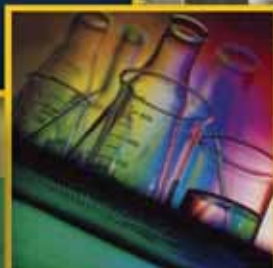
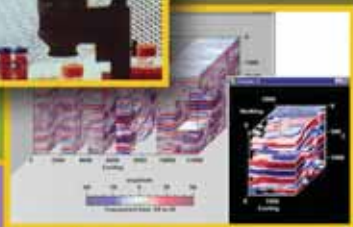
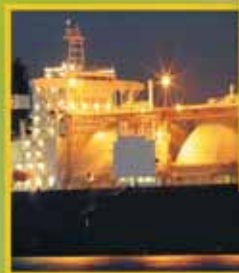




نگاهی به فعالیت های
پروژه سروفاور
شرکت ملی نفت ایران
سال ۱۳۹۵



بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



نگاهی به فعالیت‌های پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران سال ۱۳۹۵

انتشارات روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران



نگاهی به فعالیت‌های پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، سال ۱۳۹۵

گردآورنده: مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران

ناشر: انتشارات روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران

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: ۱۸۶۳۱۵۸۱۷۵

تلفن: ۶۱۶۲۷۲۲۰ - ۶۱۶۲۷۲۳۲

نمابر: ۸۸۹۴۶۳۶۲

تارنما: www.nioc.ir

فهرست

صفحه

مقدمه	۹
۱- وظایف	۱۰
۲- اهداف پژوهشی	۱۰
۳- محورهای فناوری	۱۱
۴- ارکان و عوامل اجرایی	۱۱
۵- فناوری‌های مورد نیاز	۱۱
۶- اقدامات	۱۴
پروژه‌های اتمام یافته	۱۷
پروژه‌های در حال اجرا	۴۵
پروژه‌های دانشجویی مقطع دکتری	۵۵
پروژه‌های دانشجویی مقطع کارشناسی ارشد	۶۳

مقدمه

با عنایت به سیاست‌های کلی ابلاغ شده از سوی مقام معظم رهبری در صنعت نفت که برگسترش پژوهش‌های بنیادی، کاربردی و توسعه‌ای و ایجاد پتانسیل جذب، توسعه، فناوری، صدور دانش، خدمات فنی- مهندسی انرژی در سطح بین‌المللی و ارتقای فناوری در حوزه‌های نفت، گاز و پتروشیمی تاکید وافری دارند و همچنین با توجه به اهداف برنامه راهبردی وزارت نفت که دستیابی به فناوری‌های پیشرفته را در حوزه صنعت نفت پیش‌بینی کرده است، در همین راستا مدیریت پژوهش و فناوری که بیش از پانزده سال از تاسیس آن می‌گذرد مهم‌ترین عامل در کسب این اهداف را تدوین و طراحی دقیق برنامه‌ها و استراتژی‌ها متناظر با اهداف ترسیمی در نقشه‌راه برای آینده می‌داند و با تبیین یازده حوزه فناوری، اهداف ذیل را با عنایت به چشم‌انداز صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران در افق ۱۴۰۴ دنبال می‌کند.

- نهادینه‌سازی و ارتقای جایگاه و نقش پژوهش، فناوری و نوآوری در برنامه‌ریزی‌های کلان، توسعه و اعتلای صنعت نفت در راستای سیاست‌ها و برنامه‌های ملی در حوزه پژوهش
- ارتقاء بهره‌وری کارکنان و افزایش سهم آن در توسعه صنعت از طریق کشف و بهره‌گیری مطلوب از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های نهفته کارکنان
- ارج نهادن به تلاش‌ها و فعالیت‌های واحدهای پژوهش و فناوری و تقویت انگیزه راهبری آن در صنعت نفت
- تقویت و حمایت از پژوهشگران، فناوران، مخترعان، نوآوران و کارآفرینان جهت دسترسی به اهداف، اولویت‌ها و نیازهای حوزه پژوهش و فناوری صنعت نفت
- تغییر رویکرد مبتنی بر خرید فناوری با دیدگاه یادگیری فناوری، توسعه درون‌زا، ارتقای توان فناوری داخلی، بومی‌سازی و صدور فناوری
- یکپارچگی برنامه‌های پژوهشی در دانشگاه‌ها و حرکت رو به جلو در جهت پیوند دانشگاه و صنعت

مجموعه حاضر، خلاصه‌ای از فعالیت‌های پژوهش و فناوری در سطح شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۵ را ارائه می‌دهد.

۱- وظایف

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

۲- اهداف پژوهشی

- ۱-۲- شناسایی نیازها و چالش‌های فعلی و آتی شرکت ملی نفت ایران در حوزه‌های فناوری مصوب
- ۲-۲- اثربخش بودن بالقوه پروژه‌ها در ارتقاء کمی تولید و توسعه مخازن
- ۳-۲- ایجاد ارتباط پیوسته بخش پژوهش و فناوری با اهداف برنامه‌های تعیین شده و اسناد بالادستی
- ۴-۲- بهره‌گیری از قابلیت‌ها و توانمندی‌های موجود در دانشگاه‌ها و مؤسسات آموزش عالی داخل و خارج کشور و مراکز تحقیقاتی داخل صنعت نفت
- ۵-۲- کاربردی بودن در صورت اجرای طرح‌های کلان ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز
- ۶-۲- نتیجه‌گرا بودن در بهینه‌سازی تولید از میادین نفت و گاز
- ۷-۲- توسعه فناوری‌های جدید و رفع نیازهای فنی و تخصصی صنعت نفت
- ۸-۲- فراهم آوردن بستری مناسب برای انتقال فناوری
- ۹-۲- تلاش در جهت تبدیل شرکت ملی نفت ایران از یک شرکت عملیات‌محور به یک شرکت دانش‌محور
- ۱۰-۲- برخورداری و دستیابی به مرزهای دانش و توسعه تکنولوژی‌های نوین در بخش بالادستی نفت
- ۱۱-۲- 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^۱؛ که شامل پژوهشگاه‌ها، مراکز تحقیقاتی-مطالعاتی وابسته به دانشگاه‌ها، پارک‌های علمی-فناوری، جهادهای دانشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان می‌باشد.
- ۴-۴- تجمیع‌کننده و مدیر دانش؛ که یکی از هاب‌های موجود در وزارت نفت شامل پژوهشگاه صنعت نفت، دانشگاه صنعت نفت، مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، پژوهشگاه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز، پژوهشگاه سلامت، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و مدیریت اکتشاف می‌باشد.
- ۵-۴- قطب‌های علمی و پژوهشی؛ که گروه‌های تخصصی از اساتید دانشگاهی و متخصصان صاحب نظر را شامل می‌شود.
- ۶-۴- توسعه دهندگان محصول؛ که اساساً سه نوع توسعه دهنده محصول تعریف شده است که فعالیت‌های آنان می‌تواند در قالب کنسرسیوم یا تشکل‌های غیردولتی^۲ شکل گیرد.
 - (۱) تولید کنندگان کالا و تجهیزات
 - (۲) سازندگان اصلی واحدهای صنعت نفت
 - (۳) حوزه‌های راهبردی مدیریت استراتژیک و توسعه مخزن در صنعت نفت

۵- فناوری‌های مورد نیاز

دستیابی به فناوری‌های زیر در امور پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران مدنظر می‌باشد.

۵-۱- توسعه فناوری های 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 غیرمستقیم 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 روش‌هایی که در مرحله پژوهشی و آزمایشگاهی به نتایج خوبی رسیده‌اند

۵-۳- توسعه فناوری چاه‌ها

- عرضه و تأمین تخصص‌ها و فناوری‌ها در حفاری، عملیات چاه‌های اکتشافی، تولیدی 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^۲ و تجزیه و تحلیل نتایج آزمایشات مغزه (متداول و خاص)

۴-۵- 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 (چاه‌آزمایی) 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، تعیین مشخصات مخازن حفاری

۷-۵- فناوری زیست محیطی و ایمنی

- تدوین آیین‌نامه‌ها، دستورالعمل‌ها و استانداردهای HSE
- اجرای پروژه‌های محیط زیستی 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^۴ نمودن نرم‌افزارها بر اساس ویژگی‌ها، شرایط و مشخصات فنی خاص

۹-۵- فناوری استراتژیک تلفیقی

- ایجاد کنسرسيوم‌های 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- توسعه فناوری نگهداری، تعمیرات و مدیریت دارایی‌ها

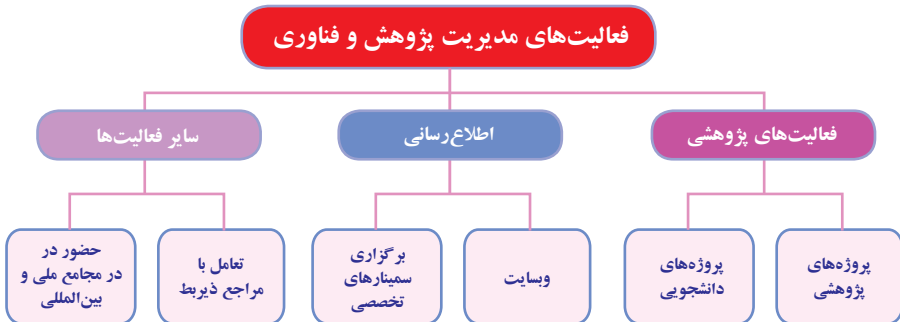
- نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی
- پایش هوشمند پیش‌گویانه نگهداری و تعمیرات (نت)
- بازرسی‌های مبتنی بر ریسک هوشمند (RBI)
- مطالعه ارزیابی سلامت تاسیسات
- مطالعه هزینه چرخه عمر
- نگهداری و تعمیرات مبتنی بر قابلیت اطمینان (RCA) هوشمند
- سیستم‌های مدیریت مکانیزه دارایی (EAM)
- نظام احصای فرسودگی و ارزیابی فنی و اقتصادی
- نگهداری و تعمیرات مبتنی بر ریسک‌های RBM هوشمند
- نظام تحلیل ریشه‌ای علل RCA
- نظام مدیریت خوردگی تاسیسات فنی

۱۳-۵- 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- اقدامات

اقدامات و زمینه‌های کاری مدیریت پژوهش و فناوری را می‌توان در سه بخش کلی فعالیت‌های پژوهشی، اطلاع‌رسانی و سایر طبقه‌بندی نمود، بطوریکه در نمودار زیر فعالیت‌های مذکور به طور شماتیک نشان داده شده است.



۶-۱- فعالیت‌های پژوهشی

اجرای پروژه‌های پژوهشی در راستای تحقق امر احیاء و استفاده بهینه از مخازن نفت و گاز کشور و 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 همچنین حمایت از پروژه‌های دانشجویی در مقاطع کارشناسی ارشد و دکتری، مجموعه فعالیت‌های پژوهشی این مدیریت را تشکیل می‌دهد.

در این راستا، تحقق اجرای پروژه‌های پژوهشی شامل تعریف، داوری، تصویب، عقد قرارداد و نهایتاً نظارت و کنترل در اجرای آنها می‌باشد به طوری که در سال ۱۳۹۵ جمعاً تعداد ۸۰ پروژه پژوهشی در حال اجرا بوده که تعداد ۱۶ پروژه از آنها اتمام یافته و ۶۴ پروژه پژوهشی دیگر در دست اجرا باقی مانده است.

در فصول بعدی، اطلاعات تکمیلی در خصوص پروژه‌های پژوهشی و دانشجویی آورده شده است.

۶-۲- اطلاع‌رسانی

انعکاس فعالیت‌های پژوهشی صورت گرفته از طریق چاپ پوستره‌های "نتایج و دستاوردهای پروژه‌های اتمام یافته"، انتشار سالیانه کتاب "نگاهی به فعالیت‌های پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران" و ارائه آنها در نمایشگاه‌ها، سمینارها و همایش‌های مرتبط با حوزه‌های هدف پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران از قبیل نمایشگاه بین‌المللی "نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی" و نمایشگاه "دستاوردهای پژوهش و فناوری و فن‌بازار ملی ایران"، برگزاری سمینارهای تخصصی در خصوص ارائه نتایج و دستاوردهای پروژه‌های اتمام یافته و همچنین انعکاس موارد فوق در وبسایت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران به آدرس rtd.nioc.ir از جمله وظایف واحد اطلاع‌رسانی است.

وبسایت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، 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 انعکاس اطلاعات جدید از فعالیت‌های پژوهشی شرکت ملی نفت ایران و ارائه آنها در قالب موارد فوق‌الذکر از طریق به‌روز رسانی سایت نموده است که از جمله آنها می‌توان به موارد زیر اشاره کرد.

- اولویت‌های پژوهشی شرکت ملی نفت ایران
- فرم‌های خام مربوط به فعالیت‌های پژوهش و فناوری شامل فرم‌های پروپوزال پروژه‌های پژوهشی و دانشجویی، فرم درخواست ارائه مقالات در کنفرانس‌های خارجی و
- اسناد بالادستی مرتبط با حوزه پژوهش و فناوری
- عناوین پروژه‌های پژوهشی و دانشجویی و نتایج و دستاوردهای آنها
- جدیدترین یافته‌های پژوهشی و فناوری صنعت نفت در جهان
- همایش‌ها، کنگره‌ها و ... ملی و بین‌المللی مرتبط با صنعت نفت

پروژه‌های پژوهشی اتمام یافته

در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

پروژه‌های اتمام یافته

تعداد ۱۶ پروژه پژوهشی در سال ۱۳۹۵ اتمام یافته که جدول و نمودار تعداد آنها به تفکیک مدیریت پژوهش و فناوری و امور پژوهش و فناوری شرکت‌های تابعه به قرار زیر می‌باشد.

جدول پروژه‌های اتمام یافته مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه در سال ۱۳۹۵

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

پروژه‌های اتمام یافته شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۵



فهرست پروژه‌های اتمام یافته

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	بومی‌سازی دانش فنی تولید مواد موثره شکننده امولسیون نفتی (دمولسیفایر) مصرفی شرکت نفت در مقیاس صنعتی	جهاد دانشگاهی
۲	طراحی فرمولاسیون و انتخاب سیال حفاری مناسب و زیست سازگار حفاری لایه‌های شیلی یکی از چاه‌های مدیریت اکتشاف	پژوهشگاه صنعت نفت
۳	بررسی، ارزیابی و آزمون امنیتی نرم‌افزارهای صنعت نفت، شناسایی ریسک‌ها، ارائه راهکارهای مناسب و عملیاتی برای مقابله با ریسک‌ها، آموزش، فرهنگ‌سازی و انتقال دانش مرتبط با صنعت نفت (وزارت نفت، شرکت‌های اصلی و تابعه، سازمان‌ها و مدیریت‌ها)	دانشگاه شیراز
۴	تجاری‌سازی طرح‌های پژوهشی نوآورانه منجر به تولید فناوری‌های نوین مورد نیاز در صنایع نفت و گاز	جهاد دانشگاهی

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	ارتقاء مدل ریاضی شبیه‌ساز مخازن هیدروکربوری FARS-II برای جریان ۳ فازی و ۳ بعدی	دانشگاه شهید چمران
۲	تولید نیمه‌صنعتی نانو عایق حرارتی	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه شیراز	بررسی و تعیین ثابت سرعت سایش در خطوط انتقال میادین کنگان، شانول و آغار بصورت میدانی	۱
شرکت بنیان نوین شیمی پارس	بومی سازی افزودنی کاهنده سولفید هیدروژن متناسب با شرایط سیالات نفت شهر و تنگ بیجار و ارزیابی میدانی	۲
دانشگاه صنعت نفت	طراحی و تهیه نرم افزار خودکار خواص سیالات هیدروکربوری با استفاده از الگوریتم های پیش بینی کننده جهت تنظیم معادلات حالت (فاز دوم)	۳

شرکت ملی حفاری ایران

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه صنعتی شریف- پژوهشکده الکترونیک	تهیه و تدوین دانش فنی، فناوری، طراحی و ساخت سیستم های سطحی نمودارگیری از چاه های نفت و گاز	۱
پارک علم و فناوری دانشگاه تهران	بررسی و امکان سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یونیت های نمودارگیری از گل حفاری	۲

شرکت نفت خزر

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه صنعت نفت	مطالعه و بررسی منشأ گلوله های نفتی (Tarball) موجود در سواحل دریای خزر با استفاده از اثر انگشت (Fingerprinting) نفت خام کشورهای حوضه خزر (ترکمستان، آذربایجان، قزاقستان، روسیه و ایران) و تهیه شناسنامه های نفتی از نمونه های نفت خام موجود جهت پایه گذاری ایجاد بانک اطلاعات نفت خام کشورهای همسایه	۱

شرکت مهندسی و توسعه نفت

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه صنعت نفت	مطالعه آزمایشگاهی و شبیه‌سازی تزریق سیالات هیدروکربوری، غیرهیدروکربوری و آب جهت افزایش ضریب برداشت و ارائه پیلوت مناسب در میدان یادآوران یا دیگر میدانی پیشنهادی شرکت مهندسی و توسعه نفت	۱

مدیریت اکتشاف

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه تهران	مطالعات اکتشافی به منظور تعیین حجم ذخیره و ارزیابی خصوصیات ژئوشیمیایی و پتروگرافی آلی نفت‌های غیرمتعارف (شیل‌های نفتی ژوراسیک میانی-بالایی) در منطقه قالی‌کوه استان لرستان، حوضه زاگرس، جنوب غرب ایران	۱

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه تهران - پردیس دانشکده‌های فنی	تدوین دانش فنی بکارگیری تکنولوژی غشاهای پلیمری جهت خالص‌سازی گاز (فاز اول: مطالعات مفهومی و پایه‌ای)	۱
دانشگاه تهران - پردیس دانشکده‌های فنی	تدوین دانش فنی بکارگیری تکنولوژی غشاهای پلیمری جهت شیرین‌سازی گاز (فاز اول: مطالعات مفهومی و پایه‌ای)	۲

نتایج پروژه‌های اتمام یافته

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	بومی‌سازی دانش فنی تولید موثره شکننده امولسیون نفتی (دمولسیفایر) مصرفی شرکت نفت در مقیاس صنعتی	جهاد دانشگاهی

با توجه به تولید روزافزون نفت نمکی و احداث واحدهای نمک‌زدایی در واحدهای فرآورش مناطق عملیاتی شرکت‌های تولیدی و بهره‌برداری تابعه شرکت ملی نفت ایران، تأمین پرمصرف‌ترین ماده شیمیایی مورد استفاده در تأسیسات این واحدها (دمولسیفایر)، یکی از مشکلات عدیده شرکت‌های تولیدی طی چند سال اخیر بوده و لزوم بومی‌سازی مواد موثره تولید ماده تعلیق‌شکن (دمولسیفایر) را بیش از پیش ضروری می‌نماید. در حال حاضر هزینه اولیه خرید دمولسیفایر مورد نیاز شرکت‌های مناطق نفتخیز جنوب، نفت مناطق مرکزی ایران و نفت فلات قاره ایران بیش از ۱۰۰۰ میلیارد ریال برآورد می‌گردد.

مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران با همکاری مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز (به عنوان متقاضی و ناظر)، شرکت‌های مناطق نفتخیز جنوب، نفت مناطق مرکزی و نفت فلات قاره ایران (به عنوان همکار صنعتی، بهره‌بردار و کاربر نهایی)، بومی‌سازی تولید مواد موثره دمولسیفایر را طی قرارداد علمی و فناوری با جهاد دانشگاهی در دستور کار خود قرار داد. در این پروژه علیرغم محدودیت‌های تولید ناشی از تحریم (موجب کاهش یا قطع تولید برخی میدانی نفتی گردید)، بروز برخی مشکلات فنی و عملیاتی در برخی از دستگاه‌های نمک‌زدایی واحدهای فرآورش و بازه زمانی کوتاه در انجام تست‌های میدانی، پس از سنتز مواد موثره و اخذ تایید کیفی فرمولاسیون ترکیب دمولسیفایر چهار حوزه مطالعاتی (بی‌بی‌حکیمه ۱، ابوذر، اهواز-آسماری و چشمه‌خوش) در ارزیابی‌های آزمایشگاهی، مقادیر مورد نیاز برای تست میدانی هر کدام از حوزه‌ها را تولید نمودند. لذا به نظر می‌رسد روش مورد استفاده در این پژوهش منجر به بهره‌مندی حداکثری از امکانات و تجهیزات داخلی در جهت تولید محصولی با مشخصات و خواص فیزیکی و شیمیایی مطلوب و مورد تایید شرکت ملی نفت ایران شده است.

در حال حاضر عملکرد دمولسیفایر تولیدی درحوزه‌های مطالعاتی ابوذر، بی‌بی‌حکیمه و اهواز-آسماری جهت حذف آب و نمک از نفت ورودی واحدهای بهره‌برداری شرکت‌های ذیربط مطابق با استانداردهای رایج در مناطق عملیاتی جنوب کشور موفقیت‌آمیز بود.

مهمترین دستاورد این قرارداد فناورانه را می‌توان دستیابی شرکت ملی نفت ایران به دانش فنی فرمولاسیون، فرایند تولید و مستندات مراحل مختلف آزمون‌های آزمایشگاهی و میدانی به انضمام منابع تأمین مواد اولیه مورد نیاز هر حوزه مطالعاتی دانست.

از دستاوردهای دیگر این پروژه می‌توان به قطع وابستگی به واردات، کاهش مقدار خروج ارز از کشور، دسترسی آسان و به موقع به مواد مورد نیاز، تعدیل قیمت‌ها و از میان برداشتن فشار خارجی در زمینه تأمین مواد تعلیق‌شکن اشاره نمود.

پس از اتمام مراحل اجرایی، دستاوردهای پروژه محصول محور بومی‌سازی مواد موثره دمولسیفایر، در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران ارائه و مقرر گردید فرایند تجاری‌سازی دستاوردهای حاصله در مقیاس صنعتی با هدف رفع بخشی از نیازهای صنعت نفت از طریق محصول فناورانه تولید داخل تأمین گردد که این محصول علاوه بر احراز شرایط کیفی، از نقطه نظر قیمت نیز قابل رقابت با سایر محصولات مشابه مورد استفاده در واحدهای ذیربط خواهد بود. همچنین

مقرر گردید ۳۰ درصد از مصرف سه سال مواد شیمیایی و دمولسیفایر مورد نیاز حوزه‌های نفتی که در ارزیابی میدانی موفق عمل نموده‌اند توسط شرکت‌های تابعه (تولید و بهره‌برداری) شرکت ملی نفت ایران خریداری گردد. ضمناً به منظور ارتقاء و توسعه فناوری و بومی‌سازی تولید مواد شیمیایی و دمولسیفایر نفتی به ازای هر حوزه موفق در ارزیابی میدانی، یک حوزه دیگر توسط شرکت‌های فرعی تولیدی جهت تدوین دانش فنی به مدیریت پژوهش و فناوری معرفی شود که منابع مالی مورد نیاز آن، از محل درآمدهای حق مالکیت معنوی تدوین دانش فنی تامین خواهند شد. امکان واگذاری دانش فنی کسب شده در هر حوزه نفتی پس از طی دوره سه ساله خرید تضمینی محصولات تولید کننده دانش فنی، توسط مدیریت پشتیبانی ساخت و تامین کالا به سایر متقاضیان تولید مواد شیمیایی و دمولسیفایر وجود خواهد داشت.

مدیریت پژوهش و فناوری به منظور عملیاتی نمودن مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، مذاکرات و اقدامات لازم را با شرکت‌های مناطق نفتخیز جنوب و نفت فلات قاره ایران انجام داده تا مراحل خرید دمولسیفایر مورد نیاز صورت پذیرد.

