

Tethys Oil AB (publ)
Delårsrapport för tredje kvartalet
1 januari – 30 september 2022



Det längre produktionstestet i Al Jumd förväntas starta inom 4 till 6 veckor med ett initialt flöde om 800 fat olja per dag

Tredje kvartalet 2022 (andra kvartalet 2022)

- Förberedelserna för det längre produktionstestet i Al Jumd på Block 56 är i sin slutfas. Allt fältarbete har slutförts, brunnarna är inkopplade till produktionssystemet och produktionen förväntas starta under de kommande veckorna efter slutgiltiga acceptanstest och certifieringar.
- De preliminära resultaten på den snabbt framskridande tolkningen av seismiska data från Fahd och South Lahan på Block 58 har förbättrat Blockets potential med ökad förståelse och ökat antal identifierade potentiellt oljeförande strukturer i båda områdena. Förberedelserna för ett prospekteringsprogram under 2023 fortskrider enligt plan.
- Den genomsnittliga dagsproduktionen för det tredje kvartalet var 9 788 fat olja, en minskning om 3 procent jämfört mot andra kvartalet, i linje med guidningen i delårsrapporten för andra kvartalet.
- Produktionen för helåret förväntas bli uppskattningsvis 10 000 fat olja per dag (tidigare förväntning var 10 200 fat per dag)
- Högt oljepris fortsätter att stärka lönsamheten under kvartalet. Intäkter och övriga inkomster ökade till MUSD 40,9 (37,8) och EBITDA till MUSD 27,0 (24,1).
- Ett aktieåterköpsprogram startade under det tredje kvartalet och hittills har 89 410 aktier till ett värde om MUSD 0,5 återköpts.

MUSD, om inte annat anges	Tredje kvartalet 2022	Andra kvartalet 2022	Tredje kvartalet 2021	Första nio månaderna 2022	Första nio månaderna 2021	Helåret 2021
Genomsnittlig dagsproduktion från Block 3&4 i Oman, netto, före statens andel, fat	9 788	10 068	11 280	10 108	11 297	11 136
Produktion före statens andel, fat	900 491	916 226	1 037 768	2 759 485	3 084 204	4 064 803
Produktionsandel, netto, efter statens andel, fat	378 742	385 005	428 121	1 196 799	1 367 671	1 800 140
Produktionsandel, procent	42%	42%	41%	43%	44%	44%
Erhållet oljepris, USD/fat	107,3	100,1	66,7	94,6	58,5	62,8
Intäkter och övriga inkomster	40,9	37,8	29,4	113,3	80,9	112,7
EBITDA	27,0	24,1	16,5	71,3	43,4	61,4
Rörelseresultat	16,9	13,9	6,0	39,4	12,1	16,1
Resultat	18,4	17,0	6,1	45,3	12,6	16,7
Vinst per aktie, efter utspädning, USD	0,56	0,52	0,19	1,38	0,39	0,51
Kassaflöde från den löpande verksamheten	23,5	26,8	22,3	61,9	38,3	64,9
Investeringar i olje- och gastillgångar	20,2	19,6	9,2	64,4	18,1	35,2
Fritt kassaflöde	3,4	7,1	13,1	-2,6	20,2	29,7
Likvida medel	42,1	40,2	59,4	42,1	59,4	68,6

Brev till aktieägarna

Vänner och investerare,

Även när höstlöven faller mot marken förblir vädret mestadels mildt i norra Europa i takt med att en osäker vinter närmar sig. På Tethys fortsätter vi att bidra till den globala energiförsörjningen och hoppas kunna göra så än mer under de kommande åren. Och även om vi kan rapportera ett mycket starkt finansiellt kvartal är produktionen fortfarande inte riktigt där vi hade fördragit att den skulle vara.

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till sunda MUSD 23 medan produktionen från Block 3&4 uppgick till 9 788 fat olja per dag, tre procent lägre än under det andra kvartalet. Produktionen på Block 3&4 har inte levt upp till förväntningarna under året och även om vi sett mer stabilitet under den andra halvan av 2022 kvarstår utmaningar primärt gällande ytaktiviteter med flaskhalsar i produktionssystemet och brist på riggtid för att utföra nödvändigt brunnsunderhåll. Operatören arbetar hårt med att åtgärda dessa tillkortakommanden men ihållande covid-effekter och kvarvarande flaskhalsar i leverantörskedjan, främst från Kina, fortsätter att ta ut sin rätt, åtminstone under återstoden av 2022.

Under kvartalet investerade vi MUSD 20 i olje- och gastillgångar, med huvuddelen på Block 3&4. På Block 56 höll investeringarna en jämn nivå mot tidigare i och med att de nya borrhningarna på Al Jumd har slutförts. Efter investeringar noterar vi ett fritt kassaflöde om MUSD 3 vilket har stärkt vår finansiella ställning till MUSD 42.

Vår affärsmodell fortsätter att leverera – investeringar finansieras av kassaflöde från verksamheten och kapitalstrukturen möjliggör både återköp av egna aktier och utdelning till aktieägare.

En betydande del av investeringarna är avsedda för framtida tillväxt. På Block 3&4 ökar vi antalet borrhningar samtidigt som den seismiska insamlingen fortlöper och på våra opererade Block är aktiviteterna centrerade på Block 56. Tre brunnar har färdigställts på Al Jumd-strukturen som alla registrerade initiala oljeflöden om upp till 700 fat per dag. Förberedelserna för det längre produktionstestet

är långt gångna, tankarna är fyllda med olja och infrastruktur såsom flödesledningar och pumpar är på plats. Det som i skrivande stund återstår innan utökade produktionstester kan påbörjas är slutförandet och godkännandet av oljemätstationen och dess installation vid Sim Sim-anläggningen där olja från Block 56 kommer att mätas innan den går in i Omans nationella pipelinesystem på väg till exportanläggningarna i Muskat. Vi är hoppfulla om att mätaren kommer vara igång inom fyra till sex veckor och att vi i början av nästa år kommer vara i en position för att ytterligare utvärdera Al Jumd-oljefyndet ur ett potentiellt kommersiellt perspektiv. Samtidigt kommer vi även att få ett visst kassaflödestillskott från produktionstestets sålda olja.

Parallellt pågår tolkningen av den 3D-seismiska 'state of the art-studien' om 2 000 km² i det centrala området på Block 56 med förväntade resultat i början av nästa år och på Block 58 är den seismiska tolkningen och den geologiska modelleringen i sitt slutskede innan prospekten rankas och val av borrhplats inleds. På Block 49 pågår planering och upphandling för nya tester av Thameen-borrhningen.

Under de kommande månaderna framstår den långsiktiga produktionstestningen av Al Jumd som den viktigaste milstolpen för våra opererade Block, men skrivbordsarbetet i de andra områdena är av avgörande betydelse för vår framtida tillväxt. Och trots de något nedslående produktionssiffrorna från Block 3&4 hittills i år, kommer Blocken att förbli motorn för vårt kassaflöde under flera år framåt. De har potentialen att öka såväl produktionen som reserver, då vi förväntar oss att prospekteringsborrhningarna kommer att ta fart under det fjärde kvartalet och fortsätta så under hela 2023.

Så fortsätt följa oss, framtiden är kanske inte vår att se men vi gör vårt bästa för att säkerställa att det blir en ljus sådan för Tethys.

Stockholm, november 2022
Magnus Nordin
Verkställande direktör



Genomgång av tredje kvartalet

Licenser och avtal

Tethys Oils kärnområde är onshore Sultanatet Oman ("Oman"), där koncernen per 30 september 2022 har intresseandelar i fyra prospekterings- och produktionsdelningsavtal ("EPSA"):

Licenser & Avtal	Andel %	Fas	Utgångsdatum	Partners (operatör i fetstil)
Block 3&4, Oman	30	Produktionsfas	Juli 2040	CCED , Mitsui, Tethys Oil
Block 49, Oman	100*	Initial prospekteringsfas	December 2023	Tethys Oil
Block 56, Oman	65	Andra prospekteringsfas	December 2023	Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj
Block 58, Oman	100	Initial prospekteringsfas	Juli 2023	Tethys Oil

* Betingat slutgiltigt formellt myndighetsgodkännande

Producerande tillgångar

Produktion på Block 3&4

Tethys Oils andel av produktionen från Block 3&4, före statens andel, uppgick under tredje kvartalet 2022 till 900 491 fat olja. Produktionen motsvarar 9 788 fat olja per dag, en minskning med tre procent jämfört mot produktionen i andra kvartalet, i linje med guidningen i delårsrapporten för det andra kvartalet.

Produktionen var fortsatt påverkad av följderna av vattengenombrotten på Anan-fältet tidigare under året. Produktionen har stabiliserats men teknisk analys indikerar att reserverna på fältet är lägre än tidigare beräknat. Som en konsekvens av den uppdaterade synen på fältet förväntas dess 2P reserver skrivas ner med 0,5 mmbo vid årsskiftet 2022.

Som beskrevs i delårsrapporten för det andra kvartalet påverkades produktionen under det tredje kvartalet även av uppgraderingen av systemet för injektion av producerat vatten (PWRI) vid Saiwanstationen på Block 4. I samband med uppgraderingsarbetet, som inkluderar installation av nya pumpar och byte av vattenledningar, var ett antal brunnar kopplade till anläggningen tidvis avstängda för produktion. Uppgraderingen av Saiwans PWRI är en nyckelfaktor i åtgärdandet av produktionsflaskhalsarna på Block 4 och ska därför möjliggöra högre produktion från brunnar med en högre andel vatten och från nya borrhningar.

