Q2

Delårsrapport för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2023

(org. nummer: 559018-9543)

Höjdpunkter

(alla belopp är i amerikanska dollar (USD) om ej annat anges)

Andra kvartalet 2023

Beloppen nedan avser enbart kvarvarande verksamhet

- Bolagets slutförde förvärvet av DBO 2.0 S.A., som har 15 procents aktieinnehav i 3R Offshore.
- Resultat från andelar i intressebolag uppgick till 0,4 miljoner USD (Q2 2022: noll TUSD) motsvarande Mahas andel av resultatet i 3R Offshore i juni.
- Genomsnittlig dagsproduktion av olja från kvarvarande verksamhet under Q2 2023 var 211 BOEPD (Q2 2022: 542 BOEPD) och inklusive icke-konsoliderad produktion från 3R Offshore uppgick den till i genomsnitt 1 988 BOEPD.
- Intäkter om 1,3 miljoner USD (Q2 2022: 4,1 miljoner USD) till följd av lägre försäljningsvolymer och lägre erhållet oljepris.
- Rörelsens netback uppgick till 0,5 miljoner USD (Q2 2022: 2,2 miljoner USD) till följd av lägre försäljningsvolymer.
- Finansiella intäkter uppgick till 4,3 miljoner USD (Q2 2022: 16 TUSD) huvudsakligen hänförligt till intäkter från kortfristiga placeringar och investeringar.
- Finansiella kostnader minskade till 1,9 miljoner USD (Q2 2022: 2,4 miljoner USD) då Bolaget fortsatt amortera på bankskulder.
- EBITDA uppgick till -1,8 miljoner USD (Q2 2022: 0,6 miljoner USD).
- Periodens resultat (positivt) uppgick till 0,1 miljoner USD (Q2 2022: -2,3 miljoner USD).

Sexmånadersperioden som avslutades 30 juni 2023

Beloppen nedan avser enbart kvarvarande verksamhet

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för det första halvåret 2023 var 222 BOEPD (H1 2022: 502 BOEPD)
- Intäkter om 2,8 miljoner USD (H1 2022: 7,8 miljoner USD) till följd av lägre försäljningsvolymer och lägre erhållet oljepris.
- Rörelsens netback uppgick till 1,1 miljoner USD (H1 2022: 4,1 miljoner USD) till följd av lägre försäljningsvolymer och lägre erhållet oljepris.
- Finansiella intäkter för första halvåret 2023 uppgick till 4,6 miljoner USD (H1 2022: 27 TUSD).
- EBITDA om -2,0 miljoner USD (H1 2022: 1,1 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till -2,3 miljoner USD (H1 2022: -5,0 miljoner USD)
- Likvida medel per den 30 juni 2023 uppgick till 102,4 miljoner USD (inklusive spärrade likvida medel om 41,1 miljoner USD) (31 december 2022: 19,5 miljoner USD exklusive likvida medel från tillgångar som innehas för försäljning)

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

(*TUSD, om ej annat anges)*	**Q2 2023**	Q1 2023	Q4 2022	Q3 2022	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	**211**	233	280	314	542	**222**	502
Intäkter	**1 325**	1,486	1 991	2 567	4 053	**2 811**	7 769
Rörelsens netback	**470**	648	1 002	1 379	2 219	**1 118**	4 142
EBITDA[1]	**-1 788**	-237	-1 335	-234	616	**-2 025**	1 149
Periodens resultat	**90**	-2 378	-3 579	-3 928	-2 329	**-2 288**	- 5 022
Vinst per aktie – före och efter utspädning (USD)	**0,00**	-0,02	-0,03	-0,03	-0,02	**-0,02**	-0,04
Likvida medel	**102 406**	110 395	19 520	9 317	13 066	**102 406**	13 066

[1] Se sidorna 30-31 för alternativa resultatmått.

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare i Maha Energy,

Andra kvartalet 2023 kan ses som det första kvartalet för det nya Maha. Försäljningen av våra tillgångar onshore Brasilien (Tiê och Tartaruga) slutfördes redan under det första kvartalet, men under andra kvartalet slutförde vi sammanslagningen av verksamheterna med DBO Invest och andra aktieägare avseende våra nya tillgångar offshore Brasilien (Papa Terra och Peroá), vilka vi framgent kommer hänvisa till som Maha Offshore (istället för DBO 2.0). Genom denna transaktion återställde vi vår produktion nästan till nivåerna som vi hade före försäljningen av tillgångarna onshore, dvs nästan 2 000 fat oljeekvivalenter per dag samt reserver och betingade resurser om upp till 44,7 miljoner fat oljeekvivalenter. Därtill har nått vi en väsentlig och robust kassa som möjliggör för oss att sträva efter nya attraktiva möjligheter inom olje- och gasmarknaden världen över.

Vår sammanslagning av verksamheterna med DBO Invest och andra aktieägare avseende Maha Offshore slutfördes precis före årsstämman i maj. Genom denna transaktion ökade vi våra reserver med 18,8 miljoner fat oljeeekvivalenter (indirekt ägande genom 15% i 3R Offshore) och vi är glada över att kunna rapportera att våra nya tillgångar fått en flygande start. Produktionen ökade med 24% från första till andra kvartalet och uppgick till 1 988 fat oljeekvivalenter per dag (”boepd”), inklusive 211 boepd från våra tillgångar i USA. Men det finns fortfarande utrymme för ytterligare ökning, speciellt om hänsyn tas till det tillfälliga avbrottet (underhåll) på Papa Terraklustret i maj 2023 och pågående investeringar. För första gången redovisar vi också ’resultat från andelar i intressebolag’ från Maha Offshore, vilket uppgick till TUSD 454 (icke kassapåverkande) sedan förvärvet slutfördes 23 maj.

I Oman fortsatte vi att arbeta med det initiala kortfristiga produktionstestet som vi lanserade i mitten av mars 2023. Alla åtta nya produktionsbrunnar, som borrats i 2022/2023 års borrprogram, korttidstestades och fem flödade olja till ytan med ett initialt beräknat genomsnittligt flöde om 300 fat olja per dag och brunn. Tre brunnar behövde stängas ned efter att ha producerat vatten och gas men innan de producerat någon olja. Även om över 4 000 fat tung olja med hög viskositet (omkring 11-13 grader API) producerades, vilket fyllt upp all lagringskapacitet på Block 70, har ingen vidaretransport av oljan ännu påbörjats. Maha utvidgar nu den kemiska behandlingen av den producerade oljan för att minska viskositeten och förbättra flytegenskaperna för att få oljan att motsvara specifikationerna för vidaretransport till tredjeparts-anläggning för ytterligare bearbetning och därefter transport genom det nationella pipelinesystemet i Oman.

Under andra kvartalet 2023 har dessutom minsta arbetsåtagande under EPSA-avtalet till fullo uppfyllts enligt plan. Maha närmar sig slutet på den Initiala Fasen, vilket sker i slutet på oktober 2023, och har hos Sultanatet Omans departement för Energi och Mineraler (”MEM”) ansökt om en förlängning av den Initiala Fasen av EPSA-avtalet för licensen. Under den utökade Initiala Fasen avser Maha att genomföra aktiviteter nödvändiga för att stödja möjligt beslut avseende kommersialitet för Block 70 (declaration of commerciality)

Vår kassa uppgår till USD 102,4 miljoner (inklusive spärrade likvida medel om USD 41,1 miljoner). Därtill väntar vi i slutet av augusti den andra betalningen om USD 55 miljoner från försäljningen av av tillgångarna onshore Brasilien. Vi har aktivt förvaltat dessa medel, och under andra kvartalet 2023 rapporterar vi finansiella intäkter om USD 4,3 miljoner. Vi glädjer oss åt detta, och är säkra på att fortsätta med att investera dessa tillgångar i nya transaktioner och fortsätta vårt tillväxtmomentum baserat på en robust M&A-strategi. Vi fortsätter vår resa mot tillväxt och är angelägna om att slutföra fler transaktioner till attraktiva multiplar. Vi uppskattar att ni följer med oss på resan.

Med vänliga hälsningar

Paulo T. Arantes de Mendonça
Verkställande direktör

Finansiell rapport för andra kvartalet som avslutades 30 juni 2023

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licens-andel (%)	Status	Nettoarea (km²)	BOEPD ([2])	Partner
USA	Illinoisbassängen (flera)	97 %	Producerande	13,3	211	
USA	LAK Ranch	99 %	Förproduktion	26,2	-	SEC (1%)
Brazil	Peroáklustret	15%	Producerande	13,8	560	3R Offshore
Brazil	Papa Terra-klustret	9,375%	Producerande	17,1	1 217	3R Offshore
Oman	Block 70	65 %	Förproduktion	415,3	-	Mafraq Energy LLC (35 %)

Sammanslagning mellan Maha och DBO 2.0

Den 23 maj 2023 slutförde Maha det tidigare annonserade sammanslagning av verksamheterna medDBO 2.0 S.A. (”DBO”). Köpeskilling för samtliga aktier i DBO uppgick till 34 829 057 nyemitterade aktier i Maha. DBO äger indirekt, genom aktieägandet i 3R Offshore S.A., intressen i de producerande olje- och gasfälten offshore med namnen Peroáklustret (15 % indirekt ägarandel) och Papa Terra-klustret (9,375 % indirekt ägarandel). Efter utgången av kvartalet ändrade Bolaget namn på sitt dotterbolag DBO 2.0 till Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.

Peroáklustret: Peroá, Cangoa and Malombe

Maha äger indirekt (genom sin 15-procentiga aktieägarandel i 3R Offshore) en 15-procentig licensandel i Peroá-, Cangoá- and Malombe-koncessionsavtalen (tillsammans Peroáklustret). Peroá-gasklustret är beläget i Espírito Santo-bassängen offshore Brasilien på grunt vatten och inkluderar de producerande fälten Peroá and Cangoá tillsammans med Malombefyndigheten. Peroá och Cangoá är utbyggda och producerar via Peroáplattformen. Cirka 72,5 procent gas har utvunnits och kvarvarande 2P-reserver bedöms till 13,5 miljoner mmboe brutto per årsslutet 2022[3]. Efter kvartalets slut ökade produktionen från Peroáklustret till följd av det nya gasförsäljningsavtalet samt försäljning till den brasilianska spot-marknaden.