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۲	طراحی فرمولاسیون و انتخاب سیال حفاری مناسب و زیست‌سازگار حفاری لایه‌های شیلی یکی از چاه‌های مدیریت اکتشاف	پژوهشگاه صنعت نفت

در تحقیق صورت گرفته در فاز اول تمامی سیستم‌های گل‌های کنترل‌کننده لایه شیلی مورد مطالعه و بررسی قرار گرفت. سپس با حضور کارشناسان و ناظران پروژه از میان سیالات گلاکولی، سیالات سیلیکاتی، سیالات پلیمری نمکی و سیالات پایه روغنی، سیالات فرمیتی (Non Solid) به عنوان بهترین سیال کنترل‌کننده لایه‌های شیلی و ممانعت کننده جهت صدمات وارده به مخازن انتخاب گردیدند. سپس در فاز دوم پروژه چاه اکتشافی آبان جنوبی ۱ در منطقه دهران برای انجام تست میدانی انتخاب شد که نتایج بکارگیری این سیال جدید به شرح ذیل می‌باشد:

- عدم ایجاد نوسانات فشاری در سیستم در هنگام بکارگیری این سیال
- کاهش نیروی torque در حین عملیات حفاری و Wash & Ream & Back Ream به دلیل خاصیت روانکاری سیال حفاری و کاهش ریسک پدیده گیر اختلافی لوله‌ها
- افزایش بازدهی و کاهش تعمیر و نگهداری پمپ‌های گل به دلیل عدم وجود ذرات جامد
- سهولت ساخت و نگهداری خواص مورد نظر گل
- کاهش آلودگی محیط زیست در مقایسه با گل روغن
- حمل بهتر کنده‌های حفاری به دلیل خاصیت رئولوژیکی و نیکسوترایی ایده آل
- تمیزی لوله حفاری، محیط کار و عدم Brit Balling مته
- کاهش آسیب به سازند به دلیل عدم وجود مواد جامد در گل در مقایسه با گل‌های کرینات کلسیمی و باریتی
- بالا بودن ویسکوزیته صافاب سیال و پایین بودن اکتیویته آن

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه شیراز	بررسی، ارزیابی و آزمون امنیتی نرم‌افزارهای صنعت نفت، شناسایی ریسک‌ها، ارائه راهکارهای مناسب و عملیاتی برای مقابله با ریسک‌ها، آموزش، فرهنگ‌سازی و انتقال دانش مرتبط با صنعت نفت (وزارت نفت، شرکت‌های اصلی و تابعه، سازمان‌ها و مدیریت‌ها)	۳

مرکز کنترل و آزمایش نرم‌افزار، می‌تواند در دو بخش قابلیت‌ها و مشکلات نرم‌افزارها و کشف و استخراج نقاط آسیب‌پذیر آنها (حفره‌های امنیتی) امتیاز و رده‌بندی مشخص نموده و کاربران و موسسات می‌توانند با توجه به تاییدیه و رده‌بندی نرم‌افزارها و مشاهده گزارش این مرکز از نقاط ضعف و قوت آنها مطلع شده و نرم‌افزاری مطابق با نیاز خود تهیه کنند. از طرف دیگر با توجه به استانداردها و رده‌بندی نرم‌افزارها، تولیدکنندگان این صنعت در کشور ملزم به ارتقاء کیفیت نرم‌افزارهای خود و استانداردسازی آنها می‌شوند. همچنین در استفاده از نرم‌افزارهای غیرداخلی، موسسات و کاربران خاص و موارد دارای حساسیت می‌توانند از بازدهی و قابلیت‌های مورد نظر اطمینان حاصل نمایند چراکه بسیاری از افراد و موسسات در هنگام تهیه یا سفارش نرم‌افزار مورد نیاز خود بر امکانات مورد استفاده و قابلیت‌ها و سایر مولفه‌های آن اشراف کامل ندارند و به مرور زمان با مشکلات مواجه می‌شوند و یا مورد حملات مختلف (که بالقوه موجود هستند) قرار می‌گیرند. بنابراین به کمک مشاهده گزارش متخصصان و تحلیل‌گران خبره، کاربران سیستم‌ها می‌توانند از ابعاد مختلف وضعیت محصول مورد استفاده آگاه شوند و حتی برای مواردی که مورد توجه کاربران قرار ندارند، آگاهی‌های لازم را به آنها ارائه دهند. به این مهم می‌توان حالتی را که چندین گزینه و مناسب‌ترین محصول راه‌گشا باشد، نیز اضافه نمود.

شایان ذکر است تولیدکنندگان نرم‌افزار می‌توانند نقاط ضعف و آسیب‌پذیر محصول خود را شناسایی کرده و نسبت به رفع آنها اقدام نمایند. همچنین به کمک مشاهده گزارش تحلیل‌یاداری و سازگاری توسط کارشناسان این مرکز، تولیدکنندگان می‌توانند نسبت به اصلاح برنامه خود جهت نسخه‌های مختلف سیستم عامل و نیز سازگاری با دیگر نرم‌افزارهای نصب شده در سیستم مقصد اقدام نمایند.

در این پروژه بیست سامانه منتخب به شرح زیر مورد ارزیابی (تست سیاه، خاکستری و سفید) و تایید قرار گرفت.

- (۱) پورتال جامع فناوری اطلاعات
- (۲) سامانه تامین الکترونیک کالای صنعت نفت
- (۳) پورتال اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت
- (۴) پورتال اطلاع‌رسانی وزارت نفت
- (۵) سامانه بالادستی
- (۶) سامانه صورت‌های مالی تلفیقی
- (۷) سامانه برید
- (۸) سامانه آرشیو وزارت نفت
- (۹) سامانه CPMIS
- (۱۰) سامانه TDMS
- (۱۱) نسخه وب سامانه اطلاعات بالادستی

- (۱۲) پارس پلنت
 (۱۳) سامانه بند "ق" شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت (به‌سما)
 (۱۴) سامانه سیستم تحت وب (به انضمام بخش ویندوزی) مدیریت اطلاعات دستگاه‌های حفاری شرکت ملی حفاری ایران MIS DRILL
 (۱۵) سامانه مکاتبات اداری شرکت ملی حفاری ایران
 (۱۶) سامانه وبسایت شرکت نفت فلات قاره ایران
 (۱۷) سامانه وبسایت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
 (۱۸) سامانه جامع مخابرات شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
 (۱۹) سامانه تعمیرات و نگهداری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
 (۲۰) سامانه پیش‌بینی بهره‌دهی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۴	تجاری‌سازی طرح‌های پژوهشی نوآورانه منجر به تولید فناوری‌های نوین مورد نیاز در صنایع نفت و گاز	جهاد دانشگاهی

کاربردی نبودن بسیاری از تحقیقات انجام شده در حوزه نفت و گاز از عدم شناخت بازار این صنعت و نیازها و تنگناهای اساسی آن، فقدان طرح‌های توجیهی اقتصادی و عدم بررسی امکان‌پذیری اجرای پروژه‌ها و امکان رقابت کیفی با محصولات مشابه و بررسی مزایای محصول یا خدمات مورد اشاره نشأت می‌گیرد. مجموعه این موارد موجب عقب‌ماندگی صنعت نفت و گاز کشور و ضرورت استفاده از محصولات و خدمات خارجی از یک سو و اتلاف وقت و هزینه‌های تحقیقاتی از سوی دیگر شده است. طرح تجاری‌سازی یافته‌های پژوهشی در صنعت نفت و گاز با هدف برداشتن گام‌های موثر در پیشگیری از مشکلات فوق‌الذکر و تشویق محققین داخلی به بومی‌سازی فناوری و توسعه کاربردی آن و همچنین افزایش استفاده از تولیدات و خدمات داخلی در سال ۱۳۸۸ مشتمل بر ۱۲ پروژه شروع بکار نمود و نهایتاً در سال ۱۳۹۵ اتمام یافت که نتایج هر یک بصورت جداگانه در زیر تشریح شده است.

۱- نرم‌افزار پایش و مانیتورینگ کالیبراسیون ادوات و تجهیزات اندازه‌گیری در راستای استقرار سیستم مدیریت کیفیت بر اساس استاندارد ISO 9001- 2000

شرکت نفت فلات قاره ایران دارای گواهینامه ISO 9001- 2000 بوده و از این رو موظف به انجام کالیبراسیون و حفظ استاندارد است. کالیبراسیون در واقع ایجاد نظامی موثر به‌منظور کنترل صحت و دقت پارامترهای مترولوژیکی دستگاه‌های آزمون و وسایل اندازه‌گیری و کلیه تجهیزاتی است که عملکرد آنها بر کیفیت فرایند تاثیرگذار می‌باشد که به‌منظور اطمینان از تطابق اندازه‌گیری‌های انجام شده با استانداردهای جهانی مورد استفاده قرار می‌گیرد. با توجه به حجم بالای دستگاه‌های اندازه‌گیری در شرکت نفت فلات قاره، مکانیزه شدن سیستم زمانبر شرکت که از طریق فرم‌های اداری انجام می‌شود امری لازم و ضروری است. هدف از اجرای این پروژه کنترل صحت و دقت پارامترهای مترولوژیکی دستگاه‌های مرجع و وسایل اندازه‌گیری کاربردی، نظارت بر فرایند کالیبراسیون به منظور کنترل کیفیت مطابق با استاندارد ISO 9001- 2000 و اطمینان از تطابق اندازه‌گیری‌های انجام شده با استانداردهای جهانی،

سازماندهی و یکپارچه‌سازی اطلاعات مربوط به تجهیزات اندازه‌گیری در کلیه مناطق عملیاتی و سهولت دسترسی به اطلاعات بدون نیاز به حضور در منطقه، اجرای به موقع کالیبراسیون تمام تجهیزات و آنالیز فعالیت‌ها، پایش و مانیتورینگ به‌روز، گزارش‌دهی به مدیران در سطوح مختلف، ثبت مشخصات و اطلاعات کالیبراسیون و وضعیت ابزارها در سیستم تحت وب می‌باشد.

مرحل اجرای پروژه عبارت بودند از استخراج نیازمندی‌ها، طراحی پایگاه داده اولیه، طراحی یک نمونه اولیه، مرتفع کردن عیوب نمونه، تهیه نسخه اول سامانه، اعمال تغییرات درخواست شده، تهیه نسخه نهایی، ورود قسمتی از اطلاعات ابزارهای مناطق عملیاتی در سکوها اعم از ابزارهای کاربردی و مرجع، رفع مشکلات سامانه و تهیه نسخه نهایی مستندات و نرم‌افزار از جمله نتایج بدست آمده از اجرای این پروژه نیز می‌توان به کاهش فعالیت‌های مدیران شرکت نفت برای کنترل کردن فرایند کالیبراسیون و تعمیر ادوات اندازه‌گیری، دستیابی آسان‌تر به استانداردهایی با ایزوی بالاتر بدلیل وجود دیسیپلین کاری مشخص در فرایند کالیبراسیون و کاهش حجم فعالیت مدیران و نهایتاً تعیین سطح کیفی ادوات اندازه‌گیری خریداری شده و تحصیل دقت و خبرگی بیشتر در تهیه ادوات اشاره نمود.

۲- مطالعات شناسایی منابع آب زیرزمینی در جزیره خارک

مطالعات پایه و بررسی‌های سیستماتیک در زمینه‌های هواشناسی و اقلیم، هیدرولوژی، زمین‌شناسی، ژئوفیزیک، هیدروژئولوژی و هیدروشمی و در جهت اهداف پروژه انجام شده است. برای شناسایی حدود گسترش آبخوان‌ها، وضعیت مرز آب شیرین و آب شور دریا، شناسایی مناطق مستعد آب زیرزمینی و بررسی وضعیت کیفی آبخوان ۱۲۰ سونداژ ژئوالکترونیک در ۱۸ پروفیل و سه پروفیل لرزه‌ای در کل سطح جزیره برداشت شده است. همچنین بر اساس شرایط هیدروژئولوژیکی جزیره، تعداد ۲۷ چاه برای پایش کمی و کیفی آب زیرزمینی مکانیابی و نقشه‌برداری شده است. همچنین، نمونه‌برداری آب زیرزمینی جهت آنالیز کیفی در ۲ نوبت از آب چاه‌های شبکه پایش انجام شده و پارامترهای مختلف کیفی آن از جمله، آنیون‌ها و کاتیون‌های عمده، فلزات سنگین و TPH مورد سنجش قرار گرفته است. همزمان با نمونه‌برداری، پارامترهای EC و دما به صورت درجا اندازه‌گیری شده است. نتایج حاصل از تحلیل اطلاعات بدست آمده از بررسی‌های زمین‌شناسی و ژئوفیزیک نشان می‌دهد که جزیره خارک تاقدیسی است که در امتداد ساختارهای زاگرس سر از آب بیرون آورده و شامل سه واحد زمین‌شناسی، بخش لهری سازند آغاچارای، آهک جزیره و نهشته‌های ساحلی است. سفره آب زیرزمینی جزیره در یال شرقی تاقدیس و آهک‌ها شکل گرفته است. بالغ بر ۳۰۰ حلقه چاه دهان‌گشاد فعال که به روش دستی در سطح جزیره حفر شده‌اند سالانه حدود ۳۴۹۱۴۹ مترمکعب آب برداشت می‌کنند که عمدتاً برای شستشو و آبیاری فضای سبز استفاده می‌شود. همچنین حدود ۱۹۳۴۵۰ مترمکعب آب برای مصارف شرب و آبیاری فضای سبز از سد کوثر وارد جزیره می‌شود. محاسبات بیان آب زیرزمینی نشان می‌دهد که به دلیل انتقال آب از سد کوثر، میزان تغذیه آبخوان بیشتر از میزان تخلیه است. بیشترین میزان تغذیه آبخوان ناشی از پساب مصارف خانگی و شرب است که عمدتاً در محدوده بومی‌نشین جزیره صورت می‌گیرد. با توجه به اینکه حداکثر بار هیدرولیکی آب شیرین در محدوده مسکونی ۴۰ سانتیمتر است حفر چاه و برداشت نقطه‌ای، خطر بالاآمدگی آب شور را بدنبال دارد. از اینرو سیستم زهکشی کانالی و احداث مخزن برای برداشت از آب زیرزمینی پیشنهاد شده است. لذا ایجاد سیستم ذخیره آب سطحی در این مناطق (منطقه باغ پیرمرد) پیشنهاد می‌شود. همچنین جایابی آب‌بند کنونی در بالادست دره آذرپاد تا حدود ۲۰۰ متر به سمت بالادست آبراه برای افزایش کارایی تغذیه رواناب‌ها به آبخوان با توجه به آزمایشات نفوذ انجام شده در منطقه، متوقف نمودن برداشت آب از چاه منزل شماره ۵۰۰ و کاهش برداشت از چاه سپاه به میزان نصف برداشت کنونی پیشنهاد می‌گردد.

۳- مدیریت پسماند جزیره خارک

طرح مدیریت پسماند جزیره خارک با هدف ارتقای سطح سیستم موجود، سازماندهی پسماند جزیره خارک و افزایش اثربخشی محیط زیستی و کارایی اقتصادی در دستور کار قرار گرفت. تجزیه و تحلیل گام‌های مختلف مدیریت

پسماند در وضعیت موجود نشان‌دهنده آن است که با تجدیدنظر در مراحل ذخیره، جمع‌آوری و بازیافت می‌توان علاوه بر بهبود وضعیت محیط زیستی جزیره، منافع اقتصادی مستقیم و غیرمستقیم قابل توجهی نیز بدست آورد. بررسی‌های وضعیت ذخیره پسماند در جزیره خارک بیانگر آن است که تناسبی بین نیازها و سرمایه‌گذاری‌های انجام شده وجود نداشته و علیرغم هزینه‌های انجام شده استفاده مناسبی از آنها نمی‌شود که به نوعی هدر شدن سرمایه‌گذاری انجام شده می‌باشد. در این طرح پیشنهاداتی جهت صرفه‌جویی اقتصادی با حفظ کیفیت محیط زیست ارائه گردید. در بخش جمع‌آوری و حمل و نقل پسماند نیز با بهینه نمودن مسیرهای جمع‌آوری می‌توان صرفه‌جویی اقتصادی مناسبی را انجام داد که راهکارهای لازم در طرح ارائه گردید. در بخش بازیافت به علت عدم جلب مشارکت عمومی و عدم کیفیت از مبدأ، علیرغم سرمایه‌گذاری‌های انجام شده، متناسب با ظرفیت‌های موجود، بازیافت صورت نمی‌گیرد که در این طرح از طریق ارائه یک برنامه آموزشی مدون، راهکارهای لازم برای ارتقای سطح بازیافت و کسب درآمدهای مستقیم ناشی از آن ارائه شد. در کل نتایج حاصل از این پروژه را می‌توان به شرح ذیل برشمرد.

- ارتقای سطح بهداشت عمومی و حفاظت محیط زیست
- افزایش راندمان مراحل ذخیره، جمع‌آوری و دفع و کاهش هزینه‌های مربوط به این مراحل
- کاهش هزینه حمل و نقل پسماند به خارج از جزیره از طریق بهبود روش‌های پردازش
- افزایش کیفیت کود کمپوست تولیدی و متناسب با تقاضا
- افزایش کمیّت و کیفیت اقلام بازیافتی مانند کاغذ و مقوا، پلاستیک، PET، شیشه و فلز از طریق توسعه رویکرد بازیافت
- بالا بردن سهم منافع اقتصادی بازیافت در تأمین هزینه‌های مدیریت پسماند

۴- مطالعه امکان‌سنجی استفاده از برداشت‌های لرزه‌ای تکرار شده با هندسه برداشت متفاوت جهت بررسی خصوصیات دینامیک مخزن در میدان دالپری

روش لرزه‌نگاری مشمول زمان (4D) شامل برداشت، پردازش و تفسیر عملیات لرزه‌ای در یک میدان هیدروکربوری تولیدی به‌منظور دستیابی به اطلاعاتی در خصوص تغییرات در وضعیت مخزن می‌باشد. بعد چهارم در عملیات لرزه‌ای به زمان اشاره می‌کند. هدف اصلی از انجام این روش پایشگری رفتار سیالات مخزن بواسطه تاثیر آنها بر داده‌های لرزه‌ای است. این روش تنها زمانی قابل اجراست که برداشت‌های پایه و پایشگر تحت شرایط یکسان انجام گرفته باشند. از آنجایی که در بیشتر موارد این امر صادق نمی‌باشد، از اینرو اعمال روش‌های پردازشی با هدف کمیته نمودن تغییرات دامنه‌های لرزه‌ای در قسمت‌های روباره امری ضروری می‌باشد.

در این مطالعه که به انجام تحلیل‌های لرزه‌ای مشمول زمان در میدان دالپری می‌پردازد، به دلیل ماهیت متفاوت داده‌های لرزه‌ای پایه و پایشگر (داده‌های پایه بصورت دوبعدی و داده‌های پایشگر به صورت سه‌بعدی برداشت شده‌اند)، انطباق هندسه داده‌های موجود از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. نظر به خاص بودن این مطالعه، نرم‌افزارهای تجاری موجود در بخش تحلیل‌ها و تفسیرهای لرزه‌ای چهاربعدی، قادر به حل این نقیصه نمی‌باشند. از اینرو در گام اول این مطالعه، داده‌های پایه و پایشگر توسط روش ارائه شده از پژوهشکده علوم پایه و کاربردی جهاد دانشگاهی دانشگاه شهید بهشتی، از لحاظ هندسی منطبق گردیده و جهت انجام تحلیل‌های تکمیلی مهیا گشتند. در گام بعدی این مطالعه، روش‌های پردازشی همچون برهم‌سازی مقاطع و اعمال فیلترهای شکل‌پذیر لرزه‌ای سبب بهبود کیفیت داده‌ها جهت انجام مطالعات مخزنی گردید. در نهایت با تفسیر داده‌های پردازش شده، احتمال تشکیل کلاهِک گازی در مخزن ارائه گردید.

۵- اجرای سیستم هیبریدی (بادی-خورشیدی) تولید برق به ظرفیت روزانه ۵۰ کیلووات در شرکت پایانه‌های نفتی ایران
سیستم هیبریدی به صورت صنعتی از دو منبع مجزای انرژی‌های بادی و خورشیدی تشکیل یافته و مجهز به بانک باتری پشتیبان بوده و توانایی تولید انرژی برق بر اساس نیاز کاربر را دارا می‌باشد.

برای اجرای پروژه مذکور مطالعات کاملی در مورد منطقه مورد نصب و همچنین آب و هوای آن منطقه صورت گرفت و اطلاعات به صورت دسته‌بندی شده در مورد وزش باد غالب، سرعت باد، میزان رطوبت هوا، میزان تابش خورشیدی بر واحد سطح و غیره جمع‌آوری گردید تا در طراحی دستگاه مورد توجه قرار گیرند. همچنین مطالعات کاملی جهت طراحی دستگاه بهینه مخصوص منطقه مورد نظر صورت گرفت.

در مرحله دوم کار تهیه نقشه‌های اجرایی و استخراج ریزجزئیات کامل برای ساخت انجام گرفت و سپس کار ساخت تمامی قطعات از جمله مدول‌های خورشیدی، توربین بادی، سیستم مغناطیسی، چارچوب کلی دستگاه و غیره انجام پذیرفت. در نهایت کار مونتاژ دستگاه در منطقه و آزمایشات اولیه روی دستگاه صورت گرفت و ایرادات احتمالی دستگاه بر طرف گردید.

با توجه به سادگی نصب و راه‌اندازی و طول عمر بالای سیستم و همچنین قابلیت جابجایی و سادگی نگهداری و بهره‌برداری پروژه مذکور می‌توان از این طرح برای کاهش هزینه‌های برق‌رسانی به مناطق محروم و دورافتاده استفاده کرد.

همچنین با توجه به آلودگی شهرهای بزرگ، این محصول از انرژی پاک استفاده نموده و بدون نیاز به سوخت‌های فسیلی و مشکلات سوخت‌رسانی، هیچ‌گونه آلاینده‌ای زیست‌محیطی ندارد.

با توجه به اجرای این پروژه، تکنولوژی هیبریدی باد و خورشید بومی شده و در ابعاد مختلف بدون نیاز به دیگر کشورها با قابلیت تغییر ظرفیت با توجه به نیاز کاربر قابل ساخت می‌باشد.

۶- تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت کارت CPU دستگاه Geoflo جزیره خارک

دستگاه GeoFlo جهت اندازه‌گیری و محاسبه مقدار نفت انتقالی از دستگاه‌های میترینگ اسکله‌های جزیره خارک مورد استفاده قرار می‌گیرد. این دستگاه ورودی‌های مختلفی از سنسورهای دما، فشار، چگالی، میترینگ و... موجود در خط انتقال نفت از جزیره به اسکله‌های T و آذریاد دریافت نموده و با توجه به مقادیر این پارامترها، مقدار نفت انتقالی را محاسبه نموده و علاوه بر نمایش آن، با اتصال به سیستم مرکزی، قابلیت ارائه گزارش لحظه‌ای و ثبت در سیستم را دارا می‌باشد. با توجه به اینکه برای بارگیری کشتی و صادرات نفت نیاز به اندازه‌گیری و محاسبه دقیق مقدار نفت انتقالی می‌باشد، مجموعاً در اسکله T و آذریاد، بیش از ۵۰ دستگاه GeoFlo نصب و راه‌اندازی شده است که وظیفه اندازه‌گیری دقیق مقدار نفت صادراتی را بر عهده دارند. بنابراین تامین مناسب و به موقع تجهیزات این دستگاه جهت جلوگیری از ایجاد وقفه در روند صادرات نفتی امری لازم و ضروری بنظر می‌رسد. بدین منظور پس از انجام مطالعات اولیه و اخذ اطلاعات میدانی، کلیه قسمت‌های الکترونیکی طراحی و ساخته شد. در ادامه با انجام تست‌های عملکردی کارگاهی، ساخت و تحویل ۳۰ عدد کارت الکترونیکی مورد نیاز شرکت پایانه‌های نفتی با موفقیت انجام گردید. از مهمترین نتایج این پروژه می‌توان به تدوین دانش فنی و ساخت هسته اصلی دستگاه اندازه‌گیری نفت خام (CPU)، ارتقاء توانمندی داخلی در ساخت تجهیزات الکترونیک در صنعت نفت و سهولت خدمات پشتیبانی و نگهداری و تعمیرات تجهیزات مورد نظر اشاره نمود.