Svåra väderförhållanden och översvämningar i juli medförde avstängda dieselgeneratorer på flera borrhplatser, vilket resulterade i minskad produktionstid.

Ovanstående faktorer påverkade främst produktionen i juli, vars genomsnittliga produktion

var 9 643 fat olja per dag. Produktionen steg sedan något under augusti och september till 9 898 respektive 9 824 fat olja per dag.

Produktionsguidning för helåret 2022

Den genomsnittliga produktionen för de första nio månaderna 2022 var 10 108 fat olja per dag. Tethys Oil förväntar att den genomsnittliga helårsproduktionen för 2022 kommer uppgå till uppskattningsvis 10 000 fat olja per dag, fortsatt påverkad av de vattenrelaterade problemen och flaskhalsarna som uppstått till följd av de lägre investeringsnivåerna under 2020 och 2021.

Produktion från det kommande längre produktionstestet i Al Jumd är inte inkluderad i produktionsguidningen och kan komma att ha en positiv påverkan på den totala produktionen för det fjärde kvartalet 2022.

Produktionsutvecklingsaktiviteter

Det pågående återhämtningsprogrammet för att öka antalet producerande brunnar på Block 3&4 fortlöper. Sammanlagt borrhades fem nya brunnar på Block 3&4 under det tredje kvartalet, varav fyra produktionsbrunnar och en injektionsbrunn.

Antalet aktiva borrhningar på Block 3&4 har ökat från tre till fyra. Den nya riggen sattes i drift i september och kommer framåt att möjliggöra en fortsatt hög takt för nya prospekterings-, utvärderings- och produktionsborrningar på Blocken. Totalt förväntas 11 nya borrhningar ske under det fjärde kvartalet.

Samtidigt fortsatte projekten för att öka produktionsnivåerna från existerande brunnar samt projekten för produktionssäkring och driftsäkerhet enligt plan. Projekten omfattar byte av nuvarande flödesledningar, ytterligare ledningar samt vattenhanteringsinitiativ för att öka produktionen från brunnar med högre andel vatten.

Insamling av seismiska data på Block 3&4

I den södra delen av Block 4 pågår insamlingsprogrammet som omfattar upp till 3 500 km² 3D-seismik. Per den 30 september är insamlingen till omkring 55 procent färdigställd och insamlingen förväntas vara färdigställd i sin helhet under inledningen av 2023.

Prospekterings- och utvärderingsborrningar på Block 3&4

Årets andra prospekteringsborrning på Block 3&4, Ahad-1, som ursprungligen skulle ha påbörjats i augusti, kommer påbörjas i november. Ahad-1 är belägen cirka fem kilometer sydost om Shahd B-fältet och dess målformationer är Barik- samt Lower Al Bashair-formationerna. Initiala volymuppskattningar är begränsade men med betydande uppföljningspotential i området. I början av 2023 kommer prospekteringsborrningen Yari-1 genomföras i den södra delen av Block 4, där prospekteringsborrningen Luja-1 genomfördes 2019. Detta område av Block 4 har betydande potential.

Utvärderingsborrningen under det andra kvartalet på Shadh-fältet testades med begränsade flöden. Underhållsarbete planeras för närvarande.

Projektet för att minska utsläpp genom utnyttjandet av gas till elektricitet

Projektet för utnyttjande av gas, vilket syftar till att eliminera den rutinmässiga facklingen av associerad gas, fortskrider. Till följd av den ökade aktiviteten i olje- och gasindustrin, som har ökat ledtider gällande upphandling och rekrytering, har smärre förseningar uppstått. Arbetet på anläggningarna förväntas starta innan slutet av 2022 och första fasen är planerad att vara satt i drift till slutet av 2023.

Syftet med projektet är att använda den associerade gasen, vilken är en biprodukt vid oljeproduktionen, till lokal kraftproduktion med permanenta anläggningar och distribution via luftburna kraftledningar och därigenom minska användningen av dieselgeneratorer vid oljebrunnar och produktionsanläggningar. Slutresultatet förväntas bli en övergripande reduktion av utsläpp samt en minskning av dieselförbrukning och relaterade hyreskostnader.

Andel av produktion och försäljning

Tethys Oils oljeförsäljning kommer från Bolagets 30-procentiga intresseandel i Block 3&4, från vilken Tethys Oils andel av oljeproduktionen, ”Net Entitlement”/”produktionsandel”, beräknas. Net Entitlement består av två komponenter: ”Cost Oil” och ”Profit Oil”. Cost Oil är värdet på återvinningsbara kostnader som spenderats under perioden samt återstående historiskt nedlagda kostnader som är återvinningsbara, ”Cost Pool”. Den totala volymen av Cost Oil i Net Entitlement för perioden är begränsat till en fast andel av den totala produktionen efter omräkning till fat baserat på officiella försäljningspriset (”OSP”)¹. Vad som återstår efter att Cost Oil dragits av är Profit Oil, vilken delas mellan staten och bolagen i enlighet med en fastställd procentsats.

Under det tredje kvartalet 2022 minskade produktionsandelen till 378 742 fat olja från 385 005 fat under det andra kvartalet. Minskningen är ett resultat av lägre produktion kombinerat med ett högre genomsnittligt försäljningspris, något motverkat av högre återvinningsbara kostnader under det tredje kvartalet.

Produktionsandelen efter statens andel av oljeproduktionen bibehålls på 42 procent mellan det andra och tredje kvartalet. Det genomsnittliga officiella försäljningspriset ökade med 6 procent från USD 101,9 per fat under det andra kvartalet 2022 till USD 107,9 under det tredje kvartalet.

Under det tredje kvartalet 2022 återvanns genom Cost Oil alla återvinningsbara kostnader som uppkommit på Block 3&4, vilket gjorde att det inte finns någon Cost Pool vid kvartalets utgång.

Under tredje kvartalet 2022 sålde Tethys Oil 420 474 fat olja från Block 3&4 jämfört med andra kvartalet då 261 072 fat olja såldes. Den 61-procentiga ökningen beror huvudsakligen på att den planerade försäljningen för juni om 94 497 fat olja genomfördes i det tredje kvartalet. Därmed hade det tredje kvartalet fyra försäljningar jämfört mot två i det andra kvartalet.

Den högre oljeförsäljningen jämfört med produktionsandelen innebar ett överuttag på 41 732 fat olja. Per den 30 september 2022 hade Tethys Oil en underuttagsposition om 23 841 fat olja jämfört med en underuttagsposition om 65 573 fat per 30 juni 2022.²

Erhållet oljepris, priset per fat baserat på innevarande periods försäljning, för det tredje kvartalet 2022 var USD 107,3, en ökning med 7 procent jämfört med USD 100,1 i det första kvartalet. Erhållet oljepris var lägre än genomsnittlig officiellt försäljningspris i det tredje kvartalet till följd av att den i juli genomförda juniförsäljningen var prissatt till det officiella försäljningspriset för juni.

Produktionsandel och försäljning	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Block 3&4					
Produktion före statens andel, fat	900 491	916 226	942 768	980 599	1 037 768
Genomsnittlig dagsproduktion, fat olja per dag	9 788	10 068	10 475	10 659	11 280
Produktionsandel efter statens andel, fat	378 742	385 005	433 052	432 469	428 121
Produktionsandel, procent	42%	42%	46%	44%	41%
Oljeförsäljning, fat	420 474	261 072	479 544	514 683	448 740
Förändring underuttag (+) och överuttag (-), fat	-41 732	123 933	-46 475	-82 214	-20 619
Underuttag (+) och överuttag (-), position vid slutet av perioden, fat	23 841	65 573	-58 360	-11 886	70 328

¹ Tethys Oils månatliga försäljningar prissätts efter Omans officiella försäljningspris (”OSP”), vilket beräknas utifrån det månatliga genomsnittet av månadstermspriset för Oman blend (med två månader till leverans) på Dubai Mercantile Exchange, inklusive handels- och kvalitetsjustering. Det genomsnittliga officiella försäljningspriset beräknas som det produktionsvägda genomsnittet av det månatliga officiella försäljningspriset för råoljan Oman Export Blend under kvartalet, och tar inte hänsyn till timing för när månatliga oljeförsäljningar genomförs eller några handels- och kvalitetsjustering (som är fallet med ”Erhållet oljepris”).

² Tethys Oil säljer all olja från Block 3&4 på månadsbasis med långt kontrakt till ett oljetradingbolag. Oljeförsäljningsvolymerna nomineras två till tre månader i förväg och baseras inte på faktisk produktion under en månad; vilket får till följd att bolagets oljeförsäljningsvolymerna kan vara högre eller lägre än produktionsandelen. När oljeförsäljningsvolymerna överstiger produktionsandelens mängd resulterar det i en överuttagsposition och omvänt uppstår en underuttagsposition. Tethys Oil är kontraktsmässigt bunden till att över tid upprätthålla en neutral över-/underuttagsposition.

