفسیل ها، آمونیت ها)، ایزو توپ های استرنسیوم و بایوزوناسیون سازند گرو در حوضه زاگرس	۱

چکیده پروژه و نتایج:

تاکنون مطالعات دقیق بر اساس پالینومورف های دریایی (داینوفلاژله)، پالینومورف های خشکی (اسپور و پولن ها)، نانوپلانکتون ها و آمونیت ها در سازند گرو انجام نشده است. با توجه به اینکه این سازند در بعضی نقاط منشاء و در بعضی جاها می تواند مخزن هیدروکربور باشد و برای اکتشافات بعدی بایستی اطلاعات همه جانبه ای از آن موجود باشد، لذا این پروژه به این منظور تعریف و ارائه می گردد. نتایج حاصله از انجام پروژه، موارد زیر را در بر می گیرد:

- تعیین افق های OAE (بی هوازی) دارای TOC بالا در سازند گرو و ترسیم نقشه پراکندگی این افق ها که می تواند منشاء مناسبی برای تولید هیدروکربن باشند.
- تقسیم بندی زمانی Radiolaria Flood Zone (RFZ) که قبلاً به صورت کلی به نئوکومین نسبت داده شده بود به اشکوبها و زیر تقسیمات ریزتر
- معرفی برش الگوی پیشنهادی در ناحیه تنگ هفت برای سازند گرو به جای برش کبیر کوه (برش تیب الگو).
- دربرش تنگ هفت قاعده و راس سازند گرو کاملاً بروز دارد در حالی که در برش الگوی آن (کبیر کوه) قاعده سازند گرو بروز ندارد.
- تعیین دیاکرونیتهای راس و قاعده سازند گرو و ترسیم نقشه چگونگی پراکندگی هیاتوسها
- جدایش لیتواستراتیگرافی سازند گرو از سازندهای بالاتر و پایین تر در نقاط مختلف حوضه لرستان
- تعیین پتانسیل هیدروکربوزایی رسوبات سازند گرو بوسیله آنالیز رنگ پالینومورفها

پروژه‌های در حال اجرا

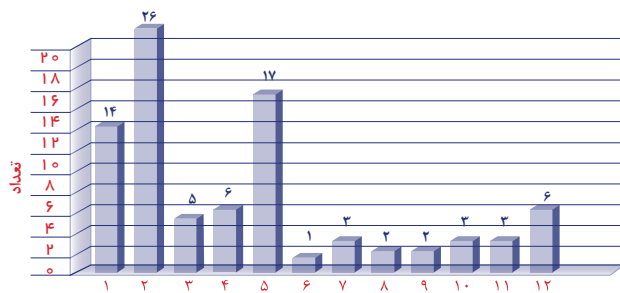
در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

۶-۱-۱-۲- پروژه‌های در حال اجرا

تعداد ۸۹ پروژه پژوهشی در مدیریت پژوهش و فناوری و امور پژوهش و فناوری شرکت های تابعه در سال ۱۳۹۴ در حال اجرا بوده است که اطلاعات اجمالی مربوط به آن در جدول و نمودار زیر قابل ملاحظه می‌باشد.

جدول تعداد پروژه‌های در حال اجرای شرکت ملی نفت ایران

تعداد	نام مدیریت / شرکت / سازمان
۱۴	مدیریت پژوهش و فناوری
۲۶	شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
۵	شرکت نفت فلات قاره
۶	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
۱۷	شرکت ملی حفاری ایران
۱	شرکت نفت و گاز اروندان
۳	شرکت نفت خزر
۲	شرکت نفت و گاز پارس
۲	شرکت مهندسی و توسعه نفت
۱	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
۳	شرکت پایانه‌های نفتی ایران
۳	مدیریت اکتشاف
۶	سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس
۸۹	جمع کل



- ۱- مدیریت پژوهش و فناوری
- ۲- شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
- ۳- شرکت نفت فلات قاره
- ۴- شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
- ۵- شرکت ملی حفاری ایران
- ۶- شرکت نفت و گاز اروندان
- ۷- شرکت نفت و گاز پارس
- ۸- شرکت مهندسی و توسعه نفت
- ۹- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
- ۱۰- شرکت پایانه‌های مواد نفتی
- ۱۱- مدیریت اکتشاف
- ۱۲- سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

نام مدیریت / شرکت / سازمان

شایان ذکر است شرکت ملی نفت ایران، به منظور توسعه فناوری و برآورده نمودن نیازهای فناورانه‌ی خود، واگذاری کلیه‌ی امور پژوهشی و فناوری میداین بزرگ نفتی و گازی و همچنین ساخت فناورانه‌ی تجهیزات موردنیاز توسعه‌ی میداین را برای اولین بار، هدف‌گذاری نموده است که بدلیل اهمیت و عظمت دو طرح مذکور، خلاصه‌ای از آنها در ادامه ذکر می‌گردد.

پروژه انتقال و توسعه فناوری بخش بالادست شامل بهبود تولید و ازدیاد برداشت (EOR/IOR) در ۲۰ میدان نفتی و گازی

مقدمه

در محورهای کلان اقتصادی مقاومتی در حوزه بالادستی صنعت نفت با هدف رشد و بهبود شاخص‌های اقتصاد مقاومتی و دستیابی به چشم انداز سند بیست ساله در حوزه‌های اقتصادی دانش بنیان، رشد بهره‌وری افزایش تولید، اقدامات متعددی در شرکت ملی نفت ایران صورت گرفته است و با استناد به بند ۲ ابلاغیه سیاست‌های کلان اقتصاد مقاومتی که پیشسازی اقتصادی دانش بنیان، پیاده‌سازی و اجرای نقشه جامع علمی کشور و ساماندهی نظام ملی نوآوری به منظور ارتقاء جایگاه جهانی کشور و افزایش سهم تولید و صادرات محصولات و خدمات دانش بنیان و دستیابی به رتبه اول اقتصادی دانش بنیان در منطقه را مورد هدف قرار داده است شرکت ملی نفت ایران طرح "انتقال و توسعه فناوری بخش بالادست شامل بهبود تولید و ازدیاد برداشت (EOR/IOR) در ۲۰ میدان نفتی و گازی شامل ۵۲ مخزن با ۹ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی باهدف ایجاد بستر دانش بنیادی فناوری "را جزء برنامه‌های و پروژه‌های پژوهشی و فناوری خود قرار داده است که در این راستا تکالیف محوری وزارت نفت در خصوص بندهای ۱۴ و ۱۵ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی ابلاغی از جانب مقام معظم رهبری؛ جهت صیانت از منابع هیدرو کربوری و افزایش ذخایر راهبردی نفت نیز محقق خواهد گردید.

در ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی در جلسه مورخ ۱۳۹۵/۱/۱۶ (هجدهمین جلسه) به استناد مفاد مصوبه شماره ۸۵۰۰۱/ت ۵۲۴۴۲ مورخ ۹۴/۶/۳۱ هیئت وزیران و در راستای اجرای منویات مقام معظم رهبری (مدظله العالی) در سال ۱۳۹۵ که توسط معظم له به عنوان سال "اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل" نام‌گذاری شده است، پس از بحث و بررسی درخصوص پروژه‌های پیشنهادی کارگروه‌های برنامه‌های ملی اقتصاد مقاومتی، "وزارت نفت" به عنوان "دستگاه مجری" مسئول اجرای یازده پروژه اولویت دار از جمله پروژه انتقال و توسعه فناوری بخش بالادست شامل بهبود تولید و ازدیاد برداشت (EOR/IOR) در ۲۰ میدان نفتی و گازی گردید.

شایان ذکر است که قرارداد همکاری علمی - تحقیقاتی با ۹ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی برای انتقال و توسعه فناوری بخش بالادست شامل بهبود تولید و ازدیاد برداشت (EOR/IOR) در ۲۰ میدان نفتی و گازی شامل ۵۲ مخزن باهدف ایجاد بستر دانش بنیادین فناوری از طریق ارتباط با شرکت E&P و در راستای انتقال و توسعه فناوری منعقد گردیده است و وزیر محترم نفت در ارتباط با این موافقتنامه میدان محور تاکید نمودند:

"از این پس صفر تا صد مطالعه یک میدان به دانشگاه‌ها یا مراکز پژوهشی داخلی واگذار می‌شود و این مراکز در واقع مشاور عالی فناوری در توسعه میدان‌ها و افزایش ضریب باز یافت می‌باشند."

هدف کلی پروژه

جهت سامان دادن به نحوه همکاری پژوهشی با دانشگاه‌ها؛ پرهیز از کارهای انفرادی؛ ایجاد شبکه‌های علمی و تخصصی و تقاضا محور شدن پژوهش برای نخستین بار در تاریخ یکصد ساله نفتی کشور مطالعات تولید نفت و افزایش ضریب بازیافت از مخازن نفتی به معتبرترین دانشگاه‌ها سپرده شده است تا از صفر تا ۱۰۰ مطالعه یک مخزن توسط دانشگاه یا پژوهشگاه‌های داخلی صورت پذیرد. دانشگاه‌های مورد نظر برای مطالعه هر مخزن در واقع مشاور عالی فناوری در توسعه میدان‌ها و افزایش بازیافت می‌شوند که این دانشگاه‌ها باید تمامی مشکلات عملیاتی را که میادین با آن مواجه هستند از نگاه فناورانه برطرف نمایند و بعد از ۱۰ سال این دانشگاه‌ها محور تخصص و فناوری در میدان واگذار شده می‌باشند با این رویکرد فاصله میان تولید علم و فناوری در دانشگاه‌ها و بکارگیری آنها در صنعت از بین خواهد رفت. دانش بنیان نمودن طرح‌ها و واگذاری میادین به دانشگاه‌ها جهت حل چالش‌ها و رسوب و کسب دانش فنی و افزایش برداشت توسط این مراکز تحقیقاتی؛ در راستای تحقق بند دوم ابلاغیه سیاست‌های کلان اقتصاد مقاومتی در راستای ارتقاء جایگاه جهانی کشور و دستیابی به رتبه اول اقتصادی دانش بنیان در منطقه می‌باشد.

اهداف نهایی طرح به صورت خلاصه به شرح ذیل می‌باشد:

- تدوین نقشه راه IOR/EOR
 - افزایش ضریب بازیافت در بلند مدت
 - بهینه‌سازی عملیات تولید و کاهش هزینه‌های آن
 - انتقال دانش فنی و فناوری از طریق انجام پروژه‌های پژوهش و فناوری
 - کاهش ریسک از طریق بکارگیری فناوری‌های نوین
 - تربیت نیروی متخصص و متعهد در زمینه مدیریت مخازن
 - ایجاد زمینه‌های مناسب جهت ارتباط صنعت و دانشگاه
 - راه‌اندازی مرکز IOR/ EOR
 - تشکیل کنسرسیوم فناوری ازدیاد برداشت/بهبود تولید متشکل از: مشاورین پژوهشی / شریک خارجی / شرکت‌های دانش بنیان و مجری طرح در حوزه‌های منطقه‌ای و بین‌المللی
 - قطب‌بندی مشاورین پژوهشی
- مشکلات در حوزه عملیاتی با دانش چرایی مشخص می‌شوند و باید دانش به سمتی جهت‌گیری گردد که در نهایت به ثروت تبدیل گردد؛ در واقع می‌بایست ساز و کاری عملی در قالب پیاده‌سازی قراردادهای میدان محور در سال اقدام و عمل برای تبدیل علم به ثروت طراحی و اجرا گردد.

شرح کلی پروژه

انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری‌ها در جهت بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میادین منتخب براساس رویکردهای پژوهش محور و مبتنی بر فناوری‌های روز جهانی و برنامه‌ریزی شده است که در فاز ابتدائی و مرحله اول میادین منتخب در چهار منطقه عملیاتی مربوط به شرکت‌های: مناطق نفتخیز جنوب؛ نفت فلات قاره ایران؛ نفت و گاز اروندان؛ مهندسی و توسعه نفت؛ به دانشگاه‌ها/مراکز تحقیقاتی: دانشگاه صنعتی شریف؛ دانشگاه صنعتی امیرکبیر؛ دانشگاه شیراز؛ دانشگاه صنعتی سهند؛ دانشگاه آزاد اسلامی؛ دانشگاه صنعت نفت؛ انستیتو نفت دانشگاه تهران؛ پژوهشگاه صنعت نفت؛ پژوهشگاه ازدیاد برداشت واگذار گردیده که میادین

منتخب عبارتند از: منصوری (۲مخزن)؛ اهواز (۲مخزن)؛ گچساران (۲مخزن)؛ کرنج (۲مخزن)؛ کوپال (۲مخزن)؛ سروش (۲مخزن)؛ دارخوین (۲مخزن)؛ آزادگان (۲مخزن)؛ و بی بی حکیمه (۲مخزن) در فاز و مرحله دوم: میادین منتخب شرکت ملی نفت شامل: ابوذر (۱مخزن)، یادآور (۳مخزن)، درود (۲مخزن)، نوروز (۱مخزن)، سلمان (۴مخزن)، شادگان (۲مخزن)، رگ سفید (۲مخزن)، فروزان (۵مخزن)، مارون (۲مخزن)، و پارس جنوبی (۲مخزن) به دانشگاه‌ها / مراکز تحقیقاتی واگذار می‌گردد.