Papa Terra-klustret

Maha äger indirekt (genom sin 15-procentiga ägarandel i 3R Offshore) en 9,375-procentig licensandel i Papa Terra-klustret – som ägs direkt av 3R Offshore och Nova Técnica Energia (37,5 procent). Papa Terra är ett tungoljefält beläget på djupt vatten i Camposbassängen, cirka 100 km utanför kusten i delstaten Rio de Janeiro, Brasilien och har tillgångar som varit verksamma i sex år och med den senaste och bästa (state-of-the-art) tekniken. Historiska investeringar i infrastruktur uppgår till cirka 3 miljarder USD (brutto) och alla tillgångar ägs av licensinnehavarna. Cirka 2,6 procent av oljan har utvunnits per december 2022 och 2P-reserverna beräknas per årsslutet 2022[3] brutto uppgå till 178,6 mm boe. Detta representerar en utvinningsfaktor på 11,9 procent, vilket kan jämföras med ett genomsnitt på 15,4 procent för Camposbassängen, vilket tyder på ytterligare potential utöver 2P-reserverna.

Papa Terra upptäcktes i 2003 och produktionen startade i november 2013. Fältet är utvecklat med en FPSO (3R-3) och en Tension Leg Wellhead Platform (3R-2), båda ägda av joint venture-partnerna (3R Offshore och Nova Técnica Energia) i förhållande till deras ägarandel i oljefältet. De har en kombinerad bearbetningskapacitet om 140 000 fat olja per dag, en injiceringskapacitet om 340 000 fat vatten per dag, en lagringskapacitet om 1,4 miljoner fat och möjlighet att ansluta upp till 21 producerande brunnar och 11 injiceringsbrunnar. För närvarande är 4 produktionsbrunnar och 3 injiceringsbrunnar aktiva och alla system har ledig kapacitet för att genomföra uppfräschnings- och ombyggnadsaktiviteter.

[2] Per innevarande kvartal rapporterade produktionsvolymer, netto till Maha före royalties. 1 BBL = 6 000 SCF gas.
[3] Baserat på Mahas bedömning med beaktande av reservrapporter från DeGolyer and McNaughton.

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda.

Den 28 februari 2023 slutförde Maha avyttringen av Maha Energy Brasil Ltda. (Mahas brasilianska dotterbolag) till PetroRecôncavo. Den totala köpeskillingen, inklusive justeringar, uppgick 150,9 miljoner USD att betalas i två betalningar: (a) 95,9 miljoner USD på transaktionsdagen (vilken var den 28 februari 2023) samt (b) 55,0 miljoner USD sex månader efter transaktionsdagen. Dessutom ytterligare upp till 36,1 miljoner USD vilket kan betalas när vissa villkor har uppfyllts, varav upp till 24,1 miljoner USD är beroende av det genomsnittliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren. Betalning skall ske från när det genomsnittliga oljepriset på årsbasis är 80 USD per fat till full betalning om oljepriset kommer över 90 USD per fat. Den återstående betalningen förutsätter synergier med PetroRecôncavos potentiella nya tillgångar. På grund av osäkerheter i om dessa villkorade betalningar kommer att aktualiseras har inga eventuella intäkter hänförliga till tilläggsköpeskillingarna redovisats per den 30 juni 2023. Del av ersättningen från transaktionen har använts som säkerhet för Mahas utestående skuld till BTG Pactual (hänförlig till Låneavtalet daterat 30 mars 2021). Se not 18 för ytterligare information. Till följd härav har Maha Brasilien klassificerats som avvecklad verksamhet i Koncernens resultaträkning i sammandrag.

USA

Illinoisbassängen (IB)

Under det andra kvartalet 2023 har Bolaget slutfört rutinunderhållsarbeten såsom renoveringsarbeten och brunnsreparationer på sina tillgångar i Illinoisbassängen. Produktionen under kvartalet fortsatte med enbart mindre brunnsrenoveringsarbeten för att reparera rutinartade pumpproblem.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det andra kvartalet var 211 BOPD.

LAK Ranch (LAK)

Tungoljefältet LAK Ranch stängdes ner i 2020 och ingen verksamhet har bedrivits i det andra kvartalet 2023 förutom rutinmässig underhållsverksamhet och några kortfristiga brunnstestaktiviteter.

Oman

Block 70

I det första kvartalet farmade Maha ut en 35-procentig licensandel till Mafraq Energy LLC. Maha kvarstår som operatör för Block 70 med 65 procents licensandel. Ersättning för överföringen av denna licensandel uppgår till 11,2 miljoner USD vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader (inklusive vissa administrationskostnader). Dessutom skall Mafraq Energy LLC stå för 35 procent av samtliga framtida kostnader.

Bolaget har fortsatt 2022–2023 års borrprogram vilket påbörjades sent 2022 och vilket, tillsammans med övriga åtaganden i enlighet med EPSA, har slutförts enligt plan i det andra kvartalet 2023. Programmet bestod i att borra totalt 11 brunnar inklusive 2 utvärderingsbrunnar och 1 prospekteringsbrunn samt seismisk ombearbetning och tolkning.

I mars påbörjade Bolaget det kortsiktiga produktionstestet på Block 70 vid "Alpha pad" på brunnarna Mafraq-9, Mafraq-7, Mafraq-10 och Mafraq-8 och fortsatte med de kvarvarande brunnarna under det andra kvartalet. Samtliga 8 produktionsbrunnar som borrades testades under kort tid och 5 producerade olja till ytan med en initial uppskattad genomsnittlig nivå av 300 fat olja per dag, medan 3 övergavs efter att de producerade vatten och gas innan någon olja producerades.

Trots att mer än 4 000 fat tung olja med hög viskositet (mellan 11-13 grader API) har producerats, vilket har fyllt upp den tillgängliga lagringskapaciteten på Block 70, har leverans av olja ännu inte påbörjats. Maha skalar nu upp den kemiska bearbetningen av den producerade oljan med hjälp av produkter, som uppvisar de bästa laboratorieresultaten, för att minska viskositeten och göra oljan mer lättflytande. Målet är därefter att uppnå erforderlig specifikation på oljan för att få leverera den producerade oljan till tredjepartsanläggningen för vidare bearbetning och transport genom det omanska nationella pipelinesystemet. När den olja som för närvarande lagras har kunnat levereras har Maha för avsikt att starta om den kalla produktionen (utan värmekällor) för ytterligare datainsamling och produktionsinformation.

Under andra kvartalet 2023 har minsta arbetsåtagande under EPSA-avtalet till fullo uppfyllts enligt plan. Maha närmar sig slutet på den Initiala Fasen, vilket sker i slutet på oktober 2023, och Bolaget har utvärderat olika förlängningsscenarion och fört diskussioner med omanska myndigheter. Drivet av Mahas engagemang att slutföra testerna effektivt och för att säkerställa en lämplig och robust ansökan för en möjlig kommersialitetsförklaring (declaration of commerciality), har Bolaget därför hos Sultanatet Omans departement för Energi och Mineraler (”MEM”) ansökt om en förlängning av den Initiala Fasen av EPSA-avtalet för licensen.

Under den utökade Initiala Fasen avser Maha att genomföra aktiviteter nödvändiga för att stödja möjligt beslut avseende kommersialitet för Block 70 (declaration of commerciality), såsom att (i) genomföra detaljerade simuleringar av reservoarens och brunnarnas långsiktiga beteende, (ii) återstarta den kalla produktionen av brunnarna och undersöka maximala möjliga hållbara flödestal, betingat att specifikationer uppnås, och (iii) förbereda en detaljerad plan för Förbättrad Utvinnings Teknologi (”EOR”), såsom ånga, vatteninjicering (waterflooding) eller andra produktionshöjande metoder som kan utföras under en möjlig andra del av den Initiala Fasen.

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPERNA

Kvarvarande verksamhet

Produktion

	Q2 2023	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Levererad olja och gas – oljeekvivalenter (BOE)[4]	**19 187**	49 361	**40 128**	90 929
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	**211**	542	**222**	502

Produktionsvolymerna är licensandelsvolymer, netto före eventuella royalties. Bolagets kvarvarande verksamhet av producerande olje- och gastillgångar är i Illinoisbassängen. Produktion från Mahas brasilianska tillgångar, där Maha har ett indirekt ägande, redovisas istället i Bolagets koncernredovisning som Resultat från andelar i intressebolag. Genomsnittliga dagsproduktionsvolymer i Illinoisbassängen för andra kvartalet och första halvåret minskade i förhållande till jämförande perioder på grund av en naturlig minskning i brunnarna och avsaknaden av ny produktion på grund av förseningar i investeringsprojekt och tillfälliga vattenproblem såsom lokala översvämningar. Produktionsvolymerna för jämförande perioder inkluderade ökad produktion från de tolv nya brunnarna som borrades som del av borrprogrammet i 2021. De 4 000 fat som producerades under testproduktionen i Block 70 i Oman har inte redovisats som produktionsvolymer eftersom leveranser från Block 70 inte ännu har kunnat genomföras.

Intäkter

(TUSD, om ej annat anges)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Totala försäljningsvolymer (BBL)	**18 800**	38 525	**39 117**	79 180
Olje- och gasintäkter	**1 325**	4 053	**2 811**	7 769
Olja erhållet pris (USD/BBL)	**70,50**	105,19	**71,87**	98,11
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	**73,76**	108,72	**74,92**	101,59

Intäkterna från kvarvarande verksamhet för andra kvartalet uppgick till 1 325 TUSD (Q2 2022: 4 053 TUSD) vilket motsvarar en minskning med 67 procent huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolymer med 51 procent och minskat erhållet oljepris för perioden. Intäkterna för första halvåret 2023 uppgick 2 811 TUSD (H1 2022: 7 769 TUSD) vilket motsvarar en minskning med 64 procent jämfört med första halvåret 2022. Minskningen i intäkterna är i linje med minskat erhållet oljepris med 27 procent samt minskade försäljningsvolymer med 51 procent. Mer information om intäkter finns i not 4 i denna delårsrapport.

Royalties

(TUSD, om ej annat anges)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Royalties	**386**	980	**739**	1,877
Royalties som % av intäkter	**29,1%**	24,2%	**26,3%**	24,2%

[4] BOE beaktar levererad och såld gas. 1 fat = 6,000 SCF gas.

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna minskade med 61 procent för andra kvartalet och med 61 procent för första halvåret 2023 i förhållande till jämförande perioder i 2022 vilket är i linje med minskade intäkter för samma perioder.

Produktionskostnader

(TUSD, om ej annat anges)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Produktionskostnader	**469**	854	**954**	1 750
Per enhet (USD/BOE)	**24,90**	22,17	**24,38**	22,10

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet var lägre för andra kvartalet och första halvåret 2023 i förhållande till jämförande perioder huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolymer vilket något motverkades av en generell kostnadsökning på grund av inflation. På en per BOE- (eller enhets-) basis ökade produktionskostnaderna i förhållande till jämförande perioder på grund av lägre absorption av fasta kostnader på grund av lägre sålda volymer.