Prospekteringstillgångar

Längre produktionstest i Al Jumd

Förberedelserna för det längre produktionstestet av Al Jumd-fyndet på Block 56 fortsatte under det tredje kvartalet. De tre horisontella Al Jumd-utvärderingsbrunnarna som borrades under 2022 har kopplats in i en tidig produktionsanläggning som har hyrts in för testet. Allt förberedande fältarbete har slutförts och certifiering samt slutgiltigt godkännande av anläggningens mätsystem förväntas vara färdigställda inom fyra till sex veckor. Det utökade produktionstestet kommer starta när anläggningen satts i drift och samtliga inblandade intressenter gett sitt godkännande. Det längre testet kommer enligt plan att pågå i upp till sex månader med det huvudsakliga syftet att fastställa reservvolymerna och produktionsförmågan i Al Jumd-fyndet med avsikten att bedöma dess långsiktiga tekniska och kommersiella förmåga.

Samtliga tre borrhningar har horisontella sektioner i Al Khalata sandstensskiktet borrade med borrhigen Schlumberger 279 och färdigställda med en excenterskrupump (progressive cavity pump ”PCP”).

Den första av de tre, Al Jumd-2, borrades under det första kvartalet och hade ett initialt flöde om 700 fat olja per dag vid test. Efter de positiva resultaten utökades utvärderingsprogrammet med borrhningarna av Al Jumd-3 och Al Jumd-4 under det tredje kvartalet omkring 660 respektive 700 meter från Al Jumd-2. Tillsammans täcker de tre borrhningarna en betydande del av Al Jumd-fyndet, med Al Jumd-2, -3 och -4 täckande strukturens nordvästra, nordöstra respektive södra delar. Beroende på utfallet av det längre testet kan utvärderingsprogrammet komma att utökas med ytterligare borrhningar.

De tidigare testen bekräftade Tethys Oils modeller över området och lämpligheten i att använda horisontella borrhningar för att förbättra produktionen från Al Jumd-fyndet. I takt med att det längre testet fortlöper kommer mer data kring resursvolymerna och den framtida produktionsförmågan för Al Jumd-fyndet att göras tillgängliga för Tethys Oil som därefter kommer linjera planerna efter detta för kommande steg.

Den initiala produktionstakten för de tre borrhålen uppskattas uppgå till omkring 800 fat olja per dag. Oljan från produktionen kommer transporteras via tankbil från produktionsanläggningen till en närliggande infrastruktur som är kopplad till Omans nationella pipelinesystem.

Tethys Oil har en 65-procents andel i Blockets EPSA och är operatör. Då testets exakta produktionsnivå är svår att uppskatta i förväg ingår dess producerade olja inte i produktionsguidningen för 2022. Därmed förväntas att produktionstestet kommer ha en positiv påverkan på Koncernens oljeproduktion under årets sista månader samt oljeförsäljningar under det första kvartalet 2023.

Ytterligare tester av Sarha-3 senarelagda till 2023

Testerna av prospekteringsborrningen Sarha-3 i det sydvästra hörnet av Al Jumd på Block 56 påbörjades under det andra kvartalet. Testerna av det första och djupaste av tre skikt, Kareem sandsten, uppmätte ett flöde på omkring 20 fat olja per dag med en API om 15 grader och hög viskositet från en vertikal sektion.

För att testa de två återstående skikten, Al Khalata sandstenen och Garif, sandstenen behövs en lättare underhållsrigg. Till följd av den nuvarande höga efterfrågan, som följer den ökade aktiviteten inom olje- och gasindustrin, har tillgången på rigg varit begränsad och efter prioritering har Tethys Oil valt att senarelägga anskaffningen av riggen och följande tester på Sarha-3 till 2023.

Prospekteringsborrningen Sahab-1, borrade under det första kvartalet, påvisade inga oljeflöden till ytan vid test. Brunnen är avstängd i avvaktan på ytterligare analyser.

Uppdatering kring centrala området på Block 56

Bearbetningen av den 3D-seismik över det centrala området på Block 56 som färdigställdes under det första kvartalet fortsatte under det tredje kvartalet. Bearbetningen förväntas vara klar under det fjärde kvartalet efter vilket Tethys Oils geologiska team kommer inleda tolkningen av data. Tolkningen förväntas vara klar under början av 2023 med inledningen av processen att identifiera borrhklara prospekt för framtida prospekteringsborrningar. Parallellt med tolkningsarbetet pågår upphandlingsprocessen för de delar inför prospekteringsborrprogrammet 2023 i området som har längre ledtider. Upphandlingarna gällande gods och tjänster koordineras främst med förberedelserna inför borrhningar på Block 58 men även i en mindre utsträckning med aktiviteter på Block 49.

Baserat på äldre seismik och data från tidigare prospekteringsborrningar i området planeras ett prospekteringsprogram med flera brunnar under 2023. Det planerade programmet förväntas sikta på prospekteringskoncept med en bruttopotential på närmare 50 miljoner fat i oriskade prospektiva resurser.

Processen till borrlara prospekt på Block 58

Bearbetningen av den över 450 km² 3D-seismik för South Lahan området är nu delvis klar och tolkningsarbetet har påbörjats. I takt med att tolkningen fortskrider inleds arbetet med att identifiera borrlara prospekt i South Lahan och resultaten hittills är lovande och stärker Tethys Oils syn på områdets potential. South Lahan området innehåller flera prövade prospekteringskoncept som är i produktion i omgivande områden och den nya seismiken har resulterat i flera nya identifierade potentiellt oljeförande strukturer.

På Fahd, i Blockets nordöstra hörn, pågår arbetet med att identifiera borrlara prospekt och förberedelserna inför en prospekteringsborrning 2023.

Uppdatering angående den initiala prospekteringsfasen på Block 49

Efter förlängning av den initiala prospekteringsfasen på Block 49 har Tethys Oil fortsatt med förberedelserna inför en eventuell hydraulisk spräckning. Målet med den hydraulisk spräckningen skulle vara att etablera oljeflöden från det vertikala borrhålet i Hasirah-formationen som vid tidigare test visat sig vara tät.

Reviderad Capex & Opex guidning

Efter revideringarna av arbetsprogrammen 2022 för Tethys Oils fyra EPSA förväntar sig nu Bolaget att totala investeringar (capex) i olje- och gästgångar för 2022 kommer uppgå till MUSD 84 (tidigare MUSD 87).

För mer information om Tethys Oils investeringar, se sida 11.

Som ett resultat av den reviderade produktionsguidningen för 2022 förväntar sig nu Tethys Oil att de operativa kostnaderna per fat olja för helåret 2022 kommer uppgå till USD 13,5 (+/- 0,5) jämfört med USD 13,0 (+/- 0,5) från den tidigare guidningen. För mer information om Tethys Oils operativa kostnader, se sida 8.

Genomgång av koncernens räkenskaper³

Resultaträkningen

Intäkter och övriga inkomster

Tethys Oils intäkter och övriga inkomster består av intäkter från olja som sålts under perioden samt underuttags-/överuttagsjusteringar.

Intäkter och övriga inkomster uppgick under tredje kvartalet 2022 till MUSD 40,9 jämfört med MUSD 37,8 i förra kvartalet, en ökning motsvarande 8 procent drivet av högre oljepriser under kvartalet.

Intäkter för oljeförsäljning uppgick under tredje kvartalet 2022 till MUSD 45,1 jämfört med MUSD 26,1 under det andra kvartalet. Ökningen är ett resultat av fyra månadsförsäljningar under det tredje kvartalet jämfört med två försäljningar under det andra kvartalet då den försenade juniförsäljningen om MUSD 9,7 genomfördes i juli.

Överuttaget under det tredje kvartalet resulterade i en justering om MUSD -4,2.



Operativa kostnader

Operativa kostnader består av produktionskostnader, renoveringsarbete och underhållskostnader samt operatörens administrationskostnader vilka i sin helhet hänförs till Tethys Oils andel i produktionen på Block 3&4 i Oman. Tredje kvartalets operativa kostnader uppgick till MUSD 12,3, en ökning om 2 procent jämfört med MUSD 12,1 i andra kvartalet.

Produktionskostnader består av transporttariffer, energi, förbrukningsvaror, hyra av utrustning, kostnader för fältpersonal och underhållskostnader. Produktionskostnaderna ökade till MUSD 8,3 under det tredje kvartalet från MUSD 8,1 i det andra kvartalet till följd av ökade kostnader för energi och andra förbrukningsvaror.

Kostnader för renoveringsarbete och underhållskostnader ökade till MUSD 1,4 i tredje kvartalet, från MUSD 1,1 i det andra kvartalet till följd av högre andel högkostnadsrenoveringar.

Operatörens administrationskostnader var MUSD 2,6 under det tredje kvartalet jämfört med MUSD 2,9 i det andra kvartalet. Minskningen beror främst på lägre produktion och personalrelaterade kostnader.

Ökningen av operativa kostnader och lägre oljeproduktion under det tredje kvartalet resulterade i en ökad operativ kostnad per fat olja om USD 13,6 jämfört med USD 13,2 i det andra kvartalet.

Operativa kostnader, MUSD	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Produktionskostnader	8,3	8,1	8,3	7,7	7,6
Renovering och underhåll i borrhål	1,4	1,1	1,0	0,9	0,7
Operatörens administrationskostnader	2,6	2,9	3,3	2,7	2,5
Operativa kostnader	12,3	12,1	12,6	11,3	10,8

Operativa kostnader per fat, USD	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Produktionskostnader per fat	9,2	8,8	8,8	7,9	7,3
Renovering och underhåll i borrhål per fat	1,6	1,2	1,1	0,9	0,7
Operatörens administrationskostnader per fat	2,8	3,2	3,5	2,8	2,4
Operativa kostnader per fat	13,6	13,2	13,4	11,5	10,4

³ Genomgången av koncernens räkenskaper utförs genom att analysera den aktuella delårsrapportens utfall jämfört med föregående delårsrapport. Följaktligen är den aktuella finansiella delårsöversikten fokuserad på utvecklingen under tredje kvartalet 2022 jämfört med andra kvartalet 2022. Ledningen anser att denna analys mer exakt visar trender och prestationer för Tethys Oil-koncernens aktiviteter.