میادین منتخب شرکت ملی نفت ایران جهت واگذاری در مرحله اول به دانشگاه‌ها / موسسات تحقیقاتی

ردیف	میدان - مخزن	دانشگاه / موسسه تحقیقاتی
۱	منصوری (آسماری و بنگستان)	دانشگاه شیراز
۲	اهواز (آسماری و بنگستان)	پژوهشگاه صنعت نفت
۳	گچساران (آسماری و بنگستان)	دانشگاه صنعت نفت
۴	کرنج (آسماری و پابده)	دانشگاه آزاد اسلامی
۵	کوپال (آسماری و بنگستان)	دانشگاه صنعتی شریف
۶	سروش (برگن آ و ب)	دانشگاه صنعتی سهند تبریز
۷	دارخوین (فهلپان)	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۸	آزادگان (سروک، فهلپان، کزدمی، گدوان)	انستیتو نفت دانشگاه تهران
۹	بی بی حکیمه (آسماری و بنگستان)	پژوهشگاه از دیاد برداشت

میادین منتخب شرکت ملی نفت ایران جهت واگذاری در مرحله دوم به دانشگاه‌ها / موسسات تحقیقاتی

ردیف	میدان - مخزن	دانشگاه / موسسه تحقیقاتی
۱	ابوذر (غار)	دانشگاه شیراز
۲	یادآور (فهلپان، کزدمی، گدوان)	پژوهشگاه صنعت نفت
۳	درود (نفتی یامامو منیفا)	دانشگاه صنعت نفت
۴	نوروز (برگن ب)	دانشگاه صنعت نفت
۵	سلمان (بوئیب و شعیبا، عرب فوقانی و تحتانی)	دانشگاه آزاد اسلامی
۶	شادگان - مخازن نفتی آسماری فوقانی و تحتانی	دانشگاه صنعتی شریف
۷	رگ سفید (آسماری و بنگستان)	دانشگاه صنعتی شریف
۸	آغاچاری (آسماری و بنگستان)	دانشگاه صنعتی سهند تبریز
۹	فروزان (برگن آ و ب، یامامو و منیفا، شعیبا و عرب)	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۱۰	مارون (آسماری و بنگستان)	انستیتو نفت دانشگاه تهران
۱۱	پارس جنوبی (لایه های گازی و نفتی)	پژوهشگاه از دیاد برداشت

تامین کالا و قطعات با افزایش توان ساخت داخل (ساخت ۱۰ قلم کالا)

وزارت نفت بر اساس اهداف سند چشم انداز ۲۰ ساله جمهوری اسلامی ایران و سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی از سوی مقام معظم رهبری، کسب جایگاه نخست فناوری در منطقه و ارتقاء ساخت داخل را به منظور کاهش وابستگی به واردات و دستیابی به تولید محصولات پیچیده توسط متخصصین و شرکت‌های دانش بنیان را در اولویت برنامه‌های خود قرار داده است.

بدین منظور بر اساس ابلاغیه شماره ۳۱۲۰۱۴-۲۸/۱ مورخ ۱۳۹۳/۰۷/۰۵ مقام عالی وزارت نفت مقرر گردید فرآیند ساخت گروه‌های مهم کالایی مورد نیاز صنعت نفت به شرح زیر پس از بررسی صلاحیت توانمندی ساخت فناوریانه و فنی-بازرگانی شرکت‌های متقاضی و شرکای معتبر خارجی آنها انجام پذیرد.

■ تجهیزات سرچاهی و تجهیزات رشته تکمیلی درون چاهی

■ پمپ‌های درون چاهی، انواع مته‌ها

■ انواع شیرهای کنترلی، ایمنی

■ انواع لوله‌ها (لوله‌های جداری بدون درز، درز دار، لوله‌های مغزی CRA و حفاری)

■ الکتروموتورهای ضد انفجار و دور متغیر

■ ماشین‌های دوار (توربین، کمپرسور، پمپ‌های گریز از مرکز)

■ انواع فولادهای آلیاژی (برودتی)

■ ابزارهای اندازه‌گیری در حفاری

■ پیگ‌های هوشمند

بدون شک اجرای پروژه‌های انتقال فناوری ساخت (یا ساخت مشترک با شرکت‌های معتبر خارجی) در کسب فناوری‌های نوین در طراحی، تولید و تست محصولات جدید، نرم‌افزارهای کاربردی، اجرای استانداردهای جدید بین‌المللی و تخصصی، ارتقای فرهنگ نیروی انسانی توسط شرکت‌های داخلی موثر خواهد بود. از طرفی با اجرای این پروژه‌ها امکان اخذ تأییدیه شرکت‌های خارجی در پذیرش قابلیت‌های شرکت‌های داخلی و به تبع آن افزایش صادرات فراهم می‌شود. در نهایت ساخت داخلی محصولات مشابه برای سفارش‌های آتی، موجب جلوگیری خروج ارز از کشور و رونق اقتصادی این شرکت‌ها خواهد شد.

لذا با توجه به اهمیت انتقال فناوری و رسوب دانش در شرکت‌های داخلی متقاضی ساخت تجهیزات ده گروه خانواده کالایی مورد نیاز صنعت نفت و بنا بر تصمیمات متخذه در کارگروه هدایت و راهبری این طرح به ریاست معاون محترم پژوهش و فناوری وزیر نفت، مقرر گردید صلاحیت توانمندی فناوریانه و ساخت مناقصه‌گران توسط موسسات ذیصلاح و با نظارت عالی مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران مورد ارزیابی قرار گرفته و در صورت کسب حد نصاب‌های لازم؛ مجوز بررسی مدارک و مستندات فنی و بازرگانی و ارائه پیشنهاد مالی به این شرکت‌ها داده شود. بدین منظور و بنا به تصمیمات متخذه در کارگروه هدایت و راهبری پروژه ده قلم کالا انجام فرآیند ارزیابی صلاحیت فناوریانه و ساخت شرکت‌های سازنده به پژوهشکده سیاست‌گذاری علم، فناوری و صنعت دانشگاه صنعتی شریف واگذار گردید تا با ارزیابی فنی و سازمانی مناقصه‌گران نسبت به تعیین سطح آمادگی شرکت‌ها برای دستیابی به فناوری (TRL)، ساخت (MRL) و تجاری‌سازی (CRL) اقدام نماید. به طور کلی در ارزیابی فنی، بلوغ آمادگی فناوریانه و بلوغ آمادگی ساخت و در ارزیابی سازمانی بلوغ سازمانی شرکت‌ها مورد بررسی قرار می‌گیرد. در ارزیابی فناوریانه و ساخت شرکت‌های

مناقصه گر ۱۰ قلم کالا، وزن این سه دسته به ترتیب ۳۵٪، ۴۵٪ و ۲۰٪ در فرآیند امتیاز دهی در نظر گرفته شده است.

به منظور اجرای ارزیابی توانمندی فناورانه و ساخت مناقصه گران ده قلم کالا، کارگروهی متشکل از نمایندگان مدیریت پشتیبانی، ساخت و تامین کالا و پژوهشکده سیاستگذاری علم، فناوری و صنعت دانشگاه صنعتی شریف، پس از مطالعه مستندات و فرم‌های ارسالی اقدام به بازدید و مصاحبه حضوری نموده و وضعیت هر مناقصه گر را مشخص می‌نماید. لازم به ذکر است در فرآیند امتیازدهی، ۷۰٪ امتیاز به وضع موجود و ۳۰٪ باقی‌مانده از وضع آتی خواهد بود.

مدیریت پشتیبانی، ساخت و تامین کالا پس از پایان ارزیابی سازندگان هر گروه از خانواده کالایی، گزارش ارزیابی توانمندی فناورانه و ساخت آنها را به انضمام نقشه راه پیشنهادی برای هر سازنده به منظور رسیدن سازندگان منتخب به وضعیت مطلوب، برای مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران ارسال می‌نماید. این مدیریت نیز پس از بررسی و تأیید مدارک و مستندات واصله، حق‌الزحمه مربوطه را به پژوهشکده سیاست‌گذاری علم، فناوری و صنعت دانشگاه صنعتی شریف پرداخت می‌نماید.

تا کنون گزارش‌های ارزیابی کیفی و کمی فناورانه سازندگان متقاضی در تولید گروه "ابزارهای اندازه‌گیری"، "پمپ‌های سرچاهی و درون چاهی"، "تجهیزات سرچاهی و رشته تکمیلی درون چاهی"، "مته‌های حفاری"، "انواع لوله‌ها" و "پیگ هوشمند" توسط مدیریت‌های پشتیبانی، ساخت و تامین کالا و پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران مورد تأیید قرار گرفته است. در حال حاضر نیز پس از برگزاری جلسات بحث و بررسی پیرامون گزارش‌های ارزیابی‌های فناورانه (۵۰٪) و فنی - بازرگانی (۵۰٪) مناقصه گران و بازگشایی پاکات مالی؛ ۵۲ قرارداد با شرکت‌های سازنده برنده مناقصه‌ها جهت ساخت داخل کالاهای مورد نیاز منعقد گردیده است.

۶-۱-۱-۲-۱- فهرست پروژه‌های در حال اجرا

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	تجاری سازی طرح‌های پژوهشی نوآورانه منجر به تولید فناوری‌های نوین مورد نیاز در صنایع نفت و گاز	۸۷/۱	جهاد دانشگاهی
۲	بومی سازی دانش فنی تولید مواد موثره شکننده امولسیون نفتی (دمولسیفایر) مصرفی شرکت نفت در مقیاس صنعتی	۹۱/۱۰/۱	جهاد دانشگاهی
۳	خدمات مشاوره و نظارت بر پروژه پژوهش، تجزیه و تحلیل، معماری، طراحی و ساخت ERP و استقرار در محیط پیشران	۹۲/۹/۲	دانشگاه صنعتی شریف
۴	استاندارد سازی برآورد انتشار آلاینده های هوا در شرکت ملی نفت	۹۲/۸/۱۵	دانشگاه صنعتی شریف
۵	بررسی وامکان سنجی تهیه دانش فنی وساخت مجموعه ابزارهای درون چاهی نمودارگیری از چاه های بهره برداری (PLT) (سه مجموعه)	۹۲/۹/۱	دانشگاه صنعتی شریف
۶	طراحی فرمولاسیون و انتخاب سیال حفاری مناسب و زیست سازگار حفاری لایه‌های شیلی یکی از چاه‌های مدیریت اکتشاف	۹۲/۹/۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۷	تولید بومی بسته (ده قلم) افزایه پرمصرف و راهبردی در عملیات سیمان کاری چاه‌های نفت و گاز (شامل افزاینده‌های زمان نیم‌بندش در ۳ گرید، کنترل کننده افت صافی در ۳ گرید، پراکنده سازها در ۳ گرید و جلوگیری کننده از مهاجرت گاز)	۹۲/۹/۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۸	کاربرد نانو فناوری جهت کنترل آلاینده های زیست محیطی	۹۲/۱۰/۱۵	پژوهشگاه صنعت نفت
۹	طراحی و ساخت حسگر آلاینده های زیست محیطی ناشی از فعالیت‌های صنایع بالادستی با استفاده از فناوری های جدید و پیشرفته	۹۲/۱۰/۱۵	پژوهشگاه صنعت نفت

دانشگاه شیراز	۹۳/۱/۳۱	بررسی، ارزیابی و آزمون امنیتی نرم افزارهای صنعت نفت، شناسایی ریسک ها، ارائه راهکارهای مناسب و عملیاتی برای مقابله با ریسک ها، آموزش، فرهنگسازی و انتقال دانش مرتبط با صنعت نفت (وزارت نفت، شرکت های اصلی و تابعه، سازمان ها و مدیریت ها)	۱۰
جهاد دانشگاهی	۹۳/۳/۳	خدمات مشاوره علمی و کارشناسی جهت پروژه و زیرپروژه های طرح افزایش و ارتقاء توان علمی، فناوری و نوآوری در شرکت ملی نفت ایران	۱۱
پارک فناوری	۹۳/۶/۱	تجاری سازی یافته های پژوهشی با پارک فناوری	۱۲
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۳/۶/۱۵	دستیابی به دانش فنی، تولید نانوامولسیون ها جهت سهولت ازدیاد برداشت مخازن نفت شرکت نفت فلات قاره	۱۳
دانشگاه صنعتی شریف	۹۳/۱۲/۲۰	تدوین و بومی سازی فناوری و پایش دانش بنیان مراحل ساخت (ده قلم کالا)	۱۴

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	نام دانشگاه/مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	بررسی و امکان سنجی بکارگیری پلیمری مناسب برای جایگزینی نشاسته حفاری در محیط های غیر اشباع در گل حفاری سنگین با حداقل افت صافی	۸۷/۳/۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	ارتقاء مدل ریاضی شبیه ساز مخازن هیدروکربوری FARS-II برای جریان ۳ فاز و ۳ بعدی	۸۹/۳/۵	دانشگاه شهید چمران
۳	تهیه و توسعه نرم افزار برای شبیه سازی و تحلیل داده های چاه آزمایشی مخازن نفت و گاز بر پایه مدل های تحلیلی و عددی	۹۰/۴/۲۰	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۴	تصفیه پسماندهای مایع و جامد کارخانه گل روغنی یاسایر محل های پیشنهادی توسط کارفرما با استفاده از روش بیولوژیکی	۸۷/۵/۱	جهاد دانشگاهی - دانشگاه شهید بهشتی تهران

