

Maha Nyhetsbrev #3 2019



Juli 2019

VD har ordet

Tid för tester och utvärderingar

Sommar betyder semester för många. Men på Maha Energy fortsätter vi oförtrutet, oavsett årstid, att jobba för ökad produktion på våra oljefält. Inte minst fortsätter vi med våra uppgraderingar och tester för ökad produktion på våra fält i Brasilien.

På Tartaruga-fältet har våra tester av 107D-brunne så här långt fallit väl ut. Hålet producerar olja, även om det kommer att krävas ytterligare utrensningar av hålet innan vi vet hur mycket som kan produceras från hålet. När det gäller Tartaruga kommer vi i närtid emellertid att främst fokusera på 7TTG-hålet, där produktionskapaciteten är 900 fat om dagen efter en utrensning och sedan en pump sattes ned i brunnen. Det indikerar i sin tur vad 107D kan ge när det hålet har utrensats.

Vi har också påbörjat en utvärdering av 7-TTG-3D-SES där fokus är på de hittills otestade sandlagren som antas finnas i Penedo-sandstenen. Också detta hål kommer att sättas i produktion när utvärderingarna är klara i slutet av november i år.

På Tie-fältet är produktionen i full gång, och produktionen ökar dessutom stadigt. Ett nytt kontrakt gör att vi kan sälja 4 850 fat olja om dagen från Tie-fältet från och med slutet av juli. Ökad produktion av olja betyder också ökad produktion och ökad försäljning, av naturgas. Även på Tie-fältet pågår arbeten med att öka kapaciteten, där vi bland annat byter ut produktionsrören vid brunnen GTE-3.

Det pågår mycket arbete, således, men det är med stor tillfredsställelse som jag kan se hur arbetet bär frukt. Nedan följer en mer ingående beskrivning av vad vi gör på Tartaruga och Tie.



Maha Nyhetsbrev #3 2019

Jag vill också passa på att önska alla våra aktieägare en trevlig fortsättning på sommaren och att vi alla ser fram emot en spännande höst,

Jonas Lindvall vd

Vad händer på Tartaruga?

107D

Den 4 maj sattes 107D-brunnen i Tartaruga på testproduktion efter att 3-1/2" linern hade perforerats. Då det tidigt stod klart att 107D skulle producera utan hjälp av en pump genomfördes testen utan en jet-pump.

Efter att säkerhetsventiler installerats kunde flödet kontrolleras, och testen sattes i gång. Tartaruga-faciliteterna, som byggdes på 1990-talet, är inte dimensionerad för att hantera mer än cirka 800 fat om dagen. Dessutom samlas flödesvolymerna från bägge brunnarna, 7TTG och 107D, i en delad separator. Detta gjorde det omöjligt att producera bägge brunnarna samtidigt. Därför kördes 107D-volymer separerat genom produktionsseparatorn och 7TTG hölls nedstängd under testperioden.

107D-horisontalhål färdigställdes med ungefär två tredjedelar av hålet i reservoaren "barefoot", det vill säga utan foderrör. Det betydde att den djupare delen av hålet lämnades med borr-lera, medan den tredjedel av hålet som lämnades med foderrör kunde lämnas med vatten.

Detta fick effekt när hålet började producera olja från reservoaren. Tillsammans med ny olja från reservoaren kom också vatten från brunnen samt borr-lera från den djupare delen av hålet. Det positiva med det är att det ger indikationer att hela 6-tumshålet, som borrades i slutet av 2018, verkar vara helt öppet (annars skulle vi inte se någon vätska från den delen av hålet). Baksidan av detta gjorde att oljan som mixas med borr-leran (som innehåller upp till 60 procent vatten) gav en emulsion som var väldigt svår att separera. Detta gjorde i sin tur att de förvaringstankar som oljan, vattnet och borr-leran producerades till blev obrukbara under en period.