۷- طراحی و تولید نمونه پودری محصول میکروبی جهت رفع آلودگی‌های نفتی فاز مایع و جامد (مطالعه موردی مناطق عملیاتی شرکت پایانه‌های نفتی ایران)

با اجرای این پروژه نمونه نیمه صنعتی پودر میکروبی باکتری‌های نفت‌خوار در حجم ۳۰۰ کیلوگرم تولید شد و کارآیی آن در رفع آلودگی‌های نفتی مورد ارزیابی قرار گرفت. برای اجرای این پروژه در ابتدا با نمونه‌برداری از مناطق مختلف آلوده به نفت، باکتری‌های بومی تجزیه‌کننده ترکیبات نفتی جداسازی و به روش مولکولی شناسایی گردید. سپس با غربال‌گری و بهینه‌سازی راندمان اثر تجزیه‌کننده، بر اساس تجزیه اجزای مختلف نفتی، کسرسایوم از ۵ سویه باکتری تجزیه‌کننده نفت طراحی گردید. کلیه سویه‌های باکتریایی مورد استفاده در این کسرسایوم میکروبی از لحاظ ایمنی زیستی مورد تحقیق و کنترل قرار گرفتند و طبق لیست ریسک (گروه‌های انجمن ایمنی زیستی آمریکا جزو ریسک) گروه ۱ بوده و هیچ‌گونه بیماری‌زایی در انسان و حیوانات از آنها مشاهده نشده است. خشک و تبدیل spray-drying سویه‌های میکروبی سپس در فرمانتورهای نیمه صنعتی ۷۵۰ لیتری تکثیر و به روش پودر شدند. با بلندینگ این پودر خالص میکروبی با افزایش‌های مغذی مناسب، ۳۰۰ کیلوگرم پودر میکروبی تولید نامگذاری شد. از (Bioremer) شد که در ظروف ۱۰ کیلوگرمی بسته‌بندی گردید. این پودر به نام تجاری بیورمر

این پودر میکروبی، در جزیره خارک و بر روی ماسه‌های آلوده به نفت، تست میدانی صورت گرفت که بر طبق نتایج حاصل، این محصول قادر به کاهش ۷۰/۶ درصدی هیدروکربن‌های نفتی در یک دوره زمانی ۳۱ روزه بود. ۸ - تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت کارت الکترونیکی CPU و کارت‌های الکترونیکی دستگاه GeoFlo و Panalarm

تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت سه عدد از کارت‌های الکترونیکی دستگاه GeoFlo (دستگاه اندازه‌گیری و محاسبات صادرات نفت خام) و کارت دستگاه Panalarm (دستگاه هشدار و حفاظت اسکله‌های صادراتی نفت خام) و تولید ۲۵ نمونه از هر کدام از کارت‌ها (جمعاً ۱۰۰ عدد کارت الکترونیکی) از خروجی‌های اصلی پروژه بوده است. کارت‌ها مطابق با مشخصات فنی کارت‌های اصلی و کاملاً سازگار با آنها بوده و جایگزین کارت‌های قدیمی هستند. در اجرای پروژه مواردی همچون تحلیل و استخراج عملکرد کارت‌ها، بررسی قطعات مورد استفاده در کارت‌های قدیمی و نحوه جایگزینی آنها و همچنین بهینه نمودن کارت‌های جدید و استخراج نقاط ضعف کارت‌های قدیمی و رفع آنها و افزودن قابلیت‌هایی که برای کارت‌ها مورد نیاز بوده و کاربردی باشند، مورد توجه قرار گرفت. با اجرای پروژه مذکور توانمندی داخلی در ساخت تجهیزات الکترونیک در صنعت نفت ارتقاء پیدا کرده و مشکلات ناشی از تحریم کشور و عدم فروش تجهیزات از طرف شرکت‌های خارجی تا حدودی برطرف می‌گردد. از سوی دیگر با توجه به بومی‌سازی دانش فنی ساخت کارت‌های مورد نظر، پشتیبانی، نگهداری و تعمیر این کارت‌ها به سهولت قابل دسترسی می‌باشد.

از نتایج دیگر بدست آمده می‌توان به کاهش خروج ارز و ایجاد ارزش افزوده در داخل کشور، شناسایی و تدوین دانش فنی کارت‌ها و طراحی و ساخت نمونه کارت‌های جدید و بومی‌سازی گسترده ساخت تجهیزات مشابه در کشور اشاره نمود.

۹ - طراحی، ساخت و نصب بازوهای بارگیری اسکله ۱۰ جزیره خارک
انتقال مواد نفتی از اسکله‌ها به کشتی و بالعکس و تاثیر مثبت آن در افزایش توان صادراتی نفت و سایر مشتقات قابل بارگیری از مهمترین کاربردهای بازوهای بارگیری می‌باشد، ضمن اینکه شرکت‌هایی که در بحث انتقال مواد جامد یا سیال مشارکت دارند می‌توانند از این دستگاه استفاده نمایند. در مجموع بازوهای بارگیری تجهیزات ایمن و سریع برای انتقال سیال به کشتی می‌باشند. شرایطی همچون توسعه فناوری صنعت نفت و بومی‌سازی تجهیزات مهم و استراتژیک، تحریم برخی از تجهیزات نفتی، سهولت ارائه خدمات پشتیبانی و نگهداری و نهایتاً تعمیرات تجهیزات مورد نظر را می‌توان از مهمترین عوامل اجرای این پروژه دانست که روند اجرای آن به شرح ذیل می‌باشد:

- طراحی مفهومی و پایه با هدف دستیابی به دانش فنی
- طراحی تفصیلی مربوط به هر یک از قسمت‌های کنترل الکترونیکی، هیدرولیکی و مکانیکی
- تهیه مدارک فهرست شده و قیمت تخمینی اجزائی که باید تهیه و یا ساخته شود (BOM)
- تهیه نقشه‌های کارگاهی و Part List
- ساخت و راه‌اندازی پایلوت بازوهای بارگیری در کارگاه‌های مجتمع تحقیقاتی جهاد دانشگاهی (هلاجرد) به عنوان جایگزین مشاور خارجی در راستای صحنه‌گذاری مدارک و مستندات فاز طراحی به دلیل شرایط بین‌المللی تحریم
- انجام تست‌های عملکردی نظیر هیدرواستاتیک (لوله‌ها و مفاصل گردان)، تست جوش و تست سیستم کنترل در شرایط اضطراری بر روی پایلوت
- انجام تست‌های کارگاهی بر روی اولین دستگاه بازوی بارگیری به منظور انتقال به اسکله‌های جزیره خارک جهت انجام تست میدانی

پروژه مذکور در فاز طراحی تعریف گردید و صحنه‌گذاری نقشه‌های اجرایی تهیه شده توسط جهاد دانشگاهی در بخش‌های طراحی مفهومی، پایه و تفصیلی بر اساس پایلوت طراحی شده در مجتمع شهدای جهاد دانشگاهی (هلاجرد) انجام گردید. در حال حاضر بازوهای بارگیری ساخته شده در این نهاد در اسکله‌های صادراتی جزیره خارک در حال نصب و راه‌اندازی می‌باشد.

۱۰ - سیستم نمایش دهنده پروفیل رسوبات جمع شده در کف مخازن ذخیره‌سازی نفت خام
سیستم کامپیوتری نمایش دهنده پروفیل جمع شده در کف مخازن ذخیره‌سازی نفت خام با استفاده از آرایه‌ای

از سنسورهای التراسونیک نوعی سیستم عکس‌برداری یا تصویربرداری است. در این سیستم از آرایه‌ای مناسب سنسورهای التراسوند و با قدرت تفکیک لازم استفاده می‌شود. سیستم شامل سنسورهای التراسونیک، مدار فرستنده و گیرنده، مدار فرمان و راه‌انداز جاروب سطح و کامپیوتر برای پردازش اطلاعات دریافتی و رسم تصویر پروفیل جمع شده در کف مخازن ذخیره‌سازی نفت خام می‌باشد. در حقیقت سیگنال دریافت شده پس از تقویت به ADC ارسال شده و بعد از آن برای پردازش به رایانه ارسال می‌شود. در نهایت نرم‌افزاری حرفه‌ای جهت پردازش‌های لازم بر مبنای روش‌های پردازش نیز طراحی و پیاده‌سازی خواهد شد. در فاز اول و دوم این پروژه، مطالعات مورد نیاز در اجرای پروژه صورت پذیرفت. در فاز سخت‌افزار مناسب با برنامه طرح‌ریزی شده، ابتدا دستگاه‌های فاصله‌یاب التراسونیک با کارکرد در فضای آزاد بعنوان طرح پایه دستگاه فاصله‌یاب التراسونیک در نفت خام، طراحی و ساخته شد. در ادامه با توجه به عدم وجود اطلاعات ساده و کارا از موقعیت دقیق لگ‌های مخازن نفتی، با کمک سیستم مکان‌یاب جغرافیایی (GPS)، امکان تهیه و ثبت موقعیت لگ‌های مخازن و در نتیجه تهیه نقشه کامل مخازن ذخیره‌سازی نفت خام فراهم گردید. همچنین با ساخت دستگاه فرستنده، گیرنده بی‌سیم با برد بالا امکان انتقال داده‌های حاصل از اندازه‌گیری به کامپیوتر واقع در ناحیه ایمن، فراهم گردید و ضمن افزایش سهولت و کاهش زمان اندازه‌گیری، ایمنی تست نیز افزایش پیدا نمود. متناسب با نیاز دستگاه فاصله‌یاب التراسونیک، اجزای سخت‌افزاری دیگری نیز طراحی و ساخته شده است. فاز نرم‌افزاری پروژه نیز با دو رویکرد هماهنگی با بخش سخت‌افزاری در مراحل پیشرفت پروژه و نیز طراحی و تولید نرم‌افزار جامع نمایش دهنده پروفیل جمع شده در کف مخازن ذخیره‌سازی نفت خام انجام پذیرفت که محصول این فاز نیز، طراحی نرم‌افزار جامع نمایش دهنده پروفیل جمع شده در کف مخازن ذخیره‌سازی نفت خام با قابلیت یک نرم‌افزار حرفه‌ای می‌باشد. ضمناً نتایج تست‌های میدانی این دستگاه در مخازن مختلف شرکت پایانه‌های نفتی در جزیره خارک در مقایسه با نتایج اندازه‌گیری‌های دستی دارای کمترین خطا بوده است.

۱۱- طراحی و ساخت دستگاه سیار صحت‌سنج سیستم‌های اندازه‌گیری خودکار و امکان‌سنجی افزایش دقت دستگاه و بهبود استانداردهای جاری

با عنایت به اهمیت اندازه‌گیری دقیق کمیت‌ها در علوم فنی و مهندسی، مقیاس‌های اندازه‌گیری می‌بایست با دقت بالایی ساخته و تنظیم گردند. از طرفی علاوه بر دقت مقیاس، دقت کاربر نیز در دقت و صحت اندازه‌گیری دخالت مستقیم دارد. لذا ابزارها و مقیاس‌های اندازه‌گیری باید به گونه‌ای طراحی شوند که علاوه بر کاهش سطح خطا، امکان تکرارپذیری اندازه‌گیری را با دقت مناسب فراهم نماید. همچنین دستگاه‌های اندازه‌گیری به مرور زمان از تنظیم خارج می‌شوند که لازم است در بازدیدهای دوره‌ای دقت آنها مورد سنجش قرار گیرد. این میزان حساسیت موجب انحصاری شدن دانش فنی تولید و تنظیم دستگاه‌های اندازه‌گیری در دست تعداد معدودی شرکت‌های خاص و قیمت بسیار بالای آنها شده است. لذا با توجه به مشکلات بین‌المللی تحریم و لزوم تنظیم کنتورهای اندازه‌گیری نفت خام و میعانات گازی مستقر در پایانه‌های صادراتی کشور، دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت دستگاه‌های صحت‌سنج کنتورهای اندازه‌گیری گام بسیار مهمی در راستای صنعتی شدن کشور می‌باشد.

در این پروژه پس از گردآوری استانداردهای مورد نیاز در مورد تانک صحت‌سنج و به دلیل فقدان اطلاعات پایه مورد نیاز، طراحی مفهومی این دستگاه کاملاً بومی و طبق نظر کاربر نهایی (شرکت پایانه‌های نفتی ایران) و به صورت خودکار با هدف کاهش خطاهای انسانی و سختی کار صورت گرفته است. طراحی پایه و جزئی بخش‌های مختلف این دستگاه شامل تانک، شاسی، اتاق کنترل، سیستم لوله‌کشی و انتخاب ادوات و تهیه نقشه‌های اجرایی پس از برگزاری جلسات متعدد با کارشناسان کاربر پروژه انجام شده است. در ادامه ساخت شاسی، مخزن ذخیره، سیستم فزبندی و چرخ‌ها، تانک صحت‌سنج، اتاقک کنترل، برق و ابزار دقیق، لوله‌کشی و هیدرولیک چک‌ها توسط متخصصان ایرانی انجام گردید و دب‌سنج، صافی، قطعات ابزار دقیق PLC، سنسورهای مورد نیاز نظیر دما و فشار از منابع خارجی تأمین شده است. از نکات بارز مرحله ساخت و مونتاژ می‌توان به ساخت شیر آب‌بند دو گانه توسط پژوهشگران جهاد دانشگاهی که تاکنون در کشور ساخته نشده بود اشاره نمود. در حال حاضر این دستگاه پس از رفع نقایص اولیه در تست‌های کارگاهی و میدانی جهت انجام کالیبراسیون آن که با نظارت مستقیم اداره کل نظارت بر صادرات نفت و گاز، وزارت نفت و مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران انجام خواهد شد در جزیره خارک

مستقر می‌باشد.

۱۲ - طراحی، تدوین فناوری و ساخت دستگاه لوله مغزی سیار

دستگاه لوله مغزی سیار به عنوان یکی از راهبردی‌ترین ماشین‌آلات تخصصی حفاری صنعت نفت نقش بسزایی در ارائه خدمات فنی مورد نیاز داراست به طوریکه عمده عملیات تعمیر و تکمیل چاه‌های نفت به‌ویژه اسیدکاری و تزریق انواع مواد شیمیایی و حلال‌ها با هدف افزایش نفوذپذیری و زنده کردن چاه‌ها در جهت افزایش تولید میادین نفتی توسط این دستگاه انجام می‌گردد. طی سال‌های اخیر دستگاه لوله مغزی سیار به دلیل قابلیت‌های متعدد در خدمات فنی مورد نیاز چاه‌های نفت و گاز و صرف هزینه و زمان کمتر در قیاس با دکل‌های حفاری جایگاه ویژه‌ای را در عملیات حفاری دنیا به خود اختصاص داده است.

فعالیت‌های پروژه در سه مرحله اصلی طراحی و تدوین فناوری، ساخت و تست انجام گردید. بدین منظور با اخذ اطلاعات میدانی مورد نیاز در بیش از پنجاه عملیات دستگاه‌های لوله مغزی سیار شرکت ملی حفاری، مشخصات فنی دستگاه در مرحله طراحی مفهومی استخراج شد. در بخش طراحی پایه مراحل محاسبات، شبیه‌سازی و بهینه‌سازی با استفاده از نرم‌افزارهای طراحی مهندسی برق و مکانیک و همچنین آنالیز مواد و آلیاژها و اندازه‌گیری دقیق برخی از قطعات اصلی توسط آزمایشگاه‌های معتبر انجام شده است. در مرحله طراحی جزئی تمامی نقشه‌های ساخت، مونتاژ و همچنین لیست قطعات استاندارد با هدف استفاده حداکثری از توانمندی‌های داخلی تهیه و به تایید شرکت ملی حفاری رسیده است.

در حال حاضر بخش‌های اصلی دستگاه لوله مغزی سیار شامل واحد تامین قدرت (پاورپک)، هوزریل، ریل، اینچکنور و اتاق کنترل کابین و نهایتاً تریلر اصلی با استفاده از حداکثر توان سازندگان داخلی ساخته شده و هر کدام از آنها به صورت مجزا تست‌های کارگاهی و میدانی مورد نظر شرکت ملی حفاری را با موفقیت به پایان رساندند. دستگاه لوله مغزی ساخته شده توسط پژوهشگران جهاد دانشگاهی به عنوان اولین دستگاه لوله مغزی سیار ساخت داخل پس از رفع نواقص اولیه در مرحله مونتاژ نهایی آماده اعزام به یکی از مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب می‌باشد تا پس از گذراندن مراحل تست میدانی مالکیت مادی و معنوی آن به شرکت ملی حفاری واگذار شود.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه شهید چمران	ارتقاء مدل ریاضی شبیه‌ساز مخازن هیدروکربوری FARS-II برای جریان ۳ فاز و ۳ بعدی	۱

امروزه شبیه‌سازهای مخازن هیدروکربن جزء جدایی‌ناپذیر مهندسی مخزن محسوب شده و ابزاری مهم در تجزیه و تحلیل رفتار این مخازن به شمار می‌روند. این ابزار به مهندسين مخازن امکان می‌دهد تا با دقت بالاتری در مورد سناریوهای برداشت یا تزریق و بطور کلی مدیریت مخازن تصمیم بگیرند. در این پروژه نرم‌افزاری جهت شبیه‌سازی مدل نفت سیاه مخازن معمولی و شکافدار تهیه و با مثال‌های استاندارد SPE و همچنین مدل واقعی یکی از مخازن مناطق نفتخیز جنوب تست و نتایج حاصل از آن با نتایج شبیه‌سازی نرم‌افزارهای تجاری معتبر (اکلیس) مقایسه شد و مورد تأیید قرار گرفت.

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه صنعت نفت	تولید نیمه‌صنعتی نانو عایق حرارتی	۲

ایروژل‌ها دارای طیف وسیعی از خواص فیزیکی برجسته مانند هدایت حرارتی پایین، سبک بودن و توانایی بالا در جذب انرژی هستند به همین دلیل گزینه مناسبی جهت استفاده در ساخت عایق‌های حرارتی محسوب می‌شوند. هدف از اجرای این طرح پژوهشی تهیه سیلیکا ایروژل و استفاده از آن برای تولید نانو عایق حرارتی بوده است. با بررسی روش‌های تولید سیلیکا ایروژل و با در نظر گرفتن اقتصادی بودن و امکان صنعتی شدن آن، روش مناسب تولید محصول با کیفیت مناسب انتخاب گردید. نمونه‌های سیلیکا ایروژل تهیه شده به روش‌های مختلف از جمله TG، FT-IR و ASAP و عایق‌های پتویی نیز توسط یک سیستم ارزیابی کیفی و دستگاه اندازه‌گیری ضریب هدایت حرارتی بررسی شدند. جهت تولید سیلیکا ایروژل و نانو عایق پتویی در مقیاس پایلوت سیستم‌های مربوطه طراحی، ساخته و راه‌اندازی گردیده و پس از تهیه در محل‌های مورد نظر کارفرما اجرا و مورد ارزیابی قرار گرفتند. در نهایت نیز بررسی فنی و اقتصادی فرایندهای تولید سیلیکا ایروژل، رنگ نانو عایق و نانو عایق پتویی انجام گردید.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	بررسی و تعیین ثابت سرعت سایش در خطوط انتقال میدان کنگان، شانول و آغار بصورت میدانی	دانشگاه شیراز

با توجه به اینکه تعدادی از چاه‌های میدان کنگان، شانول و آغار در شرکت زاگرس جنوبی با محدودیت سرعت سایش مواجه بوده و از طرفی ضرایب و پارامترهای مؤثر در تعیین سرعت سایش تجربی تعیین نشده بود، لذا این پروژه بصورت کاربردی جهت تعیین این پارامترها با استفاده از ساخت پایلوت کنارگذر تعریف گردید.

در بخش اول این پروژه، مکانیزم‌های مؤثر در ایجاد سایش بصورت مفصل بررسی و مورد پژوهش قرار گرفت، در بخش دوم طراحی و ساخت سیستم کنارگذر جهت تعیین ضریب سرعت سایش صورت پذیرفت و در بخش سوم از هر میدان یک چاه انتخاب گردید و سپس با استفاده از نرم‌افزارهای Instrument Sizing Suite, HySys و Instrucalc محاسبات مربوط به تعیین خواص سیال، دبی و سرعت سیال عبوری از لوله انجام گردید. همچنین ضرایب سرعت سایش برای هر چاه اندازه‌گیری و محاسبه شد.

با توجه به کاهش فشار مخزن و شرایط تولیدی، میدان آغار مناسب اجرای پایلوت تشخیص داده نشد و به جای آن میدان تابناک و وراوی به مجری پیشنهاد گردید.

در این پروژه، معیار قابل قبول میزان سرعت سایش و خوردگی مجاز بر اساس استاندارد Nace PR0775-99 (خوردگی مجاز MPY1) در لوله مغزی و لوله‌های انتقال در نظر گرفته شده است و نتایج حاصله نشان می‌دهد که با افزایش میزان نسبت حجم مایعات گازی به حجم گاز تولیدی شدت سایش بیشتر می‌شود که این امر می‌تواند ناشی از برخوردی قطرات مایع به دیواره لوله باشد. همچنین رابطه‌ای بین ضریب سرعت سایش و میزان CGR (نسبت حجم مایعات تولیدی به گاز خشک تولیدی) تعیین و ارائه گردید که قابلیت استفاده در دیگر میدان‌های گازی کشور به منظور طراحی لوله مغزی جهت بهره‌برداری بهتر و کاهش هزینه‌های بهره‌برداری را دارا می‌باشد. به علاوه با استفاده از پایلوت ساخته شده و تجربیات بدست آمده می‌توان این پروژه را برای چاه‌های میدان‌های دیگر نیز انجام داد.

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۲	بومی‌سازی افزودنی کاهنده سولفید هیدروژن متناسب با شرایط سیالات نفت شهر و تنگ بیجار و ارزیابی میدان	شرکت بنیان نوین شیمی پارس

این پروژه به دلیل مشکلات ناشی از سولفید هیدروژن موجود در نفت خام مانند مسمومیت واحدهای کاتالیستی، کاهش کیفیت محصولات تولیدی، اثرات ناشی از خوردگی H_2S و ... تعریف گردیده است. در فاز جامع مطالعاتی، بیش از ۵۰ پنت و ۲۰ محصول تجاری کمپانی‌های معتبری همچون BASF، Weatherforl، و EPRI بررسی و سنتز بیش از ۲۰۰ نمونه آزمایشگاهی انجام شده است. سپس تست‌های عملکردی بر روی نمونه‌های سنتز شده انجام و بهترین کاهنده برای تست میدانی انتخاب گشته است. براساس نتایج آزمایش میدانی انجام شده، غلظت H_2S در نفت خام از ۱۲۰ ppm به حدود ۳۰ ppm کاهش یافته و کارایی ماده بومی‌سازی شده، مورد تایید کارفرما قرار گرفت. همچنین از مزایای محصول می‌توان به این موارد اشاره کرد:

- ۱- کاهش چشمگیر در هزینه‌های اولیه و عملیاتی مربوط به فرایندهای شیرین‌سازی مایعات نفتی
- ۲- عدم نیاز به تجهیزات گسترده و پیچیده صنعتی و همچنین هزینه‌های تعمیر و نگهداری این تجهیزات (برج‌های جذب، رآکتورهای شیمیایی)
- ۳- ظرفیت جذب و راندمان مناسب حذف سولفید هیدروژن
- ۴- قابلیت فرمولاسیون جهت حضور در فاز آبی یا آلی
- ۵- واکنش یکطرفه، سریع و انتخابی با سولفید هیدروژن

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۳	طراحی و تهیه نرم‌افزار خودکار خواص سیالات هیدروکربوری با استفاده از الگوریتم‌های پیش‌بینی کننده جهت تنظیم معادلات حالت (فاز دوم)	دانشگاه صنعت نفت

شبیه‌سازی رفتار فازی سیال مخزن و انجام محاسبات تعادلات فازی بین بخار و مایع، یکی از پیش‌نیازهای مدل‌سازی و شبیه‌سازی ذخایر هیدروکربنی است. با توجه به ابزارهای مورد استفاده در نرم‌افزارهای رایج، معمولاً نتایج خام بدست آمده دارای میزان خطای بالایی هستند که برای بهبود نتایج بدست آمده، فرایندی تحت عنوان "میزان‌سازی سیال و معادله حالت" با تکیه بر آنالیز حدس و خطا انجام می‌گیرد. این فرایند زمان‌بر بوده و وابسته به میزان تخصص کاربر می‌باشد. برای کاهش زمان مورد نیاز و همچنین افزایش دقت محاسبات، پروژه پژوهشی "طراحی و تهیه نرم‌افزار خودکار خواص سیالات هیدروکربوری با استفاده از الگوریتم‌های پیش‌بینی کننده جهت تنظیم معادلات حالت (فاز دوم)" تعریف گردید. در این نرم‌افزار میزان‌سازی سیال و معادله حالت مورد استفاده در شبیه‌سازی سیال، به صورت خودکار توسط روش‌های نوین بهینه‌سازی ریاضی و با تطابق بسیار خوبی با داده‌های آزمایشگاهی مورد استفاده، انجام می‌پذیرد.