دانشگاه تربیت مدرس	۸۹/۴/۱	طراحی، تولید و بهینه‌سازی ژل پلیمر مناسب به فواصل تولیدی نفت جهت جلوگیری از تولید آب اضافی سازند در مخازن ماسه‌ای و کربناته شکافدار مناطق نفتخیز جنوب (فاز دوم)	۵
دانشگاه تهران	۹۰/۴/۱۰	توسعه و برنامه نویسی نرم‌افزار تحلیل داده‌های نمودار تولید	۶
جهاد دانشگاهی - پژوهشکده تکنولوژی تولید	۸۹/۵/۱۰	تدوین و توسعه دانش فنی ساخت مته حفاری دندان‌ه ای با انجام مطالعات راهبردی و به کارگیری فناوری‌های نوین	۷
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۰/۴/۱۰	مطالعه ساخت و طراحی فرمولاسیون سامانه‌های مناسب به منظور جلوگیری از هزرزروی سیال حفاری در مخزن بی بی حکیمه	۸
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۱/۱۱/۷	تحقیقات آزمایشگاهی بررسی روش‌های ازدیاد برداشت از مخزن آب تیمور	۹
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۱/۱۱/۲۰	تولید نیمه صنعتی نانوعایق حرارتی	۱۰
شرکت توربین ماشین خاور میانه	۹۲/۸/۱۵	فاز ۱: بومی سازی دانش فنی و ساخت داخل توربین گازی سولار سننار مدل T-4502 فاز ۲: طراحی، احداث و راه اندازی تست استند عملکرد توربین گازی سولار سننار (محرک مکانیکی)	۱۱
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۲/۱۱/۲۰	تدوین دانش فنی، ساخت و بررسی عملکرد نانو افزایه هادر کاهش تقلبات سازنده‌های رسی و شیلی با سیال حفاری و کاهش جذب آب و تورم آنها و تولید نیمه صنعتی افزایه‌های مذکور	۱۲
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۲/۱۱/۲۰	تدوین دانش فنی، ساخت و بررسی عملکرد نانو افزایه های روان کننده و کاهنده اصطکاک رشته های عملیات حفاری و تولید نیمه صنعتی و ارزیابی آنها در شرایط میدانی	۱۳
جهاد دانشگاهی - پژوهشکده تکنولوژی تولید	۹۲/۱۲/۲۷	تدوین دانش فنی و تولید انبوه مته حفاری PDC بدنه ماتریکسی اندازه ۸/۵ اینچ	۱۴
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۲/۱۱/۲۰	دستیابی به دانش فنی تولید نانو سیالات به منظور بکارگیری در مبدل‌های حرارتی و برج‌های خنک کننده با هدف افزایش راندمان انتقال حرارت	۱۵
جهاد دانشگاهی - پژوهشکده توسعه صنایع شیمیایی کرج	۹۲/۱۲/۲۷	انجام مطالعه پایه به منظور انجام تغییرات لازم در واحد بهره برداری موجود آب تیمور برای کاهش میزان H_2S نفت خام به 15ppm	۱۶

دانشگاه شیراز	۹۲/۱۲/۲۸ ۹۴/۴/۱	فاز اول: تدوین دانش فنی، تهیه نرم افزار شبیه سازی و طراحی تجهیزات واحد نمکزدایی فاز دوم: ساخت یک پابلوت سیار نمکزدای الکترواستاتیک با ظرفیت ۵۰۰ بشکه در روز، منطبق با استانداردهای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به منظور ارزیابی و بهینه سازی واحدهای نمکزدایی موجود و ارزیابی اولیه تعلیق شکن	۱۷
دانشگاه صنعت نفت	۹۲/۱۰/۱۴	تدوین دانش فنی تولید قطعات و تجهیزات صنعتی مورد نیاز شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و نظارت بر ساخت آنها	۱۸
پژوهشگاه از دیاد برداشت از مخازن نفت و گاز	۹۳/۳/۱	مطالعات آزمایشگاهی تزریق دی اکسید کربن در مخزن آسماری میدان رامین با هدف افزایش ضریب بازیافت نفت	۱۹
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۴/۹/۱	تدوین دانش فنی، طراحی مفهومی و پایه پیشرفته واحد نیمه صنعتی تولید سوخت مایع از گاز طبیعی به ظرفیت هزار بشکه در روز با روش فیشر - تروپش	۲۰
دانشگاه صنعتی شریف	۹۴/۱/۳۱	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری ها در جهت بهینه سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان کوپال	۲۱
دانشگاه شیراز	۹۴/۱/۳۱	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری هادر جهت بهینه سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان منصوری	۲۲
دانشگاه آزاد اسلامی	۹۴/۱/۳۱	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری ها در جهت بهینه سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان کرنج	۲۳
پژوهشگاه صنعت نفت	۹۴/۱/۳۱	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری ها در جهت بهینه سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان اهواز	۲۴
دانشگاه صنعت نفت	۹۴/۱/۳۱	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری ها در جهت بهینه سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان گچساران	۲۵
پژوهشگاه از دیاد برداشت	۹۴/۳/۲۷	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری ها در جهت بهینه سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان بی بی حکیمه	۲۶

شرکت نفت فلات قاره ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	مدل‌سازی سه بعدی حوضه های رسوبی خلیج فارس و دریای عمان (طرح مروارید)	۹۰/۷/۲۳	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	<ul style="list-style-type: none"> ■ مطالعه جامع مدلی و ارزیابی میدانی سناریوهای ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید در میداین منطقه سیری با اولویت میداین سیوند، دنا و اسفند (فاز یک) ■ مطالعه جامع مدلی و ارزیابی میدانی سناریوهای ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید در میداین منطقه سیری با اولویت میداین سیوند، دنا و اسفند (فاز دو) 	۹۱/۴/۱	پژوهشگاه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز
۳	غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت نفت در تمامی میداین نفتی شرکت نفت فلات قاره ایران مبتنی بر تدوین روش‌های آزمایشگاهی و توسعه نرم‌افزار مربوطه	۹۱/۴/۱	پارک علم و فناوری دانشگاه تهران
۴	<ul style="list-style-type: none"> ■ مطالعه جامع مدلی و ارزیابی سناریوهای بهینه تولید و ازدیاد برداشت در میدان نفت سنگین بینالود با استفاده از فناوری‌های جدید تولید در بستر دریا و سبک سازی نفت خام (فاز ۱) ■ مطالعه جامع مدلی و ارزیابی سناریوهای بهینه تولید و ازدیاد برداشت در میدان نفت سنگین بینالود با استفاده از فناوری‌های جدید تولید در بستر دریا و سبک سازی نفت خام (فاز ۲) 	۹۱/۵/۱۰	پارک علم و فناوری دانشگاه تهران
۵	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری‌ها در جهت بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان سروش	۹۴/۱/۱۵	دانشگاه صنعتی سهند

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	بررسی عملکرد (آزمایشگاهی - سرچاهی) فناوری نانودر سیالات حفاری در شرایط یکی از چاه‌های میدان دی نفت مرکزی	۹۱/۳/۱	پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت	۹۱/۳/۱	تولید مواد بازدارنده خوردگی در صنعت گاز و امکان سنجی بهینه سازی خواص آنها با استفاده از نانو فناوری	۲
دانشگاه شیراز	۹۱/۶/۱	بررسی و تعیین ثابت سرعت سایش در خطوط انتقال میداین کنگان ، شانول و آغار به صورت میدانی	۳
شرکت بنیان نوین شیمی پارس	۹۱/۶/۱	بومی سازی فزودنی کاهنده سولفید هیدروژن متناسب با شرایط سیالات نفت شهر و تنگ بیجار و ارزیابی میدان	۴
دانشگاه صنعت نفت	۹۱/۶/۱	طراحی و تهیه نرم افزار خود کار خواص سیالات هیدرو کربوری با استفاده از الگوریتم های پیش بینی کننده جهت تنظیم معادلات حالت (فاز دوم)	۵
صنایع دفاع	۹۱/۶/۱	ساخت رشته تکمیلی درون چاهی 10000 psi جهت استفاده در میداین پرفشار	۶

شرکت ملی حفاری ایران

نام دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان	تاریخ شروع	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۸/۷/۱	بررسی و امکان سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک سیستم جمع آوری دیتای نمودارگیری چاه های حفره باز- فاز ۱	۱
پژوهشگاه الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۸/۷/۱	بررسی و امکان سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک سیستم جمع آوری دیتای نمودارگیری چاه های حفره باز- فاز ۲	۲
پژوهشگاه الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۸/۷/۱	بررسی و امکان سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک سیستم جمع آوری دیتای نمودارگیری چاه های حفره باز- فاز ۳	۳
پژوهشگاه الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۸/۷/۱	بررسی و امکان سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک ابزار درون چاهی نمودارگیری از چاه های حفره باز- فاز ۱	۴

پژوهشکده الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۷/۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک ابزار درون چاهی نمودارگیری از چاه‌های حفره باز- فاز ۲	۵
پژوهشکده الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۷/۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک سیستم جمع‌آوری دیتای نمودارگیری چاه‌های بهره برداری- فاز ۱	۶
پژوهشکده الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۷/۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک سیستم جمع‌آوری دیتای نمودارگیری چاه‌های بهره‌برداری- فاز ۲	۷
پژوهشکده الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۷/۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک ابزار درون چاهی نمودارگیری از چاه‌های بهره‌برداری- فاز ۱	۸
پژوهشکده الکترونیک دانشگاه صنعتی شریف	۸۷/۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یک ابزار درون چاهی نمودارگیری از چاه‌های بهره برداری- فاز ۲	۹
پارک علم و فناوری دانشگاه تهران	۹۰/۴/۱۵	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یونیت‌های نمودارگیری از گل حفاری	۱۰
دانشگاه صنعتی امیرکبیر	۹۲/۹/۱	تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت ابزار درون چاهی اشعه گامای طبیعی (Gamma ray) قابل نصب به سیستم MWD و ۲ ست ابزار درون چاهی Gamma logger Track برای سیستم مغزه‌گیری در سطح به همراه تراک حمل‌کننده	۱۱
دانشگاه صنعت نفت	۹۲/۹/۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت سه ست مجموعه کامل ابزار مولتی شات با عایق حرارتی فلزی	۱۲
جهاد دانشگاهی خوزستان	۹۴/۱/۱۹	تهیه و تدوین دانش فنی قطعات و تجهیزات صنعتی مورد نیاز شرکت ملی حفاری ایران	۱۳
دانشگاه صنعتی امیرکبیر	۹۴/۳/۱	تهیه و تدوین دانش فنی، فناوری طراحی و ساخت ابزار gyro	۱۴

۱۵	طراحی، تدوین فناوری و ساخت ابزار مخصوص درون چاهی لوله مغزی سیار شامل موتور درون چاهی، موتور هد، جار مکانیکی و اورشات	۹۴/۳/۱	جهاد دانشگاهی صنعتی شریف
۱۶	تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت ابزار پالسر مثبت	۹۴/۷/۱	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۱۷	تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت سیستم شبیه‌ساز کنترل فوران شرکت ملی حفاری ایران	۹۴/۸/۹	مرکز تحقیقات حفاری دانشگاه چمران

شرکت نفت و گاز اروندان

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	توسعه فناوری‌ها در جهت بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در مخزن فلهلیان میدان دارخوین	۹۳/۱۱/۱۸	دانشگاه صنعتی امیرکبیر

شرکت نفت خزر

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	طراحی ربات های زیر آبی بادرجات آزادی معین به منظور عملیات مورد نظر حفاری تا ۱۰۰۰ متر با رایه طراحی های پایه تفصیلی و نقشه‌های ساخت	۹۲/۸/۲۹	دانشگاه صنعتی اصفهان
۲	مستندسازی و تجمیع دانش پروژه‌های طرح اول (انتقال و به کارگیری فناوری پیشرفته عملیات حفاری آب‌های عمیق در دریای مازندران و بومی سازی آن در راستای خودکفایی کشور (فاز اول: ۱۰ پروژه)	۹۱/۱۲/۱۵	دانشگاه صنعت نفت
۳	تجمیع و مستندسازی پروژه‌های زیست محیطی و مبارزه با آلاینده‌ها (۲ پروژه)	۹۱/۱۲/۱۵	دانشگاه صنعت نفت

شرکت نفت و گاز پارس

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	طرح جامع بهینه‌سازی تولید و عملکرد میدان گازی پارس جنوبی با الگوی مدیریت پویای مخزن	۹۰/۱۱/۹	پژوهشکده ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز و پارک فناوری پردیس
۲	تولید نیمه صنعتی valve Lubricant 601 جهت تجهیزات حفاری	۹۱/۹/۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت مهندسی و توسعه نفت

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	مطالعه آزمایشگاهی و شبیه‌سازی تزریق سیالات هیدروکربوری، غیرهیدروکربوری و آب جهت افزایش ضریب برداشت و ارائه پیلوت مناسب در میدان یادآوران یا دیگر میداین پیشنهادی شرکت متن	۹۰/۶/۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	انجام مطالعات پژوهشی بمنظور توسعه فناوری‌ها در جهت بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان آزادگان	۹۴/۱/۱۵	انستیتو نفت دانشگاه تهران

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	دستیابی به دانش فنی طراحی و توسعه سامانه MCHP بر پایه فناوری موتور گازسوز	۹۳/۷/۱	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت پایانه‌های نفتی ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	طراحی، ساخت و نصب بازوهای بارگیری (فاز ساخت، نصب و راه اندازی)	۹۰/۱۱/۱۵	جهاد دانشگاهی
۲	احداث مخازن زیرزمینی ذخیره سازی نفت خام	۹۱/۶/۲۶	قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا(ع)
۳	طراحی، ساخت و نصب سیستم پیوسته اختلاط نفت خام (فاز طراحی)	۹۳/۱/۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت

مدیریت اکتشاف

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش بنیان
۱	مطالعات اکتشافی به منظور تعیین حجم ذخیره و ارزیابی خصوصیات ژئوشیمیایی و پتروگرافی آلی نفت‌های غیر متعارف (شیل‌های نفتی ژوراسیک میانی - بالائی) در منطقه قالی کوه استان لرستان، حوضه زاگرس و جنوب غرب ایران	۸۹/۱۲/۱۰	دانشگاه تهران
۲	مطالعه فسیل‌شناسی و بیوزوناسیون رسوبات پالئوزوئیک حوضه‌های زاگرس و ایران مرکزی	۹۰/۱/۱۵	مرکز پژوهشی زمین‌شناسی پارس
۳	شناسایی و ارزیابی منابع شیل‌گازی در توالی‌های رسوبی ژوراسیک میانی تا کرتاسه زیرین در ناحیه لرستان	۹۳/۱/۲۳	پژوهشگاه صنعت نفت

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	دانشگاه / مرکز تحقیقاتی / شرکت دانش‌بنیان
۱	بررسی و پیاده‌سازی روش ممیزی HSE به سبک ارزش‌گذاری وزنی مبتنی بر ریسک در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۸۸/۱۲/۴	دانشگاه صنعت نفت آبادان
۲	مطالعه امکان‌احیاء و تعیین راهکارهای مناسب برای توسعه جنگل دست‌کاشت منطقه ویژه انرژی پارس	۸۹/۸/۱۹	دانشگاه تهران
۳	طراحی چارچوب ایفای نقش مسوولیت اجتماعی در صنایع	۸۹/۸/۱۱	دانشگاه خلیج فارس
۴	مطالعه جامع پیامدهای فرهنگی-اجتماعی استقرار صنعت نفت و گاز در سطح جوامع و اجتماعات منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۹۳/۳/۵	موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی
۵	تدوین دانش فنی به کارگیری فناوری غشاهای پلیمری جهت خالص‌سازی گاز (فاز اول: مطالعات مفهومی و پایه‌ای)	۹۳/۶/۳۱	دانشگاه تهران - پردیس دانشکده‌های فنی
۶	تدوین دانش فنی به کارگیری فناوری غشاهای پلیمری جهت شیرین‌سازی گاز (فاز اول: مطالعات مفهومی و پایه‌ای)	۹۳/۶/۳۱	دانشگاه تهران - پردیس دانشکده‌های فنی

پروژه‌های دانشجویی مورد حمایت

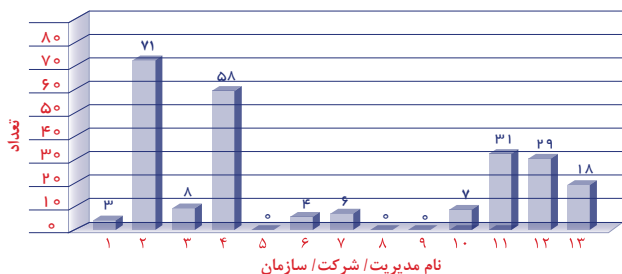
در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

۶-۱-۲- پروژه‌های دانشجویی

تشویق و حمایت از مجموع ۲۳۷ پروژه‌های دانشجویی در مقاطع کارشناسی ارشد و دکتری از دیگر زیر مجموعه‌های فعالیت داخلی مدیریت پژوهش و فناوری در سال ۱۳۹۴ بوده که در قالب تأیید موضوع پروژه و حمایت مالی از آن انجام پذیرفته است. ضمن توجه به جدول و نمودار تعداد دانشجویان مورد حمایت در شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران می‌توان جداول شامل اسامی دانشجویان، عنوان پروژه دانشجویی، نام استاد راهنما و نام دانشگاه مرتبط را به تفکیک شرکت‌های حمایت کننده مشاهده کرد:

جدول تعداد پروژه‌های دانشجویی مورد حمایت در شرکت ملی نفت ایران

تعداد	نام مدیریت/شرکت/سازمان
۳	مدیریت پژوهش و فناوری
۷۱	شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
۸	شرکت نفت فلات قاره
۹	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
۵۸	شرکت ملی حفاری ایران
-	شرکت نفت و گاز اروندان
۴	شرکت نفت خزر
۶	شرکت نفت و گاز پارس
-	شرکت مهندسی و توسعه نفت
-	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
۳۱	شرکت پایانه‌های نفتی ایران
۲۹	مدیریت اکتشاف
۱۸	سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس
۲۳۷	جمع کل



- ۱- مدیریت پژوهش و فناوری
- ۲- شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
- ۳- شرکت نفت فلات قاره
- ۴- شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
- ۵- شرکت ملی حفاری ایران
- ۶- شرکت نفت و گاز اروندان
- ۷- شرکت نفت خزر
- ۸- شرکت نفت و گاز پارس
- ۹- شرکت مهندسی و توسعه نفت
- ۱۰- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
- ۱۱- شرکت پایانه‌های مواد نفتی
- ۱۲- مدیریت اکتشاف
- ۱۳- سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	امین حبیبی راد (دکتری)	مدل نوآوری سازمانی با اتکالی به مدیریت دانش و رویکرد نوآوری باز در آموزش شرکت ملی نفت ایران	کامران فیضی	علامه طباطبایی
۲	مجید طاهرخانی	شناسایی مولفه های تفکر استراتژیک و رابطه آنها در بهبود فرآیند تصمیم گیری مدیران (مطالعه موردی در مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران)	عباس صالح اردستانی	آزاد اسلامی واحد تهران مرکز
۳	خلیل قاسم زاده	شناسایی و رتبه بندی متغیرهای موثر غنی سازی شغلی بر عملکرد کارکنان در شرکت ملی نفت ایران	علی فائض	آزاد اسلامی واحد سمنان

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	مصطفی لشکر بلوکی (دکتری)	بررسی آزمایشگاهی اثر تزریق آب کرناته هوشمند در یک مخزن آسفالتینی - کرناته ایران	سید شهاب الدین آیت اللهی	شیراز
۲	مینا نوری (دکتری)	طراحی ساختارهای خود جمع کننده نوری مبتنی بر بلورهای فوتونی	محمد سروش	شهید چمران

شیراز	اشکان سامی	ارائه‌مدلی برای امن‌سازی سیستم‌های کنترل صنعتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری	عارف الطاف	۳
صنعت نفت	مسعود بهرامی	بررسی تشکیل رسوبات درون لوله های مبدل حرارتی واحد تغلیظ گلایکول یکی از کارخانه های گاز مایع اهواز	مرضیه بسطامی	۴
آزاد اسلامی واحد ماهشهر	سید علی علوی فاضل	مطالعه آزمایشگاهی قطر حباب در جوشش استخری مایعات خالص و تحلیل نتایج با استفاده از الگوریتم ژنتیک	سمانه بورد	۵
صنعت نفت	مسعود بهرامی	بررسی پایداری امولسیون آب در هیدروکربن و تأثیر مواد افزودنی بر آن در نفت نمکی ناحیه اهواز	ندا حاجی زاده	۶
آزاد اسلامی واحد دهاقان	ماشالله ولیخانی	بررسی رابطه بین کار تیمی و چابکی سازمان در کارکنان اداره کالای مناطق نفتخیز جنوب	امین شفیانی	۷
صنعتی شاهرود	احمد رمضان زاده	تعیین راستای بهینه جهت حفر چاه‌های افقی بر اساس مدل ژئومکانیکی سه بعدی مخزن، در یکی از میداین مناطق نفتخیز جنوب	مسعود ترابی خواه	۸
شهید چمران	بهمن سلیمانی	ارزیابی بخش ۷ سازند گچساران در قسمت غربی میدان نفتی اهواز	مژگان محمد مهدی پور	۹
شهید چمران	بهمن سلیمانی	تعیین شعاع گلوگاه‌های تخلخل با استفاده از تلفیق نتایج ارزیابی پتروفیزیکی و تزریق جیوه	لیلا محمد حسینی	۱۰
شهید بهشتی	محمد حسین آدابی	ارزیابی پتروفیزیکی، بررسی فرایندهای دیاژنزی و تعیین گونه‌های سنگی با استفاده از داده‌های مغزه و نمودارهای چاه‌پیمایی در میدان چهاربیشه جنوب غرب ایران	آسیه یوسفی حاجیوند	۱۱
صنعت نفت	محمد جامی الاحمدی	بررسی مکانیزم تشکیل میسل (Micelle) و خواص میکروامولسیون و تأثیر آن بر روی اشباع نفت باقیمانده در فرایند سیلاب‌زنی شیمیایی	پیمان کامرانفر	۱۲

تهران	بابک متشع زاده	بررسی پتانسیل بالایش خاک آلوده به هیدروکربن های نفتی توسط نهال گیاه دارویی سپستان (Cordia myxa L)	کیوان ولی زاده راد	۱۳
صنعتی شاهرود	احمد رمضان زاده	بررسی تأثیر پارامترهای ژئومکانیکی بر پایداری دیواره چاه نفت در یکی از میداین شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	سینا انزان پور	۱۴
آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان	مهدی صادق زاده	ارائه یک مدل زمانبندی کارها با استفاده از الگوریتم بهینه سازی واکنش های شیمیایی در محاسبات ابری	الهام خواجه علی	۱۵
آزاد اسلامی واحد شوشتر	لنامطلبی	مقایسه سلامت روان کارکنان فعال و غیرفعال شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری	رضا روزبه	۱۶
آزاد اسلامی واحد شهرضا	الهام عامری	بررسی میزان غلظت فلزات سنگین (نیکل، وانادیم، سرب، آهن) موجود در لجن های نفتی و محاسبه شدت آلودگی در خاک های اطراف مخازن نفت سفید، لب سفید و قلعه نار، در شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان	موسی نوذری	۱۷
آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان	اعظم السادات حسینی الهاشمی	بررسی سهم طبیعی و انسان ساخت فلزات سنگین (Mg, Ba, Mn, Al, V, Ni) در پسماندهای گل حفاری در میدان نفتی اهواز	شیوا افشاری	۱۸
صنعت نفت	جمشید مقدسی	تعیین واحدهای جریان هیدرولیکی و تخمین تراوایی در چاه های مغزه گیری نشده ی یکی از مخازن ایران با استفاده از داده های تخلخل و تراوایی	محمد علی وکیلی	۱۹
فردوسی مشهد	سیدرضا موسوی حرمی	بررسی و مقایسه ی کیفیت مخزنی زون C3 ایلام با زون D سروک در قطاع ۵ و ۶ در میدان اهواز	حامده اسدزاده	۲۰

۲۱	فرشاد بهرامی	دیاژنز و محیط رسوبی سازند آسماری در میدان رامین با استفاده از رداده‌های لرزه‌ای، چاه پیمایی و مغزه	سیدرضا موسوی حرمی	فردوسی مشهد
۲۲	بهاره پورجمشیدی	بررسی چینه‌ای، خصوصیات مخزنی و مقایسه ناحیه‌ای سازند ایلام (خصوصاً زون ۲) در میداین اهواز، آب تیمور و منصوری	اسداله محبوبی - سیدرضا موسوی حرمی	فردوسی مشهد
۲۳	ستار خادمی	سنتز سونوشیمیایی، شناسایی مشخصات و مدل‌سازی سنتیک نوعی جاذب نانو ساختار مناسب بر پایه آلومینا به منظور جذب فلزات سنگین در آب	روئین حلاج	صنعتی امیرکبیر واحد ماهشهر
۲۴	رضا خلدی آلی	شبیه‌سازی عددی جریان سیال غیر نیوتنی در چاه حفاری	سالم بعنونی	آزاد اسلامی واحد دزفول
۲۵	فاطمه دبیری	بررسی گسترش رسوبی و کیفیت مخزنی بخش ماسه سنگی اهواز در مخزن آسماری میدان آغاچاری	اسداله محبوبی - محمد خانه باد	فردوسی مشهد
۲۶	علی دشتی	چینه نگاری سکansı، شرایط محیطی دیاژنز سازند ایلام و بررسی نقش آنها در بررسی خصوصیت مخزنی، میدان منصوری با نگرشی ویژه بر زون ۲	عبدالحسین امینی	تهران
۲۷	ابراهیم زکی زاده	مقایسه ژئوشیمیایی نفت مخزن بنگستان میداین نفتی اهواز و منصوری	بهمن سلیمانی	شهید چمران
۲۸	نرگس کاظمی	اندازه گیری ویسکوزیته نانو سیالات و بررسی پیش بینی معادلات تجربی موجود	سید محسن پیغمبرزاده	آزاد اسلامی واحد ماهشهر
۲۹	احمد میرمرقابی	پتروگرافی و تاریخچه رسوبگذاری افق‌های ماسه سنگی آسماری زیرین در میدان نفتی مارون	سیدرضا موسوی حرمی	فردوسی مشهد
۳۰	مجتبی ذاکری	تعیین گونه‌های سنگی مخزن بنگستان میدان کوپال با استفاده از تکنیک آنالیز خوشه‌ای	سیدرضا موسوی حرمی	فردوسی مشهد