Rörelsens netback

(TUSD, om ej annat anges)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Rörelsens netback	**470**	2 219	**1 118**	4 142
Netback (USD/BOE)	**25,06**	57,57	**28,60**	52,30

Rörelsens netback är ett alternativt nyckeltal som används i olje- och gasindustrin för att jämföra prestationen internt och med andra oljebolag och beräknas som intäkter minus royalties och produktionskostnader. Rörelsens netback för andra kvartalet var 56 procent lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolymer. Rörelsens netback för första halvåret 2023 var 45 procent lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolymer och lägre realiserade oljepriser vilket något motverkades av lägre produktionskostnader för året till dags dato.

Avskrivningar

Avskrivningstakten beräknas på bevisade och sannolika olje- och naturgasreserver, och tar i beräkning framtida utvecklingskostnader för att producera reserverna. Avskrivningar beräknas på produktionsenhetsbasis. Avskrivningstakten kommer att variera för varje ny period baserat på mängden och typen av investeringar och nya reserver.

Avskrivningarna för andra kvartalet uppgick till 533 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 28,36 USD per BOE) jämfört med 687 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 17,83 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna var lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre totala produktionsvolymer. Avskrivningstakten på en per fat-basis (per BOE) ökade på grund av den större avskrivningsbasen samt på grund av att avskrivningarna fördelas på minskade försäljningsvolymer. Avskrivningarna för första halvåret 2023 minskade med 27 procent och uppgick till 1 019 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 26,05 USD per BOE) jämfört med 1 405 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 17,74 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna minskade men avskrivningstakten på en per fat-basis ökade på grund av samma anledningar som ovan.

Administrationskostnader

Administrationskostnaderna för andra kvartalet uppgick till 2 678 TUSD vilket motsvarar en 103-procentig ökning i förhållande till jämförande period då de uppgick till 1 321 TUSD. Denna ökning är huvudsakligen hänförlig till icke återkommande indirekta kostnader hänförliga till due diligencearbeten för nuvarande och framtida potentiella transaktioner som Maha har engagerat sig i samt administrationskostnader hänförliga till grundandet av Maha Brazil Holding Company i Brasilien. Administrationskostnaderna för första halvåret 2023 uppgick till 4 061 TUSD vilket är 58 procent högre i förhållande till jämförande period då de uppgick till 2 565 TUSD huvudsakligen på grund av samma anledningar som ovan.

Valutakursvinster eller -förluster

Valutakursförlust, netto, för det andra kvartalet uppgick till 10 TUSD (Q2 2022: vinst om 176 TUSD) och för första halvåret 2023 till vinst om 9 TUSD (H1 2022: vinst om 100 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid

genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursvinsterna för andra kvartalet är hänförliga till Moderbolagets bankbehållning i svenska kronor och som har USD som funktionell valuta. Den svenska kronan har stadigt försvagats mot den amerikanska dollarn under det andra kvartalet i 2023.

Resultat från andelar i intressebolag

Resultat från andelar i intressebolag uppgick till 454 TUSD (Q2 2022: noll TUSD) för andra kvartalet och första halvåret 2023. Se vidare i not 9 och information om DBO-sammanslagning ovan. Detta representerar Maha Energys andel, netto (icke kassapåverkande) av resultatet för juni 2023 genom den 15-procentiga ägarandelen i 3R Offshore. Bolaget har betydande inflytande i 3R Offshore på grund av Bolagets ägarandel samt representation i 3R Offshores styrelse. Innehavet konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden och resultatet från dessa enheter redovisas därför på en rad i resultaträkningen i sammandrag.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter för andra kvartalet ökade till 4 309 TUSD (Q2 2022: 16 TUSD) och för första halvåret 2023 till 4 643 TUSD (H1 2022: 27 TUSD) och är huvudsakligen hänförliga till intäkter från kortfristiga investeringar. Bolaget placerar regelmässigt merparten av sina likvida medel i kortfristiga placeringar med låg risk och investeringar med låg volatilitet. Dessutom genererade Bolaget positiva investeringsintäkter från små aktiepositioner. Finansiella kostnader för andra kvartalet fortsatte att minska då Bolaget amorterar bankskulder och uppgick till 1 888 TUSD (Q2 2022: 2 450 TUSD) och för första halvåret 2023 till 3 896 TUSD (H1 2022: 4 893 TUSD) och beskrivs i not 5.

Övriga intäkter

Under andra kvartalet redovisade Bolaget övriga intäkter om 159 TUSD (Q2 2022: noll TUSD) och för första halvåret 2023 om 900 TUSD (H1 2022: noll TUSD) huvudsakligen hänförliga till återbetalning av tidigare nedlagda kostnader på Block 70 vilket i tidigare år kostnadsfördes enligt JOA-avtalsvillkoren för Block 70 med Mafraq Energy LLC (som beskrivits ovan).

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet

Bolagets presentationsvaluta är USD, och därför redovisas valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet i övrigt totalresultat. Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet vilka redovisas i resultaträkningen uppgick till -2 174 TUSD (Q2 2022: -14 632 TUSD). Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet för första halvåret 2023 uppgick till -9 858 TUSD (H1 2022: 6 092 TUSD). Vid slutförandet av Maha Brasilien Transaktionen redovisade Bolaget valutaomräkning om TUSD 26 612 vilket inkluderades i nettoresultatet från avvecklad verksamhet (se not 6).

EBITDA

EBITDA (Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar) för andra kvartalet 2023 uppgick till -1 788 TUSD, en minskning från 616 TUSD i andra kvartalet 2022 på grund lägre försäljningsvolymer och lägre realiserat oljepris. EBITDA för första halvåret 2023 uppgick till -2 025 TUSD, en minskning från 1 149 TUSD i första halvåret 2022 på grund av samma anledningar. EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

(TUSD, om ej annat anges)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Rörelseresultat	**-2 331**	105	**-3 035**	-156
Avskrivningar	**533**	687	**1 019**	1 405
Valutakursvinster/-förluster	**10**	-176	**-9**	-100
EBITDA	**-1 788**	616	**-2 025**	1 149

Resultat

Resultatet från kvarvarande verksamhet för andra kvartalet uppgick till 90 TUSD (Q2 2022: -2 329 TUSD) motsvarande vinst per aktie om 0,00 USD (Q2 2022: -0,02 USD). Resultatet för första halvåret 2023 uppgick till -2 288 TUSD motsvarande vinst per aktie om -0,02 USD jämfört med första halvåret 2022 vilket uppgick till -5 022 motsvarande en vinst per aktie om -0,04 TUSD. Resultaten för andra kvartalet och första halvåret är högre än för jämförande perioder och beror huvudsakligen på intäkter från andelar i intressebolag och ökade finansiella intäkter från investeringar. De ökade intäkterna motverkades av ökade administrativa kostnader och minskade nettointäkter från olje- och gasförsäljning.

Likviditet och kapitalresurser

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkarakteristikan i de underliggande olje- och naturgastillgångarna. För att hantera Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive framgångsrika kapitalplaceringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. Årliga och eventuellt senare uppdaterade budgetar godkänns av styrelsen.

Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om 183,6 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD). Bolagets spärrade likvida medel om 41,1 miljoner USD har spärrats för att användas som säkerhet för Bolagets skuldbalans som uppgår till 37,8 miljoner USD. Dessutom uppgick Bolagets likvida medel till 61,3 miljoner USD till följd av försäljningen av Maha Brasilien. Den andra betalningen från försäljningen av Maha Brasilien, vilken förväntas erhållas i slutet av augusti 2023, kommer ytterligare att öka Bolagets likvida medel. För återstoden av året kommer företagsledningen att använda internt genererade kassaflöden för att finansiera prospekterings- och utbyggnadsprogrammet för 2023 och är dedikerad till att upprätthålla en stark finansiell ställning, vilket har visat sig vara väldigt viktigt, speciellt i tider med volatila råvarupriser. Den väsentliga ökningen i likvida medel skall användas för att slutföra nya förvärv till attraktiva ingångsmultiplar för att bygga en portfölj av stabila producerande tillgångar.

Aktiedata

Utestående aktier	A-aktier
31 december 2022	143 615 696
31 mars 2023	**143 615 696**
Nyemission av aktier för DBO-förvärvet*	34 829 057
30 juni 2023	**178 444 753**

*Samtliga 34 829 057 nya aktier har tecknats, blivit tillfullo betalda och allokerade till tecknarna och totalt 34 829 057 betalda tecknade aktier (BTA) har utgivits för att levereras till tecknarna. Inga nya aktier som ges ut i samband med transaktionen kommer emellertid att registreras hos det svenska Bolagsverket eller bli föremål för handel på Nasdaq Stockholm innan ett prospekt har offentliggjorts av Bolaget. BTA kommer att konverteras till aktier efter registrering av aktierna hos det svenska Bolagsverket. BTA kommer inte att bli föremål för handel på Nasdaq Stockholm.

Risker och osäkerheter

Bolaget undersöker noggrant de olika risker vilka man kan exponeras emot och bedömer påverkan och sannolikhet för dessa risker. Bolagets policy för riskhantering har fastställts för att identifiera och analysera de risker Bolaget står inför för att fastställa relevanta risknivåer och för att följa marknadsvillkoren och Bolagets aktiviteter. Detta tillvägagångssätt bemöter aktivt risker löpande som en integrerad och kontinuerlig del av beslutsfattandet i Bolaget och är utformat för att säkerställa att alla risker identifieras, bedöms, förstås och kommuniceras i god tid. Oavsett detta medför prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte helt kan elimineras eller ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur dessa bemöts beskrivs i Maha Energys årsredovisning för 2022 (sidorna 43–47).

Legala frågor

Bolaget har flera pågående, olika rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och skatter, huvudsakligen hänförliga till Maha Brasilien (sålt som del i Maha Brasilien Transaktionen). Alla dessa betraktas som rutinmässiga och är i överensstämmelse med att bedriva verksamhet i Brasilien. Maha Brasilien Transaktionen avslutades i slutet av februari 2023; emellertid, har Bolaget fortsatta finansiella åtaganden för vissa legala processer och möjliga skulder som existerade på transaktionsdagen. Dessa belopp kommer att innehas på spärrat konto fram till att den andra betalningen av köpeskillingen genomförs och kommer att användas för betalning av relaterade skulder och utdömda belopp. Mellanskillnaden kommer att frigöras till Maha när den sista legala processen är avslutad eller inom sex år från transaktionsdagen, beroende på vad som är tillämpligt. Avsättningar för juridiska processer bedöms i samråd med Bolagets brasilianska juridiska rådgivare och redovisades som del i övriga långfristiga skulder och avsättningar för avvecklad verksamhet.

