



Pressmeddelande

11 juli 2022 14:10:00 CEST

Operativ uppdatering av arbetet i Al Jumd

Utvärderingsprogrammet på Al Jumd-fyndet i Block 56 onshore Sultanatet Oman fortsätter med starten nyligen av Al Jumd-3 borrhningen som omedelbart kommer att följas av Al Jumd-4. Båda borrhningarna är horisontella utvärderingsborrningar. Parallellt har testerna av borrhningarna Sarha-3 och Sahab-1 påbörjats i vilka Sarha-3 i sin första sektion visade ett flöde om 20 fat per dag av 15 grader API olja med hög viskositet.

Al Jumd-fyndet

Al Jumd 3 borras 660 meter från Al Jumd 2 med målsättningen att utvärdera den nordöstra delen av Al Jumd-strukturen genom en horisontell sektion om minst 400 meter i al Khalata sandstenen på ett djup av 1 300 meter.

Al Jumd-4 borras cirka 700 meter från Al Jumd -2 för att utvärdera den södra delen av Al Jumd strukturen, även här genom en horisontellt borrarad sektion om minst 400 meter i Al Khalata sandstenen.

Målet för de två borrhningarna är att fastställa reservvolymen och optimal produktivitetsnivå. Borrhningarna kommer genomföras med samma Schlumberger 279 borrhigg som användes vid de tre tidigare borrhningarna under 2022 och likt Al Jumd-2 kommer de att färdigställas med en excenterskrupump (progressive cavity pump "PCP").

Vid test år 2020 flödade den vertikala borrhningen Al Jumd-1 närmare 100 fat per dag medan den horisontellt borrhade Al Jumd-2 tidigare i år nådde ett initialt flöde om 700 fat olja per dag. Senare under tredje kvartalet i år planeras Al Jumd-3 och -4 tillsammans med Al Jumd-2 att påbörja ett längre produktionstest.

Sarha-3 och Sahab-1

I den sydvästra delen av Al Jumd-området fortskrider testerna av prospekterings- och utvärderingsborrningarna Sarha-3 och Sahab-1.

Testerna av det första av tre skikt i Sarha-3 brunnen är klara. Det djupaste skiktet är sandstensformationen Kareem vilket, med en PCP, flödade uppskattningsvis 20 fat olja per dag med ett API om 15 grader och hög viskositet från en vertikal sektion. Vätskeprover och testdata kommer utvärderas för att avgöra kommande steg.

För att testa Al Khalata sandstenen i Sarha-3 behövs en lättare underhållsrigg som för närvarande eftersöks. När testprogrammet i Al Khalata sandstenen avslutats kommer det yttligare Garifskiktet testas. Planen för testerna inkluderar både perioder med och utan flöden för att få en bättre förståelse av reservoaregenskaper och produktivitet. Väl påbörjad förväntas testprocessen ta ungefär tre veckor per skikt.

Nyligen har även testerna av prospekteringsborrningen Sahab-1 påbörjats, hittills har brunnen enbart flödat vatten då den för närvarande rengörs efter ett signifikant tapp av borrhåla under borrningen. Testerna och utvärderingen av brunnarna kommer fortsätta under det tredje kvartalet 2022.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Petter Hjerstedt, CFO, tfn: +46 8 505 947 00

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett oljebolag inom området prospektering och produktion med fokus på onshoreområden med kända oljefynd. Kärnområdet är Oman, där bolaget har intressen i Block 3&4, Block 49, Block 56 och Block 58. Tethys Oil har 26,2 miljoner fat i bevisade och sannolika oljereserver och 15,6 miljoner fat i betingade resurser 2C och hade under 2021 en genomsnittlig oljeproduktion om 11 136 fat per dag. Bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY). www.tethysoil.com

Bifogade filer

Operativ uppdatering av arbetet i Al Jumh