صنعت نفت	محمد جامی الاحمدی - بهمن مسلمی	توسعه یک مدل ریاضی جهت پیش‌بینی ضریب انتشار گاز در مخزن نفتی	سید امین شفیعی نجفی	۳۱
موسسه آموزش عالی امین	محمد رضا دلوی	بررسی تأثیر مدیریت زنجیره تأمین سبز بر عملکرد شرکت (مطالعه موردی: شرکت ملی ایران، مناطق نفتخیز جنوب، ۱۳۹۲)	زهره ابوالحسنی	۳۲
آزاد اسلامی واحد شوشتر	فریدون طهماسبی	بررسی تأثیر صنعت نفت جنوب بر ادبیات داستانی پس از انقلاب اسلامی	علمدار متولی	۳۳
آزاد اسلامی واحد استهبان	رضا میرزایی محمود آبدادی	مقایسه آلودگی خاک‌های اطراف پیت (پسماند) به نمک‌های (NaCl, CaCl ₂) در چاه‌های دارا و فاقد سیستم مدیریت پسماند	نسرین زکی زاده	۳۴
شهید چمران	بهمن سلیمانی	بررسی ویژگی‌های مؤثر سیال حفاری بر کیفیت خرده‌های سازند گچساران در میدان نفتی کوپال با نگرشی بر واحدهای مارنی و نمکی	ندابختیاری	۳۵
صنعتی شاهرود	مهرداد سلیمانی منفرد	برآورد توزیع فاکتور کیفیت در افق مخزن با استفاده از داده‌های لرزه‌ای سطحی، VSP و نگارهای چاه	زهرا داتلی بیگی	۳۶
تبریز	علی کدخدائی	بررسی و مقایسه‌ی کیفیت مخزنی زون C3 ایلام با زون D سروک در قطاع ۵ و ۶ میدان اهواز	راضیه دوستی ایرانی	۳۷
یزد	محمد فاتحی مرجی	مدل‌سازی گسترش شکست هیدرولیکی در مخازن نفتی با استفاده روش عددی المان‌های مرزی	رقیه اکبری	۳۸
آزاد اسلامی مرکز آموزش‌های بین الملل خلیج فارس	مهدی بصیرت	رتبه‌بندی تأمین کنندگان کالا بر اساس تکنیک‌های تصمیم‌گیری چند معیاره در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	آذین ابراهیمی	۳۹
آزاد اسلامی مرکز آموزش‌های بین الملل خلیج فارس	مهدی بصیرت	بررسی و تعیین ضریب ثابت فرمول مدل اقتصادی سفارش (E.O.Q) در سیستم تدارکات و امور کالا شرکت ملی منطق نفتخیز جنوب	محمد ایزدستا	۴۰

آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان	علی غلامی	بررسی اثرات تخلیه پساب کارخانه نمک‌زدایی نفت مارون ۲ آغاچاری بر خصوصیات فیزیکی و شیمیایی خاک و غلظت برخی عناصر سنگین خاک (نیکل، سرب، کادمیوم و کروم) و ارائه راهکارهای کاهش اثرات	الله مراد کمایی	۴۱
آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان	ندا اورک	ارزیابی ریسک زیست محیطی بر پایه خطاهای انسانی واحدهای بهره‌برداری به روش PHA-TOPSIS-SAW	شیرین لرکی زاده بختیاری	۴۲
شیراز	پیمان کشاورز	بررسی فنی و اقتصادی تغییر نوع حلال مورد استفاده در یکی از واحدهای شیرین‌سازی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از EDA به مخلوط MDEA و Piperazine	علی محمد مطیع شیرازی	۴۳
آزاد اسلامی واحد امیدیه	عبدالنبی هاشمی	بررسی علل ناپایداری تولید در چاه‌های تحت فراآوری با گاز و رفع مشکل آن در یکی از میداین جنوب غربی ایران	محمد رضا میرزایی	۴۴
شهید چمران	بهمن سلیمانی	بررسی الکتروفاسیس‌های مخزن آسماری و مقایسه با داده‌های مغزه و زمین‌شناسی در میدان نفتی قلعه‌نار	یحیی نیلوفری	۴۵
تربیت مدرس	آرزو جعفری	تأثیر امتزاج‌پذیری و ناپذیری سیال پایه در فرآیند ازدیاد برداشت نفت با استفاده از نانوسیالات	وحید بر خورداری	۴۶
دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران	علی کدخدائی	تعیین واحدهای جریان هیدرولیکی در یکی از میداین نفتی حوضه فروفادگی دزفول	زهرا داودیان زاده	۴۷
تربیت مدرس	آرزو جعفری	مقایسه کارایی بیوسورفکتانت تولیدی در حالت‌های تزریق درجا و برون‌جا به منظور افزایش برداشت از مخازن نفتی	محمد حسین شعبانی	۴۸

شیراز	علی فقیه	بررسی رشد و تکامل گسل خوردگی بر اساس پارامترهای مورفوتکتونیک در تاقدیس خويز، زاگرس، ايران	زهرا یزدان مهر	۴۹
زنجان	عبدالحسین پری زنگنه	شناسایی، طبقه‌بندی و مدیریت پسماندها در شرکت نفت و گاز مارون استان خوزستان	پروین مرادی	۵۰
آزاد اسلامی واحد ماهشهر	سروش زرین آبادی	بررسی آزمایشگاهی تأثیر ذرات نانو به عنوان آنتی فوم در نمونه‌های نفتی	علی محمد آریان‌نیا	۵۱
صنعت نفت	عبدالنبی هاشمی	پیش‌بینی احتمال گیر لوله‌های حفاری برای یک میدان نفتی جنوب ایران با استفاده از تلفیق روش شبکه‌های عصبی و الگوی ازدحام ذرات	جلال شاهین شمس آبادی	۵۲
آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان	علی غلامی	بررسی اثرات تخلیه پساب کارخانه نمک‌زدایی نفت مارون ۲ آغا‌جاری بر خصوصیات فیزیکی و شیمیایی خاک و غلظت برخی عناصر سنگین خاک (نیکل، سرب، کادمیوم و کروم) و ارائه راهکارهای کاهش اثرات	الله مراد کمایی	۵۳
تهران	عبدالحسین امینی	چینه‌نگاری سکانشی و شرایط محیطی و دیاژنز سازند ایلام (با نگرشی ویژه بر زون ۲) و بررسی نقش آنها در خصوصیت مخزنی در شرق میدان اهواز	زینب بحیرایی	۵۴
تهران	عبدالحسین امینی	چینه‌نگاری سکانشی، شرایط محیطی و دیاژنز سازند ایلام و بررسی نقش آنها در خصوصیت مخزنی در غرب میدان اهواز	ثریا محمودی	۵۵
آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات فارس	بهمن سلیمانی	مطالعه زمین‌شناسی و ساخت مدل سه‌بعدی مخزن بنگستان میدان نفت سفید	شیدا درخشنده	۵۶
آزاد اسلامی واحد شوشتر	البرز قیتانی	بررسی عوامل مؤثر بر نیازسنجی آموزشی مدیران شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	خلیل علوی	۵۷

۵۸	فاطمه نفیسی	مطالعه زمین‌شناسی و ساخت مدل سه‌بعدی مخزن خامی میدان آغاچاری	بهمن سلیمانی	آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات فارس
۵۹	سینا باسلی زاده	بررسی مخازن زیرزمینی ذخیره‌سازی گاز طبیعی و طراحی تأسیسات سطحی آن	محمدجواد عامری	صنعتی امیرکبیر
۶۰	نیلو فربصری	مطالعه ژئوشیمیایی اینکلوزیون‌های نفتی میدان منصور	محمد رضا کمالی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۶۱	افروز جلالی	بازسازی تاریخچه تدفین، اندازه‌گیری انعکاس و تیرینایت و تعیین بلوغ سنگ منشأ نفت در میداین نفتی لالی و کارون	بهرام علیزاده	شهید چمران
۶۲	محمود زرگان	تولید کود بیولوژیک از طریق تصفیه پساب پالایشگاه شیرین‌سازی گاز کارون	احسان درونه	آزاد اسلامی واحد فراهان
۶۳	زلیخا سپهوند	تعیین محل قرارگیری رله‌ها در شبکه‌های سلولی مبتنی بر روش دسترسی چند گانه تقسیم‌کد	روح‌اله آقاجانی	آزاد اسلامی واحد نجف آباد
۶۴	وحید مرتضی پور	ارزیابی مناقصه‌گران و انتخاب مناقصه‌گر برتر مبتنی بر تلفیق فرآیند تحلیل سلسله‌مراتبی فازی (FAHP) و تحلیل پوششی داده‌ها (DEA) (مطالعه موردی: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان)	سید مجتبی سجادی	آزاد اسلامی واحد مرودشت
۶۵	فرهاد رستمی‌وند	طراحی و ساخت دستگاه مطالعه هرزروی در شکاف مغزه و بررسی آزمایشگاهی اثرات مواد کنترل‌کننده میزان هرزروی	عبدالنبی هاشمی	صنعت نفت
۶۶	محمد شبرنگی	استخراج ویژگی‌های زمین‌شناسی از تصاویر و سیگنال‌های گاما برای بهینه‌سازی سیستم MWD و LWD	غلامرضا اکبری‌زاده	شهید چمران

۶۷	محمد ضامن	بررسی اثر افزودن نانو ذره SiO_2 به مواد تعلیق شکن بر میزان جداسازی آب نمک همراه از نفت خام (در مقیاس آزمایشگاهی)	سروش زرین آبادی	آزاد اسلامی واحد ماهشهر
۶۸	رضاهاشمی گهرویی	بررسی تأثیر ویژگی های سیستم جامع مالی آنلاین بر کیفیت تصمیم گیری مدیران و روسای واحدها در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	مهدی بصیرت	آزاد اسلامی مرکز آموزش های بین الملل خلیج فارس
۶۹	عرفان اکبری	بررسی اثر میزان انحراف چاه بر پایداری آن در سازندهای کربناته	کاوه آهنگری	آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۷۰	سیدحیان ظاهری	بررسی اثرات ترکیبات و شوری آب تزریقی بر روی بازده نفت تولیدی از مخازن کربناته	محمد شریفی	صنعتی امیرکبیر
۷۱	الهام حافظی نسب	بهینه سازی واحد جذب دی اکسید کربن از گاز خروجی نیروگاه رامین و تأثیر گاز خروجی بر MMP نفت مخزن	سیدعلیرضا طباطبائی نژاد	صنعتی سهند تبریز

شرکت نفت فلات قاره

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	قدیر مهدوی	بررسی آزمایشگاهی تزریق آب هوشمند جهت ازدیاد برداشت نفت در میدان بلال	ریاض خراط	آزاد اسلامی
۲	میثم ماپار	طراحی و پیاده سازی سیستم پشتیبانی تصمیم گیری (DDS) برای نجزیه و تحلیل صورت های مالی (نسبت های مالی)	حامد کاظمی پور	آزاد اسلامی
۳	قاسم پژمان ثانی	آنالیز مدیریت ریسک در تاسیسات نفتی فراساحلی (سکوی عملیاتی) با استفاده از مطالعات HAZID (مطالعه موردی: شرکت نفت فلات قاره ایران)	سعید گیوه چی	تهران

۴	بهاره سادات شیروانی	نقش روابط موضوعی و قدرت ایگو در پیش‌بینی فرسودگی شغلی	نادر منیر پور	آزاد اسلامی
۵	حمید رضا ابدی خواه	بررسی عوامل موثر بر عملکرد فرآیند غشائی نانو فیلتراسیون در جداسازی نانو امولسیون‌های آب و روغن	فرزین ذکائی آشتیانی	صنعتی امیرکبیر
۶	محمد امین دانشفر	انتخاب و طراحی سیستم بهینه جداسازی و تصفیه آب تولید شده همراه نفت جهت استفاده در سکوهای نفتی ایران	مهدی ارجمند	آزاد اسلامی
۷	الهه عزیز کریمی نسب کشکوییه	تحلیل عددی مکانیزم نفوذ مته‌های حفاری در چاه نفت و گاز براساس مکانیک شکست سنگ	محمد فاتحی مرجی	یزد
۸	عماد شیر کوند	مدل‌سازی رشد ترک هیدرو لیکي به روش المان محدود در چاه‌های نفت و گاز	محمد فاتحی مرجی	یزد

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	تورج بهروز (دکتری)	بهینه‌سازی تعداد، مکان و عملکرد شیرهای کنترلی در چاه‌های هوشمند	محمد رضارسانی	تهران
۲	محمد علی نیرومند	استفاده از نانو فیلتراسیون جهت حذف نیترات و نیتریت از آب	رضا پولادی	آزاد اسلامی واحد شاهرود
۳	کامران چقازردی	تاثیر اقدامات مدیریت کیفیت بر عملکرد سازمانی شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب	حجت طاهری گودرزی	آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات بروجرود
۴	مهدی دارایی	مقایسه مشخصات سنگ شناسی شرایط محیطی و چینه نگاری سکانشی سازند اسماری در میداین چشمه خوش و دهلران با رخنمون‌های سیاه کوه و اناران	عبدالحسین امینی	تهران