Styrelse och företagsledning

Mahas styrelse, som valdes på Årsstämman i maj 2023, består av sju styrelseledamöter: Fabio Vassel (Ordförande), Halvard Idland, Paulo Mendonça, Viktor Modigh, Richard Norris, Enrique Peña och Kjetil Solbraekke.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning (Environment, Social, and Governance (ESG))

Genom en ansvarstagande verksamhet och strategisk planering eftersträvar Maha att skapa långsiktiga värden för alla sina intressehavare. Härigenom utformar Maha sin verksamhet på ett ansvarsfullt sätt gentemot medarbetare, närområde och miljö. För att bidra till samhället och vara en god global medborgare måste man utöver att följa lagar och förordningar integrera intressehavarnas intressen i Bolagets företagsstrategi. En del av Mahas verksamhet utgörs av kommunikation med intressehavare. Deras intressen spelar en betydelsefull roll för Bolagets utveckling och framgång. Maha definierar intressehavare som individer, lokalsamhällen och organisationer, som antingen kan påverkas av Mahas verksamhet eller som rimligen kan förväntas påverka Bolagets möjlighet att tillämpa sina strategier och uppnå sina mål. Genom kommunikation med intressehavarna utbyts information om och perspektiv på Mahas verksamhet. Läs mer om Mahas ESG strategi och hållbarhet på vår hemsida www.mahaenergy.ca/se.

Miljö

En viktig del i Mahas verksamhet och utvecklingsplaner är att respektera och minimera påverkan på miljön. Maha inkluderar därför strategier för miljöförvaltning i den operativa planeringen och beaktar dem i alla skeden av verksamheten. Maha bedriver sin verksamhet på ett sätt som respekterar miljön och är i enlighet med gällande miljölagar och förordningar. En huvudkomponent i Mahas miljöförvaltning är att vara proaktiv snarare än reaktiv. Genom att i förebyggande syfte identifiera, föregripa, planera och förhindra kostsamma och omfattande sena justeringar i utbyggnadsplaner och den operativa verksamheten, kan Maha minimera, med målet att eliminera, eventuella miljömässiga och sociala effekter innan de uppstår. Genom proaktiv miljöförvaltning kan också potentiella bestående negativa effekter undvikas. Bolaget får på så sätt möjlighet att fatta beslut utifrån sin strategi och planering istället för att tvingas reagera på oplanerade, uppkomna situationer. Maha kan därigenom planera för att effektivt utnyttja Bolagets resurser och minimera potentiella miljömässiga och sociala effekter. Till exempel återvinner eller återinjicerar därför Maha producerat vatten vid anläggningarna vilket inte bara minskar behovet av att tillsätta nytt vatten utan minskar också kraven på vattenrening. I Brasilien, innan försäljningen av verksamheten i Maha Brasilien Transaktionen, minskade Maha utsläppen av naturgas genom att använda gasen från oljeproduktionen till att generera el.

Socialt ansvar

Maha värdesätter relationerna med sina medarbetare, med lokala samhällsinvånare och andra intressehavare. Därför görs ansträngningar för att samverka med medarbetare och lokala samhällsinvånare på ett transparant och respektfullt sätt. Till exempel, startade Maha MahaConnect-programmet, en kommunikationskanal som underlättar för lokala intressehavare att komma i kontakt med Maha. Genom MahaConnect får Bolaget tillgång till lokala frågor och angelägenheter, och en kanal för att besvara dem. För att säkerställa att MahaConnect är tillgänglig till intressehavare så finns det tre olika kommunikationskanaler: 1) Email, 2) vanlig post, och 3) samhällsmöten. Information om programmet har distribuerats i en broschyr till lokalsamhällena och via lokala möten, samt finns på Mahas hemsida. Alla frågor kan ställas anonymt, men Maha uppmuntrar alla att identifiera sig för att underlätta transparent kommunikation.

Dessutom försöker Maha förvissa sig om att det lokala samhället har nytta av verksamheten både direkt och indirekt. Ett sätt för Maha att bidra till det lokala samhället och dess ekonomi är genom att anställa medarbetare lokalt och uppmana underentreprenörer att använda lokala entreprenörer i möjligaste mån. Maha har också kontakt med lokala föreningar för att främja lokal anställning (där det går) och upprätthålla en öppen och transparant dialog med de lokala samhällena nära verksamheten.

Bolagsstyrning

Bolagsstyrning utgör en del av grunden för Mahas företagskultur och affärsmål, och hjälper till att stödja intressehavarnas intressen. Maha har åtagit sig att bedriva sin verksamhet på ett ärligt, säkert och etiskt sätt med integritet och i full överensstämmelse med gällande lagar, regler och förordningar i de länder där Bolaget är aktivt. Personlig etik och affärsetik tas på största allvar av Maha och ligger till grund för alla bolagsstyrningsregler. Alla anställda måste vid varje tillfälle följa tillämpliga lagar, regler och förordningar och dessutom agera i enlighet med Bolagets interna policyer och arbetsmetoder. Alla anställda måste undvika situationer som skulle kunna uppfattas som olämpliga eller oetiska, eller som skulle kunna antyda att dessa lagar,

regler och förordningar inte tas på allvar. Anställda får inte bidra till regelbrott som begås av andra samarbetspartners eller intressehavare. Del av Mahas bolagstyrning är att Maha inte tolererar någon form av korruption och har infört strikta policyer för bolagsstyrning som tydligt definierar hur affärer skall bedrivas. Det bästa sättet att förhindra korruption är genom transparens - ett av Bolagets kärnvärden. Bolaget har upprättat policyer för uppförande och antikorruption för alla sina anställda, entreprenörer och arbetstagare. Utöver utbildningar i Bolagets policyer finns samtliga av Mahas fastställda bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer tillgängliga för samtliga medarbetare.

Moderbolaget

Affärsverksamheten för Maha Energy AB fokuserar på: a) styra och förvalta alla koncernföretag, dotterbolag och utlandsverksamheter; b) styra den börsnoterade svenska enheten; c) anskaffa kapital efter behov för förvärv och för koncernens verksamhetstillväxt; och d) verksamhetsutveckling.

Moderbolagets resultat för det andra kvartalet 2023 uppgick till 89 854 TSEK (Q2 2022: -11 796 TSEK) vilket är väsentligt högre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av ökade finansiella intäkter om 56 389 TSEK (Q2 2022: 9 838 TSEK) till följd av kortfristiga placeringar av tillgängliga likvida medel, ökade valutakursvinster med 60 363 TSEK (Q2: -5 636 TSEK) och lägre finansiella kostnader om 20 086 TSEK (Q2 2022: 24 576 TSEK). Detta motverkades av ökade administrationskostnader om 6 812 TSEK (Q2 2022: 2 694 TSEK) hänförliga till engångskostnader relaterade till nya affärsmöjligheter.

Moderbolagets resultat för det första halvåret 2023 uppgick till 1 008 954 TSEK (H1 2022: -25 627 TSEK) vilket är väsentligt högre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av ökade finansiella intäkter om 1 001 297 TSEK (H1 2022: 21 361 TSEK) till följd av kortfristiga placeringar av tillgängliga likvida medel och utdelningar från dotterbolag; ökade valutakursvinster med 59 633 TSEK (H1 2022: 4 989 TSEK) och lägre finansiella kostnader om 40 932 TSEK (H1 2022: 47 563 TSEK). Detta motverkades av ökade administrationskostnader om 11 044 TSEK (H1 2022: 4 414 TSEK) hänförliga till samma orsaker som för andra kvartalet..

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

(TUSD) förutom för per aktie data	*Not*	**Q2 2023**	Q2 2022[5]	**H1 2023**	H1 2022[5]
Intäkter					
Försäljning av olja	**4**	**1 325**	4 053	**2 811**	7 769
Royalties		**-386**	-980	**-739**	-1 877
Nettointäkter		**939**	3 073	**2 072**	5 892
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		**-469**	-854	**-954**	-1 750
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	**7**	**-533**	-687	**-1 019**	-1 405
Bruttovinst		**-63**	1 532	**99**	2 737
Administrationskostnader		**-2 678**	-1 321	**-4 061**	-2 565
Aktiebaserade ersättningar	**13**	**-193**	-178	**-436**	-324
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		**-**	-104	**-**	-104
Valutakursvinster/(förluster)		**-10**	176	**9**	100
Resultat från andelar i intressebolag	**9**	**454**	-	**454**	-
Övriga intäkter		**159**	-	**900**	-
Rörelseresultat		**-2 331**	105	**-3 035**	-156
Finansiella intäkter	**5**	**4 309**	16	**4 643**	27
Finansiella kostnader	**5**	**-1 888**	-2 450	**-3 896**	-4 893
Finansiella poster, netto		**2 421**	-2 434	**747**	-4 866
Resultat före skatt		**90**	-2 329	**-2 288**	-5 022
Aktuell och uppskjuten skatt		**-**	-	**-**	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		**90**	-2 329	**-2 288**	-5 022
Avvecklad verksamhet					
Resultat från avvecklad verksamhet	**6**	-	10 548	**-1 647**	25 271
Periodens resultat		**90**	8,219	**-3 935**	20 249
Resultat per aktie före och efter utspädning					
Från kvarvarande verksamhet		**0,00**	-0,02	**-0,02**	-0,04
Från avvecklad verksamhet		**-**	0,09	**-0,01**	0,21
		0,00	0,07	**-0,03**	0,17
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		**158 159 698**	119 715 696	**150 927 874**	119 715 696
Efter utspädning		**158 159 698**	120 452 364	**150 927 874**	120 231 090

[5] Jämförande perioder har justerats för att avse kvarvarande verksamhet.