Observera att delårsrapporten (nästa avsnitt) presenteras i enlighet med IAS 34, som kräver presentation av aktuell delårsperiod i jämförelse med den jämförbara delårsperioden närmast föregående räkenskapsår. Denna finansiella delårsrapport för tredje kvartalet och första nio månaderna 2022 presenterar finansiella resultat jämfört med tredje kvartalet och första nio månaderna 2021.

Övriga kostnader och resultat

Administrationskostnader för det tredje kvartalet låg i linje med andra kvartalet och uppgick till MUSD 1,6.

EBITDA (rörelseresultat före räntor, skatt, av- och nedskrivningar) ökade under det tredje kvartalet med 12 procent till MUSD 27,0, jämfört med MUSD 24,1 för föregående kvartal. Ökningen i EBITDA följer ökningen i intäkter och övriga inkomster och mer än uppväger de marginellt ökade operativa kostnaderna.

Avskrivningar för det tredje kvartalet minskade till MUSD 10,1 från MUSD 10,2 i det andra kvartalet som ett resultat av de lägre produktionsnivåerna.

Prospekteringskostnaderna upptas som tillgång när de uppstår och prövas regelbundet. Aktiveringar om MUSD 0,2 relaterat till prospekteringsaktiviteter i ett tidigt skede och new venture-projekt skrevs ner under det tredje kvartalet.

Under det tredje kvartalet erhöll Tethys Oil utdelning om MUSD 0,1 från intresseföretaget Odin Energy A/S.

Rörelseresultatet ökade med 22 procent för det tredje kvartalet 2022 och uppgick till MUSD 16,9 jämfört med MUSD 13,9 i det andra kvartalet. Ökningen är en kombination av ökad EBITDA, lägre avskrivningar samt de mindre prospekteringskostnaderna i det tredje kvartalet.

De finansiella posterna, netto, uppgick till MUSD 1,5 jämfört med MUSD 3,1 för föregående kvartal och består huvudsakligen av valutakursvinster.

Resultatet för tredje kvartalet uppgick till MUSD 18,4, vilket motsvarar ett resultat per aktie efter utspädning om USD 0,56, vilket är 8 procent högre än föregående kvartal.

Ingen inkomstskatt redovisas i resultaträkningen för kvartalet, se not 9 på sida 21 för mer information om Tethys Oils hantering av inkomstskatt.

Finansiell genomgång och resultat, MUSD	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Intäkter	45,1	26,1	38,5	37,9	30,0
Förändring underuttag (+) och överuttag (-)	-4,2	11,7	-3,9	-6,1	-0,6
Intäkter och övriga kostnader	40,9	37,8	34,6	31,8	29,4
Operativa kostnader	-12,3	-12,1	-12,6	-11,3	-10,8
Administrationskostnader	-1,6	-1,6	-1,8	-2,5	-2,1
EBITDA	27,0	24,1	20,2	18,0	16,5
Avskrivningar	-10,1	-10,2	-10,5	-9,9	-10,5
Prospekteringskostnader	-0,2	-	-1,0	-4,1	-
Andel av resultat från intressebolag	0,1	-	-	-	-
Rörelseresultat	16,9	13,9	8,7	4,0	6,0
Finansiella poster, netto	1,5	3,1	1,2	0,1	0,1
Skatt	-	-	-	-	-
Resultat	18,4	17,0	9,9	4,1	6,1
<i>Resultat per aktie, efter utspädning, USD</i>	<i>0,56</i>	<i>0,52</i>	<i>0,30</i>	<i>0,12</i>	<i>0,19</i>

Finansiella mått per fat, USD	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Erhållet oljepris	107,3	100,1	80,4	73,7	66,7
Operativa kostnader	13,6	13,2	13,4	11,5	10,4
EBITDA	30,0	26,3	21,4	18,4	15,9
Avskrivningar	11,2	11,2	11,0	10,1	10,1

Netback⁴

Netback är bruttovinsten av att sälja ett fat olja på marknaden och beräknas som intäkter rensat för produktions- och transportkostnader, royalties och statens andel.

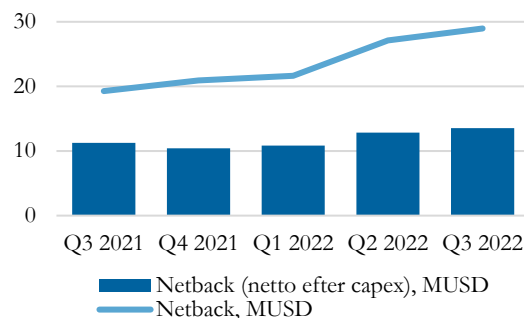
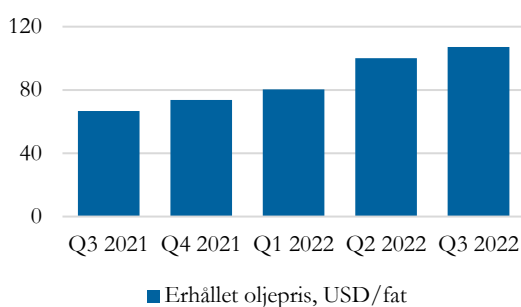
Tethys Oil beräknar Netback för sin produktion på Block 3&4 och redovisar det både i MUSD och USD per fat. För att kompensera för effekterna av återvinningsbara kostnader redovisas även Netback netto efter kapitalinvesteringar (capex).

Det högre genomsnittliga OSP är en effekt av ökade intäkter per fat under det tredje kvartalet jämfört med det andra. Net entitlement mätt i procent var oförändrad mellan kvartalen. Netback per fat ökade med 22 procent under tredje kvartalet, som en följd av ökat oljepris, oförändrad net entitlement procentuellt och platt kostnadsutveckling.

Under det tredje kvartalet ökade Netback netto efter capex till MUSD 14,1 från MUSD 11,9 i andra kvartalet som en följd av att netback ökade och capex minskade.

Netback Block 3&4, USD/fat	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Värdet på producerad olja (genomsnittligt OSP)	107,9	101,9	79,1	74,5	70,3
Statens andel	-62,5	-59,1	-42,8	-41,6	-41,3
Värde av produktionsandel efter statens andel	45,4	42,8	36,3	32,9	29,0
Operativa kostnader	-13,6	-13,2	-13,4	-11,5	-10,4
Netback	31,8	29,6	22,9	21,3	18,6
Capex	-16,0	-16,7	-11,5	-10,7	-7,7
Netback (netto efter capex)	15,8	12,9	11,5	10,6	10,9

Netback Block 3&4, MUSD	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Värdet på producerad olja (genomsnittligt OSP)	97,1	93,4	74,6	73,1	72,9
Statens andel	-56,3	-54,1	-40,3	-40,8	-42,8
Värde av produktionsandel efter statens andel	40,8	39,2	34,3	32,2	30,1
Operativa kostnader	-12,3	-12,1	-12,6	-11,3	-10,8
Netback	28,5	27,1	21,7	20,9	19,3
Capex	-14,4	-15,3	-10,8	-10,5	-8,0
Netback (netto efter capex)	14,1	11,9	10,9	10,4	11,3



⁴ Från och med det andra kvartalet 2022 räknar Tethys Oil Netback med utgångspunkt i genomsnittligt OSP från att tidigare ha använt

erhållet oljepris. Alla Netbackssummor i delårsrapporten, såsom i tabellerna ovan, har retroaktivt räknats om för tidigare perioder.

Finansiell ställning och kassaflöde

Tillgångar och eget kapital

Koncernens sammanlagda tillgångar per 30 september 2022 uppgick till MUSD 299,7 jämfört med MUSD 279,6 vid utgången av föregående kvartal. Majoriteten av koncernens tillgångar utgörs av olje- och gastillgångar vilka utgjorde MUSD 237,5 samt MUSD 226,5 per den 30 september respektive 30 juni. Eget kapital per den 30 september 2022 uppgick till MUSD 271,1 jämfört med MUSD 255,1 vid utgången av föregående kvartal. Nettoökningen följer tredje kvartalets resultat om MUSD 18,4, övrigt totalresultat om MUSD -2,1 och återköp av egna aktier om MUSD 0,4.

Likviditet och finansiering

Likvida medel per 30 september 2022 uppgick till MUSD 42,1 jämfört med MUSD 40,2 vid utgången av föregående kvartal. Tethys Oil har en stark likviditet, fri från externa räntebärande skulder, och kan betala alla sina nuvarande åtaganden.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflödesutvecklingen under perioden speglar både de ökade intäkterna och nettoförändringen i rörelsekapital. Kassaflödet för det tredje kvartalet 2022 uppgick till MUSD 2,9 jämfört med MUSD -15,7 i det föregående kvartalet.

Före förändringar i rörelsekapital var kassaflödet från den löpande verksamheten MUSD 27,0 jämfört med MUSD 23,8 i det andra kvartalet.

Nettoförändringen i rörelsekapital var MUSD -3,5 jämfört med MUSD 3,0 i föregående kvartal. Förändringen beror främst på ökade fordringar från oljeförsäljningar.