107D kommer kräva mer "utrensning" innan vi vet hur mycket det kommer att producera. Men just nu är det ingen poäng med att spendera mer tid på att rensa upp 107D och sedan sätta den i produktion eftersom Tartaruga-anläggningen är till 100 procent fylld av produktion från 7TTG-hålet. Vidare rensning kommer att göras parallellt med uppgraderingen av Tartaruga från 800 fat om dagen till 2 500 fat om dagen.

Så när Tartaruga uppgraderats lagom till slutet av 2019 kan vi koppla på 107D.

Vi räknar alltså med bra flödestal från 107D-hålet. Detta grundar vi på att 107D, som behövt pumpas under många år, nu friflödar till ytan, och det med en blandning av olja, gas och vatten. Som jämförelse kan vi snegla lite på systerbrunnen, det vill säga 7TTG. Efter att den stimulerats tidigare i år, och efter utrensning, så flödade den inte till ytan, utan krävde hjälp i form av en pump. 7TTG producerade över 900 fat om dagen efter att pumpen sattes ner och brunnen rensats ut ordentligt. Därmed kan vi förvänta oss liknande, om inte bättre, resultat från 107D när väl brunnen rensats och är satt i produktion med en pump.

Maha-1 (7-TTG-3D-SES)

7-TTG-3D-SES påbörjades i slutet av förra veckan. Huvudsyftet med detta utvärderingshål är att utvärdera de 23 otestade sandstenslagren som förväntas i Penedo-sandstenen. Naturligtvis så kommer även detta hål sättas i produktion när väl utvärderingarna är klara i slutet av november i år (lagom till när uppgraderingen av Tartaruga-anläggningen blir klar).

Vi räknar med att det kommer ta drygt två månader att borra de 3 kilometer som krävs innan vi kan börja utvärderingsprogrammet. Eftersom det inte är praktiskt att testa samtliga 23 sandstenslager (om alla 23 påträffas), så kommer vi koncentrera oss till 5 zoner (en zon kan innehålla upp till tre sandstenslager). Förutsatt att vi testar alla 5 zonerna så kommer vi förhoppningsvis kunna bevisa att 5 tidigare obevisade sandstenslager innehåller, och kan flöda, olja.

Detta är mycket viktigt eftersom den framtida utvecklingsplanen, och därmed tillväxtpotentialen, kommer baseras på de resultaten vi anskaffar i detta håll. Vi kommer därför spendera mycket tid och energi på att verkligen utvärdera 7-TTG-3D-SES.

Vad händer på Tie?

Produktionskapaciteten från de tre oljebrunnarna på Tie-fältet är nu en bra bit över 6 000 fat om dagen. Vi kan optimera gas- och oljeproduktionen samt bättre kontrollera trycksänkningen på fältet. Det bör poängteras att när vi köpte fältet så producerades 100 procent av oljan från en brunn (GTE-4), och produktionen låg då på 1 300 fat om dagen. I dag så ökar vi produktionen nästan dagligen mot de 4 850 fat om dagen som är målet vi satt för Tie-fältet.

Separations- och exportkapaciteten är i dag 5 000 fat om dagen på Tie-fältet. Ett nyligen påskrivet försäljningskontrakt gör att vi i dag kan sälja upp till 4 850 fat olja om dagen från Tie-fältet. Den ökade oljeproduktionen betyder även högre produktion av naturgas. Hand i hand med den ökade oljeproduktionen så har vi alltså också ökat försäljningen av naturgasen. I dag så komprimeras huvuddelen av naturgasen och transporteras med lastbil till en keramikfabrik. Ungefär en tredjedel av gasen går till att alstra elektricitet, vilken har visat sig vara mycket positivt för det lokala elnätet. Våra grannar åtnjuter nu en mycket stabilare och pålitligare elförsörjning.

Attic-brunnen producerar nu tillsammans med GTE-4. Volymerna från dessa två brunnar förser nu all exportkapacitet. Vi tar nu tillfället i akt att byta ut produktionsrören så att vi kan producera Agua Grande och Sergi reservoarerna separat (precis som på GTE-4 och Attic).

Arbetet med GTE-3 har varit prövande och tagit mer tid än planerat – men än så länge så har GTE-3 arbetet inte påverkat produktionsnivån vid Tie.