آزاد اسلامی واحد ماهشهر	عباس شهرآبادی	مطالعه مکایسم ها و مدل سازی ریاضی پدیده نشست رسوبات ارگانیک سنگین در یکی از مخازن نفتی ایران	ناهید رضایی	۵
آزاد اسلامی واحد امیدیه	عباس شهرآبادی	بررسی آزمایشگاهی و مدل سازی ریاضی فرایند تزیق آب کربناته به مخازن نفتی	رضاقدقانی	۶
آزاد اسلامی واحد دماوند	سیدرضا موسوی حرمی	تلفیق اطلاعات زمین شناسی و ژئوفیزیکی و استفاده از روش های زمین آماری در تعیین کیفیت و گسترش زون های مخزنی در میدان نفتی سعادت آباد	رضا سرمدی	۷
گیلان	کوروش جواهرده	بررسی و امکان سنجی فنی و اقتصادی پیاپی سازی سیستم های انرژی خورشیدی به عنوان جایگزین آبگرمکن برقی در منطقه سراجیه قم	آرش اسماعیلی	۸
صنعتی شاهرود	حسین مروی - امیر روشندل کاهو	کاهش نوفه در داده های لرزه ای مبتنی بر تلفیق روش های آماری و تبدیل های زمان-فرکانس	محمد امیر نظری	۹

شرکت ملی حفاری ایران

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	علیرضاذهبی (دکتری)	بررسی تاثیر شیفت کاری بر طول مدت و کیفیت خواب پرسنل طرح اقماری سکوهای نفتی شرکت ملی حفاری ایران (خلیج فارس)	خسرو صادق نیت حقیقی	علوم پزشکی و خدمات بهداشتی درمانی تهران
۲	مریم صفی (دکتری)	طراحی مدل مناسب به منظور ارزیابی ریسک زیست محیطی سکوهای متحرک دریایی Jack – up (در منطقه پارس جنوبی)	ناصر محرم نژاد	علوم و تحقیقات تهران

۳	محمدرضا بقال نژاد	ایجاد پوشش‌های نانو کامپوزیتی کروم - دی اکسید تیتانیوم با مقاومت بالا در برابر خوردگی و سایش با استفاده از روش آبکاری الکتریکی	منصور فرزام	آزاد اسلامی واحد اهواز
۴	داریوش عبدی کهنگی	مدیریت ساخت مدل‌های مختلف مخازن زمینی ایزوله در برابر مشتقات نفتی جهت دفن‌کننده‌های حفاری به منظور حفاظت از محیط زیست	عبدالکریم عباسی دزفولی	علوم و تحقیقات خوزستان
۵	نسیم بهرمان	بررسی اثر بخشی استقرار سیستم مدیریت پسماند در دستگاه‌های حفاری چاه‌های نفت و گاز از نظر اقتصادی و زیست محیطی (مطالعه موردی: منطقه نفتی اهواز)	افشین تکدستان	علوم و تحقیقات خوزستان
۶	محمدرضا نونچی	امکان سنجی استقرار نرم‌افزار نگهداری و تعمیرات در شرکت ملی حفاری ایران	محمد صادق حری	آزاد اسلامی واحد اراک
۷	سمیرا مسیح پور	سنتر بعضی از ترکیبات استری مورد نیاز در سیال حفاری پایه سنتزی و بررسی عملکرد رئولوژی آنها	الهام طحان پسر	علوم و تحقیقات خوزستان
۸	حسین بازاریار	ساخت سیال پلیمری و بررسی اثر آن بر میزان پایدارسازی شیل‌ها و خواص جریان سیال حفاری	مهرداد سلیمانی	صنعتی شاهرود
۹	مهری بهمنی	بررسی آزمایشگاهی تاثیر استفاده از پلیمرهای گیاهی مصنوعی در کنترل هرز روی گل پایه آبی (مطالعه موردی در یکی از میادین نفتی جنوب)	طوبی حموله	علوم و تحقیقات خوزستان
۱۰	مریم ابن عباس	حذف یون سرب از ضایعات پسماند حفاری بوسیله جاذب ارزان قیمت لیف خرمای اصلاح شده	مریم ابریشم کار	علوم و تحقیقات خوزستان
۱۱	نوشین چنگیز	بررسی مکانیسم اثر بیوسایدهای مختلف بر میکروارگانیسم‌های تجزیه‌کننده نشاسته‌ی مورد استفاده در سیال حفاری	عباس اخوان سپهی	آزاد اسلامی واحد تهران شمال

۱۲	سیدمحمد رضا ساکبی	بررسی تاثیر گازهای هیدروکربنی بر روی پلیمرهای مورد استفاده در سیال حفاری	مهدی صحیحی	علوم و تحقیقات خوزستان
۱۳	امیرحسین آفاجعفری	بررسی آزمایشگاهی تاثیرات حنا به عنوان یک افزودنی سیمان بر خواص سیمان	سیدرضا شادی زاده	صنعت نفت
۱۴	عقیل مسلمی زاده	بررسی آزمایشگاهی اثرات استفاده از افزودنی گیاهی (حنا) بر روی تورم شیل در سیالات حفاری پایه آبی	سیدرضا شادی زاده	صنعت نفت
۱۵	پریسا پرچی	مدیریت زیست محیطی کنده های حفاری جهت حذف TPH با استفاده از لجن بیولوژیکی تصفیه خانه فاضلاب	رویا مافی غلامی	علوم و تحقیقات خوزستان
۱۶	غلامرضا الهامی	تعیین زون های فعال شبلی حد فاصل افق نفتی آسماری و بنگستان و ترکیب بهینه گل حفاری در میدان نفتی کوپال	حسین طباطبایی	آزاد اسلامی واحد امیدیه
۱۷	رضا حاجبانی	طراحی ابزار راندنی سامانه دوار راندنی دوار	ابوالفضل برادران سید	صنعتی امیرکبیر
۱۸	شهرام چمن خواه	بررسی مطالعاتی روش حفاری با مدیریت فشار فضای حلقوی در چاه های نفت و گاز ایران و نحوه ی تغییر برنامه تکمیل چاه به واسطه آن	سیدرضا شادی زاده	صنعت نفت
۱۹	شیدامحمدی	نقش سرمایه اجتماعی در بهبود عملکرد کارکنان شرکت ملی حفاری ایران (مطالعه موردی شرکت ملی حفاری مستقر در اهواز)	محمد رضا حمیدی زاده	علوم تحقیقات کهگیلویه و بویراحمد
۲۰	علیرضا قربانی بنوتی	طراحی و ساخت یک حسگر پتانسومتری جدی بر اساس یون دوست درشت مولکول kryptofix 22DD به منظور تعیین انتخابی سرب در پسماند گل حفاری	آرزو قائمی	علوم و تحقیقات خوزستان

۲۱	فریده پوربابادی جلوگیر	میکروفایسس و محیط رسوبی سازند دشتک در میدان گازی کیش (شمال خلیج فارس)	علی حسین جلیلیان - ناصر ارزانی	پیام نور اصفهان
۲۲	مهناز آقاپور	تحلیل رخساره ها، محیط رسوبی و تاریخچه دیاژنز سازند ایلام در چاه شماره ۲ میدان نفتی جفیر، جنوب غرب ایران	غلامرضا میراب شبستری	بیرجند
۲۳	اسمانجفی	مطالعه اثر به کارگیری رویکرد حل خلاقانه مساله (TRIZ) در ارتقا خلاقیت کارکنان (مطالعه موردی: شرکت ملی حفاری ایران)	غلامرضا هاشم زاده خوراسگانی	آزاد اسلامی واحد تهران جنوب
۲۴	بهنام سالاری	ارزیابی کاربرد سیستم مدیریت یکپارچه (IMS) مستقر در مدیریت تدارکات و امور کالای شرکت ملی حفاری ایران	بالقیس باورصاد	علوم و تحقیقات خوزستان
۲۵	سودابه مرادی	رابطه برخی ویژگی های شخصیتی، سازمانی و شغلی با تعلل ورزی در کارکنان شرکت ملی حفاری ایران	عبدالکاظم نیسی	شهید چمران اهواز
۲۶	احسان نقاش	بررسی رشد ترک و پیش بینی عمر خستگی لوله ها در حفاری جهت دار	شهرام شهریوی	آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۷	هادی بارانی	بررسی تاثیرات PH بر خواص حرکتی پلیمرهای مورد استفاده در سیال حفاری	مریم ابریشمکار	علوم و تحقیقات خوزستان
۲۸	سارا یوسفی	بررسی رفتار ذرات نانو منگنز تتراکسید در گل های پایه آبی به عنوان ماده وزن افزا	مریم ابریشم کار	علوم و تحقیقات خوزستان
۲۹	محمد شهبازی	طراحی اندازه گیری ژيروسکوپي MEMS در حال حفاری	امیرابوالفضل صورتگر - مسعود شفیعی	صنعتی امیر کبیر
۳۰	کریم زرگانی	بررسی خواص فیزیکی پلیمرهای مورد استفاده در سیال حفاری در دما و فشارهای مختلف	مهدی صحیحی	علوم و تحقیقات خوزستان

آزاد اسلامی واحد بین الملل خرمشهر	فیصل سعیدی	مسئولیت مدنی ناشی از مالکیت اراضی استخراج نفت و گاز و تاسیسات صنعتی در حقوق ایران و بررسی تطبیقی آن با حقوق انگلستان	ابراهیم بیت مشعل	۳۱
آزاد اسلامی واحد تهران شمال	ندانفری	آسیب شناسی فرایند پیاده سازی مدیریت دانش در شرکت ملی حفاری ایران	علی سعیدی	۳۲
صنعتی شاهرود	بهزاد تخم چی	بهینه سازی خاصیت روانکاری سیال حفاری پایه آبی (سنگین) و بررسی تاثیر آن بر خواص رئولوژی	احسان شاکری	۳۳
علوم تحقیقات سیرجان	مهران ابدالی	مدل سازی یک سیستم بهینه ساز تولید تولید توان الکتریکی مبتنی بر الگوریتم بهینه سازی برای سکوی حفاری دریایی	محسن پرویزی	۳۴
آزاد اسلامی واحد تهران شمال	صادق مرادی	شبیه سازی تصفیه پساب های صنایع نفتی توسط بیوراکتورهای غشایی (MBR) با استفاده از نرم افزار کامسول	اشکان ورمه زبیری	۳۵
علوم و تحقیقات خوزستان	آرزو قائمی	بررسی اثرات آلاینده های فلزات قلیایی خاکی (ca,mg) روی سیال پلیمری و پایداری پلیمرهای PHPA (پلی آکریل آمید آبکافت شده جزئی) و Xanthan Gum (زانتانگام) در مقابل این نوع آلاینده ها	رضا چراغی	۳۶
تهران	مجید نبی بید هندی	ارزیابی کیفیت مخزنی سازندهای کنگان و دالان با استفاده از داده های چاه نگاری در میدان گازی پارس جنوبی	ابوذر رضایی	۳۷
علوم و تحقیقات خوزستان	الهام طحان پسر	طراحی فرمولاسیون سیال حفاری پایه سنتزی SBFs و بررسی آن تحت شرایط دمایی مختلف و مطالعه اثر آن بر پایداری شیل ها در مقایسه با سیالات پایه روغنی OBFs	علی سلطانهلی نیا	۳۸

۳۹	مهرداد عباسی	بهبود کنترل مستقیم توان ژنراتور القایی دو سو تغذیه تحت شرایط نامتعادل ولتاژ شبکه	رضا کیانی نژاد	شهید چمران اهواز
۴۰	مهران جهان بین	بررسی نقش میانجی کیفیت زندگی کاری در رابطه بین عدالت و تعهد سازمانی در شرکت ملی حفاری ایران	رحمت اله جدیدی	آزاد اسلامی واحد اراک
۴۱	محسن پرویزی	مدل سازی یک سیستم بهینه ساز تولید توان الکتریکی مبتنی بر الگوریتم بهینه سازی برای سکوی حفاری دریایی	مهران ابدالی	علوم تحقیقات سیرجان
۴۲	ابوذر رضایی	ارزیابی کیفیت مخزنی سازندهای کنگان و دالان با استفاده از داده‌های چاه نگاری در میدان گازی پارس جنوبی	مجید نبی بید هندی	تهران
۴۳	سعید حیدریان	بررسی رابطه سیستم مدیریت دانش و مدیریت ارتباط با مشتریان با عملکرد شرکت ملی حفاری ایران	پیمان غفاری آشتیانی	آزاد اسلامی واحد اراک
۴۴	علیرضا بهادر	بررسی رابطه آموزش مجازی و توانمندسازی کارکنان شاغل در طرح اقماری شرکت ملی حفاری بر اساس مدل میثرا	زهره آقا بابایی	آزاد اسلامی واحد دهاقان
۴۵	معصومه کردانی	امکان سنجی فرایند گیاه بالایی توسط گیاه و تیور در حذف کل هیدروکربن های نفتی از خاک آلوده به نفت (مطالعه موردی دکل های شرکت ملی حفاری ایران- میدان نفتی اهواز)	افشین تکدستان	علوم و تحقیقات خوزستان
۴۶	مسعود بختیاری	بررسی رابطه عدالت سازمانی و تمایل به ترک خدمت در کارکنان شرکت ملی حفاری ایران	سنجر سلاجقه	آزاد اسلامی واحد کرمان
۴۷	نسرین چنگیز عباسی	بررسی آزمایشگاهی جداسازی فلزات سنگین از پسماندهای سیال حفاری بوسیله نانو ذرات	نادر نبهانی	آزاد اسلامی واحد ماهشهر