Under det tredje kvartalet 2022 uppgick kassaflödet från den löpande verksamheten till MUSD 23,5 jämfört med MUSD 26,8 i det föregående kvartalet.

Under det tredje kvartalet 2022 ökade kassaflödet från investeringsverksamheten till MUSD 20,2 från MUSD 19,7 i det föregående kvartalet. Investeringar på Block 3&4 uppgick till MUSD 14,4 under det tredje kvartalet, jämfört med MUSD 15,3 i det föregående kvartalet, drivet av fortsatta borrhaktiviteter och investeringar i uppgraderingar av anläggningar. Investeringar för Block 56 uppgick till MUSD 5,2 i det tredje kvartalet, jämfört med MUSD 4,2 i det föregående kvartalet och härledd främst till de pågående borrh- och testaktiviteterna i Al Jumud-området.

Tethys Oils fria kassaflöde under det tredje kvartalet uppgick till MUSD 3,4 jämfört med MUSD 7,1 i det föregående kvartalet till följd av minskningen i kassaflödet från den löpande verksamheten.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten om MUSD -0,4 rör återköpen av egna aktier medan det föregående kvartalets kassaflöde från finansieringsverksamheten om MUSD -22,8 främst relaterar till värdeöverföring till aktieägarna.

Balansräkning, MUSD	30 sep 22	30 jun 22	31 mar 22	31 dec 21	30 sep 21
Anläggningstillgångar					
Olje- och gastillgångar	237,5	226,5	218,1	204,9	202,2
Övriga anläggningstillgångar	0,6	0,7	0,9	1,1	1,2
Omsättningstillgångar					
Övriga omsättningstillgångar	19,5	12,2	24,9	9,9	12,3
Likvida medel	42,1	40,2	55,4	68,6	59,4
Summa tillgångar	299,7	279,6	299,3	284,5	275,1
Eget kapital	271,1	255,1	265,3	256,6	253,0
Långfristiga skulder	14,1	14,0	13,7	13,6	13,9
Kortfristiga skulder	14,5	10,5	20,3	14,3	8,2
Summa eget kapital och skulder	299,7	279,6	299,3	284,5	275,1
Kassaflöde, MUSD	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten	23,5	26,8	11,6	26,5	22,3
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-20,2	-19,7	-24,7	-17,2	-9,2
Fritt kassaflöde	3,4	7,1	-13,1	9,4	13,1
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-0,4	-22,8	-	-0,2	-0,1
Periodens kassaflöde	2,9	-15,7	-13,1	9,2	13,0
Block 3&4	14,4	15,3	10,8	10,5	8,0
Block 49	0,1	0,1	0,0	0,5	0,8
Block 56	5,2	4,2	13,7	1,5	0,3
Block 58	0,5	0,1	0,1	4,7	0,1
Summa investeringar i olje- och gastillgångar	20,2	19,7	24,6	17,2	9,2

Moderbolaget & aktiedata

Moderbolagets rörelseresultat uppgick till MSEK -6,5 vilket är oförändrat jämfört med det andra kvartalet. Administrationskostnaderna uppgick till MSEK 11,9 jämfört med MSEK 9,8 för föregående kvartal.

Finansiella poster, netto, var MSEK 29,0 jämfört med MSEK 41,5 i det andra kvartalet. Finansiella poster, netto, består av räntekostnader och ränteutgifter på koncerninterna lån samt valutakursvinster på dessa lån.

Aktiedata

Per den 30 september 2022 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil AB till 33 056 608 med ett kvotvärde om SEK 0,18. Alla aktier representerar en röst. Bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

Återköp av egna aktier

Årsstämman den 18 maj 2022 bemyndigade Tethys Oils styrelse att genomföra ett återköpsprogram av egna aktier motsvarande maximalt 10 procent av bolagets aktiekapital.

Under det tredje kvartalet återköpte Tethys Oil 76 900 aktier och per den 30 september uppgick Tethys Oils innehav av egna aktier till 551 573, motsvarande 1,7 procent av antalet registrerade aktier. Under oktober 2022 återköptes ytterligare 12 510 aktier vilket medför att Tethys Oils innehav av egna aktier uppgår till 564 083 vid denna rapportens publicering.

Bemyndigandet för återköp återfinns i sin helhet på Tethys Oils hemsida, www.tethysoil.com.

Incitamentsprogram

Per den 30 september 2022 har Tethys Oil fyra teckningsoptionsbaserade incitamentsprogram för de anställda vilka, om samtliga utnyttjades, skulle resultera i att 1 189 500 nya aktier emitterades, motsvarande 3,6 procent av sammanlagt registrerat antal aktier. I oktober 2022 löpte programmet för 2019 utan att några optioner utnyttjats. Därmed är det maximala antalet nya aktier som kan emitteras genom programmen per den 31 oktober 766 000, vilket motsvarar 2,3 procent av det totala antalet aktier.

Antal aktier	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Totalt antal aktier vid periodens slut	33 056 608	33 056 608	33 056 608	33 056 608	33 056 608
Emitterade aktier under perioden	-	-	-	-	-
Återköpta aktier under perioden	76 900	-	-	23 500	15 533
Eget innehav vid periodens slut	551 573	474 673	474 673	474 673	451 173
Utestående aktier vid periodens slut	32 505 035	32 581 935	32 581 935	32 581 935	32 605 435
Vägt genomsnittligt antal aktier, före utspädning	32 577 137	32 581 935	32 581 935	32 602 037	32 618 887
Vägt genomsnittligt antal aktier, efter utspädning	32 670 830	32 780 953	32 682 353	32 667 882	32 639 342

Aktieägare per 30 september 2022	Antal aktier	Andel av kapital/röster
Lansdowne Partners	3 633 699	11,0%
Magnus Nordin	1 555 427	4,7%
Avanza Pension	1 513 368	4,6%
Liontrust	1 160 014	3,5%
Adage Capital Management	1 050 000	3,2%
Dimensional Fund Advisors	871 538	2,6%
Nordnet Pensionsförsäkring	771 071	2,3%
Carl Erik Norman	770 000	2,3%
Jan Risberg	625 000	1,9%
Tethys Oil AB	551 573	1,7%
Daniel Hägerlöf	540 130	1,6%
New York City Employees Retirement System (NYCERS)	393 138	1,2%
RAM Active Investments SA	334 454	1,0%
Bengt Karlsson	320 000	1,0%
Missouri Local Government Employees Retirement	316 880	1,0%
Övriga aktieägare, cirka 10 400 st	18 650 316	56,4%
Totalt antal aktier	33 056 608	100%

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

MUSD	Not	Tredje kvartalet 2022	Tredje kvartalet 2021	Första nio månaderna 2022	Första nio månaderna 2021	Helåret 2021
Intäkter och övriga inkomster	3	40,9	29,4	113,3	80,9	112,7
Operativa kostnader		-12,3	-10,8	-37,1	-32,5	-43,8
Bruttovinst		28,6	18,6	76,2	48,4	68,9
Avskrivningar	2, 4	-10,1	-10,5	-30,8	-31,3	-41,2
Prospekteringskostnader		-0,2	-	-1,2	-	-4,1
Administrationskostnader		-1,6	-2,1	-4,9	-5,0	-7,5
Andel av resultat från intressebolag		0,1	-	0,1	-	-
Rörelseresultat		16,9	6,0	39,4	12,1	16,1
Finansiella poster – netto		1,5	0,1	5,9	0,5	0,6
Resultat före skatt		18,4	6,1	45,3	12,6	16,7
Inkomstskatt		-	-	-	-	-
Resultat		18,4	6,1	45,3	12,6	16,7
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras i resultaträkningen						
Valutakursdifferens		-2,1	-0,4	-7,7	-1,1	-1,5
Övrigt totalresultat		-2,1	-0,4	-7,7	-1,1	-1,5
Totalresultat		16,3	5,7	37,6	11,5	15,2
<i>Totalresultat hänförligt till:</i>						
Moderbolagets aktieägare		16,3	5,7	37,6	11,5	15,2
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-	-
Resultat per aktie						
Resultat per aktie (före utspädning), USD		0,56	0,19	1,39	0,39	0,51
Resultat per aktie (efter utspädning), USD		0,56	0,19	1,38	0,39	0,51
Vägt genomsnittligt antal aktier (före utspädning)		32 577 137	32 618 887	32 580 259	32 624 817	32 619 054
Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning)		32 670 830	32 639 342	32 709 631	32 658 600	32 660 948

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MUSD	Not	30 sep 2022	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	4	237,5	204,9
Övriga anläggningstillgångar		0,6	1,1
		238,1	206,0
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar	5	19,1	9,2
Förutbetalda kostnader		0,4	0,7
Likvida medel		42,1	68,6
		61,6	78,6
SUMMA TILLGÅNGAR		299,7	284,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital		0,8	0,8
Övrigt tillskjutet kapital		76,3	76,3
Reserver		-7,4	0,3
Balanserad vinst		201,4	179,2
Summa eget kapital		271,1	256,6
Långfristiga skulder			
Långfristiga avsättningar		13,6	12,8
Övriga långfristiga skulder		0,5	0,8
		14,1	13,6
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	6	14,5	14,1
Kortfristiga avsättningar		-	0,2
		14,5	14,3
Summa skulder		28,6	27,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		299,7	284,5

