

در استفاده از قانون و ظرفیت ساخت کالای بار اول در کشور را از آن خود کند که نشان از اهمیت توانمندسازی پیمانکاران داخلی در این شرکت دارد. هم‌اکنون بیش از ۳۰۰ میلیارد تومان و بیش از ۱۰ میلیون یورو حجم قراردادهایی بوده که امضا شده و حدود دو میلیارد دلار هم طرح برای بررسی آماده است که ظرفیت حمایتی ارزشمندی به شمار می‌رود. شرکت ملی نفت ایران در ادامه اقدامات حمایتی خود، پشتیبانی از فعالیت‌های پریسک را در برنامه قرار داده است؛ به طوری که مقرر شده به‌زودی ساخت ۱۴ قلم کالای راهبردی به ارزش یک میلیارد دلار همسو با ۱۰ گروه کالای پیشین معرفی شود. در ادامه فهرستی از مهمترین دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران طی یک سال گذشته، در حوزه‌های مختلف توسعه‌ای ارائه می‌شود:

اقدامات اجرایی مرتبط با افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز و طرح‌های توسعه‌ای

افزایش ظرفیت تولید نفت و بازگشت به ظرفیت قبل از شروع تحریم‌ها به میزان ۳ میلیون و ۸۳۸ هزار بشکه در روز با انجام اقدامات جهادی از ابتدای مهرماه سال ۱۴۰۰ (با انجام بیش از ۱۸۰۰ عملیات ترمیمی و تعمیراتی درون‌چاهی، ۲۵۰ مورد تعمیرات اساسی سطح‌الارضی، تعمیرات اساسی ۲۳۰۰ کیلومتر خط لوله جریانی انتقال نفت از چاه‌ها به مبادی مصرفی پالایشگاه‌های داخلی و ترمینال‌های صادراتی تاکنون، نصب و راه‌اندازی پمپ‌های درون‌چاهی و بهینه‌سازی سیستم فراآوری با گاز برای بیش از ۸۰ حلقه چاه)

ادامه تکمیل واحد فرآورش مرکزی، اتمام حفاری ۱۳ حلقه چاه جدید، نصب و راه‌اندازی تأسیسات سرچاهی، خطوط لوله جریانی و شبکه انتقال نفت به منظور در مدار تولید قرار گرفتن ۲۰ حلقه چاه و افزایش دبی تولیدی میدان مشترک آزادگان جنوبی از ۸۰ به ۱۱۰ هزاربشکه در روز افزایش ظرفیت تولید در میدان ابودر با اجرای طرحی ابتکاری و بکارگیری خط انتقال گاز برای جابه‌جایی نفت از سکوی ابودر به جزیره خارگ

ثبت رکورد تولید روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از میدان مشترک پارس جنوبی برای اولین بار و افزایش تولید روزانه گاز توسط شرکت ملی نفت ایران به میزان یک میلیارد و ۳۶ میلیون مترمکعب و تحقق برنامه اعلام شده برای تأمین گاز بخش‌های خانگی، صنعتی و نیروگاهی به‌صورت پایدار

راه‌اندازی تأسیسات جانبی و ردیف اول پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی با اقدامات عملیاتی فشرده انجام‌گسترده فعالیت‌های عملیاتی برای تولید زود هنگام گاز از فاز ۱۱ میدان پارس جنوبی تا پایان مهرماه ۱۴۰۱

آغاز پروژه احداث خط لوله انتقال گاز میدان کیش برای تولید ۲۸ میلیون مترمکعب در روز برای زمستان ۱۴۰۲

آغاز عملیات اجرایی پروژه احداث خط لوله جدید فاز ۱۶ پارس جنوبی آغاز مطالعات طراحی پایه فاز یک طرح توسعه میدان گازی کیش