آزاد اسلامی واحد تهران شمال	ندانفری	آسیب شناسی فرایند پیاده سازی مدیریت دانش در شرکت ملی حفاری ایران	علی سعدی	۴۸
آزاد اسلامی واحد اهواز	افشین تکدستان	امکان سنجی حذف کل هیدرو کربن های نفتی (TPH) از کنده های حفاری مخلوط با لجن فاضلاب با استفاده از ورمی کمپوست (مطالعه موردی منطقه حفاری اهواز)	الهام حسینی پناه	۴۹
آزاد اسلامی واحد اهواز	مهدی بصیرت	بررسی تاثیر هوش رقابتی بر اثربخشی بازاریابی در شرکت ملی حفاری از دیدگاه مدیران	حیدر شریفی	۵۰
آزاد- گچساران	عبدالمحمدقایدی	مقایسه و فرآیند انجماد- ثبت و روش تزریق مجدد برای تصفیه پس ماند سیال حفاری	پیمان رضایی	۵۱
آزاد اسلامی واحد شوشتر	سیدعلی اکبر احمدی	بررسی تاثیر سرمایه فکری بر عملکرد سازمانی در ادارات تابعه شرکت ملی حفاری ایران	پیمان صفاپور	۵۲
آزاد اسلامی واحد دهقان	حسین استادی	بررسی عوامل اقتصاد زیرزمینی و تاثیر آن بر رشد اقتصادی به روش سری زمانی (مطالعه موردی خوزستان)	محمد اعتماد	۵۳
آزاد اسلامی واحد تهران شمال	محسن پور کرمانی	ارزیابی کیفیت مخزن سازند سروک با به کارگیری داده های نگارهای چاه پیمایی و گل نگاری در میدان نفتی آزادگان، جنوب باختری ایران	نوید داوری	۵۴
شهید چمران اهواز	هومان کعبی	تحلیل و طراحی و شبیه سازی تقویت کننده کم نویز CMOS باند فوق پهن در فناوری TSMC با استفاده از روش خنثی سازی نویز	امیر پاینده پور	۵۵
آزاد اسلامی واحد اراک	مجتبی رفیعی	تاثیر فرایندهای مدیریت استعدادها بر کیفیت خدمات و نوآوری کارکنان شرکت ملی حفاری ایران	رضا هرمزی فر	۵۶

علوم تحقیقات تهران	عطاء اله ابطحی	ارزیابی رابطه خصوصی سازی با میزان دستیابی به اهداف مدیریت فناوری اطلاعات (مورد مطالعه: شرکت ملی حفاری ایران)	محمدرضا ناظمی بابادی	۵۷
علوم و تحقیقات خوزستان	هامان توکلی	سنتر و شناسایی چند نانو پودر اکسید مضاعف با ساختار اسپینل و کاربرد آنها در حذف فسفات در پساب گل حفاری	لاله امید	۵۸

شرکت نفت خزر

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	مریم صدیق	تهیه مدل ژئودینامیکی یک بعدی (RMM) یکی از چاه‌های شمال کشور به روش ترکیب اطلاعات	بهزاد تخم چی	صنعتی شاهرود
۲	معصومه درسی خوان	بررسی رسوب شناسی و خصوصیات پتروفیزیکی سازند چلگن در مقطع پهنه کلا و چاه A منطقه شمال ایران	حسین رحیم پور بناب	آزاد اسلامی واحد دماوند
۳	هوشنگ مهربانی	مطالعه مشخصات سنگ شناسی و شرایط محیطی سازند چلگن در رخنمون‌های حاشیه شمالی البرز مرکزی به منظور استفاده از نتایج در مطالعات زیر سطحی خزر جنوبی	عبدالحسین امینی	تهران
۴	طاهر گلی	تعیین و تطابق الکتروفاسیس های ماسه سنگ بالاخانی با داده‌های زمین شناسی و لاگ با نگرش ویژه به گل فشان‌ها	موسوی حرمی	فردوسی مشهد

شرکت نفت و گاز پارس

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	مهسا صدیقی (دکتری)	حذف زیستی اتیل مرکاپتان با استفاده از سیستم سلولی تثبیت یافته	فرزانه وهاب زاده	صنعتی امیرکبیر
۲	سید نادر قدمی تیزابی (دکتری)	الگوی یکپارچه برای مدل سازی و تطابق تاریخیچه در مخازن کربناته	محمد رضارسانی	تهران
۳	نیما برادران حسینی	شناسایی و رتبه بندی عوامل موثر در تامین مالی شرکت های نفتی دولتی توسط شرکت های تامین مالی داخلی	رضا طهرانی	تهران
۴	وحید سلطانی سود کلانی	بررسی زیست چینه ای و رخساره ای سازند کنگان در چاه A در میدان پارس جنوبی	سید محمود حسینی نژاد	پیام نور واحد دماوند
۵	میلاد فراهانی	اندازه گیری آزمایشگاهی و تعیین معادلات جدید برای ضرایب لغزش و آشفستگی در نمونه های کربناته روی یکی از مخازن گازی ایران	احمد رمضانی سعادت آبادی	آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات
۶	زینت السادات ابطحی فروشانی	تحلیل دینفعان کلیدی با استفاده از ماتریس علاقه قدرت و اتخاذ استراتژی مدیریت دینفعان کلیدی، در طرح های توسعه میدان نفت و گاز منطقه پارس جنوبی	احسان فرصتکار	مهر البرز تهران

شرکت پایانه های نفتی ایران

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	عابدالدین هاشمی	ارزیابی ریسک در عملیات تخلیه و بارگیری کشتی های نفتکش (مورد کاوی جزیره خارگ)	عباس هراتی مختاری	دریانوردی و علوم دریایی چابهار

آزاد اسلامی واحد سیستان و بلوچستان	سعید گیوه چی	مدل‌سازی پیامد در مخازن تحت فشار با استفاده از نرم‌افزار PHAST و ارائه اقدام کنترلی با ترکیب Consequence Modeling Method	عزیز آتشین	۲
پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی ایران	امیر مسعود رضادوست	تهیه نانو کامپوزیت‌های هیبریدی بر پایه رزین فنولیک/ گرافن/ الیاف و بررسی خواص مکانیکی و حرارتی آنها	محمدصادق متفکر	۳
آزاد اسلامی واحد قائمشهر	علیرضا ابراهیمی	بررسی مهارت‌های مدیریت اثربخش بهبود سازمانی در پایانه نفتی شمال	قنبرعلی بخشی	۴
علم و صنعت	وحید شقاقی شهری	ارائه یک مدل بهینه‌سازی جریان نقدینگی پروژه‌های نفتی در شرایط وجود عدم قطعیت	مریم طالبی	۵
آزاد اسلامی واحد تهران جنوب	عطااله طالعی زاده	بهینه‌سازی سیاست های قیمت گذاری و بازاربایی در یک زنجیره دو سطحی تحت اثرات روانی بازار با استفاده از تئوری بازی ها	زاهده چراغی	۶
تهران	محمدرضافراهانی	بررسی عددی و تجربی اتصالات چسبی ورق فلز- کامپوزیت	عمادالدین صادق زاده نایینی	۷
تهران	مجید بنی اسدی	تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت پوشش ضد حریق مبتنی بر نانو ساختار جهت تاسیسات پایانه‌های نفتی در مقیاس نیمه صنعتی	رامین ریاحی پور	۸
شهید بهشتی	سیدحسین هاشمی	بررسی و مدیریت پسماندهای صنعتی شرکت پایانه های نفتی ایران در جزیره خارگ	نسیم کباری	۹
آزاد اسلامی واحد جزیره خارگ	احمد طالبی زاده	بررسی نظام پرورش مدیران و ارائه راهکار جهت جانشین پروری در شرکت پایانه های نفتی ایران	مرتضی علیپور	۱۰

۱۱	عارف فرهنگ مهر	کارایی ادوات کاهنده ارتعاشات ناشی از گرده در لوله ها و رایزرهای در معرض جریان برشی	مصطفی زین الدینی	خواجه نصیرالدین طوسی
۱۲	مهناز داداشی	بررسی رابطه اخلاق و رفتار شهروندی سازمانی در وزارت نفت (مطالعه موردی: شرکت پایانه‌های نفتی ایران)	محمد رضایی مندجین	آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی
۱۳	عبدالرحیم کریمی	نقش و تاثیر استقرار نظام مدیریت دانش بر نوآوری و بهره‌وری کارکنان	حسن سلطانی	آزاد اسلامی واحد شیراز
۱۴	علی میری	شبیه‌سازی جعبه سیاه و بهینه‌سازی اختلاط نفت خام	نوراله کتیری	علم و صنعت
۱۵	امیر هادی اسمعیل وندی	بررسی رابطه بین مدیریت سرمایه فکری با عملکرد مدیران در شرکت پایانه‌های نفتی ایران	سید جلیل میر میران	آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی
۱۶	امیر هادی اسمعیل وندی	بررسی رابطه بین مدیریت سرمایه فکری با عملکرد مدیران در شرکت پایانه‌های نفتی ایران	سید جلیل میر میران	آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی
۱۷	سیامک قربانی	آسیب شناسی ارتباطات سازمانی در شرکت پایانه‌های نفتی ایران منطقه خارگ با استفاده از مدل انطباقی تحلیل سازمان	ناهید نادری بنی	آزاد اسلامی واحد نجف آباد
۱۸	سیامک قربانی	آسیب شناسی ارتباطات سازمانی در شرکت پایانه‌های نفتی ایران منطقه خارگ با استفاده از مدل انطباقی تحلیل سازمان	ناهید نادری بنی	آزاد اسلامی واحد نجف آباد
۱۹	جلیل ابراهیم زاده	الحاق ایران به سازمان تجارت جهانی و اثرات آن بر خدمات شرکت ملی نفت ایران	علی رضا حسینی	آزاد اسلامی واحد دامغان
۲۰	مسلم قربانی	بررسی پیش‌بینی‌های موقعیتی استرس شغلی کارکنان در شرکت پایانه‌های نفتی ایران - جزیره خارگ	محمد منتظری	آزاد اسلامی واحد سیرجان

آزاد اسلامی واحد دهقان	سید رسول آقا داوود	بررسی رابطه فرهنگ و تعهد سازمانی بر سازگاری شغلی بر اساس نظریه دیویس و لاف کوايست	ماشاله توکلی کازرونی	۲۱
آزاد اسلامی واحد ساری	علیرضامجیدیان	بررسی توزیع دما در مخازن نفت شرکت پایانه نفتی شمال به روش شبیه سازی عددی	سیروس موحدی	۲۲
آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی	زهرالشگری	عوامل موثر بر اثربخشی حسابرسی داخلی در شرکت ملی نفت ایران و شرکت های تابعه	سمیه یگانه	۲۳
آزاد اسلامی واحد کرج	سعداله ابراهیم نژاد	بهینه سازی منابع و زمان در عملیات جوشکاری و رنگ آمیزی دستی و اتوماتیک پروژه های احداث مخازن ذخیره سازی و خطوط لوله با توسعه یک مدل تصمیم گیری چند معیاره تحت محیط فازی	پیمان انتظام	۲۴
آزاد اسلامی واحد بوشهر	محمد بهروزی	عوامل موثر در افزایش مشارکت کارکنان پایانه های نفتی ایران در دوره های آموزشی	عبداله کریمی	۲۵
آزاد اسلامی واحد رودهن	اصغر فروع الدین عدل	بررسی رابطه ویژگی های شخصیتی و الگوهای ارتباطی زوجین با دلزدگی زناشویی	زری احمدی	۲۶
آزاد اسلامی واحد خارگ	بهروز امرایی	صنعت سوخت رسانی به نفتکش ها در پایانه نفتی خارگ، از امکان تا واقعیت	سید ابراهیم حسینی	۲۷
آزاد اسلامی واحد خارگ	احمد طالبی زاده	شناسایی و بررسی عوامل موثر بر استرس شغلی کارکنان فرودگاه جزیره خارگ	سید ضیا مدیح	۲۸
آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی	محمد علی خطیب سمنانی	تجزیه و تحلیل اقتصادی اجرای بهینه سازی در نیروگاه بزرگ برق خارگ	وحیده جهانگیری	۲۹
آزاد اسلامی واحد بوشهر	محمد بهروزی	شناسایی و اولویت بندی راه های کارآمد سازی نظام پیشنهادها و توسعه مشارکت کارکنان شرکت پایانه های نفتی ایران (با استفاده از رویکرد تصمیم گیری چند معیاره (MCDM)	احسان خواجه	۳۰
آزاد اسلامی واحد رودهن	ماهرخ مختاران	بررسی رابطه توانمندسازی کارکنان با تعهد سازمانی در شرکت پایانه های نفتی ایران	مهران حسن شهری	۳۱