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

MUSD	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserad vinst	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2021	0,8	76,3	1,8	178,8	257,7
Resultat 2021	-	-	-	16,7	16,7
Övrigt totalresultat	-	-	-1,5	-	-1,5
Summa totalresultat	-	-	-1,5	16,7	15,2
Transaktioner med ägare					
Nyemission	-	-	-	-	-
Återköp av egna aktier	-	-	-	-1,0	-1,0
Utdelning	-	-	-	-7,8	-7,8
Aktieinlösen	-	-	-	-7,7	-7,7
Incitamentsprogram	-	-	-	0,2	0,2
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	-16,3	-16,3
Utgående balans 31 december 2021	0,8	76,3	0,3	179,2	256,6
Ingående balans 1 januari 2022	0,8	76,3	0,3	179,2	256,6
Resultat för de första nio månaderna 2022	-	-	-	45,3	45,3
Övrigt totalresultat	-	-	-7,7	-	-7,7
Summa totalresultat	-	-	-7,7	45,3	37,6
Transaktioner med ägare					
Nyemission	-	-	-	-	-
Återköp av egna aktier	-	-	-	-0,4	-0,4
Utdelning	-	-	-	-6,6	-6,6
Aktieinlösen	-	-	-	-16,2	-16,2
Incitamentsprogram	-	-	-	0,1	0,1
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	-23,1	-23,1
Utgående balans 30 september 2022	0,8	76,3	-7,4	201,4	271,1

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

MUSD	Not	Tredje kvartalet 2022	Tredje kvartalet 2021	Första nio månaderna 2022	Första nio månaderna 2021	Helåret 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten						
Resultat före skatt		18,4	6,1	45,3	12,6	16,7
Justeringar för:						
Prospekteringskostnader		0,2	-	1,2	-	4,1
Avskrivningar och andra ej kassaflödespåverkande poster		8,4	10,3	24,9	30,4	40,4
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		27,0	16,4	71,4	43,0	61,2
Ökning/minskning av fordringar		-7,3	3,1	-9,6	-3,0	-0,6
Ökning/minskning av skulder		3,8	2,8	0,1	-1,7	4,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten		23,5	22,3	61,9	38,3	64,9
Investeringsverksamheten						
Investeringar i olje- och gastillgångar	4	-20,2	-9,2	-64,4	-18,1	-35,2
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,1	-	-0,3	-	-
Utdelning från intressebolag		0,1	-	0,1	-	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-20,2	-9,2	-64,5	-18,1	-35,2
Finansieringsverksamheten						
Återköp av egna aktier		-0,4	-0,1	-0,4	-0,8	-1,0
Betald utdelning		-	-	-6,6	-7,8	-7,8
Aktieinlösen		-	-	-16,2	-7,7	-7,7
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-0,4	-0,1	-23,2	-16,3	-16,5
Periodens kassaflöde		2,9	13,0	-25,8	3,9	13,2
Likvida medel vid periodens början		40,2	46,2	68,6	55,4	55,4
Valutakursförändringar på likvida medel		-1,0	0,2	-0,6	0,1	0,0
Likvida medel vid periodens slut		42,1	59,4	42,1	59,4	68,6

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Not	Tredje kvartalet 2022	Tredje kvartalet 2021	Första nio månaderna 2022	Första nio månaderna 2021	Helåret 2021
Övriga intäkter		4,2	4,9	11,2	11,4	14,6
Administrationskostnader		-11,9	-12,7	-31,8	-27,7	-40,2
Utdelning från intressebolag		1,6	-	1,6	-	-
Prospekteringskostnader		-0,4	-	-0,4	-	-
Rörelseresultat		-6,5	-7,8	-19,4	-16,2	-25,6
Finansiella poster - netto		29,0	15,1	88,1	32,8	386,5
Resultat före skatt		22,5	7,3	68,7	16,5	360,9
Inkomstskatt		-	-	-	-	-
Resultat¹		22,5	7,3	68,7	16,5	360,9

1. Eftersom moderbolaget inte redovisar något Övrigt totalresultat, presenteras ingen sådan rapport.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Not	30 sep 2022	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar		895,3	510,5
Övriga omsättningstillgångar		25,8	79,9
SUMMA TILLGÅNGAR		921,1	590,4
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital		77,1	77,1
Fritt eget kapital		223,8	386,2
Kortfristiga skulder		620,2	127,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		921,1	590,4

NOTER

Allmän information

Tethys Oil AB (publ) ("Bolaget"), organisationsnummer 556615–8266 och dess dotterbolag (tillsammans "Koncernen" eller "Tethys Oil") är inriktat på att prospektera efter och utvinna olja och naturgas. Koncernen har andelar i prospekterings- och produktionslicenser i Oman och ett aktieinnehav i ett intressebolag i Litauen. Bolaget är ett aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på Nasdaq Stockholm.

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens delårsrapport för perioden som slutade den 30 september 2022 har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen.

De konsoliderade räkenskaperna för delårsperioden samt för 2021 har upprättats enligt International Financial Reporting Standards (IFRS) så som de antagits av EU samt enligt Årsredovisningslagen.

Moderbolagets rapport för räkenskaper har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person".

Delårsrapporten innehåller inte hela den fullständiga informationen som återfinns i årsredovisningen, varav rapporten ska läsas tillsammans med årsredovisningen 2021.

Samma redovisningsprinciper som användes under 2021 har tillämpats i denna rapport och under jämförande rapporteringsperiod och beskrivs i årsredovisningen för 2021.

Den finansiella delårsinformationen för 2022 har översiktligt granskats av bolagets revisor. Den finansiella delårsinformationen för 2021 var ej översiktligt granskad av bolagets revisor.

Valutakurser

Vid framtagande av de finansiella räkenskaperna i denna rapport har valutakurserna, som återfinns längst ner på sidan, använts.

Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer

Tethys Oil är exponerat för en mängd olika risker förknippade med olje- och gasverksamhet. Riskhantering är en integrerad del av Bolagets affärsverksamhet och affärsområdena har följaktligen huvudansvaret för att hantera risker som uppstår i verksamheten. En detaljerad analys av Tethys Oils operativa, finansiella och externa risker samt arbetet med att minimera dessa risker genom riskhantering beskrivs i Tethys Oils årsredovisning för 2021.

Konflikten i Ukraina

Konflikten i Ukraina har, direkt och indirekt, en betydande effekt på världsekonomin och oljepriset. Tethys Oil har ingen verksamhet i de berörda geografiska områdena. Tethys Oils verksamhet i Oman anses inte vara utsatt och är inte direkt påverkad. Tethys Oil är dock beroende av världsekonomin i stort. Ledningen följer situationen noggrant och kommer agera vid behov därefter.

Valuta	30 sep 22		30 sep 21		31 dec 21	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
SEK/USD	9,92	11,12	8,49	8,79	8,58	9,04

Not 2) Segmentsrapportering

Koncernens operativa segment är uppdelade mellan Producerande tillgångar, Icke-producerande tillgångar samt Övrigt. Rörelseresultatet för varje segment presenteras nedan.

Producerande tillgångar inkluderar Bolagets intressen i Block 3&4 där Tethys Oil inte är operatör. Icke-producerande tillgångar inkluderar intressena i Block 49, Block 56 och Block 58 där Tethys Oil är operatör.

Segmentet Övrigt inkluderar huvudkontoret och övriga centrala funktioner inom koncernen samt Bolagets indirekta 25-procentiga ägande i det litauiska intressebolaget Minijos Nafta UAB. För fördelningen av balansvärde för Olje- och gastillgångar, se not 4.

Koncernens resultaträkning jan-sep 2022				
MUSD	Producerande tillgångar	Icke-producerande tillgångar	Övrigt	Summa
Intäkter och övriga inkomster ¹	113,3	-	-	113,3
Operativa kostnader	-37,0	-	-	-37,0
Avskrivningar	-30,5	-	-0,3	-30,8
Prospekteringskostnader	-1,0	-	-0,2	-1,2
Administrativa kostnader	-3,3	-	-1,6	-4,9
Andel av intressebolags resultat	-	-	0,1	0,1
Rörelseresultat	41,4	-	-2,0	39,4
Intäkter och övriga inkomster per land	Producerande tillgångar	Icke-producerande tillgångar	Övrigt	Summa
Intäkter och övriga inkomster ¹				
Oman	113,3	-	-	113,3
Övriga	-	-	-	-
Olje- och gastillgångar per 30 september 2022	Producerande tillgångar	Icke-producerande tillgångar	Övrigt	Summa
Olje- och gastillgångar	189,8	47,6	0,1	237,5

Koncernens resultaträkning jan-sep 2021				
MUSD	Producerande tillgångar	Icke-producerande tillgångar	Övrigt	Summa
Intäkter och övriga inkomster ¹	80,9	-	-	80,9
Operativa kostnader	-32,5	-	-	-32,5
Avskrivningar	-31,2	-	-0,1	-31,3
Prospekteringskostnader	-	-	-0,0	-0,0
Administrativa kostnader	-2,7	-	-2,3	-5,0
Rörelseresultat	14,5	-	-2,4	12,1
Intäkter och övriga inkomster per land	Producerande tillgångar	Icke-producerande tillgångar	Övrigt	Summa
Intäkter och övriga inkomster ¹				
Oman	80,9	-	-	80,9
Övriga	-	-	-	-
Olje- och gastillgångar per 30 september 2021	Producerande tillgångar	Icke-producerande tillgångar	Övrigt	Summa
Olje- och gastillgångar	183,1	20,3	-	203,4