از قابلیت‌های نرم‌افزار موجود می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

- ۱- شبیه‌سازی آنالیزهای آزمایشگاهی معمول نفت و گاز
 - ۲- محاسبه خواص فیزیکی نفت و گاز
 - ۳- میزان‌سازی سیال و معادله حالت
 - ۴- امکان انتخاب روش انجام میزان‌سازی و معادلات تجربی مورد استفاده در پیش‌بینی خواص اجزاء سنگین
 - ۵- امکان ساخت خروجی‌های ترکیبی و نفت سیاه
- همچنین کد اصلی نرم‌افزار به زبان Fortran (به دلیل توانایی بالا در محاسبات عددی) و رابط گرافیکی کاربر با زبان C# تهیه شده است. لذا نرم‌افزار تهیه شده دارای سرعت محاسباتی بسیار بالا و محیطی کاربر پسند می‌باشد.

شرکت ملی حفاری ایران

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه صنعتی شریف - پژوهشکده الکترونیک	تهیه و تدوین دانش فنی، فناوری، طراحی و ساخت سیستم‌های سطحی نمودارگیری از چاه‌های نفت و گاز	۱

جمع‌آوری اطلاعات نمودارگیری چاه‌های نفت، بخش حساس و انکار نشدنی صنعت حفاری است. اطلاعات استخراج شده توسط این سامانه، جزو اطلاعات بسیار حساس و استراتژیک ملی (و تا حدی محرمانه) محسوب می‌شود. به علاوه، محدودیت‌های بین‌المللی، کشور ما را در این صنعت مادر در تنگناهای شدیدی قرار داده بود. به همین دلیل، بومی کردن و به‌روزرسانی تکنولوژی طراحی و ساخت ابزار نمودارگیری یک ضرورت ملی تلقی می‌شود که در چارچوب این طرح با اتکاء به همکاری نزدیک و سازنده شرکت ملی حفاری، به عنوان بازوی تخصصی و مهندسی طرح و دانشگاه صنعتی شریف، به عنوان یکی از مهم‌ترین مراکز تحقیق و تولید دانش و تربیت متخصصین در حوزه‌های مختلف فنی و صنعتی که در قالب تیم اجرا کننده طرح شکل یافت.

با توجه به اینکه سامانه موجود در شرکت نفت بر اساس تکنولوژی دهه ۸۰ میلادی طراحی شده بود، مهم‌ترین هدف این پروژه، به‌روز کردن آن بر اساس آخرین دستاوردهای تکنولوژی در زمینه‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری بوده که این نوسازی منجر به افزایش سرعت، کیفیت و کارایی فرایند نمودارگیری چاه‌های نفت خواهد شد. سامانه جدید همچنین برای اولین بار در کشور امکان تغییرات و اصلاحات احتمالی را بر اساس نیازهای آینده به صورت نرم‌افزاری فراهم خواهد ساخت.

از نتایج کاربردی این پروژه می‌توان به نصب سیستم سطحی نمودارگیری در کامیون‌های نمودارگیری و انجام موفقیت‌آمیز ۲۰ عملیات و سایر نتایج به شرح زیر اشاره کرد.

- ۱- بومی‌سازی تکنولوژی
- ۲- کسب درآمد
- ۳- ارتقا و به‌روز رسانی سیستم‌های سطحی نمودارگیری
- ۴- جلوگیری از خروج ارز
- ۵- قرار گرفتن ایران در میان کشورهای دارنده این تکنولوژی

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
پارک علم و فناوری دانشگاه تهران	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت یونیت‌های نمودارگیری از گل حفاری	۲

در حال حاضر یونیت‌های نمودارگیری از گل حفاری جز جدا ناشدنی دستگاه حفاری می‌باشند که تکنولوژی ساخت آنها تاکنون تنها در اختیار تعدادی از کشورهای خارجی بوده و لذا تهیه این سامانه، رفع نقص و بهبود و به‌روز رسانی آن هزینه‌های گزافی را برای شرکت در پی داشته است. علاوه بر آن نرم‌افزارهای مورد استفاده در این یونیت‌ها، متنوع و هر کدام دارای امکانات خاصی بوده و نیاز به ایجاد یک نرم‌افزار بومی شده در این خصوص احساس گردید. لذا با توجه به اهمیت این موضوع، پروژه فوق با هدف تدوین دانش فنی، بومی‌سازی و ایجاد دانش فنی طراحی، پیاده‌سازی و ساخت ده یونیت نمودارگیری از گل حفاری شامل بدنه و ملزومات داخلی، تجهیزات رایانه‌ای، سیستم گاز، سنسورها، سیستم جمع‌آوری داده‌ها، تجهیزات آزمایشگاهی و تدوین نرم‌افزار مطرح و اجرایی گردید. از نتایج این پروژه، می‌توان به موارد زیر اشاره کرد که تاکنون در ۱۰ یونیت نمودارگیری از گل حفاری وارد عملیات حفاری شده و عملیات‌های موفقیت‌آمیز متعددی نیز به انجام رسیده است.

- ساخت کامل یونیت نمودارگیری از گل حفاری
- سرعت بخشیدن به عملیات حفاری نفت در دریا و خشکی
- افزایش بهره‌وری دستگاه حفاری
- افزایش مترافز حفاری
- کاهش هزینه‌های حفاری و هزینه‌های جانبی
- افزایش عمر تجهیزات حفاری
- بالا بردن ایمنی عملیات حفاری
- افزایش درآمد شرکت ملی حفاری ایران
- افزایش نفوذ در بازار شرکت ملی حفاری ایران
- استفاده بهتر از اطلاعات ذخیره شده در پایگاه داده یونیت
- قابلیت کنترل پایدار عملیات حفاری
- کاهش وابستگی در خصوص یونیت‌های نمودارگیری از گل حفاری

شرکت نفت خزر

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه صنعت نفت	مطالعه و بررسی منشأ گلوله‌های نفتی ^۱ موجود در سواحل دریای خزر با استفاده از اثر انگشت ^۲ نفت خام کشورهای حوضه خزر (ترکمنستان، آذربایجان، قزاقستان، روسیه و ایران) و تهیه شناسنامه‌های نفتی از نمونه‌های نفت خام موجود جهت پایه‌گذاری ایجاد بانک اطلاعات نفت خام کشورهای همسایه	۱

با توجه به انتشار آلودگی‌های نفتی در سال‌های گذشته در دریای خزر و گلوله‌های نفتی رسیده به سواحل شمال غربی ایران، شناسایی دقیق منبع انتشار این ترکیبات به منظور اعمال مدیریت و کاهش اثرات سوء ناشی از انتشار، جذب و تجمع زیستی ترکیبات نفتی، ضروری می‌باشد. بدین منظور در ابتدا اقدام به تهیه نفت خام کشورهای مذکور در حد امکان و با توجه به محدودیت‌های موجود شد.

در ادامه برای بررسی منبع گلوله‌های نفتی رسیده به سواحل (مخصوصاً سواحل غربی) دریای خزر از روش انگشت‌نگاری شیمیایی به کمک شناساگرهای زیستی استفاده شد. در این روش با استفاده از دو متد کمی و کیفی سعی بر استحصال، بررسی و مقایسه غلظت و نسبت‌های تشخیصی آلکان‌های نرمال و شناساگرهای زیستی هوپان و استران در گلوله‌های نفتی جمع‌آوری شده و نفت کشورهای قزاقستان، ترکمنستان، آذربایجان و ایران شد. بررسی داده‌های کیفی بدست آمده منجر به نتیجه قابل قبولی برای تعیین منشأ این آلودگی‌ها نشد؛ به همین دلیل، سعی بر به کارگیری روش‌های کمی در این زمینه شد.

نتایج بدست آمده (مقایسه نسبت‌های دیاژنیک) نشان داد که تمامی گلوله‌های نفتی جمع‌آوری شده دارای خصوصیات شیمیایی مشابه بوده و از یک منبع نشأت گرفته‌اند. همچنین نتایج حاصل نمودار نسبت‌های مقاطع و آزمون مولفه‌های اصلی (PCA) با استفاده از نسبت‌های دیاژنیک هوپان و استران در گلوله‌های نفتی و نفت خام این کشورها منشأ گلوله‌های نفتی را مشخص می‌نماید.

1 - Tarball

2 - Fingerprinting

شرکت مهندسی و توسعه نفت

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
پژوهشگاه صنعت نفت	مطالعه آزمایشگاهی و شبیه‌سازی تزریق سیالات هیدروکربوری، غیرهیدروکربوری و آب جهت افزایش ضریب برداشت و ارائه پایلوت مناسب در میدان یادآوران یا دیگر میداین پیشنهادی شرکت متن	۱

در این پروژه سناریوهای مختلف از دید برداشت اعم از تزریق گازهای مختلف هیدروکربوری و غیرهیدروکربوری، تزریق همزمان آب و گاز و نیز آب‌های مختلف مورد ارزیابی آزمایشگاهی قرار گرفت تا مقدار بیشینه تولید نفت از میدان در هر یک از این سناریوها مشخص شود.

برای هر یک از انواع گازهای تزریقی با بدست آوردن اثرات کشش بین سطحی فیمابین نفت و گاز تزریقی و تعیین پارامترهای ترمودینامیکی، گازی که بیشترین ضریب بهره‌دهی در هر دو حالت امتزاجی و غیرامتزاجی را داشت انتخاب گردید. پس از انجام مطالعات اولیه آزمایشگاهی، تزریق گازهای هیدروکربوری و غیرهیدروکربوری (اعم از گاز دی‌اکسید کربن و گاز نیتروژن) در دستور کار قرار گرفت و میزان تولید ناشی از این سناریو جهت مقایسه با سایر سناریوها ثبت گردید.

درخصوص تزریق آب (اعم از آب دریا و آب رودخانه) به لایه اصلی تولیدی^۱ علاوه بر بررسی میزان تولید نفت در شرایط مخزن به بررسی مشکلات ناشی از ناهمسانی آب تزریقی و تولیدی پرداخته شد و نهایتاً در تزریق هم‌زمان آب و نفت مشخص شد که بیشترین بازافت ناشی از سناریوی این تزریق در لایه مخزنی میدان یادآوران می‌باشد که این سناریو به عنوان بهترین سناریو انتخاب گردید.

مدیریت اکتشاف

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	مطالعات اکتشافی به منظور تعیین حجم ذخیره و ارزیابی خصوصیات ژئوشیمیایی و پتروگرافی آلی نفت‌های غیرمتعارف (شیل‌های نفتی ژوراسیک میانی - بالایی) در منطقه قالی‌کوه استان لرستان، حوضه زاگرس، جنوب	دانشگاه تهران

بخش اول: مطالعات و عملیات زمین‌شناسی

با توجه به رخنمون شیل‌های نفتی در منطقه قالی‌کوه در اولین گام انجام عملیات پی‌جویی اکتشافی در سه فاز جهت شناسایی مواد معدنی بحث و بررسی گردید. در فاز اول ابتدا با تهیه نقشه زمین‌شناسی ۱:۵۰۰۰۰ توزیع و پراکندگی و جایگاه چینه‌شناسی افق‌های شیل نفتی در محدوده شناسایی گردید. در فاز دوم از محدوده‌هایی که دارای بالاترین تعداد رخنمون شیل نفتی بودند، نقشه‌های زمین‌شناسی ۱:۱۰۰۰۰ تهیه و جهت ادامه عملیات اکتشافات نیمه تفصیلی، عملیات اکتشافی سطح‌الارضی (حفر ترانشه) و تحت‌الارضی (حفر گمانه) انجام گرفت.

به منظور شناسایی دقیق افق‌های شیل نفتی سه‌گانه در محدوده قالی‌کوه، در مجموع تعداد ۱۷ برش چینه‌شناسی برداشت شد. نتایج نشان می‌دهد شیل‌های نفتی منطقه مورد مطالعه، محدود در سه افق چینه‌ای در سازندهای سرگلو (۵-۱۵ متر)، نجمه (۱ متر) و گرو (۱۷-۳ متر) می‌باشند. در خلال انجام فاز دوم اکتشافات نیمه تفصیلی تعداد ۵۲ ترانشه سطحی به طول ۲۱۹۴/۸ متر در ۹ ناحیه و ۳ گمانه اکتشافی به عمق مجموع ۲۲۳/۴ متر در نواحی گله‌بادوش و سم‌چال حفر گردیده‌اند. در مجموع تعداد ۳۷۶ نمونه (جفت نمونه) از شیل نفتی در ترانشه‌ها و تعداد ۳۸ نمونه (جفت) از مغزه مورد برداشت قرار گرفته‌اند. در ادامه ۱ برگ نقشه زمین‌شناسی به مقیاس ۱:۵۰۰۰۰، ۴ برگ نقشه زمین‌شناسی به مقیاس ۱:۱۰۰۰۰ در نواحی پتانسیل‌دار شمال (N1 و N2) و جنوب (S1 و S2) ساختار قالی‌کوه تهیه گردیده‌اند. در فاز سوم عملیات، تعداد ۴۶ برش ساختمانی با مقیاس ۱:۱۰۰۰۰ تهیه قرار گرفت. با توجه به مدل ساخته شده میزان ذخیره درجای شیل نفتی ناحیه قالی‌کوه حدود ۲۳۱۶/۵ میلیون متر مکعب برآورد گردیده است.

بخش دوم: مطالعات ژئوشیمیایی

ارزیابی خصوصیات ماده آلی و هیدروکربن‌زایی شیل‌های نفتی: بر اساس نتایج بدست آمده میانگین میزان TOC برای شیل‌های نفتی سازند سرگلو، حدود ۱۲/۸ درصد وزنی و برای شیل‌های نفتی سازند گرو حدود ۱۵/۶ درصد وزنی است. میزان شاخص هیدروژن در سازند سرگلو بطور میانگین حدود ۴۶۲ و برای سازند گرو حدود ۴۹۳ میلیگرم هیدروکربن بر گرم کربن است. برای نمونه‌های سرگلو میانگین S2، توان باقیمانده هیدروکربنی، ۶۳/۵ و برای گرو ۷۹/۸ میلیگرم هیدروکربن بر گرم سنگ است. نوع کروژن در هر دو شیل نفتی مشابه و بطور غالب از نوع II است. میانگین پتانسیل زایش برای نمونه‌های سرگلو ۶۵ و برای نمونه‌های گرو حدود ۸۱ کیلوگرم هیدروکربن بر تن سنگ است. محتوای هیدروژن کروژن‌ها بین ۵/۱ تا ۷/۱ درصد وزنی و محتوای گوگرد بطور میانگین ۱۰/۵۷ درصد وزنی است. بر اساس آنالیز کیفی و میکروسکوپی کروژن، ماده آلی در شیل‌های نفتی بطور غالب ماده آلی آمرف (AOM) است. مشاهدات پتروگرافی کروژن نشان می‌دهد بخش عمده یا تقریباً تمام ماده آلی در نمونه‌ها، بی‌تومن جامد و هموزن است. نتایج ژئوشیمی نشان می‌دهد مواد آلی از جلیک‌های دریایی (فیتوپلانکتون‌ها/باکتری‌ها) دریایی (کروژن نوع II) تحت شرایط احیایی و در یک محیط کربناتی منشأ گرفته است. شیل‌های نفتی در زون نابالغ تا ابتدای پنجره نفتی قرار دارند.

بررسی اولیه میزان نفت‌دهی و کیفیت نفت شیل استحصال‌ی از شیل‌های نفتی: بر حسب نتایج بدست آمده از آنالیز برش فیشر استاندارد ۵ نمونه، محتوای نفت نمونه‌ها بین ۶/۱ تا ۷/۹ درصد وزنی (میانگین ۶/۸ درصد وزنی) است. این معادل با ۷۳/۱ تا ۹۵ لیتر نفت شیل بر تن سنگ است. به علت محدود بودن تعداد نمونه‌ها در این مطالعه این مقادیر معرف میزان واقعی نفت‌دهی شیل‌های نفتی قالبی‌کوه نیست و ضروری است نمونه‌های زیادتری مورد آزمایش قرار گیرد. میزان ویسکوزیته نفت‌های استحصال‌ی بین ۰/۹۱۸ تا ۰/۹۷۸ سانتی استوکس است. میزان API برای این نفت‌ها بین ۳۰/۶ تا ۴۷/۶ بطور میانگین ۳۹ درجه API می‌باشد. میزان گوگرد نفت‌ها بطور میانگین ۲/۹ درصد وزنی است. این اعداد نشان می‌دهد در مجموع شیل‌های نفتی قالبی‌کوه قابلیت تولید نفت سبک و ترش را دارند.

محاسبه حجم نفت شیل درجا: با در نظر گرفتن میانگین نفت‌دهی (۸۳ لیتر بر تن) و حجم شیل نفتی محاسبه شده و با در نظر گرفتن میانگین وزن مخصوص ۲ گرم بر سانتیمتر مکعب، میزان نفت درجا در ناحیه مورد مطالعه ۲/۴ میلیارد بشکه است.

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

مرکز توسعه دهنده فناوری	عنوان پروژه	ردیف
دانشگاه تهران - پردیس دانشکده‌های فنی	تدوین دانش فنی بکارگیری تکنولوژی غشاهای پلیمری جهت خالص سازی گاز (فاز اول: مطالعات مفهومی و پایه‌ای)	۱

فرایندهای جداسازی گاز غشایی، نسبت به سایر فرایندهای جداسازی گاز دارای مزایایی مانند راندمان مناسب جداسازی، مصرف پایین انرژی، دوست‌دار محیط‌زیست، پایین بودن تنش‌های حرارتی، شیمیایی و مکانیکی، کار در دماها و فشارهای به نسبت پایین، عدم نیاز به تغییر فاز یا افزودنی‌های شیمیایی و توانایی کنترل میزان تماس فازها دارند. هم‌اکنون بیشتر فرایندهای جداسازی گاز غشایی با استفاده از غشاهای پلیمری به دلیل ارزان و در دسترس بودن و همچنین سادگی کار صورت می‌گیرند. بزرگ‌ترین ضعف غشاهای پلیمری علاوه بر پایداری کم، وابستگی تراوایی و گزینش‌گری آن‌ها به یکدیگر است که با نام کران بالای رابسون شناخته می‌شود. یکی از روش‌های حل این مشکل، پراکندن فاز دیگری (معمولا غیرآلی) با خواص جداسازی بهتر درون ماتریس پلیمری است. غشاهای نانوکامپوزیت به عنوان نسل جدیدی از غشاها که خواص خوب جداسازی و پایداری غشاهای غیرآلی و خواص خوب غشاهای پلیمری را هم‌زمان دارند، در نظر گرفته می‌شوند.

در این پژوهش چندین نمونه غشای نانوکامپوزیت با بهترین گزینه‌های ماتریس پلیمری و پرکن‌ها برای جداسازی دی‌اکسید کربن از گاز سنتز یعنی PDMS، PEBAX و PMP برای فاز پلیمر، و زئولیت A4، POSS و سیلیکا برای فاز پرکن با روش قالب‌گیری محلول ساخته شدند. ویژگی‌های ساختاری غشاهای ساخته شده با آزمون‌های XRD، SEM، FTIR، AFM، DSC و DMTA مورد ارزیابی قرار گرفتند. بررسی‌های انجام شده نشان داد غشاهای نانوکامپوزیتی در مقایسه با سایر غشاها دارای مشخصات ساختاری بهتری هستند.

آزمایش‌های تراوایی به ترتیب بر روی غشاهای پلیمری و نانوکامپوزیت انجام شدند. اندازه‌گیری تراوایی گازی برای غشاهای مختلف این پژوهش نشان داد که افزودن نانوذرات به ساختار پلیمر می‌تواند باعث افزایش تراوایی و گزینش‌گری نسبت به غشای پلیمری شود. همچنین غشاهای نانوکامپوزیت ساخته شده به اندازه چشم‌گیری به کران بالای رابسون نزدیک شدند.

ردیف	عنوان پروژه	مرکز توسعه دهنده فناوری
۲	تدوین دانش فنی بکارگیری تکنولوژی غشاهای پلیمری جهت شیرین‌سازی گاز (فاز اول: مطالعات مفهومی و پایه‌ای)	دانشگاه تهران - پردیس دانشکده‌های فنی

غشاها و فرایندهای غشایی از هنگام عرضه نخستین غشاها در دهه ۱۹۶۰ میلادی، پیوسته در حال بهبود و رسوخ در فرایندهای صنعتی از جمله صنایع نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و به‌ویژه در جداسازی دی‌اکسید کربن و هیدروژن سولفید موجود در گاز ترش جهت شیرین‌سازی گاز بوده‌اند و پژوهش بر روی کاربردهای نوین و یا بهبود کاربردهای کنونی موضوع‌های جذاب آزمایشگاهی و صنعتی در بسیاری از نقاط دنیا است. در کنار مزایای فرایندهای غشایی نسبت به سایر فرایندها، فلاکس و گزینش‌گری غشاهای پلیمری تجاری شده، برای عملیات با حجم زیاد گاز بسیار پایین است و فقط توانایی رقابت با واحدهای کوچک آمین را دارند. لذا، هرگونه بهبود در بازده سیستم غشایی منجر به صرفه‌جویی اقتصادی و پررنگ‌تر شدن نقش آن‌ها در جداسازی گازها می‌شود.

هدف از انجام این پژوهش، بالا بردن راندمان عملکردی غشاها در استفاده از آنها در فرایند شیرین‌سازی گاز در مقیاس آزمایشگاهی بوده است. در این راستا، سنتز و ارزیابی ساختاری و عملکردی غشاهای PMP، PDMS، PEBAX و پلی‌ایمید انجام شده است. همچنین، علاوه بر غشاهای خالص، استفاده از غشاهای ماتریس آمیخته و نانو کامپوزیت جهت بهبود بازده عملکردی جهت جداسازی گازهای ترش پیشنهاد و نتایج حاصل ارائه شده است. علاوه بر این، تأثیر پارامترهای مختلف از جمله فشار، درصد نانوذرات به کار برده شده، اندازه حفرات و غیره بررسی شده است. اگر جداسازی گازهای اسیدی از جمله دی‌اکسید کربن مدنظر باشد: به‌طور کلی، می‌توان دریافت که تراوایی بالا و گزینش‌گری پایین PDMS می‌تواند باعث شود در ماتریس پلیمری با تراوایی بالا، پرکن غیرآلی متخلخل زئولیتی بی‌اثر جلوه کند. در استفاده از غشای PMP افزودن نانوذرات فیومدسیلیکا و POSS تأثیر مثبتی در افزایش بازده جداسازی دارد. همچنین مشخص شد که غشای پلی‌ایمید متریمید ۵۲۱۸ با خاصیت انحلال‌گزینشی بالای CO₂، گزینه مناسبی برای جداسازی مخلوط CO₂/CH₄ می‌باشد. با ساخت غشای ماتریس آمیخته با استفاده از پرکن‌های زئولیت سیگما-۱ و ساپو-۳۴ می‌توان گفت از لحاظ افزایش تراوایی پرکن ساپو-۳۴ و از لحاظ گزینش‌گری پرکن سیگما-۱ کارایی داشتند. همچنین نتایج، نشان‌دهنده تراوایی بالای گاز CO₂ درون غشاهایی پلیمری خالص PEBAX است. علاوه بر این مشاهده شد که افزایش فشار تأثیر بسزایی در افزایش میزان تراوایی این گاز درون غشا دارد. با افزایش درصد بارگذاری نانوذرات سیلیکا جهت بهبود عملکرد این غشا در ماتریس PEBAX تراوایی CO₂ و میزان حلالیت برای تمام گازها افزایش می‌یابد.

