



می‌باشد که اهداف فعلی آن برداشت گاز از سازند کنگان (احتمالاً دالان بالائی) و تعیین سطح تماس گاز با آب در اعماق حوالی ۳۹۱۰ متری (Water Contact / Gas) و به عبارتی ارزیابی مخزن می‌باشد، و اهداف آتی آن که اولاً پس از عملیات حفاری چاه شماره ۳، جهت تعیین دقیق تر نحوه گسترش مخزن، احتمال ادامه عملیات حفاری تحدیدی در میدان گازی کیش وجود خواهد داشت. دوماً به علت نارسائی عملیات لرزه نگاری ۲ بعدی قدیم (2D) احتمال این که نقشه UGC (منحنی های تراز زیر زمینی) به رأس سازند مخزن کنگان، دقیق نباشد و در تراز ۴۳۰۰ متری باز هم کانتور ها بسته شوند زیاد است (گسترش جانبی مخزن در جهات چهار گانه جغرافیائی) . سوماً به علت احتمال برقراری قانون لوله های موئینه، احتمال کج شدگی (TILTING) سطح تماس گاز و آب (G/W.C) در سازند مخزنی کنگان زیاد است.

(مانند میادین جزیره سیری)، لذا بدلائل فوق الذکر حفر تعدادی چاه تحدیدی - توسعه‌ای برای میدان گازی کیش الزامی خواهد بود.

چاه دوم نیز در مرحله مناقصه انتخاب پیمانکار می‌باشد که به زودی عملیات آن نیز آغاز می‌گردد.

پس از حفر این دو حلقه چاه تحدیدی - توصیفی در میدان گازی کیش و تهیه مطالعات جامع مخزن و شناخت کامل از میدان گازی کیش حفاری ۱۲ حلقه چاه و سایر تاسیسات مرتبط در دستور اجرا قرار خواهد گرفت.

جزیره کیش حدود ۱۵ کیلومتری جنوب سواحل ایرانی خلیج فارس قرار گرفته است میدان گازی کیش در اعماق ۳۸۰۰-۴۳۰۰ متری زیرین این جزیره و آبهای قسمت ایرانی اطراف آن در خلیج فارس واقع شده است (ابعاد آن به طول حدود ۳۲/۲ کیلومت و عرض حدود ۲۲/۵ کیلومتر و عمق لایه گازدار حدود ۴۸۰ متر می‌باشد) این میدان در سال ۱۹۶۸ میلادی (۱۳۴۶ شمسی) با حفر یک حلقه چاه اکتشافی خشکی کشف گردید و پس از آن در سال ۱۳۸۴ چاه اکتشافی شماره ۲ حفر گردید که نشان دهنده منابع گازی هیدکربوری با ظرفیت حدود ۴۸ تریلیون فوت مکعب (TCF) می‌باشد. چاه اکتشافی شماره ۳ در ۶ کیلومتری جنوب غربی جزیره کیش در دریا حفر گردیده که موقعیت چاه دریایی کیش ۳ دارای مختصات UTM مقابل می‌باشد E=۷۸۵۰۰۰ متر و N=۲۹۳۴۰۰۰

در میدان گازی کیش حفاری ۲ حلقه چاه دریایی تحدیدی - توصیفی در دستور کار شرکت مهندسی و توسعه نفت قرار گرفته است. دو حلقه چاه مورد نظر تفکیک گردید و چاه اول به مناقصه گذاشته شد و شرکت کندوکاو انرژی پارس به عنوان پیمانکار اصلی موفق به انعقاد قرارداد گشت که نوع پیمان انجام خدمات مدیریتی، مهندسی و عملیات حفاری (E.D) می‌باشد.

در اواخر سال ۱۳۸۷ حفاری چاه شماره ۳ کیش آغاز گردید و در حال حاضر ادامه عملیات حفاری انجام می‌پذیرد و طبق برنامه تا اوایل تابستان ۱۳۸۸ به اتمام خواهد رسید. چاه شماره ۳ نیز دارای یکسری اهداف فعلی و آتی

طرح توسعه میادین نفت و گاز سلمان



ارتقای ۱۳ عدد سکویهای موجود چاههای نفت، احداث کارخانه تقویت فشار گاز با ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت مکعب/ روز در جزیره سیری و احداث سایر تجهیزات و تأسیسات لازم به منظور رسیدن به اهداف فوق، احداث ۲۱۲ کیلومتر خط لوله ۱۳۰ اینچ، انتقال گاز از سکوی فرآورش و ۶۶ کیلومتر خطوط لوله نفت و گاز سرچاهی با اقطار ۴ الی ۲۰ اینچ در قالب یک طرح به روش بیع متقابل.

طبق مصاحبه اخیر هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در خصوص ضرورت اتصال شبکه خط لوله دریا به خشکی برای انتقال مخزن گازی میدان سلکان به داخل کشور گزینه انتقال گاز از جزیره سیری به عسلویه شامل ۲۹۰ کیلومتر خط لوله ۳۲ اینچ گاز از سیری به عسلویه و احداث خط لوله و اتصال به تأسیسات موجود در عسلویه و سیری از محل منابع داخلی مورد موافقت قرار گرفت که تاریخ تنفیذ این قرارداد شهریور ماه ۸۷ و مدت اجرای آن ۱۰ ماه خواهد بود.

زمان‌های کلیدی طرح:

- تاریخ مؤثر شدن قرارداد: ۵۱۱۳۷۶/۱۹
- پیش‌بینی تاریخ اتمام میدان سلمان: تیر ۱۳۸۸
- پیش‌بینی تکمیل پروژه احداث خط لوله جدید ۳۲ اینچ انتقال گاز میدان سلمان از جزیره سیری به بندر عسلویه: تیر ماه ۱۳۸۸

اهداف طرح:

با اجرای طرح، افزایش تولید نفت خام به میزان ۵۰۰۰۰ بشکه در روز خواهد رسید و نیز تولی ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۶۰۰۰ بشکه مایعات گازی در روز از مخزن گاز دالان میسر خواهد شد.

موقعیت جغرافیایی طرح:

میدان مشترک نفت و گاز سلمان در مجاورت خط مرزی آبی با کشور امارت متحده عربی در ۱۴۰ کیلومتری جنوب لاوان قرار دارد.

پیمانکار اصلی:

شرکت توسعه پتروایران

فعالیت‌های اجرایی طرح:

مطالعات مخزن، انجام عملیات حفاری افقی چند شاخه‌ای بر روی ۱۶ حلقه از چاه‌های موجود نفتی، بازسازی و ارتقاء تأسیسات موجود دریایی، حفر ۹ حلقه چاه تولیدی گاز، حفاری افقی ۷ حلقه چاه تزریق آب، ساخت و نصب ۲ سکوی سرچاهی / حفاری، یک سکوی اقامت کارکنان و یک سکوی فرآورش گاز، ساخت نصب یک سکوی مشعل (فلر)، یک سکوی فراآوری گاز، یک سکوی چندراهه نفتی، بازسازی و