



Mansouri Oil Field Development

طرح توسعه میدان نفتی منصورى

(Reference: pedec.ir)



اهداف طرح:

هدف از توسعه میدان نفتی منصورى افزایش سقف تولید نفت خام و ظرفیت فرآورش از شصت هزار بشکه به یکصد هزار بشکه نفت در روز و همچنین مطالعه جهت افزایش تولید به یکصد و پنجاه هزار بشکه نفت خام در روز بوده است. خوشبختانه این طرح توانسته است به ۱۰۰٪ اهداف فاز اول با حداقل هزینه و در زمانی معقول شامل تولید، فرآورش و انتقال یکصد هزار بشکه در روز، در مرداد ماه سال ۱۳۸۶ نائل گردد.

موقعیت جغرافیایی طرح:

میدان نفتی منصورى از نظر موقعیت جغرافیایی در حدود ۶۰ کیلومتری شمال خلیج فارس و تقریباً ۵۰ کیلومتری جنوب شرقی اهواز در ناحیه خشکی جنوب غربی قرار گرفته است.

پارامترهای قابل توجه طرح توسعه میدان منصورى

- تولید پایدار ۴۰ هزار بشکه نفت در روز به مدت ۲۰۰۰ روز (هشتاد میلیون بشکه تا کنون)
- درآمد هشت میلیارد دلار (با فرض بشکه ای ۱۰۰ دلار)



- هزینه در مقابل هر بشکه افزایش نفت (توسعه مخزن)
الف) ۱۰۰۰ دلار در مقابل هر بشکه توسعه تا زمان رسیدن به هدف طرح
- ب) ۲۵۰۰ دلار در مقابل هر بشکه توسعه تا پایان فاز اول (بخشی از هزینه ها مربوط به فاز دوم می باشد).
- تغییر ضریب برداشت از ۳۰ به ۴۵ درصد
- اثبات امکان تولید هفتصد و چهل میلیون بشکه نفت بیشتر از محاسبات قبلی انجام شده
- تغییر نفت قابل تولید از ۶۰۰ میلیون بشکه به یک میلیارد و سیصد و پنجاه میلیون بشکه
- نصب سیستم مهار شن در هفت حلقه از چاههای منصوری
- استفاده از سیستم ویپ استاک برای اولین بار در تعمیر چاههای خشکی
- انجام ۶۵ هزار هکتار لرزه نگاری سه بعدی در زمان ۸,۵ ماه و همچنین لرزه نگاری همزمان مخازن بنگستان و خامی
- انجام بخش عمده ای از فعالیتهای مشترک با فاز ۲
- انتقال برق برای استفاده سایر کارخانه ها و چاههای موجود در منطقه منصوری

فعالیت‌های اجرایی طرح :

- عملیات تعیین حداکثر ظرفیت فرآورش و انتقال نفت، تسهیلات سطح الارضی موجود و محدودیت های تولید.
- مطالعه و طراحی روشهای کنترل شن در چاهها.
- انجام عملیات برداشت، پردازش و تفسیر داده های لرزه نگاری (سه بعدی).
- عملیات تعمیر و تکمیل حداکثر ۷ حلقه چاه تولید موجود.
- عملیات حفر و تکمیل ۱ حلقه چاه جدید با لحاظ کردن چاه دفع آب.



- عملیات تعمیر و تکمیل امکانات فرآورش موجود تا سقف یکصد هزار بشکه نفت در روز.
- احداث خط لوله انتقال نفت برای افزایش ظرفیت انتقال تا یکصد و پنجاه هزار بشکه نفت در روز از واحد بهره برداری منصوری به تلمبه خانه اهواز.
- ساخت یک واحد بهره برداری جدید با امکان فرآورش نفت با ۲۰ درصد آب همراه، به ظرفیت تولید روزانه ۷۵۰۰۰ بشکه نفت در روز.
- مطالعه و تعیین روش بهینه و اقتصادی استفاده از گاز همراه تولیدی از اضافه ظرفیت ایجاد شده.
- انجام مطالعات فنی/ اقتصادی افزایش سقف تولید نفت از یکصد هزار بشکه نفت در روز به یکصد و پنجاه هزار بشکه نفت در روز و مطالعات مرتبط با نحوه جمع آوری گازهای همراه تولیدی

پیمانکاران اصلی:

شرکت ادکوکیش، شرکت پارس پترو زاگروس، مهندسی نفت کیش، CNPC، مارون مناطق، ساختار فردا، مهندسی مشاور چگالش، مهندسی مشاور ناموران، پژوهشگاه صنعت نفت، عملیات اکتشاف نفت، آزمایشگاه فنی و مکانیک خاک، کدکم ایران، همراه پوشش، تهران پرشیا، مهندسی مشاور بینا، مهندسی مشاور زمیران، مهندسی مشاور بازآب، مهندسی مشاور پارسی کان، صنعت ایران افق، فن آوری علوم زمین توس، اورسیز تکنیکال سرویس کیش

راه اندازی پروژه بهره برداری و نمکزدایی میدان منصوری

ساختمان مرکز مخابرات جدید الاحداث پروژه بهره برداری و نمکزدایی منصوری در تاریخ ۱۸/۰۷/۹۱ تحویل شرکت بهره بردار گردید. بدیهی است با استفاده از این مرکز، مشکلات مخابراتی کلیه واحدهای عملیاتی مستقر در منطقه منصوری حل می شود.



از آنجائیکه بخشهای دیگری از کارخانه بهره برداری و نمکزدایی آماده تحویل به شرکت بهره بردار می باشد با برگذاری جلسات معارفه با گروه بهره بردار مقدمات تحویل و تحول صورت پذیرفته تا هر بخش از کارخانه که آماده شد تحویل شرکت بهره بردار (شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب) گردد.

زمان های کلیدی طرح

تاریخ شروع: ۲۲/۰۱/۱۳۸۳

تاریخ خاتمه: ۳۰/۱۲/۱۳۹۱

کلیه فعالیتهای کاری طرح به غیر از ایجاد واحد بهره برداری و نمک زدایی جدید تکمیل شده است و پیشرفت کل طرح تا کنون ۹۷٫۳۱٪ می باشد.