پروژه‌های در حال اجرا

در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

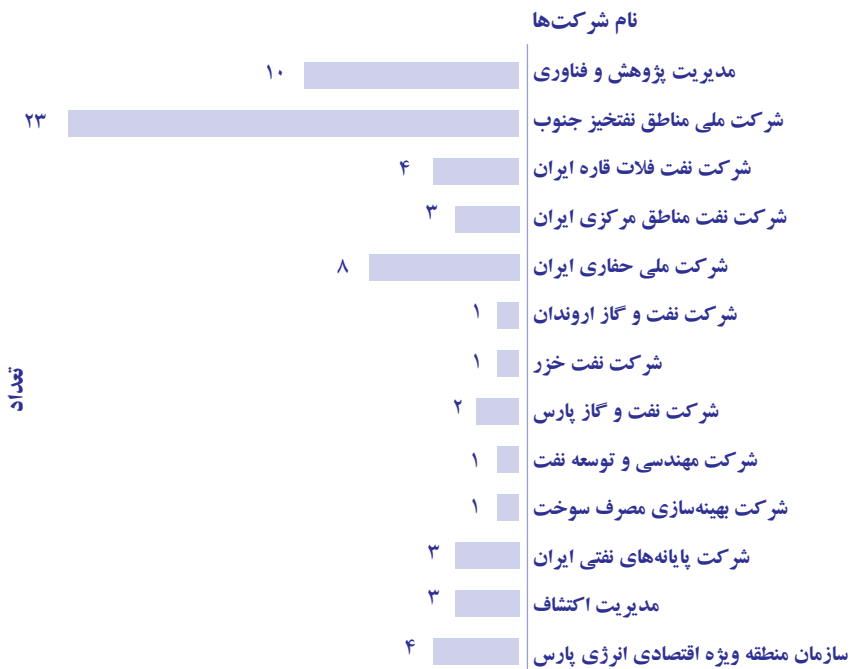
پروژه‌های در حال اجرا

در سال ۱۳۹۵، ۶۴ پروژه پژوهشی در سطح شرکت ملی نفت ایران در حال اجرا بوده است که جدول و نمودار تعداد پروژه‌ها و جداول نام پروژه‌های مربوط به هر شرکت در ادامه آمده است.

جدول تعداد پروژه‌های در حال اجرای شرکت ملی نفت ایران
در سال ۱۳۹۵

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

پروژه‌های در حال اجرای شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۵



فهرست پروژه‌های در حال اجرا

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	استانداردسازی برآورد انتشار آلاینده‌های هوا در شرکت ملی نفت ایران	۱۳۹۲/۰۸/۱۵	دانشگاه صنعتی شریف
۲	بررسی و امکان‌سنجی تهیه دانش فنی و ساخت مجموعه ابزارهای درون‌چاهی نمودارگیری از چاه‌های بهره‌برداري (PLT) (سه مجموعه)	۱۳۹۲/۰۹/۰۱	دانشگاه صنعتی شریف
۳	تولید بومی بسته (ده قلم) افزایش پرمصرف و راهبردی در عملیات سیمان‌کاری چاه‌های نفت و گاز (شامل افزایش‌های زمان نیم‌بندش در ۳ گرید، کنترل‌کننده افت صافی در ۳ گرید، پراکنده سازها در ۳ گرید و جلوگیری‌کننده از مهاجرت گاز	۱۳۹۲/۰۹/۰۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۴	توسعه فناوری‌های نوین جهت کاهش و حذف آلاینده‌های زیست محیطی در صنعت نفت	۱۳۹۲/۱۰/۱۵	پژوهشگاه صنعت نفت
۵	طراحی و ساخت حسگر آلاینده‌های زیست محیطی ناشی از فعالیت‌های صنایع بالادستی با استفاده از فناوری‌های جدید و پیشرفته	۱۳۹۲/۱۰/۱۵	پژوهشگاه صنعت نفت
۶	خدمات مشاوره علمی و کارشناسی جهت پروژه و زیر پروژه‌های طرح افزایش و ارتقاء توان علمی، فناوری و نوآوری در شرکت ملی نفت ایران	۱۳۹۳/۰۳/۰۳	جهاد دانشگاهی
۷	دستیابی به دانش فنی، تولید نانو امولسیون‌ها جهت سهولت ازدیاد برداشت مخازن نفت شرکت نفت فلات قاره	۱۳۹۳/۰۶/۱۵	پژوهشگاه صنعت نفت
۸	تدوین و بومی‌سازی فناوری و پایش دانش‌بنیان مراحل ساخت (ده قلم کالا)	۱۳۹۳/۱۲/۲۰	دانشگاه صنعتی شریف
۹	خدمات ارزیابی، تجزیه و تحلیل و ارائه راهکار با استفاده از تجارب علمی و فنی نخبگان و متخصصین داخل و خارج از کشور	۱۳۹۴/۰۸/۰۱	جهاد دانشگاهی
۱۰	طرح یکپارچه مدیریت پسماند شرکت ملی نفت ایران	۱۳۹۵/۰۲/۰۱	پارک علم و فناوری خلیج فارس بوشهر

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	تصفیه پسماندهای مایع و جامد کارخانه گل روغنی یا سایر محل‌های پیشنهادی توسط کارفرما با استفاده از روش بیولوژیکی	۱۳۸۷/۰۵/۰۱	جهاد دانشگاهی دانشگاه شهید بهشتی
۲	طراحی، تولید و پهنه‌سازی 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)	۱۳۸۹/۰۴/۰۱	دانشگاه تربیت مدرس
۳	تدوین و توسعه دانش فنی ساخت مته حفاری دندان‌های با انجام مطالعات راهبردی و بکارگیری فناوری‌های نوین	۱۳۸۹/۰۵/۱۰	جهاد دانشگاهی - پژوهشکده تکنولوژی تولید
۴	توسعه و برنامه‌نویسی نرم‌افزار تحلیل داده‌های نمودار تولید	۱۳۹۰/۰۴/۱۰	دانشگاه تهران
۵	مطالعه ساخت و طراحی فرمولاسیون سامانه‌های مناسب به منظور جلوگیری از هرزروی سیال حفاری در مخزن بی‌بی حکیمه	۱۳۹۰/۰۴/۱۰	پژوهشگاه صنعت نفت
۶	تهیه و توسعه نرم‌افزار برای شبیه‌سازی و تحلیل داده‌های چاه‌آزمایی مخازن نفت و گاز بر پایه مدل‌های تحلیلی و عددی	۱۳۹۰/۰۴/۲۰	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۷	تحقیقات آزمایشگاهی بررسی روش‌های ازدیاد برداشت از مخزن آب‌تیمور	۱۳۹۱/۱۱/۰۷	پژوهشگاه صنعت نفت
۸	فاز ۱: بومی‌سازی دانش فنی و ساخت داخل توربین گازی سولارستار مدل T-4502 فاز ۲: طراحی، احداث و راه‌اندازی تست استند عملکرد توربین گازی سولارستار (محرک مکانیکی)	۱۳۹۲/۰۸/۱۵	شرکت توربین ماشین خاورمیانه
۹	تدوین دانش فنی تولید قطعات و تجهیزات صنعتی مورد نیاز شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و نظارت بر ساخت آنها	۱۳۹۲/۱۰/۱۴	دانشگاه صنعت نفت
۱۰	تدوین دانش فنی، ساخت و بررسی عملکرد نانو افزایش‌دهنده کاهش تقابلات سازندهای رسی و شیلی با سیال حفاری و کاهش جذب آب و تورم آنها و تولید نیمه صنعتی افزایش‌دهنده مذکور	۱۳۹۲/۱۱/۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت
۱۱	تدوین دانش فنی، ساخت و بررسی عملکرد نانو افزایش‌دهنده روان‌کننده و کاهش اصطکاک رشته‌های عملیات حفاری و تولید نیمه صنعتی و ارزیابی آنها در شرایط میدانی	۱۳۹۲/۱۱/۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت
۱۲	دستیابی به دانش فنی تولید نانو سیالات به منظور بکارگیری در مبدل‌های حرارتی و برج‌های خنک‌کننده با هدف افزایش راندمان انتقال حرارت	۱۳۹۲/۱۱/۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱۳	تدوین دانش فنی و تولید انبوه مته حفاری PDC بدنه ماتریکسی اندازه ۸(۱/۲) اینچ	۱۳۹۲ / ۱۲ / ۲۷	جهاد دانشگاهی - پژوهشگاه تکنولوژی تولید
۱۴	انجام مطالعه پایه به منظور انجام تغییرات لازم در واحد بهره‌برداری موجود آب‌تیمور برای کاهش میزان H ₂ S نفت خام به ۱۵-ppm	۱۳۹۲ / ۱۲ / ۲۷	جهاد دانشگاهی - پژوهشگاه توسعه صنایع شیمیایی کرج
۱۵	فاز اول: تدوین دانش فنی، تهیه نرم‌افزار شبیه‌سازی و طراحی تجهیزات واحد نمکزدایی فاز دوم: ساخت یک پایلوت سیار نمکزدای الکترواستاتیک با ظرفیت ۵۰۰ بشکه در روز، منطبق با استانداردهای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به‌منظور ارزیابی و بهینه‌سازی واحدهای نمکزدایی موجود و ارزیابی اولیه تعلیق‌شکن	۱۳۹۲ / ۱۲ / ۲۸ ۱۳۹۴ / ۰۴ / ۰۱	دانشگاه شیراز
۱۶	مطالعات آزمایشگاهی تزریق دی‌اکسیدکربن در مخزن آسماری میدان رامین با هدف افزایش ضریب بازیافت نفت	۱۳۹۳ / ۰۳ / ۰۱	پژوهشگاه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز
۱۷	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 فیشرتروپش	۱۳۹۴ / ۰۹ / ۰۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۱۸	به کارگیری روش‌های فناوریانه ازدیاد برداشت پایه آبی/پایه گازی در مخزن بنگستان میدان منصوری (از سه فاز)	۱۳۹۵ / ۰۲ / ۰۷	دانشگاه شیراز
۱۹	افزایش ضریب بازیافت مخزن بنگستان میدان کوپال با استفاده از روش‌های فناوریانه پایه آبی/گازی (از سه فاز)	۱۳۹۵ / ۰۲ / ۰۷	دانشگاه صنعتی شریف
۲۰	افزایش اثربخشی تزریق گاز در کلاهک گازی جهت بهبود بازیافت نفت در میدان کرنج با استفاده از روش‌های فناوریانه (از سه فاز)	۱۳۹۵ / ۰۳ / ۲۲	دانشگاه آزاد اسلامی
۲۱	افزایش ضریب بازیافت از مخزن بنگستان میدان اهواز با استفاده از روش‌های فناوریانه (از دو فاز)	۱۳۹۵ / ۰۳ / ۲۲	پژوهشگاه صنعت نفت
۲۲	افزایش ضریب بازیافت نفت در مخزن آسماری و بنگستان میدان گچساران با استفاده از فناوری‌های نوین (از سه فاز)	۱۳۹۵ / ۰۳ / ۲۲	دانشگاه صنعت نفت
۲۳	ارائه روش‌های فناوریانه در ازدیاد برداشت (EOR) از نواحی آبروفته و گازررفته مخزن آسماری میدان بی‌بی حکیمه (از دو فاز)	۱۳۹۵ / ۰۶ / ۲۱	پژوهشگاه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز

شرکت نفت فلات قاره ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	مدل‌سازی سه بعدی حوضه‌های رسوبی خلیج فارس و دریای عمان (طرح مروارید)	۱۳۹۰ / ۰۷ / ۲۳	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	مطالعه جامع مدلی و ارزیابی میدانی سناریوهای ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید در میداین منطقه سیری با اولویت میداین سیوند و دنا (فاز یک) مطالعه جامع مدلی و ارزیابی میدانی سناریوهای ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید در میداین منطقه سیری با اولویت میدان اسفند (فاز دو)	۱۳۹۱ / ۰۴ / ۰۱	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	۱۳۹۱ / ۰۴ / ۰۱	پارک علم و فناوری دانشگاه تهران
۴	توسعه فناوری‌ها در جهت بهینه‌سازی فرایندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در مخزن نفتی برگن آ و ب میدان سروش	۱۳۹۳ / ۰۷ / ۱۴	دانشگاه صنعتی سهند تبریز

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	بررسی عملکرد (آزمایشگاهی - سرچاهی) فناوری نانو در سیالات حفاری در شرایط یکی از چاه‌های میدان دی نفت مرکزی	۱۳۹۱ / ۰۳ / ۰۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۲	تولید مواد بازدارنده خوردگی در صنعت گاز و امکان‌سنجی بهینه‌سازی خواص آنها با استفاده از نانو فناوری	۱۳۹۱ / ۰۳ / ۰۱	پژوهشگاه صنعت نفت
۳	ساخت رشته تکمیلی درون‌چاهی ۱۰۰۰۰ PSI جهت استفاده در میداین پرفشار	۱۳۹۱ / ۰۶ / ۰۱	صنایع دفاع

شرکت ملی حفاری ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	بررسی و امکان‌سنجی تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت سه ست مجموعه کامل ابزار مولتی‌شات با عایق حرارتی فلزی	۱۳۹۲/۰۹/۰۱	دانشگاه صنعت نفت
۲	تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت ابزار درون‌چاهی اشعه گامای طبیعی (Gamma Ray) قابل نصب به سیستم MWD و ۲ ست ابزار درون‌چاهی Gamma Logger Track برای سیستم مغزه‌گیری در سطح به همراه تراک حمل‌کننده	۱۳۹۲/۰۹/۰۱	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۳	تهیه و تدوین دانش فنی قطعات و تجهیزات صنعتی مورد نیاز شرکت ملی حفاری ایران	۱۳۹۴/۰۱/۱۹	جهاد دانشگاهی خوزستان
۴	تهیه و تدوین دانش فنی، فناوری طراحی و ساخت ابزار gyro	۱۳۹۴/۰۳/۰۱	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۵	طراحی، تدوین فناوری و ساخت ابزار مخصوص درون‌چاهی لوله مغزی سیار شامل موتور درون‌چاهی، موتور هد، جار مکانیکی و اورشات	۱۳۹۴/۰۳/۰۱	جهاد دانشگاهی دانشگاه صنعتی شریف
۶	تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت ابزار پالسر مثبت	۱۳۹۴/۰۷/۰۱	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۷	تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت سیستم شبیه‌ساز کنترل فوران شرکت ملی حفاری ایران	۱۳۹۴/۰۸/۰۹	دانشگاه چمران- مرکز تحقیقات حفاری
۸	طراحی و ساخت و تدوین دانش فنی و تولید دستگاه‌های سانتریفیوژ و اکسترکتور (۱ دستگاه اکسترکتور و ۱ دستگاه سانتریفیوژ) در سیستم کنترل جامدات و مدیریت پسماند	۱۳۹۵/۰۸/۰۲	دانشگاه تهران

شرکت نفت و گاز اروندان

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه دهنده فناوری
۱	بهبود کارایی تزریق امتزاجی گاز در مخزن فلهیلان میدان دارخوین	۱۳۹۴/۱۲/۱۱	دانشگاه صنعتی امیرکبیر

شرکت نفت خزر

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	طراحی ربات‌های زیر آبی با درجات آزادی معین به منظور عملیات مورد نظر حفاری تا ۱۰۰۰ متر با ارایه طراحی‌های پایه-تفصیلی و نقشه‌های ساخت	۱۳۹۲ / ۰۸ / ۲۹	دانشگاه صنعتی اصفهان

شرکت نفت و گاز پارس

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	طرح جامع بهینه‌سازی تولید و عملکرد میدان گازی پارس جنوبی با الگوی مدیریت پویای مخزن	۱۳۹۰ / ۱۲ / ۲۸	پژوهشکده ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز و پارک فناوری پردیس
۲	تولید نیمه صنعتی valve Lubricant 601 جهت تجهیزات حفاری	۱۳۹۱ / ۰۹ / ۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	دستیابی به دانش فنی طراحی و توسعه سامانه MCHP بر پایه فناوری موتور گازسوز	۱۳۹۳ / ۰۷ / ۰۱	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت پایانه‌های نفتی ایران

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	طراحی، ساخت و نصب بازوهای بارگیری (فاز ساخت، نصب و راه اندازی)	۱۳۹۰ / ۱۱ / ۱۵	جهاد دانشگاهی
۲	احداث مخازن زیرزمینی ذخیره‌سازی نفت خام	۱۳۹۱ / ۰۶ / ۲۶	قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا(ع)
۳	طراحی، ساخت و نصب سیستم پیوسته اختلاط نفت خام (فاز طراحی)	۱۳۹۳ / ۰۱ / ۲۰	پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت مهندسی و توسعه نفت

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	ارزیابی و توسعه فناوری‌های ازدیاد برداشت و چالش‌های تولید در میدان آزادگان- رویکرد آزمایشگاهی و شبیه‌سازی (فاز یک)	۱۳۹۴ / ۱۲ / ۱۸	دانشگاه تهران

مدیریت اکتشاف

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	مطالعه فسیل‌شناسی و بیوزناسیون رسوبات پالئوزوئیک حوضه‌های زاگرس و ایران مرکزی	۱۳۹۰ / ۰۱ / ۱۵	مرکز پژوهشی زمین‌شناسی پارس
۲	شناسایی و ارزیابی منابع شیل گازی در توالی‌های رسوبی ژوراسیک میانی تا کرتاسه زیرین در ناحیه لرستان	۱۳۹۳ / ۰۱ / ۲۳	پژوهشگاه صنعت نفت
۳	بایواستراتیگرافی (براساس فرامینفرها) و بررسی ایزوتوپ‌های اکسیژن و کربن سازندهای پابده و جهرم در اطراف گسل کازرون	۱۳۹۵ / ۰۸ / ۱۵	دانشگاه شهید بهشتی

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

ردیف	عنوان پروژه	تاریخ شروع	مرکز توسعه‌دهنده فناوری
۱	بررسی و پیاده‌سازی روش ممیزی HSE به سبک ارزش‌گذاری وزنی مبتنی بر ریسک در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۱۳۸۸ / ۱۲ / ۰۴	دانشگاه صنعت نفت آبادان
۲	طراحی چارچوب ایفای نقش مسئولیت اجتماعی در صنایع	۱۳۸۹ / ۰۸ / ۱۱	دانشگاه خلیج فارس
۳	مطالعه امکان احیاء و تعیین راهکارهای مناسب برای توسعه جنگل دست کاشت منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۱۳۸۹ / ۰۸ / ۱۹	دانشگاه تهران
۴	مطالعه جامع پیامدهای فرهنگی- اجتماعی استقرار صنعت نفت و گاز در سطح جوامع و اجتماعات منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۱۳۹۳ / ۰۳ / ۰۵	موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی

پروژه‌های دانشجویی مقطع دکتری

در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

پروژه‌های دانشجویی مقطع دکتری

شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۵، از ۲۵ پروژه دانشجویی مقطع دکتری حمایت کرده است که جدول و نمودار تعداد دانشجویان مورد حمایت در این مقطع در سطح شرکت ملی نفت ایران و جداول عناوین پروژه‌های دانشجویی، نام دانشجو، نام استاد راهنما و نام دانشگاه مرتبط به تفکیک شرکت‌های حمایت‌کننده در ادامه نشان داده شده است.

جدول تعداد پروژه‌های دانشجویی مقطع دکتری شرکت ملی نفت ایران
در سال ۱۳۹۵

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

پروژه‌های دانشجویی مقطع دکتری شرکت ملی نفت ایران
در سال ۱۳۹۵



فهرست پروژه‌های دانشجویی مقطع دکتری

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	تحلیل تجربی و مدل‌سازی اثر بازدارنده‌ها بر جلوگیری از رسوب آسفالتین در نفت خام با استفاده از مدل ترمودینامیکی مایسلیزاسیون	محمد مهدی شادمان	محسن وفایی سفتی	دانشگاه تربیت مدرس
۲	طراحی واحد محاسبه‌گر درصد حجمی هر یک از فازهای جریان سه فازی آب-نفت-گاز در یک سیستم میترینگ به کمک تکنیک گامای دو انرژی چشمه‌های Cs-۱۳۷, Am-۲۴۱ در یک کولیماسیون pencil - beam	محسن شریف‌زاده	حسین آفریده	پژوهشگاه علوم و فنون هسته‌ای مشترک با دانشگاه صنعتی امیرکبیر

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	طراحی و آزمون الگویی از برخی پیشندها و پیامدهای شاخص توانایی کار	راضیه زارع	نسرین ارشدی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۲	محیط رسوبی، دیاژنز و چینه‌شناسی سکانسی سازند آسماری با تاکید بر ویژگی‌های مخزنی در تاق‌دیس آسماری و میادین لالی، کارون و مسجد سلیمان و مقایسه آن‌ها با سازند آسماری در تاق‌دیس گورپی	مهناز دهقان‌زاده	محمد حسین آدابی	دانشگاه شهید بهشتی
۳	بررسی آزمایشگاهی اثر شکل هندسی مانع بالادست ورودی لوله‌های گردابی و راندمان تله اندازی رسوبات بستر	ابوالقاسم گرمسیری	حیدر علی کشکولی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز

شرکت نفت فلات قاره ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	ارزیابی یکپارچه ژئوشیمیایی، رسوب شناختی و مخزنی بخش ماسه سنگی سازند کژدمی در شمال غرب خلیج فارس	بیژن نوری	نادر کهنسال قدیم‌وند	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۲	بررسی سهم عوامل دیاژنزی و چینه‌نگاری سکانسی در کنترل کیفیت مخزنی توالی‌های دالان بالایی - کنگان، نواحی مرکزی و شرقی خلیج فارس	امیر حسین عنایتی بیدگلی	حسین رحیم‌پور بناب	پردیس علوم دانشگاه تهران

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	مطالعه آزمایشگاهی طراحی میکرومولسیون‌ها در ازدیاد برداشت از نفت در شرایط شوری بالا	مرضیه مودت	علیرضا بهرامیان	دانشگاه تهران
۲	اصلاح نظریه DLVO برای پیش‌بینی ترشوندگی در محیط متخلخل	محسن صادقی مقدم	سیاوش ریاحی	دانشگاه تهران
۳	بررسی اثر نانو ذرات بر بهبود فرایند ازدیاد برداشت از طریق تزریق متناوب آب و گاز	بابک مرادی	پیمان پورافشاری	دانشگاه تهران

شرکت ملی حفاری ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	اثربخشی برنامه آموزش بهبودی از استرس شغلی بر تجارب بهبودی و مؤلفه‌های بهزیستی شغلی در میان کارکنان ستادی شرکت ملی حفاری ایران	آذین تقی‌پور	کیومرث بشلیده	دانشگاه شهید چمران اهواز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۲	اثربخشی آموزش مدیریت جامع استرس بر کاهش استرس شغلی، فرسودگی شغلی، علائم افسردگی و علائم عمومی اختلالات روان‌تنی در کارکنان یک شرکت صنعتی	حجت دمیری	عبدالکاسم نیسی	دانشگاه شهید چمران اهواز

شرکت نفت و گاز پارس

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	بررسی قابلیت مخزنی سازند داریان از طریق مطالعه تاریخچه رسوب‌گذاری و پس از رسوب‌گذاری با استفاده از داده‌های تحت‌الارضی در میدان پارس جنوبی	محمدرضا رحمانی	سید رضا موسوی حرمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۲	الگوی پراکنش مکانی و زمانی فراوانی و غنای گونه‌های ماهیان مرجانی در خلیج نایبند و برکوه و تاثیر فعالیت‌های انسان بر جوامع ماهیان مرجانی	امیر قاضی‌لو	محمدرضا شکری	دانشگاه شهید بهشتی

شرکت مهندسی و توسعه نفت

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	بررسی ساختار و سینتیک رسوبات آسفالتین یکی از مخازن ایران	زینب حسینی دستگردی	علیرضا طباطبایی‌نژاد	دانشگاه صنعتی سهند تبریز
۲	محیط‌های رسوبی، چینه‌نگاری سکansı و ارزیابی کیفیت مخزنی سازند کنگان در میدان گازی کیش	حسین کریمی	نادر کهنسال قدیم‌وند	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال

شرکت پایانه‌های نفتی ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	تدوین مدلی برای تبیین تمایل به ترک شغل بر پایه عوامل ماکروارگونومی و نقش میانجی خستگی و شاخص توانایی کار	حمیدرضا مکرمی	سید باقر مرتضوی	دانشگاه تربیت مدرس

مدیریت اکتشاف

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	تضعیف نوفه زمین غلت و آشکارسازی ریزگسل‌ها با استفاده از تبدیل شیرلت	ابوالفضل حسینی	عبدالرحیم جواهریان	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۲	پردازش و وارون‌سازی داده‌های مگنتوتلوریک و تلفیق آن با داده‌های لرزه‌ای و نمودارهای چاه‌پیمایی به منظور اکتشاف ساختارهای هیدروکربوری در ناحیه سراب واقع در جنوب غربی ایران	عیسی منصوری کرمانشاهی	بهروز اسکویی	دانشگاه تهران
۳	چینه‌نگاری سکانسی و ژئوشیمی سازندهای گروه خامی بالایی و فلهیان، گدوان، داریان و کژدمی در ناحیه بندرعباس و بخش دور از ساحل	پرویز منصوری دانشور	سید رضا موسوی	دانشگاه تهران
۴	تکوین ساختاری زاگرس شرقی (پهنه فارس) با استفاده از ترموکرونولوژی (سیستم آپاتیت) و سیالات درگیر سازندهای پالئوزوئیک	عباس عطاپورفرد	علی یساقی مهناز رضائیان	دانشگاه تربیت مدرس
۵	چینه‌نگاری سنگی و چینه‌نگاری زیستی سازند کژدمی با توجه خاص به فون‌های آمونیتی در شمال بهبهان جنوب بوشهر (زون زاگرس)	اکرم اسدی	رضا مجیدی‌فرد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۶	تضعیف نوفه‌های هم‌دوست خطی و اتفاقی به روش سطح بازتاب مشترک دور آفت مشترک	سید علی فعال رستگار	عبدالرحیم جواهریان	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۷	کاربرد بانک فیلتر جهتی برای تضعیف نوفه‌های زمین غلت و تصادفی در داده‌های لرزه‌ای بازتابی و جداسازی امواج بالارونده و پایین‌رونده در داده‌های پروفیل لرزه‌ای قائم	سید احمد مرتضوی	عبدالرحیم جواهریان	دانشگاه صنعتی امیرکبیر

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	ارزیابی سیستم‌های عمل‌کننده شرایط اضطراری با استفاده از تحلیل شبکه اجتماعی با رویکرد فازی، مطالعه موردی: فازهای ۱۵ و ۱۶ شرکت نفت و گاز پارس واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	محبوبه اسحاقی	ایرج محمدفام	دانشگاه علوم پزشکی همدان

پروژه‌های دانشجویی مقطع کارشناسی ارشد

در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه

پروژه‌های دانشجویی مقطع کارشناسی ارشد

تشویق و حمایت از مجموع ۲۸۶ پروژه دانشجویی در مقطع کارشناسی ارشد در سال ۱۳۹۵ از دیگر فعالیت‌های پژوهش و فناوری در شرکت ملی نفت ایران بوده که در قالب تأیید موضوع پروژه و حمایت مالی از آن انجام پذیرفته است. جدول و نمودار تعداد دانشجویان مقطع کارشناسی ارشد مورد حمایت در مدیریت پژوهش و فناوری و شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران و جداول عناوین پروژه دانشجویی به تفکیک شرکت‌های حمایت کننده در ادامه آمده است.

