



## South Azadegan Development Project

### طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی



#### اهداف طرح:

هدف از انجام این طرح، توسعه بخش جنوبی میدان نفتی آزادگان طی دو فاز می باشد. در فاز اول توسعه، تولید ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز و ۱۹۷ میلیون فوت مکعب گاز در فاز دوم توسعه، افزایش تولید نفت تا سقف ۶۰۰ هزار بشکه در روز می باشد.

#### طول دوره اجرای توسعه میدان و راه اندازی طرح:

فاز اول: ۵۲ ماه پس از تصویب RMDP طرح از تاریخ ۱۳۹۱/۰۶/۱۶

فاز دوم: ۳۵ ماه پس از تاریخ تحویل فاز اول

#### موقعیت جغرافیایی طرح:

در حدود ۸۰ کیلومتری اهواز در حاشیه مرز ایران و عراق

#### پیمانکار اصلی طرح:

پیمانکار بیع متقابل طرح، مشارکت شرکت CNPCI چین و NICO با درصد مشارکت ۷۰٪ و ۳۰٪ و با مسئولیت

اجرائی شرکت CNPCI به عنوان Operator



### فعالیت‌های اجرایی طرح:

-پاکسازی اراضی مورد نیاز عملیات توسعه:

شروع پروژه خرداد ماه ۱۳۹۱ و مدت قرارداد ۱۳ ماه می باشد. پیشرفت در بخش شمالی ۹۳ درصد و در بخش جنوبی ۶۷ درصد می باشد .

احداث ۳۰ کیلومتر کانال:

-شروع پروژه مرداد ماه ۱۳۹۱ و مدت قرارداد ۱۰ ماه می باشد. هم اکنون پیمانکار حدود ۱۴ کیلومتر از مسیر را پاکسازی نموده که تاکنون ۸۵۰۰ مورد انواع مین را جمع آوری ۲۲۰۰ متر کانال با عرض ۴۰ متر تا ۹۰ متر را احداث کرده است. پیشرفت پروژه ۲۱ درصد در مقابل ۳۳ درصد در گزارش دی ماه گزارش گردیده است لازم بذکر است قرارداد پیمانکار تاکنون نهایی نشده است.

-برگزاری پنجمین جلسه کمیته مشترک مدیران (JMC) در تاریخ ۲۱ دسامبر ۲۰۱۲

-نهایی سازی طرح جامع تجدید نظر شده توسعه میدان "RMDP" و موثر شدن قرارداد در تاریخ ۱۳۹۱/۰۶/۱۶ (2012/09/06)

-مطرح شدن موضوع طرح جامع تجدید نظر شده توسعه میدان در هیئت مدیره محترم شرکت ملی نفت ایران جهت تصویب

-نهایی سازی مطالعات مهندسی حفاری (Drilling FEED)

اخذ برنامه زمانبندی کل پروژه ( بدون ارائه مبانی محاسباتی پیشرفت فیزیکی از جمله S-Curve و اوزان فعالیت )

اتمام حفاری دو حلقه چاه جدید (آزادگان ۲۶ و ۲۷) و شروع حفاری چاه شماره ۲۸ توسط دستگاه حفاری ۲۶۲

GWDC

سطح الارضی



انجام مطالعات مهندسی “FEED” بشرح ذیل :

اتمام مطالعات مهندسی مفهومی ( Conceptual Design ) سطح الارضی

ادامه مطالعات مهندسی مقدماتی ( Basic Design ) در حال انجام است

### فعالیت های اجرائی:

MDP اولیه طرح که جهت تولید ۱۵۰ هزار بشکه در روز تعریف شده بود، با هدف افزایش تولید نفت تا سقف ۳۲۰ هزار بشکه در روز در فاز اول و ۶۰۰ هزار بشکه در روز در فاز دوم، بازنگری شده و در اواخر ماه ژوئن ۲۰۱۲، نهائی گردیده است. مطابق طرح تجدید نظر شده جامع توسعه میدان (RMDP)، فعالیت های فاز اول طرح بشرح ذیل اجرا خواهد شد: بررسی مجدد مطالعات مهندسی مخزن با لحاظ نمودن نتایج عملیات لرزه نگاری سه بعدی و داده های حاصله از تولید زود هنگام و اطلاعات حفاری ۵ حلقه چاه توصیفی، احداث حدود ۹۰ واحد سلر و جاده های دسترسی مربوطه، حفاری و تکمیل ۱۷۵ حلقه چاه تولیدی جدید، حفاری ۵ حلقه چاه دفع پساب، ساخت واحد بهره برداری شامل واحد فرآورش و جدا سازی نفت و گاز و آب، واحد نمکزدایی، شیرین سازی نفت با ظرفیت اسمی ۳۵۰ هزار بشکه در روز، نصب تاسیسات نمزدایی و تقویت گاز، احداث ۱۰ واحد چند راهه جمع آوری و ۲ مرکز تفکیک اولیه و خطوط لوله جریانی و انتقال نفت و گاز به واحد بهره برداری، احداث تاسیسات برداشت، انتقال و تصفیه آب، احداث خطوط لوله انتقال نفت و گاز فرآورش شده به ترتیب به تلمبه خانه غرب کارون و کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ ، احداث ساختمان های اداری و رفاهی و همچنین انجام مطالعات مقدماتی مربوط به کارهای فاز دوم توسعه، مطالعه روش های افزایش بازیافت از مخزن.

در حال حاضر، فعالیت های ذیل در دست اقدام می باشند:

راهبری عملیات بهره برداری از تولید زود هنگام با ۲۱ حلقه چاه تولیدی و تولید حدود ۵۰ هزار بشکه در روز



پاکسازی اراضی مورد نیاز طرح

احداث ۳۰ کیلومتر کانال بتنی جهت جمع آوری و انتقال زهاب های رها شده از طرف کارخانه نیشکر که باعث آبرفتگی بخشی از محدوده میدان گردیده است

استقرار و شروع بکار دو دستگاه دکل حفاری مربوط به شرکت ملی حفاری ایران و شرکت GWD جهت حفاری دو

حلقه چاه

انجام مطالعات FEED حفاری و روسطحی

فعالیت‌های اجرایی برنامه شده

سطح الارضی:

آغاز مذاکرات و آماده سازی قرارداد بسته کاری دوم ۱۵ حلقه چاه (EPCC-2) مربوط به نگهداشت تولید نفت زود

هنگام در فوریه ۲۰۱۳

نهایی سازی مدارک مناقصه "EPCC" فاز اول در مارس سال ۲۰۱۳

تهیه مدارک مناقصه کالای دیر تحویل تاسیسات سطح الارضی فاز یک

ادامه مطالعات FEED

تحت الارضی:

شروع بکار عملیات ساخت گروه اول سلرها از مارس ۲۰۱۳

ادامه عملیات حفاری چاههای ۲۸، ۲۹، ۳۰ و ۳۱

انجام عملیات خرید کالای حفاری