1. Intäkter och övriga inkomster avser endast externa kunder.

Not 3) Intäkter och övriga inkomster

MUSD	Tredje kvartalet 2022	Tredje kvartalet 2021	Första nio månaderna 2022	Första nio månaderna 2021	Helåret 2021
Intäkter	45,1	30,0	109,8	75,7	113,5
Förändring Underuttag (+) och Överuttag (-)	-4,2	-0,6	3,5	5,2	-0,8
Intäkter och övriga inkomster	40,9	29,4	113,3	80,9	112,7

Not 4) Olje- och gastillgångar

MUSD	Fas	Tethys Oils andel	30 sep 2022	Investeringar	Avskrivningar	Prospekteringskostnader	Återställningskostnader och andra justeringar	31 dec 2021
Licens								
Block 3&4, Oman	Prod.	30%	189,9	40,5	-30,5	-1,0	-	180,9
Block 49, Oman	Prosp.	100%*	0,5	0,1	-	-	-	0,4
Block 56, Oman	Prosp.	65%	39,8	23,1	-	-	-	16,7
Block 58, Oman	Prosp.	100%	7,3	0,7	-	-	-	6,6
New ventures			0,1	-	-	-0,2	-	0,3
Summa			237,5	64,4	-30,5	-1,2	-	204,9

* Betingat slutgiltigt formellt myndighetsgodkännande

Not 5) Kundfordringar och övriga fordringar

MUSD	30 sep 2022	31 dec 2021
Kundfordringar oljeförsäljning	8,9	7,2
Underuttagsposition	2,5	-
Fordran på partner	4,0	-
Övrigt	3,7	2,0
Summa	19,1	9,2

Not 6) Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder

MUSD	30 sep 2022	31 dec 2021
Leverantörsskulder	0,5	0,3
Skulder joint-operation-verksamheten	13,3	11,6
Överuttagsposition	-	1,0
Övriga kortfristiga skulder	0,7	1,2
Summa	14,5	14,1

Not 7) Närståendetransaktioner

Tethys Oil AB (publ), med organisationsnummer 556615-8266, är moderbolag i Tethys Oil-koncernen. Väsentliga dotterbolag inkluderar Tethys Oil Oman Limited, Tethys Oil Block 3&4 Limited, Tethys Oil Montasar Limited, Tethys Oil Oman Onshore Limited, Tethys Oil Qatbeet Limited, Tethys Oil France AB och Tethys Oil Exploration AB.

Tethys Oil ingår transaktioner med närstående som en del av den normala affärsverksamheten och på armlängds avstånd. Under perioden har Bolaget inte haft några transaktioner med närstående utanför koncernen.

Not 8) Incitamentsprogram

Tethys Oil har incitamentsprogram som en del av bolagets ersättningspaket för anställda. Teckningsoptioner har sedan 2015 årligen utfärdats enligt beslut från respektive årsstämma. Under det tredje kvartalet utfärdades 160 000 nya teckningsoptioner. I oktober förföll incitamentsprogrammet från 2019 utan att några av programmets teckningsoptioner utnyttjats.

Incitamentsprogram	Utnyttjandeperiod	Teckningskurs, SEK	Aktier per teckningsoption	1 jan 2022	Antal teckningsoptioner			30 sep 2022
					Emitterade 2022	Utnyttjade 2022	Förfallna 2022	
2019	1 jun – 7 okt 2022	64,9	1,21	350 000	-	-	-	350 000
2020	13 jun – 6 okt 2023	48,2	1,12	350 000	-	-	-	350 000
2021	12 jun – 4 okt 2024	70,8	1,07	200 000	-	-	-	200 000
2022	11 jun – 6 okt 2025	99,5	1,00	-	160 000	-	-	160 000
Summa				900 000	160 000	-	-	1 060 000

Not 9) Inkomstskatt

Tethys Oils olje- och gasverksamhet i Oman regleras genom ett produktionsdelningsavtal (Exploration and Production Sharing Agreement "EPSA") för varje licens, där Tethys Oil erhåller sin del av oljan efter att statens andel frånräknats. I enlighet med varje EPSA erläggs Omans inkomstskatt för Tethys Oils räkning av staten och från statens andel av oljan. Effekten av dessa skatter nettoredovisas gentemot intäkter och övriga inkomster i resultaträkningen.

Not 10) Ställda säkerheter

Ställda säkerheter i moderbolaget om MSEK 0,5 (0,5) avser hyresavtal.

Not 11) Eventualförpliktelser

Som en del av infarmningstransaktionen med Medco avseende Block 56 finns ytterligare potentiellt vederlag i händelse av att licensen officiellt förklaras kommersiell ("declaration of commerciality").

Not 12) Händelser efter rapportperioden

Inga väsentliga händelser har inträffat efter rapportperiodens slut.

ALTERNATIVA NYCKELTAL: RELEVANTA AVSTÄMNINGAR

Alternativa nyckeltal används för att beskriva verksamhetens utveckling och för att öka jämförbarheten mellan perioder. Dessa är inte definierade utifrån IFRS regelverk men de överensstämmer med hur koncernledning och styrelse mäter Tethys Oils finansiella utveckling.

Alternativa nyckeltal skall ej ses som substitut för finansiell information som presenteras i enlighet med IFRS utan som ett komplement. Utöver definitionerna i ”Alternativa nyckeltal: ordlista och definitioner”, finns definitioner av alternativa nyckeltal i Årsredovisningen 2021.

EBITDA och Nettokassa, MUSD	Tredje kvartalet 2022	Tredje kvartalet 2021	Första nio månaderna 2022	Första nio månaderna 2021	Helåret 2021
Rörelseresultat	16,9	6,0	39,4	12,1	16,1
Plus: Avskrivningar	10,1	10,5	30,8	31,3	41,2
Plus: Prospekteringskostnader	0,2	-	1,2	-	4,1
Minus: Andel av resultat från intressebolag	-0,1	-	-0,1	-	-
EBITDA	27,0	16,5	71,3	43,4	61,4
Likvida medel	42,1	59,4	42,1	59,4	68,6
Minus: Räntebärande skulder	-0,5	-0,9	-0,5	-0,9	-0,8
Nettokassa	41,6	58,5	41,6	58,5	67,8

Nyckeltal per kvartal

	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021
Genomsnittlig dagsproduktion, netto, före statens andel, Block 3&4 Oman, fat	9 788	10 068	10 475	10 659	11 280
Produktionsandel, fat	378 742	385 005	433 052	432 469	428 121
Produktionsandel, andel av produktionen, %	42%	42%	46%	44%	41%
Oljeförsäljning, fat	420 474	261 072	479 544	514 683	448 740
Erhållet oljepris, USD/fat	107,3	100,1	80,4	73,7	66,7
Genomsnittligt försäljningspris Oman (OSP), USD/fat	107,9	101,8	79,0	74,6	70,3
Operativa kostnader, USD/fat	-13,6	-13,2	-13,4	-11,5	-10,4
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	40,9	37,8	34,6	31,8	29,4
EBITDA, MUSD	27,0	24,1	20,2	18,0	16,5
Rörelseresultat, MUSD	16,9	13,9	8,7	4,0	6,0
Resultat per aktie efter utspädning, USD	0,56	0,52	0,30	0,12	0,19
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MUSD	23,5	26,8	11,6	26,5	22,3
Investeringar i olje- och gastillgångar, MUSD	20,2	19,6	24,6	17,2	9,2
Fritt kassaflöde, MUSD	3,4	7,1	-13,1	9,4	13,1
Likvida medel, MUSD	42,1	40,2	54,4	68,6	59,4
Avkastning på eget kapital, rullande 12 månader	19%	15%	9%	6%	4%
Avkastning på sysselsatt kapital, rullande 12 månader	16%	12%	8%	6%	4%
Aktiekurs vid periodens utgång, SEK	62,7	63,5	78,8	62,3	60,8

ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURES: GLOSSARY AND DEFINITIONS

Företaget tillämpar europeiska värdepappers- och marknadsmyndighetens (ESMA) riktlinjer för alternativa nyckeltal. De alternativa nyckeltalen definieras som finansiella mått på historiska eller framtida resultatutveckling, finansiell ställning, finansiellt resultat eller kassaflöden som inte är definierade eller specificerade i tillämpliga regler för finansiell rapportering, IFRS och

årsredovisningslagen. Dessa mått ska inte ses som en ersättning av mått definierade i enlighet med IFRS.

Om ett alternativt nyckeltal inte kan identifieras direkt från de finansiella rapporterna krävs en avstämning.