جدول تعداد پروژه‌های دانشجویی مقطع کارشناسی ارشد شرکت ملی نفت ایران
در سال ۱۳۹۵

تعداد	مدیریت / شرکت / سازمان
۸	مدیریت پژوهش و فناوری
۸۲	شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
۵	شرکت نفت فلات قاره ایران
۹	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
۶۶	شرکت ملی حفاری ایران
۶	شرکت نفت و گاز اروندان
۳	شرکت نفت خزر
۳	شرکت نفت و گاز پارس
۵	شرکت مهندسی و توسعه نفت
۰	شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت
۲۶	شرکت پایانه‌های نفتی ایران
۵۱	مدیریت اکتشاف
۲۲	سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس
۲۸۶	جمع کل

پروژه‌های دانشجویی مقطع کارشناسی ارشد شرکت ملی نفت ایران
در سال ۱۳۹۵



فهرست پروژه‌های دانشجویی مقطع کارشناسی ارشد

مدیریت پژوهش و فناوری

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	ارائه یک مدل اعتماد چند سطحی و مبتنی بر وظیفه در شبکه‌های حسگر بی سیم	الهام قاسم‌زاده	علی غفاری‌نژاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد کرمان
۲	نظارت بر تشکیل رسوب آسفالتین از طریق رادار روزنه ترکیبی باند وسیع با قابلیت نفوذ در چاه‌ها و خطوط انتقال جریان نفت و گاز	نیما زارعی	محسن عشوریان	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شهر علامه مجلسی
۳	بررسی اثرات فناوری اطلاعات بر عملکرد کارکنان ادارات مرکزی شرکت ملی نفت ایران	معصومه خلج	علیرضا رزقی رستمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران جنوب
۴	رابطه ابزار مدیریت دانش با عملکرد شرکت در واحد آموزش شرکت ملی نفت تهران	سعید مرادی‌نسب	رستم درخشان	دانشگاه آزاد اسلامی واحد ساوه
۵	افزایش کارایی روش‌های شبیه‌سازی چند نقطه‌ای در شناسایی بهینه‌ساختارهای زمین‌شناسی در جهت اکتشاف منابع هیدروکربوری (شرکت ملی نفت ایران)	زهرا محمودی	محمدجواد عبداللهی‌فرد	دانشگاه تفرش
۶	بازسازی تصاویر زمین‌شناسی در اکتشاف هیدروکربور با استفاده از روشی مبتنی بر بهینه‌سازی (شرکت ملی نفت ایران)	صادق کلانتری	محمدجواد عبداللهی‌فرد	دانشگاه تفرش
۷	امکان‌سنجی پیاده‌سازی بودجه‌ریزی بر مبنای فعالیت در شرکت ملی نفت ایران	زینب عدل	خسرو فغانی ماکرانی	دانشگاه پیام نور مرکز بهشهر
۸	شناسایی عوامل سازنده صلاحیت حرفه‌ای کارکنان ستاد وزارت نفت	حسین طنابنده	عباس خورشیدی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اسلامشهر

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	شناسایی و تحلیل خطواره‌ها در میدان نفتی گچساران و میداین همجوار با استفاده از پردازش داده‌های سنجش از دور و زمین‌شناختی	معصومه داودی‌زاده	علی اسماعیلی	دانشگاه تحصیلات تکمیلی صنعتی و فناوری پیشرفته کرمان
۲	بررسی توانایی گیاه‌پالایی خاک‌های آلوده به نفت خام با استفاده از فعالیت ریزوسفری گیاه برهان و باکتری سودوموناس آئروجینوزا	نازنین آل محمد	محمدحسین کریمی‌نژاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۳	بررسی توانایی گیاه‌پالایی خاک‌های آلوده به نفت خام با استفاده از فعالیت ریزوسفری گیاه کهور و باکتری سودوموناس آئروجینوزا	سعیده نیک‌بخت	محمدحسین کریمی‌نژاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۴	امکان‌سنجی کمینه‌سازی پسماندهای جامد و مایع صنعتی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان	نگین آذریان	فرزانه فخری رنوف	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۵	تعیین بهای تمام شده خدمات اصلی شرکت پیراحفاری ایران با رویکرد هزینه‌یابی بر مبنای فعالیت (ABC)	راضیه ترابی‌زاده	علی محمد قنبری	دانشگاه قم
۶	مقایسه کیفیت زندگی، سلامت روان‌شناختی و تعارض کار-خانواده در افراد جانباز و غیر جانباز شاغل در مناطق نفتخیز جنوب	الهه طلاوری	عبدالکازم نیسی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۷	مطالعه ژئوشیمیایی مخازن آسماری و بنگستان در میدان کوپال با استفاده از میکرومتری سیالات درگیر	حمیده عباداله‌زاده	علی کدخدائی	دانشگاه تبریز
۸	بهبود تخمین پارامترهای پتروفیزیکی مخزن (تخلخل و نفوذپذیری) با استفاده از روش زمین‌آماري چند نقطه‌ای در یکی از میداین نفتی جنوب ایران	رضا عبدالعلی خسرویه	سیامک مرادی	دانشگاه صنعت نفت

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۹	بررسی ژئوشیمیایی عناصر کمیاب به ویژه نیکل و وانادیم در میداین نفتی فروافتادگی دزفول، استان خوزستان	نگین ولی نژاد خیابان	علی کدخدائی	دانشگاه تبریز
۱۰	پیش‌بینی بلند مدت مصرف انرژی الکتریکی در صنعت نفت (شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب) با استفاده از روش تجربی تجزیه و پستیانی رگرسیون برداری	محسن احمدی	محمدصادق جوادی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۱	عملکرد واحدهای ستادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با استفاده از مدل شش وجهی BSC	الهام تولایی	محمدصادق حری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۱۲	بررسی پخش و پراکنش آلاینده‌های گازی خروجی از توربین‌های بهره‌برداری نفت و گاز و اثرات زیست محیطی آن (مطالعه موردی: واحد بهره‌برداری مارون ۳)	سحر حافظی	فریدون غضبان	دانشگاه تهران
۱۳	بررسی آزمایشگاهی توانایی سیال حفاری در انتقال کنده حفره‌های مایل	عباس داداشی علی خواجه	سید رضا شادی‌زاده	دانشگاه صنعت نفت
۱۴	عملکرد میکروجلبک‌ها در کاهش کل هیدروکربن‌های نفتی (TPH) در گل حفاری	فاطمه صفاری‌فرد	احمد سواری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۵	تخمین محتوای کل کربن آلی (TOC) با استفاده از داده‌های ژئوشیمیایی، پتروفیزیکی و لرزه‌ای در یکی از میداین نفتی جنوب غرب ایران	رضا علیپور وحید	بهرام علیزاده	دانشگاه شهید چمران اهواز
۱۶	حذف ترکیبات نفتی موجود در پساب نمکزدایی بوسیله فناوری زیستی	راحیل کیانپور برجوئی	حسین معتمدی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شهرکرد
۱۷	ارائه یک الگوریتم جدید جستجوی مستندات الکترونیک مبتنی بر موتور جستجوی فازی	سید محمود مهمینی	عباس کریمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱۸	بررسی و پیش‌بینی رسوب آسفالتین در ناحیه ته‌چاه	علی خرم قهفرخی	ریاض خراط	دانشگاه صنعت نفت
۱۹	تعیین نمودار فشار شکستگی چاه، با استفاده از داده‌های لرزه‌ای	عباس حاج‌حیدری	سید رضا شادی‌زاده	دانشگاه صنعت نفت
۲۰	بررسی تأثیر سایز نانو ذرات اکسید روی در میزان حذف ترکیبات گوگردی از گاز ترش	محسن صفاریان	محمدصادق سخاوت‌جو	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۱	بهینه‌سازی تأثیر مایعات برگشتی بر عملکرد کمپرسورها در ایستگاه تقویت فشار گاز	راضیه‌الاسوند	رضا مسیبی بهبهانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد ماهشهر
۲۲	ارزیابی ریسک زیست محیطی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز آسماری و بنگستان به روش‌های PHA و HAZAN در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون	لیلا تفضلی	ندا اورک	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۳	ارزیابی ریسک زیست محیطی کارخانه بهره‌برداری شماره ۳ به روش‌های PHA و HAZAN در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون	نوال دحاسی	ندا اورک	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۴	مطالعه آزمایشگاهی بررسی تأثیر انواع نانو ذرات بر رسوب آسفالتین در فرایند تزریق گاز به مخازن نفتی با استفاده از اندازه‌گیری کشش بین سطحی	صادق حسن‌پور چنارستان سفلی	محمدرضا ملایری	دانشگاه شیراز
۲۵	مدل‌سازی عددی رفتار چاه نفت در تشکیلات شیلی	سینا شهبازی	مهدی حسینی	دانشگاه بین‌المللی امام خمینی قزوین
۲۶	بررسی خاکشویی فلزات سنگین در خاک آلوده به نفت خام در اثر حوادث نفتی و ترسیب آن توسط کربنات سدیم (مطالعه موردی: نواحی اطراف تلمبه‌خانه شماره ۵ مارون)	اعظم اسدی حسنوند	اعظم‌السادات حسینی‌الهامشی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۲۷	ساخت ستاپ و مطالعه آزمایشگاهی عوامل مؤثر بر تشکیل رسوب یک ماده آلی در یک واحد صنعتی فرآوری گاز	موسی شاهمرادی	مسعود بهرامی باباحیدری	دانشگاه صنعت نفت
۲۸	امکان‌سنجی حذف TPH از پساب صنعت نفت توسط فنتون حاصل از سرباره ذوب صنایع فولاد	فاطمه علی محمدی	ناصر تیموری خانه‌سری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۹	بررسی تأثیر عملیات توانمندسازی نیروی انسانی بر بهبود عملکرد (مطالعه موردی: کارکنان بخش تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، ۱۳۹۳)	الهام غلامی	محمدرضا دلولی	موسسه آموزش عالی امین
۳۰	بررسی خاکشویی فلزات سنگین در خاک آلوده به نفت خام در اثر حوادث نفتی و ترسیب آن توسط آهک (مطالعه موردی: نواحی اطراف تلمبه‌خانه شماره ۵ مارون)	سحر لرکی	افشین تکدستان	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۳۱	مطالعه پیش‌گرمایش نفت واحدهای نمکزدایی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با استفاده از انرژی گاز خروجی توربین‌های گازی TB-4000	سجاد هدایتی‌زاده	سالم بعونلی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد بروجرد
۳۲	توسعه مدل تحلیل پوششی داده‌های پنجره‌ای (DEA Windows) برای ارزیابی عملکرد شرکت‌های تابعه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	مریم رشیدی	حسن خادمی‌زاده	دانشگاه علم و هنر (جهاد دانشگاهی)
۳۳	نقش اندازه و توزیع فراوانی کنده‌های چاه حفاری بر روابط تجربی سرعت ته‌نشینی	وحید صفاری	سید سعید بحرینیان	دانشگاه شهید چمران اهواز
۳۴	طراحی دانه‌بندی پودر سنگ آهک جهت کنترل هرزروی سیال حفاری در دیواره کربناتی چاه‌های مخزن آسماری میدان بی‌بی حکیمه	ادیب کریمی	سید علیرضا طباطبایی‌نژاد	دانشگاه صنعتی سهند تبریز
۳۵	تحلیل پایداری چاه تحت عوامل مکانیکی	ایوب درویش‌پور	مسعود چراغی سیف‌آباد	دانشگاه صنعتی اصفهان

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۳۶	ریز رخساره‌ها، محیط رسوبی و دیاژنز سازند آسماری/چهرم در چاه‌های شماره ۱۱ و ۱۳ میدان نفتی گلخاری، حوضه زاگرس	مریم سیناپور	ناصر ارزانی	دانشگاه اصفهان
۳۷	مقایسه روش‌های محاسبه انرژی شکست سنگ در عملیات شکافت هیدرولیکی	پوریا کارگر قمشه	محمدرضا آصف	دانشگاه خوارزمی
۳۸	بررسی موانع اشتراک اطلاعات در کتابخانه‌های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با استفاده از روش‌های تصمیم‌گیری فازی	فرشته قربانی	فریبا نظری	دانشگاه شهید چمران اهواز
۳۹	مطالعه جریان اطلاعات در مدیریت فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بر اساس معیارهای پنجگانه بوزارت و هندفیلد	صدیقه خدادادی	محمدرضا فرهادپور	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۴۰	استقرار سیستم مدیریت انرژی بر مبنای استاندارد ISO50001 در تصفیه‌خانه آب صنعتی مناطق نفتخیز جنوب	خسرو سروستانی	کاظم حمادی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۴۱	بررسی حذف آلاینده‌های هیدروکربنی موجود در پسماند گل حفاری با استفاده از خاصیت فتوکاتالیستی کانی گارنت	تهمینه کامران	ابراهیم پناهپور	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۴۲	بررسی حذف فلزات سنگین کادمیم و سرب از پسماند گل حفاری با کاربرد تلفیقی ورمی کمپوست و گارنت	شیرین کوتی	ابراهیم پناهپور	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۴۳	تحلیل ساختاری و مطالعه شکستگی‌های مخزن آسماری میدان هفتکل	فریبا زحمتی	علی سلگی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۴۴	حذف نیکل از پساب‌های صنعتی توسط جاذب غربال مولکولی MCM-48	علی غلامی	زهره سعادت	دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۴۵	شبیه‌سازی آزمایشگاهی و نرم‌افزاری محل خورده‌های حفاری برای جریان‌های سه‌فازی در حفاری جهت‌دار	سعید بهالو	بابک امین شهیدی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۴۶	مدل‌سازی عددی رفتار چاه نفت در تشکیلات نمکی	مازیار میرالی	مهدی حسینی	دانشگاه بین‌المللی امام خمینی قزوین
۴۷	تفسیر نگاره‌های الکتریکی گمانه‌ها در مناطق نفتی برای تعیین مشخصات ماسه‌های شیلی لایه‌ای	عفت رحیمی‌فر	محمود میرزایی	دانشگاه اراک
۴۸	ارزشیابی اثربخشی دوره آموزشی مکرام با استفاده از مدل بازگشت سرمایه فیلیپس در یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	مهدی نیسی‌پور	عبداله پارسا	دانشگاه شهید چمران اهواز
۴۹	دسته‌بندی تصاویر محیط داخلی با استفاده از ویژگی‌های مفهومی	مریم فانی	جمشید شنبه‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۵۰	بررسی استفاده از آب هوشمند با نگاهی خاص به تأثیر یون‌های متفاوت بر فرایند تغییر ترشوندگی سنگ مخزن	حسین احمدی اشکفتگی	حسن شکراله‌زاده بهبهانی	دانشگاه صنعت نفت
۵۱	کاربرد آنالیز نمودارهای چاه جهت ارزیابی سنگ منشأ سازندهای کژدمی، پابده و گوربی	مریم احمدی	میرحسین موسوی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات فارس
۵۲	تحلیل ساختاری و مدل‌سازی سه‌بعدی شبکه شکستگی‌ها در مخزن آسماری در یکی از میدین نفتی ایران	سیما رحیمی	عباس چرچی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۵۳	تحلیل میدان تنش و سیستم شکستگی‌های زیرسطحی در یکی از مخازن نفت جنوب غربی ایران	وحید زابلی‌زاده سیسخت	بهرام سلطانی سولگانی	دانشگاه صنعت نفت
۵۴	زیست‌پالایی خاک آهکی آلوده به TPHs توسط قارچ فانروکیت کریزوسپیروم تثبیت شده در بیوجار	میلاد عیبات	احمدعلی پوربابایی	دانشگاه تهران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۵۵	مطالعه الکتروفاسیس و تعیین گونه‌های سنگی مخزن آسماری در میدان نفتی گچساران	مهدی فرش‌ی	سید رضا موسوی حرمی	دانشگاه فردوسی مشهد
۵۶	پیش‌بینی دبی بهینه تزریق گاز در سیستم‌های فراز‌آوری با گاز به کمک شبکه‌های عصبی مصنوعی در یکی از میداین ایران و ارائه نرم‌افزار ساده	احسان کارگر جهرمی	جمشید مقدسی	دانشگاه صنعت نفت
۵۷	بررسی عوامل زمین‌شناسی مؤثر در ایجاد اختلاف فشار و سطوح سیالات مخزن آسماری میدان نفتی مارون	زهرا یوسف‌چلتوکی	بهرام علیزاده	دانشگاه شهید چمران اهواز
۵۸	بررسی تأثیر نانو ذرات بر روی رسوب آسفالتین در میکرومدل	حسین دریانی داریونی	مسعود ریاضی	دانشگاه شیراز
۵۹	شناسایی کارکردهای ارزش‌آفرین سازمان مادر در پروژه‌های صنعتی نفت	پگاه عباسپور شوشتری	هانی اربابی	دانشگاه تربیت مدرس
۶۰	بررسی تغییر شکل سطحی زمین در اثر استخراج مواد نفتی با استفاده از تداخل‌سنجی تفاضلی رادار	نرگس فتح‌الهی	مهدی آخوندزاده هنزائی	دانشگاه تهران
۶۱	پیش‌بینی و مدل‌سازی هرزروی گل حفاری با استفاده از روش‌های زمین‌آماري و شبیه‌سازی در مخزن آسماری	کیومرث طاهری	فرهاد محمد تراب	دانشگاه یزد
۶۲	پیش‌بینی پروفایل رسوبی آسفالتین در طول چاه طی فرایند فراز‌آوری با گاز	حسین لشکری	ریاض خراط	دانشگاه صنعت نفت
۶۳	کاربرد توام روش‌های هوشمند تبدیل موجک و شبکه عصبی در شناسایی الگوهای تغییرپذیری نفوذپذیری سنگ مخزن آسماری اهواز با استفاده از داده‌های چاه‌نگاری	مسعود مرادی	نادر فتحیان‌پور	دانشگاه صنعتی اصفهان
۶۴	شیرین‌سازی (حذف H ₂ S) بیولوژیکی غیر مستقیم گاز طبیعی	مریم جمشیدزاده	علیرضا فضلعلی	دانشگاه اراک

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۶۵	پیش‌بینی سایش ناشی از جریان چند فازی در محل تغییر قطر لوله‌های جداری و مغزی چاه‌های نفت و گاز	فرزین دریهکی	ابراهیم حاجی‌دولو	دانشگاه شهید چمران اهواز
۶۶	تخمین بخش‌های از دست رفته در چاه‌پیمایی با استفاده از ماشین فراگیر	مهدی رحمتی	قاسم زرگر	دانشگاه صنعت نفت
۶۷	بررسی ژئومکانیکی یکی از میدان‌های مناطق نفتخیز جنوب جهت تعیین چاه‌های کاندید انجام شکاف هیدرولیکی در سازندهای گروه بنگستان	حامد امیری	احمد رمضان‌زاده	دانشگاه صنعتی شاهرود
۶۸	ارائه مدلی برای مدیریت ریسک در پروژه‌های مناطق نفتخیز جنوب، به کمک روش شبیه‌سازی و تصمیم‌گیری سلسله مراتبی (AHP)	محمود بهادری	مرتضی باقرپور	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات فارس
۶۹	بررسی آزمایشگاهی مقایسه میزان تولید نفت به کمک آب با شوری کم و استفاده از نانو ذرات در یکی از مخازن جنوبی ایران	بهروز نوروزی مصیر	عبدالنبی هاشمی	دانشگاه صنعت نفت
۷۰	بیواستراتیگرافی، لیتواستراتیگرافی و محیط رسوبی سازند میشان با تأکید بر سرسازند میشان در یکی از میداین جنوب غربی ایران	فاطمه آتش‌سر	سید احمد بابازاده	دانشگاه پیام نور دماوند
۷۱	ارزیابی نتایج آزمایش نفوذ در تخمین مقاومت فشاری تک محوری شیل و سیلت استون	گلناز حاجی‌پور	اکبر چشمی	دانشگاه تهران
۷۲	بررسی ناهمگنی و نوع تخلخل با استفاده از نمودارهای تصویرگر و نمودارهای پتروفیزیکی در یکی از میداین جنوب غرب ایران	خیام امیری	بهمن سلیمانی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۷۳	مدل DC-DC تک سوئیچ‌نرم‌با مدولاسیون پهنای پالس	شهرزاد جهانگیری	مجید دلشاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد خوراسگان