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

(TUSD)	Not	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2023
Periodens resultat		**90**	8 219	**-3 935**	20 249
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:					
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		**-2 174**	-14 632	**-9 858**	6 092
Överföring av ackumulerat övrigt totalresultat i samband med försäljning	6	**-**	-	**26 612**	-
Totalresultat för perioden		**-2 084**	-6 413	**12 819**	26 341
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		**-2 084**	-6 413	**12 819**	26 341

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	30 juni 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	7	**12 959**	14 015
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	**28 190**	29 202
Andelar i intressebolag	9	**30 524**	-
Övriga anläggningstillgångar		**302**	302
Spärrade likvida medel	18	**18 000**	-
Summa anläggningstillgångar		**89 975**	43 519
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för försäljning	6	**-**	153 986
Förutbetalda kostnader och depositioner		**449**	590
Varulager av råolja		**162**	172
Kundfordringar och övriga fordringar		**59 008**	568
Spärrade likvida medel	18	**23 136**	-
Likvida medel		**61 270**	19 520
Summa omsättningstillgångar		**144 025**	174 836
SUMMA TILLGÅNGAR		**234 000**	218 355
Eget kapital och skulder			
Eget kapital		**183 597**	140 897
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	10	**16 093**	26 590
Avsättningar för återställningskostnader	11	**2 469**	1 700
Leasingskulder	12	**48**	78
Summa långfristiga skulder		**18 610**	28 368
Kortfristiga skulder			
Skulder för försäljning	6	**-**	19 889
Banklån	10	**21 750**	19 500
Leverantörsskulder		**1 957**	3 649
Upplupna kostnader och avsättningar		**8 009**	5 975
Leasingskulder, kortfristig del	12	**77**	77
Summa kortfristiga skulder		**31 793**	49 090
SUMMA SKULDER		**50 403**	77 458
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**234 000**	218 355

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

(TUSD)	Not	Q1 2023	Q2 2022	H1 2023	H1 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		**90**	-2 329	**-2 288**	-5 022
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		**-**	10 548	**-1 647**	25 271
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	**533**	3 122	**1 019**	7 388
Aktiebaserade ersättningar	13	**193**	178	**436**	324
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	5,11	**20**	38	**35**	70
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	10	**368**	477	**771**	-
		-454		**-454**	
Övriga vinster		**-**	-	**-**	954
Räntekostnader		**1 483**	2 021	**3,071**	4 011
Aktuell skatt		**-**	-1 989	**-**	-2 194
Uppskjuten skatt		**-**	3 347	**-**	6 841
Orealiserade intäkter från placeringar		**-2 880**	-	**-2 880**	-
Orealiserade valutakursförändringar		**-2 215**	127	**-2 210**	-265
Betalning av skuld för återställningskostnader		**-**		**-**	
Erhållen ränta		**1 374**	27	**1 707**	107
Betald ränta		**-1 498**	-2 001	**-3 082**	-3 914
Betald skatt		**-**	-460	**-**	-2 338
Förändring i rörelsekapital	17	**-1 488**	3 108	**-1 085**	-314
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-1 498**	16,214	**-6 607**	30 919
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	7	**-8**	-13 811	**-32**	-24 762
Investeringar i prospekterings- ochutvärderingstillgångar	8	**-3 278**	-2 121	**-8 442**	-2 931
Investeringar i intressebolag	9	**-592**		**-592**	
Ersättning från utfarmning	8	**2 621**		**9 591**	
Spärrade likvida medel		**5 410**		**-41 136**	
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		**4 153**	-15 932	**-40 611**	-27 693
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	12	**-19**	-342	**-38**	-671
Amortering av banklån	10	**-5 250**	-3 750	**-9 000**	-3 750
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)	13	**-10**		**-33**	
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		**-5 279**	-4 092	**-9 071**	-4 421
Förändring av likvida medel		**-2 624**	-3 810	**-56 289**	-1 195
Ersättning vid försäljning av avvecklad verksamhet				**95 883**	
Avvecklad verksamhet				**-1 596**	
Likvida medel, vid periodens början		**63 849**	29 416	**23 228**	25 535
Valutakursdifferenser i likvida medel		**45**	-1 743	44	-477
Likvida medel, vid periodens slut		**61 270**	23 863	**61 270**	23 863
- varav inkluderat i tillgångar till försäljning	6	**-**	10 797	**-**	10 797
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		**61 270**	13 066	**61 270**	13 066

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

(TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2022	**146**	**86 292**	**-40 010**	**44 997**	**91 425**
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	20 249	20 249
Omräkningsdifferenser	-	-	6 092	-	6 092
Summa totalresultat	-	-	6 092	20 249	26 341
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	323	-	-	323
Utgående balans 30 juni 2022	**146**	**86 615**	**-33 918**	**65 246**	**118 089**
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-		2 684	2 684
Omräkningsdifferenser	-	-	651	-	651
Summa totalresultat	-	-	651	2 684	3 335
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	479	-	-	479
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	25	18 969	-	-	18 994
Utgående balans 31 december 2022	**171**	**106 063**	**-33 267**	**67 930**	**140 897**
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	-3 935	-3 935
Omräkningsdifferenser	-	-	16 754	-	16 754
Summa totalresultat	-	-	16 754	-3 935	12 819
Transaktioner med ägare					
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	36	29 409	-	-	29 445
Aktiebaserade ersättningar	-	436	-	-	436
Utgående balans 30 juni 2023	**207**	**135 908**	**-16 513**	**63 995**	**183 597**

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Not	Q2 2023	Q2 2022	H1 2023	H1 2022
Intäkter		**-**	-	**-**	**-**
Kostnader					
Administrationskostnader		**-6 812**	-2 694	**-11 044**	-4 414
Valutakursvinster/(förluster)		**60 363**	5 636	**59 633**	4 989
Rörelseresult		**53 551**	2 942	**48 589**	575
Finansiella kostnader		**-20 086**	-24 576	**-40 932**	-47 563
Finansiella intäkter		**56 389**	9 838	**1 001 297**	-21 361
Resultat före skatt		**89 854**	-11 796	**1 008 954**	-25 627
			-	**-**	
Inkomstskatt		**-**			-
Periodens resultat[6]		**89 854**	-11 796	**1 008 954**	-25 627

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	30 juni 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		**360 876**	16 153
Lån till dotterbolag		**711 149**	691 849
		1 072 025	708 002
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		**229**	167
Spärrade likvida medel		**450 584**	50
Likvida medel		**592 060**	152 391
		1 042 873	152 608
Summa tillgångar		**2 114 898**	860 610
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		**1 963**	1 580
Överkursfond		**1 209 369**	892 763
Ansamlade förluster		**480 181**	-528 773
Summa eget kapital		**1 691 513**	365 570
Långfristiga skulder			
Banklån	**10**	**186 071**	288 246
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		**2 753**	3 604
Banklån	**10**	**234 561**	203 190
		237 314	206 794
Summa skulder		**423 385**	495 040
Summa eget kapital och skulder		**2 114 898**	860 610

[6] En separat rapport över Övrigt totalresultat presenteras inte för moderbolaget då det inte finns några poster inkluderade i Övrigt totalresultat för moderbolaget.

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

	Bundet eget kapital	Fritt eget kapital		
(Belopp i TSEK)	**Aktiekapital**	**Överkurs-fond**	**Ansamlade förluster**	**Summa eget kapital**
Ingående balans 1 januari 2022	**1 317**	**686 398**	**-463 895**	**223 820**
Summa totalresultat	-	-	-25 627	-25 627
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	3 108	-	3 108
Utgående balans 30 juni 2022	**1 317**	**689 506**	**-489 522**	**201 300**
Summa totalresultat	-	-	-39 251	-39 251
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	5 087	-	5 087
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	263	198 170	-	198 433
Summa transaktioner med ägare	**263**	**203 257**	**-**	**203 520**
Utgående balans 31 december 2022	**1 580**	**892 763**	**-528 773**	**365 570**
Summa totalresultat	-	-	1 008 954	1 008 954
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	4 572	-	4 572
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	383	312 034	-	312 417
Summa transaktioner med ägare	**383**	**316 606**	**-**	**316 989**
Utgående balans 30 juni 2023	**1 963**	**1 209 369**	**480 181**	**1 691 513**

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

Maha Energy AB (”Maha (Sweden)” eller ”Bolaget”) med organisationsnummer 559018-9543 samt dess dotterbolag (tillsammans “Maha” eller “Koncernen”) är verksamt inom förvärv, prospektering och utveckling av olje- och gasfyndigheter.

Koncernen har verksamhet i Oman och i USA. Huvudkontoret är beläget på Eriksbergsgatan 10, 114 30 Stockholm, Sverige. Bolagets dotterbolag Maha Energy Inc. har sitt tekniska kontor i Calgary, Canada. Bolaget har operativa kontor i Grayville, IL, i Newcastle, WY, USA, i Muscat i Oman samt i Rio de Janeiro i Brasilien.

Förändringar i koncernen
Bolaget slutförde den 28 februari 2023 försäljningen av Maha Brasilien som därför inte längre ingår i koncernen. Bolaget startade ett nytt helägt dotterbolag i Brasilien, Maha Energy (Holding) Brasil Ltda., med huvudkontor i Rio de Janeiro, RJ, i Brasilien med syfte att deltaga i och förvärva bolag eller tillgångar i Brasilien eller utomlands. Den 23 maj 2023 förvärvade Bolaget 100 procent av aktierna i DBO 2.0 som därmed blev ett helägt dotterbolag. DBO 2.0 äger 15 procent av aktierna i 3R Offshore, vilket bolag innehar en licensandel och är operatör i producerande olje- och gasfält offshore Brasilien. Efter kvartalets utgång har Bolaget ändrat namn på dotterbolaget DBO 2.0 till Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.

2. Grund för upprättande

Koncernens oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag har upprättats i enlighet med International Accounting Standard (IAS) 34, Delårsrapportering, med användande av redovisningsprinciper i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board (“IASB”) och Årsredovisningslagen.

Koncernens oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag är i tusentals US dollars (TUSD), om ej annat anges, vilket är Bolagets presentations- och funktionella valuta. Dessa oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag för koncernen har upprättats på basis av historiska anskaffningsvärden, med undantag för vissa finansiella instrument som värderas till verkligt värde.

Moderbolagets (Maha Energy AB) räkenskaper har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige, med användande av rekommendationen Rådet för finansiell rapportering, RFR2, ”Redovisning för juridisk person” och Årsredovisningslagen. Enligt svenska bokföringsregler är det inte tillåtet att redovisa moderbolagets resultat i annan valuta än svenska kronor eller Euro och således är moderbolagets räkenskaper upptagna i svenska kronor och inte i Koncernens presentationsvaluta USD.

Väsentliga redovisningsprinciper
Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 2022 har tillämpats vid upprättandet av denna rapport. Viss information och vissa upplysningar som normalt ingår i noterna till årsredovisningarna har summerats eller har redovisats endast på årsbasis. Följaktligen bör Koncernens finansiella rapporter i sammandrag läsas i samband med Årsredovisningen för 2022.

Förändringar i redovisningsstandards som träder i kraft från 1 januari 2023 har inte haft någon väsentlig påverkan på Bolagets redovisning.

Utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen
Bolaget redovisar ingen kostnad som den part som farmar in har haft. Ej heller redovisas någon vinst eller förlust i samband med utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen utan redovisar samtliga tidigare kostnader som hafts för hela ägarandelen såsom hänförlig till den kvarvarande ägarandelen. Den eventuella köpeskilling som erhålls direkt från infarmande part reducerar tidigare kapitaliserade kostnader för den ursprungliga ägarandelen och eventuella tidigare kostnader redovisas av utfarmande part som övriga intäkter.

Innehav i intresseföretag

Ett intresseföretag är ett företag över vilket Bolaget har betydande inflytande och vilket varken är ett dotterföretag eller ett samarbetsarrangemang. Bolaget har betydande inflytande över ett företag när det kan delta i intresseföretagets finansiella och operativa strategier men inte har kontroll eller gemensam kontroll.

Bolagets investering i DBO 2.0 har behandlats som en investering i ett intresseföretag och har redovisats enligt kapitalandelsmetoden.