مدیریت اکتشاف

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	سید حسین هاشمی (دکتری)	وارون سازی داده های لرزه ای برای برآورد رخساره با استفاده از زمین آمار چند نقطه ای و آشفتگی احتمال	عبدالرحیم جوهریان - مجید عطائی پور	صنعتی امیر کبیر
۲	مریم سادات قیامی اصفهان (دکتری)	سنگ چینه نگاری، زیست چینه نگاری و چینه نگاری سکansı رسوبات میوسن (میشان ، آغاچاری) در حوضه زاگرس از کوه عسلویه در ساحل خلیج فارس تا کوه تودج در زاگرس مرتفع (کوه پازنان، کوه هالگان، کوه جهرم، کوه قاضی، کوه تودج)	داریوش باغبانی - جهانبخش دانشیان	اصفهان
۳	افشین اصغری (دکتری)	چینه نگاری سکansı، محیط رسوبی و جغرافیای دیرینه رسوبات قبل از دالان در جنوب ایران (زاگرس و خلیج فارس)	Emmanuelle Vennin	آزاد اسلامی
۴	احمد واعظیان (دکتری)	ارزیابی ژئوشیمیایی سنگ منشا به منظور شناسایی پنجره های نفت و گاز زایی با استفاده از سیستم های هوشمند	منصور ضیایی - محمد رضا کمالی	صنعتی شاهرود
۵	مصطفی گمار (دکتری)	مدل سازی آسیب مکانیکی اطراف چاه به دلیل عملیات حفاری در مخازن شکافتار	ایرج گودرز نیا	صنعتی شریف
۶	صاحبعلی فرجی الوارس	بررسی تغییرات فصلی وسعت تالابها با استفاده از داده های سنجش از دور (مطالعه موردی تالاب هورالعظیم)	محمد حسین مختاری	آزاد اسلامی
۷	آزاده فرهادی بلداجی	لیتوبیواستراتیگرافی و چینه نگاری سکansı سازندهای سروک و کژدمی در کوه انگور و ناحیه بندرعباس	سید احمد بابازاده	پیام نور
۸	اندیشه حبیبی	تخمین عمق ماکزیمم منبع میدان پتانسیل به روش ضریب ساختاری	وحید ابراهیم زاده اردستانی	آزاد اسلامی واحد همدان

۹	هومن فلاح	بررسی پتانسیل هیدروکربوری تاقدیس آب پرورده سر رود در شمال غرب شیراز	قدرت اله محمدی	آزاد اسلامی واحد تهران جنوب
۱۰	رضا پاسداری	بررسی رابطه مولفه های مدیریت دانش و خلاقیت کارکنان مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران	نورالدین میرزایی	آزاد اسلامی واحد زنجان
۱۱	مجتبی پاشا زانوسی	بازسازی داده های لرزه ای بر مبنای استفاده از تخمین چگالی طیف توان سیگنال های بانده محدود با استفاده از داده های لرزه اندازه گیری شده و پانچ مدل زمین	محمدعلی سبط	صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی
۱۲	شهاب البرزبان	مدل سازی معکوس مرزهای تیز (شارپ باندری) داده های مگنتو تلوریک جهت اکتشاف ساختارهای هیدروکربوری منطقه گچساران	علی مرادزاده	صنعتی شاهرود
۱۳	فرشاد ملارسولی	تاثیر پاداش های مالی در عملکرد و بهره وری کارکنان مدیریت اکتشاف	محمود محمودزاده	آزاد اسلامی واحد فیروزکوه
۱۴	جواد خسروانی	رخساره ها محیط رسوبی و چینه نگاری سکانسی سازند آسماری در اطراف بلندای خارک میش و نوز هندیجان	محمد حسین آدابی	شهید بهشتی
۱۵	علی کمیجانی	بررسی پایداری دیواره چاه های هیدروکربوری اکتشافی ناحیه فارس ساحلی در سازندهای گروه دهرم یه کمک روش های تحلیلی و عددی	عبدالنبی هاشمی	آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات
۱۶	سیما غریبی ورزقانی	میکرو فاسیس ژئوشیمی و محیط رسوبی سازند ایلام در میدان نفتی آزادگان	محمد حسین آدابی	شهید بهشتی
۱۷	امینه لطفی یار	ارزیابی زمین شناسی و پتروفیزیکی منابع نامتعارف سازندهای شیلی در ناحیه لرستان	علی چهر آذری	سمنان

تهران	حمید سیاه کوهی	درون یابی داده های لرزه ای در حوزه فوریه شعاعی با آستانه گزارشی تطبیقی	حسام ربیعی	۱۸
آزاد اسلامی واحد تهران شمال	حجت اله حسین لاریجانی	بررسی رفتار اطلاع یابی کارشناسان مدیریت اکتشاف در استفاده از پایگاه های اطلاعاتی	کبری بدری	۱۹
آزاد اسلامی واحد ارسنجان	زهره ریاضی	رابطه ویژگی های شغلی و شخصیتی با میزان تعهد سازمانی در بین کارکنان مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران	محسن حیدری طسوجی	۲۰
آزاد اسلامی واحد فیروزکوه	سهیلا کاغذیان	بررسی رابطه رضایت شغلی کارمندان با راندمان کاری در شرکت ملی نفت ایران (مدیریت اکتشاف نفت)	مهدی حاجی حیدری	۲۱
آزاد اسلامی واحد تهران مرکز	زهرا حضرتی	بررسی عوامل موثر بر رضایت شغلی کارکنان مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۳	فریبا اطهری نژاد	۲۲
شهید بهشتی	سید احمد علوی	ارتباط ساختاری دیپیرهای نمکی احمدی و کلاه قاضی با گسل سروستان و چین های همجوار (شمال خاور و جنوب خاور سروستان)	شیواناصرزاده	۲۳
صنعتی امیرکبیر	محمد قویدل سیوکی	مطالعه زمین شناسی و ژئوشیمیایی چشمه نفتی ده نفت در ناحیه رودان شمال شرق بندرعباس	زینب خوش سیر	۲۴
پژوهشکده سازمان زمین شناسی	سید علی آقانباتی	پالئوژئوگرافی و بیواستراتیگرافی نهشته های پالئوسن و ائوسن در زون بندرعباس و شرق خلیج فارس	الناز اسکاشی	۲۵
آزاد اسلامی واحد تهران شمال	ایرج عبدالهی فرد	ارزیابی سازند مخزنی سروک و رسوبات کانالی با تطبیق اطلاعات چاه و لرزه نگاری در یکی از میداین	رضا عباسی	۲۶

۲۷	محسن محمد حسینی	مدل‌سازی سه بعدی تراکم شکستگی‌ها با استفاده از اطلاعات نشانگرهای لرزه‌ای سه بعدی و نمودارهای تصویرگر	سید هاشم طباطبایی	آزاد اسلامی واحد دماوند
۲۸	محمد صادقی	مدل‌سازی تخلخل با استفاده از نتایج وارون‌سازی لرزه‌ای در یکی از میداین نفتی جنوب ایران	سید هاشم طباطبایی	آزاد اسلامی واحد دماوند
۲۹	سید علی سیدین	اکتشاف چشمه‌های نفتی با استفاده از روش آشکار سازی هدف در تصاویر ابر طیفی	محمد جواد ولدان زوج- یاسر مقصودی	خواجه نصیر الدین طوسی

منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

ردیف	نام و نام خانوادگی	عنوان پایان نامه	استاد راهنما	دانشگاه
۱	صادق پرتانی (دکتری)	بررسی میدانی جذب فیزیکی نفت توسط ساقه حرا	رضا غیائی	تهران
۲	بهنام عباسی	پیش‌بینی شرایط تشکیل هیدرات در حضور گلایکول‌ها با استفاده از معادله حالت pc-saft	امیر عباس ایزدپناه	خلیج فارس
۳	امیر مهدی مسلمی	بررسی بتن حاوی نانو سیلیس در برابر حمله سولفاتی	محسن ایزدی نیا	آزاد اسلامی واحد بوشهر
۴	ندا امانی	طراحی محیط و منظر منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس - عسلویه (پارس ۱)	محمد رضا مثنوی	تهران
۵	صادق علیپور	بررسی مشوق‌های موثر بر جذب سرمایه در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	مانی آرمان	آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات بوشهر

آزاد اسلامی واحد فیروز کوه	مرتضی فرجی	بررسی رابطه توانمندسازی کارکنان با فرسودگی شغلی آنان (مطالعه موردی: کارکنان سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس)	سید محمد حسن ابطحی	۶
آزاد اسلامی واحد نراق	حمید رحیمی	بررسی تاثیر پیاده سازی سیستم مدیریت یکپارچه بر یادگیری سازمانی در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	ابراهیم رستمی	۷
آزاد اسلامی واحد بین الملل قشم	سید حبیب مکتبی	بررسی ارتباط انتقال مهارت های مدیریتی به زیر دستان و جانشین پروری در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	شهرام نخعی	۸
خلیج فارس	امیر عباس ایزدپناه	پیش بینی شرایط تشکیل هیدرات در حضور الکترولیت ها با استفاده از معادله حالت pc-saft	یاسین حاجب	۹
خلیج فارس	مسعود مفرحی	شبیه سازی جذب گاز طبیعی در سیستم ذخیره سازی گاز طبیعی جذب شده	صاحبه یوسفی	۱۰
آزاد اسلامی واحد جهرم	فرشید کفیل زاده	جداسازی و شناسایی مولکولی باکتری های تجزیه کننده گازوئیل از خاک آلوده به گازوئیل منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	رقیه کشاورز	۱۱
آزاد اسلامی واحد بوشهر	حمید شاهبندر زاده	کاربرد مدل وایزبرد در شناخت ضعف ها وقابلیت های سازمانی منطقه ویژه انرژی پارس	احمد عطا فر	۱۲
آزاد اسلامی واحد علوم تحقیقات یزد	محمد میر جلیلی	مطالعه توزیع کاتالیست در ذرات پیش پلیمر واحد پلی اتیلن	محمود بحرینی	۱۳
آزاد اسلامی واحد جهرم	محمد کارگر	ارزیابی دو روش زیست فزونی و تحریک پذیری به منظور زیست درمانی خاک های آلوده به ترکیبات نفتی با استفاده از لجن فعال پالایشگاه عسلویه	فوزیه اکبری	۱۴
فردوسی مشهد	ناصر حافظی مقدس	طراحی محیط و منظر منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	خالد انصاری	۱۵

آزاد اسلامی واحد زاهدان	ضیاءالدین الماسی	ارزیابی اقتصادی اثرات محیط زیستی باز یافت گازهای ارسالی به فلر در پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی با توجه به تمایل پرداخت کارکنان	مریم بیغرض	۱۶
خلیج فارس	رضا آذین	شبیه‌سازی تزریق گازهای اسیدی به مخازن آبده شکافدار	حمیدرضا امیری	۱۷
آزاد اسلامی واحد شیراز	محمدرضا فیلی زاده	ارائه الگویی برای تخمین و بهبود قابلیت اطمینان ماشین آلات با استفاده از شبکه بیزین (مطالعه موردی: سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس)	احسان بیات	۱۸

۶-۲- اطلاع رسانی

انعکاس انجام فعالیت‌های پژوهشی از طریق چاپ پوستره‌های "نتایج و دستاوردهای پروژه‌های خاتمه یافته"، بولتن "تحولات بین‌المللی صنایع بالادستی"، انتشار سالیانه کتاب "نگاهی به فعالیت‌های پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران" و ارائه آنها در غرفه این مدیریت در نمایشگاه پژوهش و فناوری به مناسبت هفته پژوهش که در آذرماه هر سال برگزار می‌گردد و نیز در نمایشگاه بین‌المللی "نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی" که در اردیبهشت ماه هر سال برگزار می‌شود، برگزاری سمینارهای موردی در خصوص ارائه نتایج و دستاورد پروژه‌های خاتمه یافته و همچنین انعکاس موارد فوق در سایت شرکت ملی نفت ایران لینک مدیریت پژوهش و فناوری به آدرس: www.rtd.nioc.ir از جمله وظایف واحد اطلاع رسانی است.

این واحد همواره سعی دارد با انعکاس اطلاعات جدید از فعالیت‌های پژوهشی این مدیریت و ارائه آنها در قالب موارد فوق الذکر از طریق به‌روزرسانی سایت، وظیفه خود را در حد مطلوب ایفاء نماید.

۶-۲-۱- سایت بین‌المللی مدیریت پژوهش و فناوری

سایت مدیریت پژوهش و فناوری که در سال ۱۳۸۲ جهت برگزاری نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز و پتروشیمی و معرفی غرفه این مدیریت، طراحی و راه‌اندازی گردیده بود با گسترش فعالیت‌های پژوهشی و نیز جهت تسهیل در ارتباط و هماهنگی با امور پژوهش و فناوری شرکت‌های تابعه و پاسخگویی به نیاز محققان و متخصصان ذیربط در طی سال‌های متمادی اقدام به گسترش خدمات نموده است.

این سایت در طول سال ۱۳۹۳ با آدرس: www.rtd.nioc.ir و با معرفی اولویت‌های پژوهشی شرکت ملی نفت ایران، فرم‌های خام پژوهش و فناوری شامل: فرم‌های پروپوزال پروژه‌های پژوهشی و دانشجویی، فرم درخواست ارائه مقالات در کنفرانس‌های خارجی و.... جهت اطلاع و استفاده علاقمندان در دسترس بوده است.

۶-۲-۲- بولتن تحولات بین‌المللی صنایع بالادستی

انتشار بولتن "تحولات بین‌المللی صنایع بالادستی" که از سال ۱۳۸۷ توسط این مدیریت جهت اشاعه هر چه بهتر فرهنگ پژوهش و فناوری در بخش بالادستی صنعت نفت، از جمله: در زمینه‌های اکتشاف، حفاری، نرم‌افزاری، بهره‌برداری و ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز و.... و همچنین اطلاع رسانی و آشنا نمودن مدیران این بخش از صنعت نفت با آخرین تحولات علمی و تجربی در زمینه‌های فوق‌الذکر آغاز شده بود در سال ۹۳ نیز کماکان ادامه داشته به طوری که ۶ شماره آن به صورت هر دو ماه یکبار منتشر گردیده است.