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۷۴	بررسی سهم عوامل تولید (نیروی کار و سرمایه) در تابع هزینه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون	احمدرضا حمیدی	مهدی بصیرت	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۷۵	زیست‌چینه‌نگاری و چینه‌نگاری سکانسی سازند آسماری (به کمک نرم‌افزار سیکلولاگ) در میدان نفتی قلعه‌نار	عادل نیسی	عباس قادری	دانشگاه فردوسی مشهد
۷۶	آنالیز شکستگی‌های سازند آسماری در میدان نفتی گچساران چاه a و b با استفاده از نمودارهای تصویری	حمید بوری‌سرحانی	قاسم زرگر	دانشگاه صنعت نفت
۷۷	تعیین نوع تخلخل و بررسی ناهمگنی با استفاده از نمودارهای تصویرگر و سایر نمودارها در یکی از میداین نفتی جنوب غرب ایران	سید رامین موسوی‌دشتکی	بهمن سلیمانی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۷۸	بهینه‌سازی مصرف انرژی و آنالیز اکسرژی در کارخانه‌های گاز و گاز مایع	علی جلالوند	وحید محبی	دانشگاه صنعت نفت
۷۹	بررسی آزمایشگاهی میزان تأثیر ترشوندگی سنگ در مراحل مختلف عملیات اسیدکاری سازندهای کربناته	مسعود کریمی	سید شهاب‌الدین آیت‌اللهی	دانشگاه صنعتی شریف
۸۰	رتبه‌بندی و مقایسه گزینه‌های مختلف در مهندسی مقدماتی پروژه‌ها با استفاده از روش AHP و TOPSIS مورد مطالعه مناطق نفتخیز جنوب	محمد کریمی	حامد جعفر زنجانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد نراق
۸۱	بررسی و تحلیل اثر مغشوش‌کننده‌های متفاوت در یک میدل حرارتی پوسته لوله‌ای با استفاده از دینامیک سیالات محاسباتی	سیدمهدی موسوی‌نویی	مهدی حمزه‌ای	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۸۲	تعیین مرز بین آسماری و شهبازان و دیاژنز آنها در میدان بالارود با استفاده از فسیل‌شناسی و نمودارهای چاه‌پیمایی	سپیده غلام‌پور موگهی	حسین وزیری‌مقدم	دانشگاه اصفهان

شرکت نفت فلات قاره ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	بررسی استراتژی بازاریابی بین‌الملل بر بهره‌وری شرکت‌های تولیدی	لیلی قاجار	محمد عظیم خدایاری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد ملایر
۲	بهبود برداشت نفت و تزریق آب مخازن نصر و ایلام منطقه عملیاتی سیری و مشکلات پیش روی	مسعود کبیری	سعید صادق‌نژاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز
۳	بررسی ژئوشیمیایی آسفالتین در مطالعات مخزنی بخش غربی خلیج فارس	فاطمه باسره	احمدرضا ربانی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۴	بررسی عملکرد شکست سنگ مخزن با اسید در یکی از میدین نفتی خلیج فارس	امید مولاووردیخانی	اکبر اسماعیلی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۵	بررسی آزمایشگاهی اثر تزریق آب کربناته در ازدیاد برداشت از مخازن نفت سنگین	محمد جواد شکری‌افرا	بهزاد رستمی	دانشگاه تهران

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	تحلیل مدل‌سازی شبکه شکستگی مجزا در یک مدل مخزن هیدروکربنی با استفاده از نرم‌افزار پترل	فاطمه باوی	ناصر عبدی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۲	ارزشیابی میزان اثربخشی دوره‌های آموزش ضمن خدمت از دیدگاه مدیران و کارشناسان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب بر اساس مدل ارزشیابی کرک-پاتریک	نسرین عبدلی	فرانک موسوی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز
۳	بررسی تاثیر مدیریت دانش بر توانمندسازی روان‌شناختی منابع انسانی در شرکت ملی نفت مناطق مرکزی ایران	محمدجواد اسفندیاری	حمیدرضا آدابی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۴	امکان‌سنجی و ارائه الگوی نگهداری و تعمیرات مبتنی بر قابلیت اطمینان در ایستگاه تقویت فشار گاز نار در شرکت زاگرس جنوبی	رضا عرب‌لو	اکبر نیلی‌پور طباطبایی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد نجف‌آباد
۵	سبک رهبری مدیران میانی و رضایت شغلی پرسنل در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی (با تکیه بر سبک‌های رهبری تحول‌گرا و عمل‌گرا)	محمد قادری‌پور	مرتضی شفیعی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شیراز
۶	بررسی تأثیر برنامه‌ریزی استراتژیک منابع انسانی بر توسعه منابع انسانی و عملکرد سازمان در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب	امیر عبدالرحمانی	حبیب‌الله جوانمرد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۷	مطالعه آزمایشگاهی تأثیر آب کربناته با شوری پایین بر روی میزان نفت تولیدی در مخازن کربناته	مهدی حجت فرسنگی	اصغر گندم‌کار	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرودشت شیراز
۸	مدل‌سازی فرایند سیلاب‌زنی آب با درجه شوری پایین در مغزه	هادی احمدی	الناز خداپناه	دانشگاه صنعتی سهند تبریز
۹	انتخاب بهینه مواد فعال‌کننده سطحی و پلیمر و آلکالین جهت فرایند ازدیاد برداشت ثالثیه شیمیایی بر اساس تغییر ترشوندگی و کشش بین سطحی	سیامک نجمی	بابک مرادی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرودشت شیراز

شرکت ملی حفاری ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	بررسی پارامترهای موثر بر جریان آرام جابجایی آزاد درون محفظه‌های بسته چهارضلعی پر شده از نانو سیال	محمود صبور	محمد قلم‌باز	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دزفول
۲	بررسی تاثیر شرایط لحیم‌کاری سخت بر اتصالات کاربیده‌های سماتنه به فولادها در ابزارهای حفاری	محمد رضا عامل‌زاد	سید احسان میر صالحی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۳	ریز رخساره‌ها، محیط رسوبی و دیاژنز سازند سروک (کرتاسه میانی - بالایی) در میدان نفتی یاران جنوبی (جنوب باختری اهواز)	زهرا اقبالی کیانی	علی حسن جلیلیان	دانشگاه پیام نور اصفهان
۴	ریز رخساره‌ها، محیط رسوبی و دیاژنز سازند فهلیان بالایی (کرتاسه زیرین) در میدان نفتی یاران جنوبی (جنوب باختری اهواز)	سمیه حسینی	علی حسن جلیلیان	دانشگاه پیام نور اصفهان
۵	تاثیر تضاد کار-خانواده و حمایت کار-خانواده بر رضایت شغلی و عملکرد شغلی	سمانه حاتمی	حجت طاهری گودرزی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد بروجرد
۶	بررسی و پیش‌بینی احتمال پدیده مچالگی لوله‌های جداری با استفاده از تحلیل ژئومکانیکی در سازند گچساران میدان نفتی مارون	هادی عباسی	ابودر میرزایی پیامن	دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه
۷	بررسی آزمایشگاهی تاثیر عصاره هلیله سیاه بر خواص گل حفاری	جلال نشاط فوجی	سید رضا شادی‌زاده	دانشگاه صنعت نفت
۸	طراحی محیطی محل نهایی دفن پسماندهای حفاری چاه‌های نفت و گاز با رویکرد اکولوژیکی، مطالعه موردی چاه‌های شماره ۴۲۱، ۴۲۲ و ۴۲۳ اهواز	یعقوب محمدپور	محمد رضا مثنوی	دانشگاه تهران
۹	رابطه برخی متغیرهای فردی و سازمانی با اثربخشی مدیران در شرکت ملی حفاری ایران	فاطمه ستایش‌فر	عبدالکازم نیسی	دانشگاه شهید چمران اهواز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱۰	بررسی تاثیر تحقیق و توسعه (R&D) بر عملکرد شرکت ملی حفاری ایران با استفاده از الگوی کارت امتیازی متوازن (BSC)	هاجر عالیشوندی	عبدالحسن مقتدائی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۱	بررسی تاثیر فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT) بر عملکرد شرکت ملی حفاری ایران با استفاده از الگوی کارت امتیازی متوازن (BSC)	زیبا کریمی بیرگانی	عبدالحسن مقتدائی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۲	بررسی کارایی کوپلرهای محلول در روغن در کنترل صافاب سیالات پایه سنتزی حفاری	فرانک کی ارثی	الهام طحان پسر	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۳	پروتکل خوشه‌بندی چند سطحی مبتنی بر الگوریتم حد و کران در جهت کاهش مصرف انرژی و افزایش سطح پوشش در شبکه‌های حسگر بی سیم	عصمت حیدری ارجلو	احسان غلامی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۴	اثر تعارض کار-خانواده و غنی‌سازی کار-خانواده بر قصد ترک شغل و بهزیستی روانشناختی: نقش واسطه‌ای تعادل کار-خانواده در کارکنان شرکت ملی حفاری ایران	سیده صدف کاظمی شاهاندشتی	نسرین ارشدی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۱۵	ارزیابی پتروفیزیکی میدان نفتی آزادگان با استفاده از داده‌های چاه‌نگاری و مقایسه آنها با داده‌های ژئوشیمیایی	ایمان عسکری	روح‌الله کاظمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۶	ارزیابی ریسک زیست محیطی پسماندهای حفاری چاه‌های نفت و گاز در منطقه آزادگان جنوبی با استفاده از روش PHA و FMEA (مقایسه روش تثبیت و تزریق)	مسعود حقیقی	بهرام علیزاده	پردیس دانشگاه شهید چمران اهواز
۱۷	ارزیابی ریسک ایمنی، بهداشتی و زیست محیطی (HSE) دستگاه‌های حفاری میدان نفتی اهواز (نمونه پژوهی دستگاه ۸۶) به روش ویلیام فاین و FMEA	زینب محسن پوریان	سید مسعود منوری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۱۸	تهیه و تدوین دانش فنی ساخت ژنراتور پالسر سامانه اندازه‌گیری حین حفاری جهت دار	مهسا اعتماد	سید محسن سیدموسوی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱۹	بررسی آزمایشگاهی اثر گیاه گزنه بر روی تورم شیل در گل پایه آبی	پژمان براتی آبگرمی	خلیل شهبازی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۲۰	تعیین کمیت و کیفیت مواد زائد خطرناک در فرایند عملیات حفاری چاه‌های نفت منطقه اهواز و طبقه‌بندی آنها بر اساس روش‌های RCRA و UNEP	سمانه جهانبخشی	نعمت‌اله جعفرزاده حقیقی فرد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۲۱	حداکثرسازی توان تولیدی یک برداشت‌کننده انرژی پیزوالکتریکی غیرخطی	مرجان سلیمان گندمی	علی حاج نایب	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۲	ارزیابی چرخه حیات سیستم گل حفاری	کوثر کیانپور	نرگس کارگری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۳	بررسی تاثیر رفتار شهروندی مدیران بر متغیرهای نگرشی و عملکرد کارکنان سازمان شرکت ملی حفاری ایران	سرور شفیعی	محمد مهدی تعمی	دانشگاه تهران
۲۴	ارزیابی ریسک ترابری شرکت ملی حفاری ایران با تاکید بر مواد شیمیایی با استفاده از روش‌های HAZAN و EFMEA	لیلا اشرفی	ندا اورک	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۲۵	رابطه بین مدیریت استعداد و نقش آن در عملکرد سازمانی در شرکت ملی حفاری ایران	امینه سیاحی	علی مهداد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد خوراسگان
۲۶	بررسی رفتار خوردگی فولاد کربنی (L80) در محلول کلسیم کلراید	فرزین دادفر	علی داودی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد نیشابور
۲۷	مدل‌سازی انتقال حرارت جابجایی طبیعی هم‌بسته مواد تغییر فاز دهنده بهبود یافته با نانو ذرات درون یک محفظه بسته	علی دوستانی دزفولی	محمد قلم‌باز	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دزفول
۲۸	ارزشیابی دوره‌های آموزش ضمن خدمت فنی و مهارتی شرکت ملی حفاری ایران بر اساس الگوی ارزشیابی بازگشت سرمایه	سعید اندرز	حمید فرهادی‌راد	دانشگاه شهید چمران اهواز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۲۹	بررسی تاثیر ساختار سازمانی فناوری اطلاعات، فرهنگ‌سازی و مهارت‌های کارکنان بر فرایندهای مدیریت دانش شرکت ملی حفاری ایران همراه با ارائه مدل	بهرام قاسمی قاسم‌وند	یدالله مهر علی‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد ملایر
۳۰	بهینه‌سازی مصرف انرژی عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز	ایمان سلیمان	محمود افشار	دانشگاه صنعت نفت
۳۱	تدوین برنامه مدیریت زیست محیطی کنده‌های حفاری چاه‌های نفت و گاز مناطق نفتخیز جنوب	مهرداد حسونند	حسین یوسفی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات خوزستان
۳۲	امکان‌سنجی حذف هیدروکربن‌های نفتی (TPH) از کنده‌های حفاری با استفاده از فرایند کمپوست همزمان کود حیوانی/کنده‌های حفاری	مولود دشتستانی	مهدی احمدی مقدم	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۳۳	طبقه‌بندی ژئومکانیکی سازندهای نفتی بر اساس شاخص انرژی ویژه در حفاری‌های عمیق	محمد محمدی بهبود	احمد رمضان‌زاده	دانشگاه صنعتی شاهرود
۳۴	ارزیابی ریسک زیست محیطی محیط کار فرایند نمودارگیری شرکت ملی حفاری ایران به روش‌های WILLIAM FINE و EFMEĀ	فریبا بختیاری	ندا اورک	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۳۵	بررسی رابطه آمیخته‌های بازاریابی با ارزش آفرینی مشتریان با استفاده از مدل D-C-D (مورد مطالعه شرکت ملی حفاری ایران)	سیروس عبداللهی‌زاده	منصور صمدی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۳۶	تعیین و الویت‌بندی شاخص‌های مدیریت کیفیت فراگیر ناب در شرکت ملی حفاری ایران	محمود فراهانی	محمدصادق حری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۳۷	بررسی و ارزیابی عوامل موثر بر دانش آفرینی سازمانی در شرکت ملی حفاری ایران	محمدباقر دعاوی	محمد همتی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۳۸	مدل‌سازی فیلتراسیون نانو ریزگردها در میکروفیلترهای لیفی نازک	علی یزدانی	محمد قلم‌باز	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دزفول
۳۹	بررسی رابطه فناوری اطلاعات بر عملکرد روابط عمومی (مطالعه موردی شرکت حفاری)	مرجان صمصامی	علی گرانمایه‌پور	دانشگاه آزاد اسلامی واحد میبد یزد
۴۰	استفاده از تکنولوژی فراصوت به منظور زدایش ذرات ریز جامد و گاز محلول در سیال حفاری در شرایط امولسیون معکوس	حمید صافی‌خانی محمودی	ناصر تیموری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه
۴۱	بررسی انتشار آلاینده‌های دیزل ژنراتورهای دستگاه حفاری نفت و گاز خشکی، مطالعه موردی دستگاه حفاری ۳۳ فتح واقع در میدان نفتی آزادگان جنوبی	وحید ابهرک‌پور	محمدصادق سخاوت‌جو	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۴۲	ارزیابی و رتبه‌بندی سازندگان قطعات یدکی شرکت ملی حفاری ایران به روش AHP	پیمان شینی ساطیاری	سحر معتمدی	پردیس بین‌المللی خرمشهر - خلیج فارس
۴۳	بررسی تاثیر مدیریت کیفیت جامع بر بازارگرایی و عملکرد و اثرات تعدیل‌کنندگی عوامل محیط خارجی در شرکت ملی حفاری ایران از دیدگاه مدیران	مهران ملائی	مهدی بصیرت	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرکز بین‌المللی خلیج فارس
۴۴	بررسی تاثیر کیفیت خدمات بر رضایت کارکنان (مورد مطالعه: شرکت ملی حفاری ایران)	منصور خلأقی‌نژاد	مهدی بصیرت	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرکز بین‌المللی خلیج فارس
۴۵	بررسی رابطه تعهد مدیریت به بازاریابی داخلی با نگرش شغلی کارمندان رسمی شرکت ملی حفاری	محسن پاک‌نژاد	مهدی بصیرت	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرکز بین‌المللی خلیج فارس
۴۶	بررسی تاثیر فرهنگ بازاریابی بر عملکرد شرکت ملی حفاری ایران از دیدگاه مدیران	سید علیرضا عبودی	مهدی بصیرت	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرکز بین‌المللی خلیج فارس
۴۷	بررسی تاثیر یکپارچگی زنجیره تأمین بر بازارگرایی و عملکرد در شرکت ملی حفاری ایران از دیدگاه مدیران	مسعود بهزادی	ابراهیم آلبونعیمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرکز بین‌المللی خلیج فارس

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه / ...
۴۸	ارزیابی و رتبه‌بندی تامین کنندگان کالا و مواد در شرکت ملی حفاری ایران به روش ELECTRE	رضا کرابی	عبدالکریم گیم	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرکز بین‌المللی خلیج فارس
۴۹	بررسی عملکرد واحد تولید نیتروژن در عملیات حفاری فروتعدالی	عباس فیاضی	خلیل شهبازی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه
۵۰	ارزیابی قابلیت اطمینان انسان در عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز با استفاده از تکنیک CREAM، مطالعه موردی شرکت ملی حفاری ایران	علی هادی	سعید گیوه‌چی	دانشگاه تهران
۵۱	بررسی تاثیر عوامل موثر بر سرعت خدمات به کارفرما در شرکت ملی حفاری ایران	محمد رضا بابادی	پیمان غفاری آشتیانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۵۲	ارزیابی اثربخشی تحول استراتژیک سازمانی شرکت ملی حفاری ایران برای ارتقای سطح مزیت رقابتی	جهانگیر آسوده	محمد رضا حمیدی‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد الکترونیکی
۵۳	رابطه فرهنگ سازمانی با از خودبیگانگی کارکنان اقماری اداره نمودارگیری سطحی شرکت ملی حفاری ایران	آرش اسکندری	وحید رضا میرابی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد الکترونیکی
۵۴	رابطه بین عدالت سازمانی تعارض کار-خانواده، حمایت اجتماعی با خشنودی شغلی در کارکنان شرکت ملی حفاری ایران	سپیده رحیم‌دشتی	بهنام مکوندی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۵۵	تخمین پارامترهای تخلخل و تراوایی با استفاده از تلفیق داده‌های چاه‌نگاری و اطلاعات مغزه در یک میدان گازی جنوب ایران	علی پوررستم	محسن اویسی موخر	دانشگاه رازی کرمانشاه
۵۶	بررسی متغیرهای شخصیتی، شناختی، سازمانی و جسمانی به عنوان پیش‌بین‌های حادثه‌دیدگی در کارکنان شرکت ملی حفاری ایران	علی مظفر	عبدالکاظم نیسی	دانشگاه شهید چمران اهواز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۵۷	حل مسائل تداخل در شبکه‌های سلولی در پایه نظریه بازی	الناز طیبی	محمد صادق کرد افشاری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد قزوین
۵۸	مطالعه و ارزیابی پدیده تخریب مکانیکی سازند و رفع آن به کمک طراحی اندود گل حفاری مناسب در میدان نفتی گچساران	دانیال بسیطنژاد	جمشید مقدسی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه
۵۹	بررسی و آنالیز استرس و نیروهای اصطکاکی گیر مغزه در سازند بنگستان	علیرضا سلیمانی‌نسب	سعید جمشیدی	دانشگاه صنعتی شریف
۶۰	بررسی تاثیر تعدادی از پلیمرهای سلولزی بر روی خواص رئولوژی و صافاب سیالات حفاری پایه آبی	محمد جعفری‌راد	الهام طحان‌پسر	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۶۱	حذف بیولوژیکی هیدروکربن‌های نفتی در کنده‌های حفاری توسط ترکیب گروهی باکتری‌ها	سیاوش سالاری	رویا مافی غلامی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد ماهشهر
۶۲	الگوریتم جدید کنترل توبولوژی با راهکار فازی میان لایه‌ای در شبکه‌های حسگر بی‌سیم	حدیث عامری	داریوش زین‌العابدینی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز
۶۳	بررسی رسوب آسفالتین و اثر حلال‌های مختلف بر رفع آن و صرفه اقتصادی هر یک از آنها در میدان نفتی دارخوین	الهام دهدشتی‌زاده	عبدالرضا اروجعلیان	پردیس دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۶۴	شبیه‌سازی جداسازی نفت-آب درون جداکننده لوله‌های ماریچ و بهبود عملکرد آن	محمد موسوی	رضا باهوش کازرونی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شهر علامه مجلسی
۶۵	بررسی ناهمسانگردی در مخازن کربناته و تخمین تراوایی به وسیله نمودار تصویرگر صوتی دو قطبی در یکی از چاه‌های جنوب غرب ایران	بهرنگ اعتمادی	محمد آبدیده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه
۶۶	بررسی تاثیر قابلیت‌های مدیریت دانش بر عملکرد مالی شرکت ملی حفاری ایران	شهرام کرمی مکوندی	ماشاءاله ولیخانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دهقان

شرکت نفت و گاز اروندان

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه / ...
۱	بررسی آزمایشگاهی تاثیر بازدارنده‌های رسوب آسفالتین بر توزیع سائز رسوبات تشکیل شده با استفاده از تکنیک‌های تصویربرداری	علی ذوالفقارلو	عباس خاکسار	دانشگاه صنعت نفت آبادان
۲	ارتقای مقیاس پدیده ریزش ثقلی در مخازن کربناته شکافدار و تاثیر آن بر مکانیزم‌های تولید	مرتضی براتی	غلام خیاطی	دانشگاه گیلان
۳	ارتقای مقیاس پدیده ریزش ثقلی در مخازن کربناته شکافدار و تاثیر آن بر مکانیزم‌های تولید	مهدی عباسی	علیرضا کاظمی شهاب گرامی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۴	بررسی نقش الگوهای شایستگی در مدیریت استعدادیابی و جانشین پروری مدیران	محمد صادقیان پور	البرز فیتائی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شوشتر
۵	ارائه یک تعریف جدید از شاخص فرصت مخزن برای بهینه‌سازی موقعیت چاه‌های جدید مبتنی بر خواص دینامیکی و استاتیکی مخزن	عبدالرضا کرکوندی طالخنونچه	محمد شریفی محمد احمدی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۶	بهبود میزان تخصیص گاز به چاه‌های تزریقی و تولیدی با بهره‌گیری از مدل‌سازی یکپارچه	نوید محمدحسن‌زاده	یوسف رفیعی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر

شرکت نفت خزر

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	مطالعه مشخصات سنگ‌شناسی و شرایط محیطی سازندهای آفچاگیل و آپشرون در رخنمون‌های حاشیه شمالی البرز مرکزی به منظور استفاده از نتایج در مطالعات زیرسطحی خزر جنوبی	قادر بیری	عبدالحسین امینی	دانشگاه تهران
۲	مطالعه مشخصات سنگ‌شناسی و شرایط محیطی سازندهای چلکن، آفچاگیل و آپشرون در میدان نفتی سردار جنگل خزر جنوبی	رامز یوسفی	عبدالحسین امینی	دانشگاه تهران
۳	مدل‌سازی سه بعدی پارامترهای پتروفیزیکی در یکی از میادین هیدروکربنی خزر جنوبی و بررسی ارتباط آنها با شرایط محیطی و دیاژنز	نجمه جعفرزاده	عبدالحسین امینی	دانشگاه تهران

شرکت نفت و گاز پارس

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	بررسی ریزساختار و خواص مکانیکی جوش غیر همجنس اینکولوی ۸۲۵ به فولاد زنگ نزن ۳۱۶	رسول قاسمی	ابراهیم حشمت دهکردی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۲	ارزیابی و تحلیل مدیریت دانش در سازمان‌های صنعتی و آموزشی بر اساس مدل MAKE	زهرا احمدی	فریبا عدلی	دانشگاه الزهرا
۳	روش‌های تامین مالی پروژه‌ها و طرح‌های نفت و گاز و مقایسه تطبیقی با کشور قطر و ارائه راهکار بهینه (مطالعه موردی: شرکت نفت و گاز پارس)	تهمینه خلیلی ورنامخواستی	سید حسین میری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات سمنان

شرکت مهندسی و توسعه نفت

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه / ...
۱	بررسی تصویر ارائه شده در رسانه‌ها (روزنامه‌های همشهری، دنیای اقتصاد، جام جم و رسالت) از شرکت ملی نفت ایران	مهناز آقاجانلو	داود صفایی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز
۲	مدل‌سازی سه‌بعدی استاتیکی رخصاره‌های الکتریکی میدان یاران جنوبی	حمید مومن‌زاده	محمد رضا کمالی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۳	بررسی تاثیر پارامترهای مکانیکی سنگ مخزن بر روی نرخ نفوذ حفاری چاه‌های یکی از میادین نفتی شرکت مهندسی و توسعه نفت	سینا نوروزی بزمین‌آبادی	احمد رمضان‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شاهرود
۴	رخصاره‌ها، دیاژنز و کیفیت مخزن سازند سروک در میدان نفتی آزادگان	شهاب سلیمانی	سید محسن آل‌علی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۵	طراحی شکست هیدرولیکی در یکی از چاه‌های میادین شرکت مهندسی و توسعه نفت	علی چمن‌زاده	احمد رمضان‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شاهرود