Enligt kapitalandelsmetoden redovisas Bolagets innehav i ett intresseföretag inledningsvis till anskaffningsvärde och ökas eller minskas därefter för att redovisa Bolagets andel av investeringsobjektets resultat, efter eventuella justeringar för att uppnå enhetliga redovisningsprinciper samt eventuella andra förändringar i intresseföretagets egna kapital och för nedskrivningar efter det första redovisningstillfället. Bolagets andel av intresseföretagets resultat redovisas i koncernens resultaträkning i sammandrag under perioden och inkluderas i EBITDA.

Utdelningar och återbetalning av kapital som erhållits från ett intresseföretag redovisas som en minskning av det redovisade värdet av Bolagets investering. Koncerninterna saldon och räntekostnader och ränteintäkter som uppstår på lån och andra mellanhavanden mellan Bolaget och dess intresseföretag elimineras inte.

I slutet av varje rapportperiod bedömer Bolaget om det finns några objektiva bevis för att en investering i ett intresseföretag har minskat i värde. Objektiva bevis inkluderar observerbara data som indikerar att det finns en mätbar minskning av de uppskattade framtida kassaflödena från investeringsobjektets verksamhet. När det finns objektiva bevis på att en investering har minskat i värde, jämförs det redovisade värdet av en sådan investering med dess återvinningsvärde, vilket är det högsta av dess verkliga värde minus avyttringskostnader och nyttjandevärde. Om återvinningsvärdet för en investering är mindre än dess redovisade värde reduceras det redovisade värdet till dess återvinningsvärde och en nedskrivning, som överstiger det redovisade värdet över återvinningsvärdet, redovisas i den period då de relevanta omständigheterna identifieras. Eventuell återföring av denna nedskrivning redovisas i enlighet med IAS 36 i den mån investeringens återvinningsvärde därefter ökar.

Fortsatt drift

Bolaget har upprättat dessa koncernredovisningar under antagande om fortsatt drift, som innebär att realiseringen av tillgångar och skulder sker i den normala verksamheten när de förfaller. Bolaget hanterar sin kapitalstruktur för att stödja Bolagets strategiska tillväxt och har positivt kassaflöde från den löpande verksamheten.

3. Segmentinformation

Rörelsesegmenten är baserade på ett geografiskt perspektiv och redovisas i enlighet med den interna rapporteringen till företagsledningen enligt följande:

- USA; inkluderar all olje- och gasverksamhet i Illinoisbassängen och på LAK-fältet.
- Huvudkontorssegmentet; huvudkontorssegmentet omfattar kostnader som huvudkontoret i Sverige och det tekniska- och supportkontoret i Kanada har såväl som ursprungliga kostnader hänförliga till aktiviteterna i Oman och investering i 3R Offshore. Dessa rörelsesegment har liknande ekonomisk karakteristika då de för närvarande inte genererar intäkter.

Följande tabeller visar rörelseresultatet för varje segment. Försäljning och övriga intäkter avser externa (icke-koncerninterna) transaktioner.

Q2 2023 *(TUSD)*	**USA**	**Huvudkontor**	**Totalt**
Intäkter	**1 325**	**-**	**1 325**
Royalties	**-386**	**-**	**-386**
Produktions- och rörelsekostnader	**-469**	**-**	**-469**
Avskrivningar	**-513**	**-20**	**-533**
Administrationskostnader	**-120**	**-2 558**	**-2 678**
Aktiebaserade ersättningar	**-**	**-193**	**-193**
Valutakursvinst	**-**	**-10**	**-10**
Resultat från andelar i intressebolag		**454**	**454**
Övriga intäkter	**-**	**159**	**159**
Rörelseresultat	**-163**	**-2 168**	**-2 331**
Finansiella kostnader, netto	**-10**	**2 431**	**2 421**
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	**-173**	**263**	**90**

Q2 2022 *(TUSD)*	**USA**	**Huvudkontor[7]**	**Totalt**
Intäkter	4 053	-	4 053
Royalties	-980	-	-980
Produktions- och rörelsekostnader	-854	-	-854
Avskrivningar	-668	-19	-687
Administrationskostnader	-96	-1 225	-1 321
Aktiebaserade ersättningar	-	-178	-178
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-104	-104
Valutakursförlust	-	176	176
Rörelseresultat	1 455	-1 350	105
Finansiella kostnader, netto	-7	-2 427	-2 434
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	1 448	-3 777	-2 329

H1 2023 *(TUSD)*	**USA**	**Huvudkontor**	**Totalt**
Intäkter	**2 811**	**-**	**2 811**
Royalties	**-739**	**-**	**-739**
Produktions- och rörelsekostnader	**-954**	**-**	**-954**
Avskrivningar	**-973**	**-46**	**-1 019**
Administrationskostnader	**-180**	**-3 881**	**-4 061**
Aktiebaserade ersättningar	**-**	**-436**	**-436**
Valutakursvinst	**-**	**9**	**9**
Resultat från andelar i intressebolag	**-**	**454**	**454**
Övriga intäkter		**900**	**900**
Rörelseresultat	**-35**	**-3 000**	**-3 035**
Finansiella kostnader, netto	**-19**	**766**	**747**
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	**-54**	**-2 234**	**-2 288**

H1 2022 *(TUSD)*	**USA**	**Huvudkontor[7]**	**Totalt**
Intäkter	7 769	-	7 769
Royalties	-1 877	-	-1 877
Produktions- och rörelsekostnader	-1 750	-	-1 750
Avskrivningar	-1 369	-36	-1 405
Administrationskostnader	-141	-2 424	-2 565
Aktiebaserade ersättningar	-	-324	-324
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-104	-104
Valutakursförlust	-	100	100
Rörelseresultat	**2 632**	**-2 788**	**-156**
Finansiella kostnader, netto	-13	-4 853	-4 866
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	2 619	-7 641	-5 022

4. Intäkter

Bolaget erhåller intäkter från leverans av produkter vid varje tillfälle från oljeproduktion i USA:

TUSD	**Q1 2023**	Q1 2022	**H1 2023**	H1 2022
Kvarvarande verksamhet - totala intäkter från avtal med kunder	**1 325**	4 053	**2 811**	7 769

Intäkter upptas till belopp som specificeras i kontrakt och representerar belopp att erhålla netto efter avdrag för rabatter och försäljningsskatter. Prestationsåtaganden hänförliga till försäljning av råolja är uppfyllda när

[7] Huvudkontorssegmentet har justerats.

kontroll över produkten har övergått till kunden. Det inträffar när oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommits med kunden och kunden har erhållit den legala äganderätten.

Bolagets kvarvarande verksamhet har en huvudkund som individuellt svarade för 100 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning. Inga interna försäljningar eller inköp av olja och gas skedde under perioden.

Bolaget hade inga avtalstillgångar eller avtalsskulder under redovisningsperioden. Per den 30 juni 2023 inkluderades i kundfordringar inga kundfordringar avseende intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

5. Finansiella kostnader

TUSD	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Ränta och intäker från investeringar	**4 309**	16	**4 643**	27
Finansiella intäkter	**4 309**	16	**4 643**	27
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 11)	**20**	8	**35**	14
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 10)	**368**	477	**771**	954
Räntekostnader (not 10)	**1 500**	1 965	**3 090**	3 925
Finansiella kostnader	**1 888**	2 450	**3 896**	4 893
Finansiella poster, netto	**2 421**	-2 434	**747**	-4 866

6. Tillgångar för försäljning och avvecklade verksamheter – Maha Brasilien

Maha informerade den 28 december 2022 om avyttringen av Mahas brasilianska dotterbolag, Maha Brasilien Transaktionen. Den 27 januari 2023 godkändes Maha Brasilien Transaktionen av den brasilianska konkurrensmyndigheten. Den 28 februari 2023 slutförde Bolaget försäljningen av Maha Brasilien. Maha Brasiliens resultat inkluderades i räkenskaperna fram till 28 februari 2023 och redovisas som avvecklad verksamhet.

Köpeskillingen uppgick till 138 miljoner USD plus ytterligare justeringar av rörelsekapital, netto, om 9,3 miljoner USD samt 3,7 miljoner USD av likvida medel, netto vilket totalt blir en justerad köpeskilling om 150,9 miljoner USD att betalas i två betalningar: (a) 95,9 miljoner USD på transaktionsdagen (vilken var den 28 februari 2023) samt (b) 55,0 miljoner USD sex månader efter transaktionsdagen. Dessutom ytterligare upp till 36,1 miljoner USD att betalas när vissa villkor har uppfyllts, varav upp till 24,1 miljoner USD är beroende av det genomsnittliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren. Betalning skall ske från när det genomsnittliga oljepriset på årsbasis är 80 USD per fat till full betalning om oljepriset kommer över 90 USD per fat. Den återstående betalningen förutsätter synergier med PetroRecôncavos potentiella nya tillgångar. På grund av osäkerheten för att dessa villkorade betalningar kommer att aktualiseras har inga eventuella intäkter hänförliga till tilläggsköpeskillingarna redovisats per den 30 juni 2023.

Resultat från avvecklad verksamhet

(TUSD förutom för belopp per aktie)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	**-**	19 965	**9 049**	47 080
Royalties	**-**	-1 822	**-776**	-4 892
Nettointäkter	**-**	18 143	**8 273**	42 188
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader	**-**	-2 954	**-1 518**	-6 394
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	**-**	-2 435	**-**	-5 983
Bruttovinst	**-**	12 754	**6 755**	29 811
Administrationskostnader	**-**	-290	**-925**	-498
Övriga intäkter	**-**	-894	**336**	245
Övriga vinster	**-**	-	**-**	-
Rörelseresultat	**-**	11 570	**6 166**	29 558
Finansiella intäkter (kostnader), netto	**-**	336	**-2**	360
Resultat före skatt	**-**	11 906	**6 164**	29 918
Aktuell skatt	**-**	1,989	**-261**	2 194
Uppskjuten skatt	**-**	-3 347	**-90**	-6 841
	-	10 548	**5 813**	25 271
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	**-**	-	**19 152**	-
Realiserat övrigt totalresultat från avvecklad verksamhet	**-**	-	**-26 612**	-
Resultat från avvecklad verksamhet	**-**	10 548	**-1 647**	25 271

Vinst vid försäljning av Maha Brasilien visas i följande tabell:

(TUSD)	28 februari 2023
Kontant likvid	138 000
Rörelsekapital- och andra justeringar	12 913
	150 913
Sålda nettotillgångar från avvecklad verksamhet	-131 761
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	**19 152**