Definitioner av nyckeltal och förkortningar

EBITDA-marginal	EBITDA i procent av årets intäkter och övriga inkomster.
Soliditet	Eget kapital i procent av balansomslutningen.
Net Entitlement, fat & %	Volym och andel av oljeproduktionen vid produktionsdelningsavtal, som bolaget har rätt att sälja. Beräknas månadsvis utifrån prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA). Består av två komponenter: Cost Oil och Profit Oil.
Cost Oil	Cost Oil är värdet av återvinningsbara kostnader som uppkommit under perioden och eventuell utestående balans av ej återvunnen historisk kostnad från tidigare perioder (Cost pool). Den totala mängden Cost Oil för en given period är begränsad till en fast andel av den totala produktioner, efter konvertering till fat med det officiella försäljningspriset (OSP).
Profit Oil	Profit Oil är det som återstår efter avdrag för Cost Oil. Det mesta av Profit Oil är regeringens andel enligt en fast procentsats.
Cost pool	Utestående balans av ej återvunnen historisk kostnad från tidigare perioder.
Produktion före statens andel	Nettoandel av total produktion.
Underuttag/överuttag	Skillnaden mellan Net Entitlement och faktisk försäljningsvolym. Om den faktiska volymen är högre har ett överuttag skett och vid det motsatta ett underuttag.
Netback	Bruttovinst per fat olja. Genomsnittligt erhållet oljepris (Achieved Oil Price) reducerat med royalties/statens andel samt operativa kostnader och transportkostnader per fat.
Erhållet oljepris	Totala intäkter från oljeförsäljning för en period, dividerat med sålda fat olja.
Genomsnittligt officiellt försäljningspris (Average OSP)	Genomsnittligt officiellt försäljningspris (Average Official Selling Price) beräknas som det produktionsvägda genomsnittet av det månatliga officiella försäljningspriset för Omans exportblandning under kvartalet och tar inte hänsyn till tidpunkten för månatliga oljeförsäljningar genomförs eller eventuella handels- och kvalitetsjusteringar (som är fallet med erhållet försäljningspris).
Oman OSP	Omans officiella försäljningspris (Oman's Official Selling Price) beräknas av det månatliga genomsnittspriset på terminkontraktet för första månaden av Oman-blandningen (med 2 månader till leverans) som handlas på Dubai Mercantile Exchange, inklusive handel och kvalitetsjusteringar.
Nettokassa	Likvida medel minus räntebärande skulder.
Antal anställda	Genomsnittligt antal heltidsanställda under perioden.
Eget kapital per aktie	Eget kapital dividerat med antal utestående aktier per balansdagen.
Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning)	Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier. Utspädningseffekter inkluderar potentiella aktier som kan konverteras till aktier under fördelaktiga omständigheter, främst teckningsoptioner vars teckningskurs är lägre än rådande aktiekurs.
Eget innehav av aktier	Tethys Oils innehav av egna aktier för framtida användning.
Resultat per aktie	Årets resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier.
SEK	Svensk krona.
MSEK	Miljoner svenska kronor.
USD	USA dollar.
MUSD	Miljoner USA dollar.
Fat (bbl)	Ett fat olja = 159 liter, 0,159 kubikmeter.
Bopd	Fat olja per dag. Oljeproduktion anges ofta i antal fat per dag (barrel per day).
Mbo	Tusen fat.
Mmbo	Miljoner fat.
EPSA	Prospekterings- och produktionsdelningsavtal (Exploration and Production Sharing Agreement).

ABOUT TETHYS OIL (PUBL)

Tethys Oil är oljebolag inom området prospektering och produktion med fokus på onshoreområden med kända oljefynd. Kärnområdet är Oman, där bolaget har varit verksamt sedan 2006 och för närvarande 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 (2P) 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).

Hemsida: www.tethysoil.com

Affärsidé

Tethys Oil är verksamt inom prospektering och produktion av olja och gas med primärt syfte att skapa aktieägarvärde över hela det s.k. upstreamområdets livscykel med prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion. En grundsats i Tethys Oils affärsmodell är att prospektera och producera olja och gas på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt vis. Bolaget tillämpar samma standarder på sina aktiviteter runt om världen för att uppfylla såväl sina kommersiella som etiska krav i enlighet med Bolagets Uppförandekod (Code of Conduct).

Tethys Oil avser att långsiktigt vara ett såväl hållbart som lönsamt företag. Hållbarhet innebär att inte bara vara lönsamt men även att agera i enlighet med krav och förväntningar från intressenter såväl inom som utanför Koncernen.

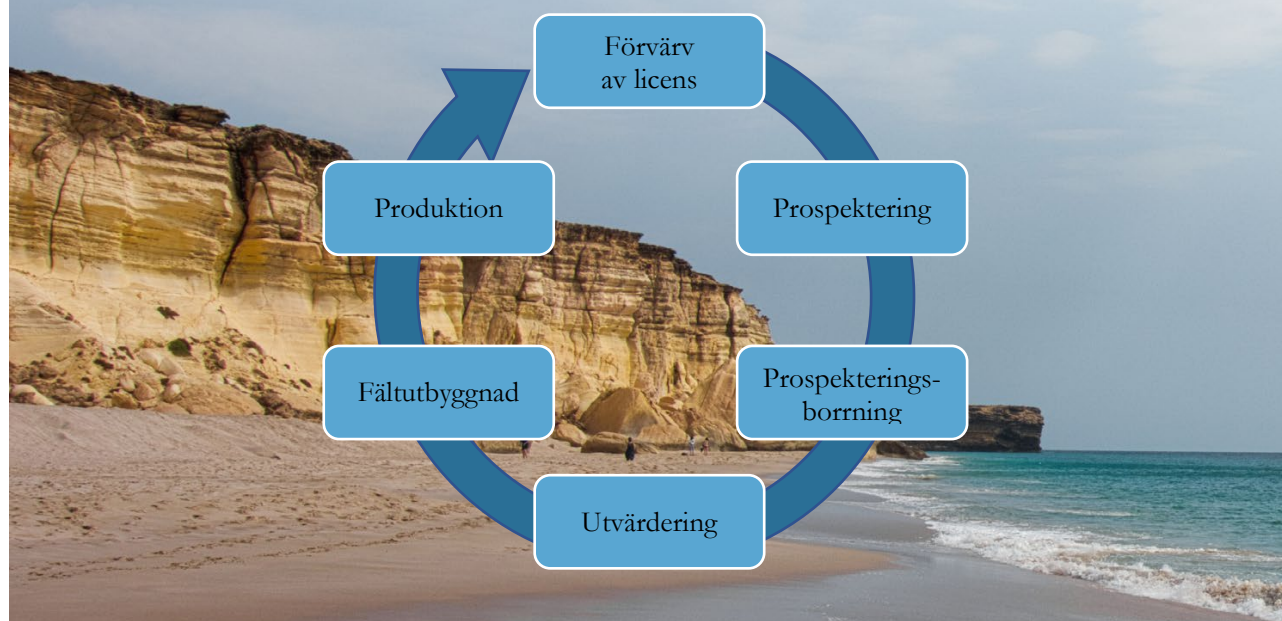
Vision

Tethys Oils vision är att tillväxt fortsätter genom Koncernens prospekteringsframgångar. Tethys Oil strävar efter att bygga, underhålla och expandera en välbalanserad och självförsörjande tillgångsportfölj, och därigenom erbjuda en mätbar exponering mot onshore produktion, utbyggnad, utvärdering och prospekteringspotential. Fokus nu och framgent är på områden där oljeförekomst redan bevisats och där det finns befintlig infrastruktur, ett etablerat institutionellt ramverk samt låg politisk risk. I alla sina aktiviteter söker Tethys Oil ett balanserat förhållningssätt till risk.

Värderingar

Tethys Oils företagskultur härstammar från Bolagets skandinaviska rötter. Det är Tethys Oils ledningsansvar att främja en företagskultur som stödjer värderingarna och principerna som uttrycks i Tethys Oils uppförandekod. Tethys Oil strävar efter att på alla sätt agera på ett ansvarsfullt, rättvist och etiskt sätt gentemot miljön och gentemot alla personer, fysiska och juridiska, som företaget möter i sin verksamhet. Tethys Oil strävar efter att använda samma standarder i alla Bolagets verksamheter oavsett var de utförs.

Det är av största vikt för Tethys Oil att Bolaget upprätthåller och bygger vidare på sitt rykte som ett ansvarsfullt och framåtblickande bolag i alla länder där Tethys Oil är verksamt och i relationer med alla intressenter såsom aktieägare, anställda, entreprenörer, partners eller andra.



FINANSIELL KALENDER:

- Rapport fjärde kvartalet 2022 (januari - december 2022) den 7 februari 2023
- Rapport första kvartalet 2023 (januari - mars 2023) den 9 maj 2023
- Årsstämman 2023 planeras att hållas i Stockholm den 10 maj 2023
- Rapport andra kvartalet 2023 (januari - juni 2023) den 8 augusti 2023
- Rapport tredje kvartalet 2023 (januari - september 2023) den 7 november 2022

KONFERENSSAMTAL

Datum: 8 november 2022

Tid: 10.00 CET

För att delta i konferenssamtalet kan du välja ett av följande alternativ:

Länk till webbsändningen: <https://edge.media-server.com/mmc/p/nohr7i6u>

För att delta via telefon, vänligen anmäl er [här](#).

Stockholm, 8 november 2022

Tethys Oil AB (publ)
Org. No. 556615-8266

Magnus Nordin

Verkställande Direktör

Rapporten har översiktligt granskats av bolagets revisor.

FÖR YTTERLIGARE INFORMATION, VÄNLIGEN KONTAKTA:

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

Petter Hjertstedt, CFO, tfn +46 8 505 947 10

För frågor angående investerarrelationer: ir@tethysoil.com

Tethys Oil AB - Hovslagargatan 5B, SE-111 48 Stockholm, Sweden - Tel. +46 8 505 947 00

Fax +46 8 505 947 99 - E-mail: info@tethysoil.com - Hemsida: www.tethysoil.com

Denna information är sådan information som Tethys Oil AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 8 november 2022 kl. 7:30 CET.

REVISORNS GRANSKNINGSRAPPORT

Tethys Oil AB (publ), 556615-8266

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Tethys Oil AB (publ) per 30 september 2022 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning

har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Göteborg, 8 november 2022

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Malmqvist

Auktoriserad revisor

Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg

Auktoriserad revisor