شرکت پایانه‌های نفتی ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	شیبه‌سازی عددی اختلاط در مخازن نفت خام پایانه نفتی شمال مجهز به همزن پروانه‌ای	مجتبی نشاگر	قدیر اسماعیلی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات آیت... آملی
۲	توسعه یک مدل تصمیم یکپارچه مکان‌یابی، انبار و کارگاه پیش‌ساخته و برنامه‌ریزی آن برای تامین تقاضا در پروژه‌های احداث مخازن ذخیره‌سازی نفت با رویکرد بهینه‌سازی در منابع، زمان و هزینه تکمیل پروژه	زینب آبانگاه	سعداله ابراهیم‌نژاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد کرج
۳	رتبه‌بندی عوامل موثر بر عدم مشارکت اثربخش کارکنان در سیستم نظرسنجی	حسن حاجبی	وحیدرضا میرابی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد قشم
۴	آنالیز و بهینه‌سازی انرژی و انرژی در یک شناور نمونه	رضا بلالی دهکردی	سعید خردمند	دانشگاه صنعتی مالک اشتر
۵	کاهش هزینه نگهداری و تعمیرات تجهیزات در شرکت پایانه‌های نفتی ایران با استفاده از تکنیک داده‌کاوی	سمیه ایزدپناه	رضا بوستانی	دانشگاه شیراز
۶	تعیین پارامترهای مقاومتی و ظرفیت باربری پی‌های سنگی در جزیره خارک جهت احداث مخازن سطحی نفت خام	سعید سلطانی محمدی	شکراله زارع	دانشگاه صنعتی شاهرود
۷	تاثیر استقرار سیستم‌های مدیریت یکپارچه (IMS) بر عملکرد زنجیره تامین کالا با رویکرد کارت امتیازی متوازن	علی اویش طاهری	رضا حسین‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شیراز
۸	الگوبرداری و بومی‌سازی فرایندهای برنامه‌ریزی و زمان‌بندی در مدیریت پروژه ساخت کشتی در ایران	آیناز وزیرزاده	محمدعلی شفیعا	دانشگاه علم و صنعت ایران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۹	تأثیر مولفه‌های سلامت سازمانی بر عملکرد شغلی کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی ایران	مجید حقیقی	رضا حسین‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۱۰	بررسی سطح تعارض بین افراد و واحدهای سازمانی در شرکت پایانه‌های نفتی ایران و پیشنهاد راهکار مناسب برای مدیریت تعارض	علی شرفی	احمد طالبی‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد خارک
۱۱	ارزیابی عملکرد پروژه‌ها در صنعت نفت بر اساس PMBOK مطالعه موردی: شرکت پایانه‌های نفتی ایران	جمشید لجم اورک رضایی	علی تقی‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شیراز
۱۲	نظام پیشنهادات و توسعه مشارکت کارکنان در پایانه نفتی خارک: آسیب‌شناسی و راه‌های کارآمدسازی	محمد رضا دشتی‌زاده	حسین فیاض‌بخش	دانشگاه آزاد اسلامی واحد خارک
۱۳	اولویت‌بندی استراتژی‌های مدیریت منابع انسانی بر اساس کارت امتیازی متوازن و رویکرد ویکور فازی	محمدحسن علیپور	حسن مهرمنش	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز
۱۴	توسعه یک مدل تصمیم‌گیری فازی برای ارزیابی اقتصادی انتخاب سیستم‌های آب‌شیرین‌کن (مطالعه موردی: جزایر جنوبی ایران)	عاطفه خواجه‌حسینی	سعداله ابراهیم‌نژاد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران جنوب
۱۵	بررسی رابطه میان مشارکت کارکنان در تصمیم‌گیری و توانمندسازی کارکنان (مطالعه موردی: شرکت پایانه‌های نفتی ایران)	راضیه یوسفی	سعيد امام‌قلی‌زاده	دانشگاه آزاد اسلامی واحد فیروزکوه
۱۶	امکان‌سنجی استقرار سیستم یکپارچه حقوق و دستمزد پیمانکاری و اثر آن بر بهره‌وری سازمان (مطالعه موردی در شرکت پایانه‌های نفتی ایران)	حسین حاج‌میرزایی	مجید زنجیردار	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۱۷	بررسی تأثیر بهره‌مندی از سیستم مدیریت تاسیسات (PDMS) بر کاهش تاخیرها در اجرای پروژه‌های ساخت و بهره‌برداری تاسیسات نفت و گاز (مطالعه موردی شرکت پایانه‌های نفتی ایران)	محمد ستوده ماسوله	سید محمدحسن حسینی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد الکترونیک

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱۸	حل تحلیلی برای جریان عمودی دو فاز آرام در پیکربندی هسته-حلقوی برای انتقال نفت خام سنگین و بسیار سنگین	نیما تیرانداز	محمد عامری	دانشگاه شهید بهشتی
۱۹	چالش‌ها و موانع پیش روی مناقصات در ایران	جهانگیر خلیلی	عرفان شمس	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران جنوب
۲۰	طراحی استراتژی یکپارچه کیفیت-تولید در یک زنجیره تامین مبتنی بر ماشین‌های تولید مستعد شکست	سید مهدی ساداتی لمردی	سید مجتبی سجادی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۲۱	خوشه‌بندی رفتار انسان با استفاده از الگوریتم مورچگان	زهرا مرداسی	امین طوسی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد مرودشت شیراز
۲۲	طراحی و بهینه‌سازی سیستم اعلام حریق و بررسی قابلیت اعتماد آن مبتنی بر ریسک حریق در اسکله‌های نفتی خارک	جمشید آقایی	رضا غلام‌نیا	دانشگاه آموزش عالی کاسپین قزوین
۲۳	شبیه‌سازی عددی سه بعدی مبدل حرارتی پوسته و لوله جهت بهینه‌سازی عملکرد	جواد خانی مرغزار	حسام‌الدین سالاریان	دانشگاه آزاد اسلامی واحد آمل
۲۴	گرامت ناشی از تاخیر یا معطلی کشتی در قوانین ایران و کنوانسیون‌های مرتبط بین‌المللی	رضوان احمدی	سیروس شهریاری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد بوشهر
۲۵	ارایه چارچوب پرداخت متغیر مبتنی بر عملکرد در سطح شرکت پایانه‌های نفتی ایران	رضا صالحی	فرج‌اله رحیمی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۲۶	بررسی تاثیر سیستم حداکثر حقوق و دستمزد بر وفاداری و قصد ترک شغل با نقش میانجی‌گری نگرش، انگیزش و رضایت (مطالعه موردی: شرکت پایانه‌های نفتی ایران)	فرشته پاک‌منش	فرزاد فخریمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال

مدیریت اکتشاف

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	تخمین فاکتور کیفیت لرزه‌ای با استفاده از الگوریتم تعقیب تطابق	اکبر حیدری	علی قربانی	دانشگاه تهران
۲	تحلیل ساختاری تاقدیس دماغه ابردژ	معصومه قرایلو	علی یساقی	دانشگاه تربیت مدرس
۳	پالینولوژی سازند شیشو در برش چینه‌شناسی کوه تیر شمال غرب کرمان	شهرزاد سپیده‌دم	حسین هاشمی	دانشگاه خوارزمی
۴	کاربرد روش سطح بازتاب (CRS) در بهبود کیفیت مقاطع بر انبارش آزاد چالوس	ابوالفضل قاسمی	مجید نبی بیدهندی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد چالوس
۵	تصحیح برون راند نرمال بدون کشیدگی با استفاده از الگوریتم Natching Pursuit	پریسا اکبری	محمدرضا بختیاری	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۶	تضعیف نطفه تصادفی در داده‌های لرزه‌ای با استفاده از روش تطبیق بلوک سه بعدی	سجاد امانی	علی غلامی	دانشگاه تهران
۷	مقایسه مزایای نمودار CMR نسبت به سایر نمودارهای متداول در سازندهای ایلام و سروک در یکی از میداین فروافتادگی دزفول	علی محمد بهمنی	نادر کهنسال قدیم‌وند	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۸	بررسی و شناخت عدالت محوری، تعهد سازمانی و عوامل ارتقاء بهره‌وری شغلی با رویکرد مدیریت اثربخش	مریم کرمی	فیروز دیندار فرکوش	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شاهرود

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۹	مطالعه ارزیابی ژئوشیمیایی عناصر کمیاب شیل های نفتی در ساختمان قالی کوه در زاگرس مرتفع	مریم فریدونی	محمد لطفی	پژوهشکده سازمان زمین شناسی
۱۰	بهینه سازی عملکرد شرایط کرانه های جاذب در حل تفاضل متناهی معادله موج اکوستیک در حیطه فرکانس	مجتبی خسروی کوه بنانی	نوید امینی	دانشگاه تهران
۱۱	پالئوآکولوژی و بایواستراتیگرافی سازند آسماری بر اساس فرامینفرا شرق شهرستان لار	ثریا امامی	فرشته سجادی	دانشگاه تهران
۱۲	بررسی پتانسیل هیدروکربوری در یک مقطع شرقی غربی با استفاده از مدل سازی سیستم های نفتی ترشیری کرتاسه در اطراف تراف بینک، شمال غرب خلیج فارس	نوید وحیدی مطلق	احمد رضا ربانی	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۱۳	تخمین مقاومت تراکمی سازند با استفاده از نمودارهای پتروفیزیکی در یکی از میداین نفتی جنوب ایران	امیر دباغ	علی کدخدایی مجید نبی بیدهندی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۱۴	مطالعه خواص ژئومکانیکی شیل های نفتی سازند سرگلو و گرو در غرب ایران	کاوه باطنی	سید محمد فاروخ حسینی علی شکاری فرد	دانشگاه تهران
۱۵	مدل سازی سه بعدی زمین شناسی سازند سروک در یکی از میدان های نفتی جنوب غرب ایران	فرید ایزدی	محسن پور کرمانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۱۶	مطالعه پایداری خواص رئولوژی و فیلتراسیون سیال های پایه آفرونی	حمیدرضا پورعباسی	مهرداد منطقیان	دانشگاه تربیت مدرس
۱۷	ارزیابی پتروفیزیک و تعیین خصوصیات مخزنی سازندهای کنگان و دالان بالایی در چاه های A و B با استفاده از نمودارهای چاه پیمایی در یکی از میداین جنوب غربی ایران	مرتضی نظام الاسلامی	بهرام موحد	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱۸	ارزیابی خصوصیات مخزنی و بررسی رخنه‌های رسوبی سازند سروک بالایی در چاه‌های A و B دشت آبادان	سیروس حسینی	محسن آل‌آقا	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۱۹	مقایسه بین شبیه‌سازی آزمایشگاهی و نرم‌افزاری مشکلات حمل خرده‌ها در حفاری اکتشافی	بهنام امانا	پرویز معارف‌وند محمدرضا خرسند موقر	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۲۰	بررسی تکنونیک فعال در راستای گسل پیشانی کوهستان (Mountain Front Fault) با استفاده از شاخص‌های مورفوتکنونیک و تکنیک‌های RS-GIS و روش SMCE (مطالعه موردی: تاقدیس اناران)	مصطفی جلیوند	میرمسعود خیرخواه	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۲۱	نیازسنجی دوره‌های کوتاه مدت آموزش ضمن خدمت از دیدگاه دبیران تربیت بدنی	علیرضا آذری دودران	عبدالرضا امیرتاش	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز
۲۲	بررسی تغییرات خصوصیات مخزنی سازند ایلام در جنوب غرب ایران (حد فاصل میداین دارخوین-یادآوران) با استفاده از داده‌های چاه‌پیمایی و داده‌های لرزه‌ای (وارونه و غیره)	حسین عمیدی پارسا	سید هاشم طباطبائی رئیس	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دماوند
۲۳	تحلیل و ارتباط ساختاری میدان نفتی باباجیب با تاقدیس‌های همجوار (جنوب باختری لرستان)	عارف شمس‌زاده	احمد علوی	دانشگاه بین‌المللی امام خمینی قزوین
۲۴	ولکانیسم کراتاسه و ترشیری حوضه رسوبی مغان و نقش آن در سامانه هیدروکربوری	حسین صفاری	پرویز غضنفری	دانشگاه بین‌المللی امام خمینی قزوین
۲۵	پایش رشد و پیشروی گنبد‌های نمکی زمین‌شناسی به منظور تعیین شدت فعالیت آنها با استفاده از تصاویر SAR (مطالعه موردی: گنبد نمکی دشتی بوشهر-کنگان)	سمیه افشاری	یاسر مقصودی مهرانی حسین آقامحمدی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۲۶	طراحی و ایجاد شبیه‌ساز جریان گل حفاری	سهیل اکبری	سید حسن هاشم آبادی منصور شیروانی	دانشگاه علم و صنعت ایران
۲۷	پیش‌بینی گرادیان فشار شکست سازند به کمک روش الگوریتم ژنتیک و نرم‌افزار جپ (GEP) در یکی از میداین اکتشافی ایران	احمد گنجی	محمد کمال قاسم‌العسگری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۲۸	ارائه مدلی برای یکپارچه‌سازی سطوح بالادستی و میان‌دستی زنجیره تامین نفت خام در شرایط عدم قطعیت: مطالعه موردی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران	فریده شفیعی	محمدعلی آزاده	دانشگاه تهران
۲۹	شبیه‌سازی عددی هیدرولیکی در میدان سروک با نگرشی بر خصوصیات مکانیک سنگی مخزن	علیرضا حاجی سلیمی	سید هاشم طباطبائی رئیس	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دماوند
۳۰	شناسایی دودکش گازی در یکی از میداین خلیج فارس با استفاده از ترکیب نشانگرهای لرزه‌ای در شعله عصبی مصنوعی	روزبه مهرانفر	علی امیری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد زرنند
۳۱	تعیین گسل‌ها و ریزگسل‌های مخزن با استفاده از روش زمین آماری تابع خود همبستگی پیشینه/کمینه و فازی بر روی داده‌های لرزه‌ای	سیما شکبیا	امید اصغری	دانشگاه تهران
۳۲	مطالعه ویژگی مخزنی سازندهای فهلیان و گدوان در سه میدان واقع در ناحیه دشت آبادان	فرهنگ میردار هریجانی	سید هاشم طباطبائی رئیس	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دماوند
۳۳	پالینولوژی سازند نیور در برش تیگدر شمال کرمان، ایران مرکزی	ندا بهرامی	فرشته سجادی	دانشگاه تهران

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۳۴	تخمین و مدل‌سازی سه‌بعدی پارامترهای پتروفیزیکی مخزن با استفاده از روش‌های زمین آمار در یکی از میداین نفتی جنوب غرب ایران	رضا غلامی	بهمن سلیمانی	دانشگاه شهید چمران اهواز
۳۵	تعیین شکل اجسام آنومال با استفاده از آنومالی‌های گرانی به روش شبکه عصبی مصنوعی و تخمین عمق	مهین محمدزاده	حمید آقاجانی	دانشگاه صنعتی شاهرود
۳۶	لیتواستراتیگرافی و بیواستراتیگرافی سازند تیرگان در برش‌های بیگان و باغ چق (کپه داغ غربی)	مهسا شامیر	عباس صادقی	دانشگاه شهید بهشتی
۳۷	شناسایی تجمعات گازی مجاور زون هیدرات گازی با استفاده از نشانگرهای دامنه در مقابل دورافت بر اساس نشانگرهای عرض از مبدا و گرادیان	عفت بهبودی	ناصر کشاورز فرج‌خواه	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۳۸	مشخصات شناسایی و شرایط محیطی سنگ‌های مختلط آذرآواری کربناته منطقه علی‌آباد و بررسی ارتباط آنها با حوضه رسوبی قم	مه‌دخت کریمی	عبدالحسین امینی	دانشگاه تهران
۳۹	رخساره‌های محیط رسوبی و چینه‌نگاری سکانسی سازند فهلیان در چاه‌های ماهشهر ۱ و بهرگانسر	علیرضا مطلبی	نادر کهنسال قدیم‌وند	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران
۴۰	بهبود تحلیل سرعت پس از تضعیف بازتاب‌های تکراری به روش رادون سهموی	پرستو اله‌دینی	محمدرضا بختیاری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۴۱	حل سریع و تنگ تبدیل رادون هذلولی به کمک الگوریتم‌های پروانه‌ای و FISTA کاربرد آن در درون‌یابی داده‌های لرزه‌نگاری	شهریار خاص احمدی	علی غلامی	دانشگاه تهران
۴۲	بررسی استفاده از طیف موجک ریکر در تجزیه طیف لرزه‌ای	مجتبی غربی ممسنی	نوید شادمنامن	دانشگاه صنعتی سهند تبریز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۴۳	بررسی و ارزیابی ژئوشیمیایی رسوبات پالئوزونیک در ساختمان‌های دارنگ کوه سیاه و زیره	فریبرز محبی حسین آبادی	محمود معماریانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۴۴	پیش‌بینی و جلوگیری از مشکل گیر رشته حفاری با استفاده از شبکه عصبی و سری‌های زمانی	سجاد اسکندریان	بهزاد تخم‌چی وامق رسولی	دانشگاه صنعتی شاهرود
۴۵	تعیین حجم هیدروکربور تولید شده از سنگ منشا سازند کزدمی در میدان نفتی سروستان و سعادت‌آباد در ناحیه فارس داخلی	محمد امین باغبانی	مهرداد منطقیان	دانشگاه تربیت مدرس
۴۶	بررسی ژئوشیمیایی سیستم‌های نفتی ژوراسیک در میدان آزادگان	مهتاب بهادری	محمود معماریانی داود جهانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۴۷	ارزیابی ژئوشیمیایی هیدروکربوری میداین سعادت‌آباد و سروستان (فارس داخلی)	وحیده مرادی	محمود معماریانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۴۸	وارون‌سازی تصادفی سه‌بعدی داده‌های گرانی با استفاده از کوکریجینگ	منصوره خالقی یله‌گنبدی	وحید ابراهیم‌زاده اردستانی	دانشگاه تهران
۴۹	بکارگیری روش وارون‌سازی رنگی جهت تخمین تخلخل در سازند ایلام یکی از میداین نفتی جنوب غرب ایران	مجید غلامی	محمدرضا بختیاری لقمجانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال
۵۰	کاربرد الگوشناسی جهت تشخیص کانال‌های مدفون در مقاطع لرزه‌ای	امیرحسین مردان	عبدالرحیم جوهریان	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۵۱	طراحی و ارائه مدل رهبری اثربخش در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران	معصومه بحیرایی	محمدرضا بابایی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد یادگار

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱	بررسی عوامل تاثیر گذار استراتژی سازمان بر عملکرد از طریق ابزارهای مدیریت منابع انسانی بر اساس مدل خط دید برتر	هادی زراعت پیشه	محمدرضا دلوی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد دهقان
۲	ارزیابی اثرات زیست محیطی روش‌های مدیریت پسماند با استفاده از روش ماتریس ارزیابی اثرات سریع (RIMA)	شالیز طاهرپرور	مهناز نصرآبادی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد زاهدان
۳	طراحی منظر سلامت بارویکردافزایش سلامت روانی و کاهش اثرات محیط‌های صنعتی، نمونه موردی: پارک شهری در عسلویه	ندا فارسی آستانه	مهدی حقیقت‌بین	دانشگاه تربیت مدرس
۴	باز طراحی فضاهای باز مجموعه‌های مسکونی با رویکرد تعدیل دما (نمونه موردی: مجموعه مسکونی عسلویه در اقلیم گرم و مرطوب)	سارا نعمت‌الهی	محمدرضا بمانیان	دانشگاه تربیت مدرس
۵	بررسی تاثیر نانورس بر روی مخلوط آسفالتی با استخوان‌بندی سنگ دانه‌ای	رضا محمدی	محمود عامری	دانشگاه علم و صنعت ایران
۶	مدل‌سازی ریاضی غشای کامپوزیت پلیمری حاوی نانو ذرات ناتراوا (جداسازی CO ₂)	سید حامد هاشمی	تورج محمدی	دانشگاه علم و صنعت ایران
۷	بررسی تاثیر هوش هیجانی بر میزان بهره‌وری کارمندان سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	زکیه اکبری	مختار رنجبر	دانشگاه آزاد اسلامی واحد لامرد
۸	ارائه الگویی جهت استقرار نظام جامع ارزیابی عملکرد کارکنان با استفاده از روش تحلیل پوششی داده‌های متمرکز CDEA با مطالعه موردی در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی (واحد امور گمرکی)	مهناز جوکار برازجانی	مرتضی شفیعی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد شیراز

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۹	کاربرد کربن فعال اصلاح شده با فلزات قلیایی خاکی در حذف یون نیترات آب‌های آشامیدنی	رقیه برجویی زاده	هما شفیع‌خانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد لامرد
۱۰	سنتز و ارزیابی نانو ذره ZSM-5 دو فلزی در تبدیل کاتالستی متانول به پروپیلن	حامد خضری	علی ایزدبخش	دانشگاه خلیج فارس
۱۱	بکارگیری فناوری شبکه‌های عصبی فازی برگشت‌پذیر جهت کنترل فرکانس بار سیستم‌های قدرت به هم پیوسته	عبدالرسول قشقایی‌نیا	حمید کیوانی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد کازرون
۱۲	پیش‌بینی کوتاه مدت و میان مدت بار در شبکه‌های توزیع با استفاده از شبکه عصبی بهبود یافته توسط سیستم خبره فازی	مهرداد میرشکاری	رضا ابراهیمی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد بوشهر
۱۳	تاثیر آموزش ضمن خدمت بر توانمندسازی کارکنان سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	خوله اسمعیلی	مختار رنجبر	دانشگاه آزاد اسلامی واحد لامرد
۱۴	بررسی راهکارهای ارتقاء سلامت اداری در مدیریت امور گمرکی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و تاثیر آن بر فساد اداری	سعید غلامی	سراج‌الدین مجبی	دانشگاه آزاد اسلامی مرکز آموزش بین‌الملل قشم
۱۵	بررسی ضرورت تحول در نظام گمرکی مناطق ویژه و آزاد تجاری با تاکید بر منطقه ویژه پارس جنوبی	سعید کریمی	سراج‌الدین مجبی	دانشگاه آزاد اسلامی مرکز آموزش بین‌الملل قشم
۱۶	بررسی میزان انطباق شغل و شاغل بر اساس الگوی تیپ‌های شخصیتی در سطح سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	احسان مهدی‌زاده	محمد بهروزی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد بوشهر
۱۷	بررسی تاثیرات استقرار پنجره واحد تجارت فرامرزی بر تسهیل صادرات و واردات کالا در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	سید ابوالحسن کراماتی	احمد عسکری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد لامرد

ردیف	عنوان پروژه	دانشجو	استاد راهنما	دانشگاه/موسسه/...
۱۸	شناسایی و ارزیابی عوامل مؤثر در رضایت و تعهد کارکنان سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی	علی رضایی	محمد بهروزی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات
۱۹	بررسی تاثیر دوره‌های آموزشی بر قصد ترک خدمت کارکنان سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	سید محمد حسن حسینی نژاد	محمدصادق حری	دانشگاه آزاد اسلامی واحد اراک
۲۰	مدل‌سازی فرایند جذب دی‌اکسید کربن با استفاده از مایعات یونی بوسیله تماس دهنده‌های غشایی الیاف میان تهی	ناهید تقی پور	پیمان کشاورز	دانشگاه شیراز
۲۱	طراحی منظر ساحلی بر پایه حفاظت از عرصه‌های طبیعی و جذب گردشگر	مریم فرهی فریمانی	مهدی حقیقت‌بین	دانشگاه تربیت مدرس
۲۲	مدل‌سازی پیش تصفیه خوراک اسمز معکوس با استفاده از غشای سرامیکی مونولیتی	مهران ارزانی	تورج محمدی	دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران جنوب



نشانی: خیابان ولیعصر، بالاتر از میدان ونک، کوچه نگار، شماره ۲۲، مدیریت پژوهش و فناوری

تلفن: ۶-۸۸۸۷۴۵۰۰، نمابر: ۷-۸۸۶۶۱۳۰۷

<http://rtd.nioc.ir>