Tillgångar och skulder för försäljning

(TUSD)	**30 juni 2023**	31 december 2022
Tillgångar för försäljning		
Materiella anläggningstillgångar	-	141 761
Förutbetalda kostnader och depositioner	-	863
Varulager av råolja	-	557
Kundfordringar och övriga fordringar	-	7 097
Likvida medel	-	3 708
Summa tillgångar för försäljning	-	153 986
Skulder för försäljning		
Avsättningar för återställningskostnader	-	1 020
Uppskjutna skatteskulder	-	8 169
Leasingskulder	-	3 488
Övriga långfristiga skulder och avsättningar	-	353
Leverantörsskulder	-	3 182
Upplupna kostnader och avsättningar	-	3 676
Summa skulder för försäljning		19 888
	-	
Nettotillgångar för försäljning	-	134 098

Kassaflöde från avvecklad verksamhet

(TUSD)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	18 781	**4 552**	**33 332**
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	-13 111	**-2 820**	**-22 992**
Kassaflöde använt ifinansieringsverksamheten	-	-3 896	-	**-6 805**

7. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	**Olje- och gas-tillgångar**	**Övriga anläggnings-tillgångar**	**Nyttjanderätts-tillgångar**	**Totalt**
Anskaffningsvärde				
31 december 2021	**130 547**	**2 181**	**5 974**	**138 702**
Anskaffningar	43 277	367	1 396	45 040
Överföring till tillgångar för försäljning	-164 070	-710	-7 176	-171 956
Förändring i återställningskostnader	-104	-	-	-104
Omräkningsdifferens	7 407	39	62	7 508
31 december 2022	**17 057**	**1 877**	**256**	**19 190**
Anskaffningar	3	35	-	38
Försäljning	-	-60	-	-60
30 juni 2023	**17 060**	**1 852**	**256**	**19 168**
Avskrivningar				
31 december 2021	**-18 562**	**-874**	**-1 855**	**-21 291**
Avskrivningar	-11 483	-133	-1 378	-12 994
Överföring till tillgångar för försäljning	26 719	420	3 057	30 196
Omräkningsdifferens	-1 105	-22	41	-1 086
31 december 2022	**-4 431**	**-609**	**-135**	**-5 175**
Avskrivningar	-985	-24	-25	-1 034

30 juni 2023	**-5 416**	**-633**	**-160**	**-6 209**
Bokfört värde				
31 december 2022	12 626	1 268	121	14 015
30 juni 2023	**11 644**	**1 219**	**96**	**12 959**

8. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

	TUSD
31 december 2021	**13 660**
Kostnader i perioden	15 685
Förändring i återställningskostnader	-143
31 december 2022	**29 202**
Kostnader i perioden	8 908
Förändring i återställningskostnader	261
Intäkter från utfarmning	-10 181
30 juni 2023	**28 190**

Den 8 augusti 2022 ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC varvid Bolaget kommer att överföra 35 procent arbetsintresse i Block 70 i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC ersätter Maha för sin proratataandel av samtliga tidigare kostnader. Den 28 januari 2023 ingick Bolaget ett Joint Operating Agreement (JOA)-avtal med Mafraq Energy LLC för Block 70 i Oman. Genom signering av JOA-avtalet, tillsammans med regeringens godkännande som ratificerats genom Royal Decree 74/2022 samt andra relevanta procedurer så har samtliga villkor som behövs genomförts för att avsluta överföringen av Mahas 35-procentiga arbetsåtagande till Mafraq Energy LLC. Ersättningen för denna intresseandel är totalt 11,2 miljoner USD till Bolaget vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader. Per den 30 juni 2023 upptogs 1,6 miljoner USD som en fordran avseende utfarmningsersättningen.

9. Andelar i intressebolag

Den 23 maj 2023 förvärvade Bolaget 100 procent av aktierna i DBO 2.0 ("DBO-transaktionen"). Genom DBO-transaktionen förvärvade Maha alla utestående aktier i DBO mot betalning av 34 829 057 nya aktier i Bolaget (utfärdade i enlighet med beslutet från den extra bolagsstämman den 29 mars 2023) och transaktionskostnader om 592 TUSD. DBO äger 15 procent av aktierna i 3R Offshore, som innehar en licensandel och är operatör i producerande olje- och gasfält offshore Brasilien.

Bolaget redovisar investeringen i 3R Offshore enligt kapitalandelsmetoden eftersom Bolaget har betydande inflytande i 3R Offshore på grund av Bolagets ägarandel samt representation i 3R Offshores styrelse. Som ett resultat av detta redovisas investeringen i DBO 2.0 som andelar i intressebolag.

(TUSD)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Resultat från andelar i 3R Offshore	**454**	-	**454**	-

10. Banklån

	TUSD	TSEK
Banklån	60 000	504 276
Valutakursjustering	-	43 524
Uppskjutna finansieringskostnader	-4 516	-32 758
31 december 2021	**55 484**	**515 042**
Amortering	-11 250	-119 500
Uppskjutna finansieringskostnader	1 856	19 064
Valutakursjustering	-	76 830
31 december 2022	**46 090**	**491 436**
Amortering	-9 000	**-95 411**
Uppskjutna finansieringskostnader	753	**8 190**
Valutakursjustering	-	**16 417**

30 juni 2023	**37 843**	**420 632**
Avgår: Kortfristig skuld	21 750	234 561
Långfristig skuld	16 093	186 071

Bolaget har ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om 60 miljoner USD (”Lånet”) vilket förfaller den 31 mars 2025. Lånet löper med en ränta som ökar stegvis från 12,75 procent till 13,5 procent när lånet närmar sig förfall. Lånet amorteras kvartalsvis i efterskott och är säkerställt med huvudsakligen alla tillgångar och aktier i Maha Energy och dess dotterbolag. Kapitalbeloppet skall återbetalas kvartalsvis över fyraårsperioden med början 15 månader efter dagen för låneavtalet.

Låneavtalet kräver att Bolaget uppfyller vissa kovenanter inklusive nettoräntebärande skulder i förhållande till de senaste 12-månadernas EBITDA om mer än 3,0 vid utgången av varje kvartal. Enligt låneavtalet har Bolaget vissa restriktioner i att betala och överföra medel till personer utanför Maha-koncernen såväl som andra allmänna villkor relaterade till liknande lånearrangemang. Bolaget har erhållit nödvändigt medgivande från långivaren för försäljningen av Maha Brasilien. Som ett villkor för försäljningen av Maha Brasilien måste Bolaget 100 procent av det utestående kapitalbeloppet för Lånet, plus 100 procent av, vid varje tillfälle, upplupen ränta för ett kvartal för att säkerställa Låneåtagandena. Amortering av Lånet görs från deponerade medel vid varje förfallotidpunkt.

11. Avsättningar för återställningskostnader

Följande tabell redovisar avstämningen av ingående och utgående avsättning för återställningskostnader:

	(TUSD)
31 december 2021	**2 264**
Ökning av avsättning	146
Anskaffningar	769
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar för försäljning	-1 020
Reglering av skuld	-103
Förändring av uppskattningar	-411
Valutakursdifferens	55
31 december 2022	**1 700**
Ökning av avsättning	43
Anskaffningar	726
30 juni 2023	**2 469**

12. Leasingskuld

	(TUSD)
31 december 2021	**3 457**
Anskaffningar	1 416
Räntekostnader	139
Leasingbetalningar	-1 357
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar för försäljning	-3 486
Valutakursdifferens	-14
31 december 2022	**155**
Räntekostnader	**8**
Leasingbetalningar	**-38**
30 juni 2023	**125**
Avgår kortfristig skuld	77
Leasingskuld – långfristig	48

13. Aktiekapital

	Antal aktier per klass		
Utestående aktier	**A**	**B**	**Totalt**
31 december 2021	**119 715 696**	**-**	**119 715 696**
Nyemission av aktier	23 900 000	-	23 900 000
31 december 2022	143 615 696	-	143 615 696
Teckning av aktier	34 829 057	-	34 829 057
30 juni 2023	**178 444 753**	**-**	**178 444 753**

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda. Följande teckningsoptioner var utestående per 30 juni 2023:

			Antal teckningsoptioner				
Utestående Tecknings-optioner	Utnyttjande-period	Tecknings-pris, SEK	1 januari 2023	Utgivna 2023	Utnyttjade 2023	Förfallna eller maku-lerade 2023	**30 juni 2023**
2020 (LTIP-4)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	10,90	460 000	-	-	-90 000	**370 000**
2021 (LTIP-5)	1 juni 2024 – 28 februari 2025	12,40	1 048 286	-	-	-30 000	**1 018 286**
2021 (LTIP-6)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,40	524 143	-	-	-	**524 143**
2022 (LTIP-7)	1 juni 2025 – 28 februari 2030	20.65	1 197 157	-	-	-25 000	**1 172 157**
Totalt			**3 229 586**	**-**	**-**	**-145 000**	**3 084 586**

Varje teckningsoption ger teckningsoptionsinnehavaren rätt att teckna en ny aktie i Bolaget till teckningspriset per aktie. Verkligt värde av utgivna teckningsoptioner i enlighet med incitamentsprogrammet har beräknats på tilldelningsdagen med användande av Black & Scholes-modellen.

Viktade genomsnittliga antaganden och verkliga värden är enligt följande:

	2022 Incitamentsprogram
Riskfri ränta (%)	1,55
Genomsnittlig förväntad löptid (år)	8,0
Förväntad volatilitet (%)	55
Förverkningsgrad (%)	10,0
Viktat genomsnittligt verkligt värde (SEK)	11,02

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q2 2023 uppgick till 193 TUSD (Q2 2022: 178 TUSD).

14. Finansiella tillgångar och skulder

För finansiella instrument som redovisas till verkligt värde i balansräkningen används följande hierarki;

- nivå 1: noterade marknadspriser i en aktiv marknad;
- nivå 2: annan data än noterade marknadspriser enligt nivå 1, som kan observeras antingen direkt eller indirekt, och
- nivå 3: annan information än observerbar marknadsdata.

Bolagets likvida medel, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder bedöms enligt hierarkin för verkligt värde som beskrivs ovan. Verkligt värde på likvida medel, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder uppskattas motsvara deras redovisade värde på grund av dessa instruments korta löptid. Banklånet redovisas till upplupet anskaffningsvärde vilket i stort motsvarar verkligt värde.

15. Hantering av finansiella risker

Bolaget undersöker noggrant de olika risker som det exponeras för och bedömer påverkan och sannolikheten för dessa risker. Bolagets riskhanteringspolicyer har fastställts för att identifiera och analysera de risker Bolaget står inför för att fastställa relevanta risknivåer och för att följa marknadsvillkoren och Bolagets aktiviteter. Detta tillvägagångssätt adresserar aktivt risker löpande som en integrerad och kontinuerlig del av beslutsfattandet i Bolaget och är utformat för att säkerställa att alla risker identifieras, bedöms, förstås och kommuniceras i god tid. Oavsett detta medför prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte kan elimineras helt eller ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur Bolaget tar itu med dessa risker genom riskhantering beskrivs i Maha Energys Årsredovisning för 2022.