تکمیل مطالعات مفهومی و آغاز طراحی پایه و پیشرفته بخش سطح‌الارضی طرح توسعه میدان پارس شمالی آغاز عملیات حفاری یک حلقه چاه توصیفی/اکتشافی و ساخت پایه سکوی طرح توسعه میدان گازی بلال اجرای عملیات اقیانوس‌شناسی، ژئوفیزیک و ژئوتکنیک طرح توسعه میدان فرزاد

تکمیل شرح کار مطالعات مهندسی پایه و تهیه اسناد مناقصه طرح احداث واحدهای فشارافزایی میدان پارس جنوبی

تکمیل خط لوله ۵۶ اینچ گازرسانی به نیروگاه گازی کیش و تزریق گاز به آن شروع بهره‌برداری از پروژه مرکاپتان‌زدایی (DMC) از میعانات گازی پالایشگاه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی برای افزایش صادرات میعانات گازی

بهره‌برداری از فاز نخست اسکله صادراتی گاز مایع با ظرفیت بارگیری ۵هزار مترمکعب بر ساعت در بندر خدماتی سیراف پارس

پیش‌راه‌اندازی واحد اول نیروگاه سیکل ترکیبی پارس جنوبی جلوگیری از سوزانده شدن گاز مشعل به ظرفیت ۹۲ میلیون فوت مکعب در روز با تکمیل ۳ واحد

فرآورش منصوری، مارون-۶ و چشمه خوش

برنامه‌ریزی شروع عملیات توسعه میدان آرش (مشترک با کشورهای کویت و عربستان)

اخذ مصوبه شورای اقتصاد برای توسعه میدان نفتی چنگوله با هدف دستیابی به تولید ۱۵ هزار بشکه نفت در روز با ارزش ۳۰۰ میلیون دلار و آغاز اقدامات لازم برای حفاری یک حلقه چاه توصیفی در حدفاصل میادین چنگوله و آذر

اخذ مصوبه شورای اقتصاد برای توسعه ۱۲ میدان گازی مناطق نفت مرکزی، فاز دوم پالایشگاه فراشبند و احداث ایستگاه تقویت فشار سرخون و شانول با سرمایه‌گذاری ۳/۶ میلیارد دلاری

نهایی‌سازی، تأیید مدل اقتصادی و اخذ مجوز شورای اقتصاد به منظور توسعه یکپارچه میادین یاران شمالی و جنوبی برای افزایش تولید میدان به میزان ۶۰ هزاربشکه در روز

تأمین ظرفیت ۵۰۰ مگاواتی نیروگاه غرب کارون با تکمیل یک واحد بخار اولویت‌بخشی به توسعه و بهره‌برداری از میادین مشترک نفتی و گازی در مناطق خشکی و دریایی انعقاد قراردادهای تفاهمنامه‌های

سرمایه‌گذاری و توسعه میادین انعقاد قراردادهایی با شرکت‌های داخلی و خارجی به منظور توسعه میادین نفتی با ارزشی حدود ۳/۸ میلیارد دلار

انعقاد تفاهمنامه همکاری راهبردی میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت گازپروم روسیه با ارزش ۴۰ میلیارد دلار در بخش‌های بالادستی صنعت نفت انعقاد تفاهمنامه با بانک‌ها و شرکت‌های اکتشاف و تولید برای توسعه یکپارچه میدان آزادگان با ارزش ۷ میلیارد دلار و با هدف رساندن دبی تولیدی به ۵۷۰ هزار بشکه در روز انعقاد ۸ قرارداد جمع‌آوری گازهای مشعل با شرکت‌های EPC داخلی با ارزش ۵۴۵ میلیون دلار

انعقاد تفاهمنامه‌هایی با شرکت‌های داخلی و خارجی به منظور توسعه میادین نفتی و گازی با ارزشی بالغ بر ۲۳/۵ میلیارد دلار امضای الحاقیه قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت پتروپارس پیگیری تنفیذ قرارداد توسعه میادین پارسی و پرنج و اخذ مصوبه شورای