“Med den nya brunnen i produktion kommer Tie-fältet nå sin fulla potential”

Intervju: Rick Carr, Facilities Engineer på Maha Energy.

Rick, du är något som kallas *facilities engineer* på Maha Energy. Så första frågan är vad du sysslar med.

– Som facilities engineer ansvarar jag för uppförandet och konstruktionen av bolagets anläggningar. När så krävs är jag också inblandad i planeringen av själva produktionsprocessen. På Maha har jag främst jobbat med uppgraderingen av Tie-fältet.

Vad är din bakgrund?

– Jag kommer från Bienfait Saskatchewan i Kanada, som är en typisk “oljeby”. Efter min universitetsexamenen flyttade jag till Calgary, och jag har nu har jag jobbar inom oljeindustrin i västra Kanada i mer än 25 år. Jag har jobbat på Maha sedan hösten 2017.

Du har ditt hem och din familj i Kanada, samtidigt som du jobbar mycket vid Mahas oljefält i Brasilien. Hur påverkas familjelivet av det, och hur gör ni för att klara perioderna när ni lever åtskilda?

– Det innebär naturligtvis vissa utmaningar att jobba och leva på det här sättet, men jag tycker att vi klarar det ganska bra. Tack vare internet och face time med mera så kan vi trots avståndet ha daglig kontakt med varandra. När jag väl är hemma så ser jag till att ha “kvalitetstid” med mina två pojkar, som är 10 och 13 år gamla. Jag ser också till att träffa vänner och övriga familjemedlemmar när jag är hemma. Det är viktigt att behålla kontakten!

Vad ser du som den största utmaningen när det gäller jobbet vid Tie-fältet i Brasilien?

– En stor utmaning är kommunikationen och de problem som språkbarriären kan ge upphov till. Det handlar framförallt om våra precisa mål och metoderna för att nå dessa mål. Det är mycket viktigt att detta inte missförstås av någon som är inblandad i verksamheten. Men våra metoder för att förbättra kommunikationen och det vi gör inom “team-building” inom företaget har gett goda resultat.

Vårt fokus är hela tiden att skapa värde för våra aktieägare, och då är kommunikationen inom företaget mycket viktig.

Vad är din bästa upplevelse från Brasilien?

– Det är svårt att peka på en enskild händelse. Istället handlar det om att lära känna den brasilianska befolkningen, inklusive kulturen, och att lära sig språket. Brasilien är otroligt vackert och med en fantastisk natur. Mina barn är väldigt fascinerade av bilderna på de fåglar, fiskar och insekter som jag skickar till dem. I Brasilien är det också varmt året runt, så ibland känns det skönt att fly den kanadensiska vintern. I Brasilien behöver jag inte skotta snö!

Hur ser du på uppgraderingarna av Tartaruga respektive Tie?

– De två fälten ser lite olika ut och därför kommer också uppgraderingarna och att se lite olika ut. Bland annat handlar det om friflödande brunnar kontra brunnar där det krävs pumpar, om förekomsten av vatten samt förekomsten av gas. När det gäller Tartaruga, som vi ser som en något enklare produktionsanläggning jämfört med Tie, så kommer uppgraderingen till stor del att handla om hur borringarna kommer att utvecklas.

Vid Tie ser vi stor potential till en snar uppgång i produktionen, och med den nya brunnen i produktion kommer fältet att nå sin fulla potential.

Slutligen, vad gör du när du inte arbetar?

– När jag är hemma gör jag så mycket som möjligt tillsammans med min familj: fiske, kamping, skidåkning, mountain biking och fotboll. Men eftersom våra barn är så pass aktiva i olika klubbar så blir det inte så mycket tid över.

Men nu i sommar ska vi åka och kampa i British Columbia tillsammans med några av våra vänner.

Maha Energy AB (publ)
Strandvägen 5A 1411
114 51 Stockholm

Tel: 08 611 05 11
info@mahaenergy.ca
www.mahaenergy.ca