16. Kapitalförvaltning

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser när de förfaller. Bolagets policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa Bolagets motparter till större banker. Bolaget beaktar kreditvärdighet hos de större banker där likvida medel är placerade. För närvarande består Mahas investeringar av tillgångar med låg risk och kortfristiga investeringar med hög likviditet. Dessutom kan Bolaget från tid till annan investera i potentiellt attraktiva aktiepositioner eller högavkastande ränteplaceringar men håller sig alltid inom Mahas interna investeringspolicy.

Bolaget anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om 183,6 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD) och kortfristiga tillgångar till 173,4 miljoner USD.

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den genom beaktande av förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkarakteristikan av underliggande olje- och gastillgångar. För att underlätta hanteringen av Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive positiva kapitalinvesteringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. De årliga och uppdaterade budgetarna godkänns av styrelsen.

17. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

(TUSD)	**30 juni 2023**	31 december 2022
Förändringar:		
Kundfordringar	**-1 614**	-2 549
Varulager av råolja	**46**	-663
Förutbetalda kostnader och depositioner	**140**	-178
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	**343**	3,076
Totalt	**-1 085**	-314

18. Ställda säkerheter

Moderbolaget hade pantsatt aktierna i samtliga dotterbolag samt koncessionsrättigheter och andra tillgångar i Brasilien i förhållande till säkerheter för Lånet. Säkerheterna upplöstes i samband med försäljningen av Maha Brasilien och istället måste Bolaget deponera (såsom spärrade likvida medel hos banken) (a) 100 procent av det utestående kapitalbeloppet för Lånet, plus (b) 100 procent av, vid varje tillfälle, upplupen ränta för ett kvartal för att säkerställa Låneåtagandena. Amortering av Lånet görs från deponerade medel vid varje förfallotidpunkt. Dessutom, som en del av villkoren i Maha Brasilien Transaktionen, har parterna överenskommit om att innehålla en belopp, motsvarande 29 miljoner brasilianska real av den andra betalningen av transaktionspriset som förfaller till betalning i augusti 2023, på ett spärrat konto som säkerhet för Maha kvarstående skulder. Beloppet som deponerats kommer att frigöras för att täcka eventuella förluster avseende de kvarstående skulderna eller återbetalas till Maha beroende på vad som är applicerbart.

Bolaget har kontraktuella åtaganden i USA och Oman (se not 19).

19. Åtaganden och eventualförpliktelser

Bolaget hade minsta arbetsåtaganden för Blocken 117 och 118 (del av Maha Brasilien) vilket ingick i försäljningen enligt Maha Brasilien Transaktionen. I villkoren för Maha Brasilien Transaktionen har parterna kommit överens om att begära ett undantag för sådana åtaganden hos ANP, och ifall ett sådant undantag inte erhålls innan den andra delbetalningen skall betalas skall ett belopp motsvarande åtagandet innehållas på ett spärrat konto och släppas först när ett sådant undantag medges.

I Illinoisbassängen har Bolaget åtagande om att borra fyra brunnar per år där man är operatör och en, netto (0,5) brunn per år där man inte är operatör under femårsperioden från 2023 till 2027.

Genom förvärvet av Block 70 i Oman är Bolaget bundet till minsta arbetsåtagande i den initiala prospekteringsperioden om tre år vilket inkluderar tolkning och omarbetning av 3D-seismik och borrandet av mellan 11 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattades till 20,0 miljoner USD brutto (netto 13,0 miljoner USD). Samtliga åtaganden har uppfyllts av Bolaget under det andra kvartalet 2023.

20. Närståendetransaktioner

Bolaget har inte ingått några transaktioner med närstående under året.

Nyckeltal

Maha anser att alternativa nyckeltal kan ge användbar tilläggsinformation till företagsledningen, investerare, analytiker och andra intressenter och är avsedda att ge ökad insikt i Mahas verksamhet och finansiella utveckling.

Finansiell data

TUSD	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Intäkter	**1 325**	4 053	**2 811**	7 769
Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet	**470**	2 219	**1 118**	4 142
EBITDA från kvarvarande verksamhet	**-1 788**	616	**-2 025**	1 149
Nettoresultat från kvarvarande verksamhet	**90**	-2 329	**-2 288**	-5 022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**-1 498**	16 214	**-6 607**	30 919
Fritt kassaflöde	**2 655**	282	**-47 218**	3 226
Nettoskuld	**-23 427**	28 843	**-23 427**	28 843

Nyckeltal[8]

	Q2 2023	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Avkastning på eget kapital (%)	**0**	**7**	**1**	17
Soliditet (%)	**78**	**61**	**78**	61

Data per aktie[8]

	Q2 2023	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Vägt antal aktier (före utspädning)	**158 159 698**	119 715 696	**150 927 874**	119 715 696
Vägt antal aktier (efter utspädning)	**158 159 698**	120 452 364	**150 927 874**	120 231 090
Vinst per aktier (före utspädning), USD	**0,00**	-0,02	**-0,02**	-0,04
Vinst per aktier (efter utspädning), USD	**0,00**	-0,02	**-0,02**	-0,04
Utdelning per aktie	**n/a**	n/a	**n/a**	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Intäkter	**1 325**	4 053	**2 811**	7 769
Royalties	**-386**	-980	**-739**	-1 877
Rörelsekostnader	**-469**	-854	**-954**	-1 750
Rörelsens netback	**470**	2 219	**1 118**	4 142

EBITDA från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Rörelseresultat	**-2 331**	105	**-3 035**	-156
Avskrivningar	**533**	687	**1 019**	1 405
Valutakursförluster (vinster)	**10**	-176	**-9**	-100
EBITDA	**-1 788**	616	**-2 025**	1 149

Fritt kassaflöde

(TUSD)	**Q2 2023**	Q2 2022	**H1 2023**	H1 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**-1 498**	16 214	**-6 607**	30 919
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	**4 153**	-15 932	**-40 611**	-27 639
Fritt kassaflöde	**2 655**	282	**-47 218**	3 226

Nettoskuld

[8] Nyckeltal och data per aktie baseras endast på kvarvarande verksamhet.

(TUSD)	Q2 2023	Q2 2022	H1 2023	H1 2022
Banklån	**37 843**	52 706	**37 843**	52 706
Avgår: likvida medel	**-61 270**	-23 863	**-61 270**	-23 863
Nettoskuld (netto likvida medel)	**-23 427**	28 843	**-23 427**	28 843

Definition av nyckeltal

Kassaflöde från den löpande verksamheten: Kassaflöde från den löpande verksamheten enligt koncernens rapport över kassaflöde.

EBITDA (Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization and impairment): Rörelseresultat före avskrivningar av olje- och gastillgångar, avskrivning av materiella anläggningstillgångar, nedskrivningar, valutakursjusteringar, räntor och skatter.

Vinst per aktie: Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under året.

Vinst per aktie efter utspädning: Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning under året.

Soliditet: Totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Fritt kassaflöde: Kassaflöde från den löpande verksamheten med avdrag för kassaflöde använt i investeringsverksamheten enligt koncernens rapport över kassaflöde.

Nettoskuld: Räntebärande lån, exklusive leasingskulder, med avdrag för likvida medel.

Nettoskuld i förhållande till EBITDA (NIBD/EBITDA): Netto räntebärande skulder dividerat med de senaste fyra kvartalens EBITDA.

Rörelsens netback: Rörelsens netback definieras som intäkter minus royalties och rörelsekostnader.

Avkastning på eget kapital: Nettoresultat dividerat med utgående eget kapitalbalans.

Totala skulder i förhållande till EBITDA (TIBD/EBITDA): Totala räntebärande skulder dividerat med de senaste fyra kvartalens EBITDA.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året: Antal aktier vid årets början med förändring i antal aktier vägt för den del av året de varit utgivna.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter utspädning: Antal aktier vid årets början med förändring i antal aktier vägt för den del av året de varit utgivna med beaktande av eventuell utspädningseffekt.

Definitioner

Förkortningar

CAD	Kanadensiska dollar
SEK	Svenska kronor
BRL	Brasilianska real
USD	Amerikanska dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD

Oljerelaterade termer och måttenheter

BOE eller boe	Fat av oljeekvivalenter
BBL eller bbl	Fat
BOEPD	Fat av oljeekvivalenter per dag
BOPD	Fat av olja per dag
Mbbl	Tusen fat av olja
MMbbl	Miljoner fat av olja
Mboe	Tusen fat av oljeekvivalenter
MMBoe	Miljoner fat av oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat av oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat av olja per dag
MCF	Tusen kubikfot
MSCF	Tusen standardkubikfot
MSCFPD	Tusen standardkubikfot per dag
MMSCF	Miljoner standardkubikfot
MMSCFPD	Miljoner standardkubikfot per dag
BWPD	Fat vatten per dag

Gas till olja omräkning
6 000 kubikfot = 1 fat av oljeekvivalenter

Styrelsens försäkran

Styrelsen, Verkställande direktören och Styrelsens ordförande försäkrar att delårsrapporten för perioden till den 30 juni 2023 ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Godkänd av styrelsen

Stockholm den 11 augusti 2023

Fabio Vassel
Styrelsens ordförande

Halvard Idland *Styrelseledamot*	Paulo Mendonca *Verkställande direktör och Styrelseledamot*	Viktor Modigh *Styrelseledamot*
Richard Norris *Styrelseledamot*	Enrique Peña *Styrelseledamot*	Kjetil Solbraekke *Styrelseledamot*

Finansiell kalender

Tredje kvartalet 2023: 14 november 2023

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Paulo Mendonça (VD)
Tel: +46 8 611 05 11
Email: info@mahaenergy.ca

Guilherme Guidolin de Campos (CFO)
Tel: +46 8 611 05 11
Email: info@mahaenergy.ca

Jakob Sintring (Head of Investor Relations)
Tel: +46 8 611 05 11
Email: info@mahaenergy.ca

Maha Energy AB	
Huvudkontor	Eriksbergsgatan 10 SE-114 30 Stockholm, Sweden +46 8 611 05 11
Tekniskt kontor	Suite 240, 23 Sunpark Drive SE Calgary, Alberta T2X 3V1 +1-403-454-7560
Email:	info@mahaenergy.ca

Denna rapport har inte översiktligt granskats av Bolagets revisor.

Denna information är sådan information som Maha Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s Marknadsmissbruksförordning och lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 15:20 CEST den 11 augusti 2023.

Framåtriktade uttalanden

Framåtriktade uttalanden i denna rapport som rör framtida förhållanden eller omständigheter, inklusive information om framtida resultat, tillväxt och andra utvecklingsprognoser utgör framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden kan exempelvis kännetecknas av att de innehåller ord som ”förutses”, ”tros”, ”förväntas”, ”avses”, ”planeras”, ”ämnas”, ”eftersträvas”, ”kommer” eller ”kan” eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom Bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och Bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.