



Q3

**Delårsrapport för nio månadersperioden
som avslutades den 30 september 2023**

(org. nummer: 559018-9543)

Höjdpunkter

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

Tredje kvartalet 2023

Beloppen nedan avser enbart kvarvarande verksamhet

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja från kvarvarande verksamhet under Q3 2023 uppgick till 179 BOEPD (Q3 2022: 314 BOEPD) och icke-konsoliderad produktion från andelar i intressebolag - 3R Offshore uppgick till i genomsnitt 1 774 BOEPD.
- Intäkter om 1,3 miljoner USD (Q3 2022: 2,6 miljoner USD) till följd av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris.
- Rörelsens netback uppgick till 0,5 miljoner USD (Q3 2022: 1,4 miljoner USD) till följd av lägre försäljningsvolym.
- EBITDA uppgick till -0,3 miljoner USD (Q3 2022: -0,2 miljoner USD).
- Periodens resultat uppgick till -3,4 miljoner USD (Q3 2022: -3,9 miljoner USD).
- Resultat per aktie, före och efter utspädning -0,02 (Q3 2022: -0,03)

Niomånadersperioden som avslutades 30 september 2023

Beloppen nedan avser enbart kvarvarande verksamhet

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas från kvarvarande verksamhet för niomånadersperioden 2023 uppgick till 207 BOEPD (nio månader 2022: 396 BOEPD) och icke-konsoliderad produktion från andelar i intressebolag - 3R Offshore uppgick till i genomsnitt 1 776 BOEPD.
- Intäkter om 4,1 miljoner (nio månader 2022: 10,3 miljoner) till följd av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris.
- Rörelsens netback uppgick till 1,6 miljoner (nio månader 2022: 5,5 miljoner) till följd av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris.
- EBITDA om -2,3 miljoner (nio månader 2022: 0,9 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till -5,7 miljoner (nio månader 2022: -9,0 miljoner USD)
- Resultat per aktie, före och efter utspädning -0,04 (nio månader 2022: -0,07)
- Likvida medel per den 30 september 2023 uppgick till 142,8 miljoner (inklusive spärrade likvida medel om 47,8 miljoner USD) (31 december 2022: 19,5 miljoner USD exklusive likvida medel från tillgångar som innehas för försäljning)

Händelser efter rapportperiodens utgång

Maha Energy tecknar exklusivtetsöverenskommelse avseende investering och förvärv av 24% indirekt aktieäggande i det venezuelanska oljebolaget PetroUrdaleta.

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

(TUSD, om ej annat anges)	Q3 2023	Q2 2023	Q1 2023	Q4 2022	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	179	211	233	280	314	207	438
Intäkter	1 250	1 325	1 486	1 991	2 567	4 061	10 336
Rörelsens netback	527	470	648	1 002	1 379	1 645	5 521
EBITDA ¹	-323	-1 788	-237	-1 335	-234	-2 348	915
Periodens resultat	-3 406	90	-2 378	-3 579	-3 928	-5 694	-8 950
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	-0.02	0.00	-0.02	-0.03	-0.03	-0.04	-0.07
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	142 785	102 406	110 395	19 520	9 317	142 785	9 317

¹ Se sida 33-34 för alternativa resultatmått.

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare,

Låt mig börja med Venezuela – landet med världens största bevisade oljereserver. Under fjärde kvartalet 2023 offentliggjorde vi att vi tecknat ett exklusivt instrument med Novonor Latinvest Energy vilket ger Maha rätt att förvärva 24% indirekt aktieäggande i det venezuelanska olje- och gasbolaget PetroUrduaneta med verksamhet i Venezuela. Novonors portfölj i Venezuela innehåller över 8 miljarder fat olja ("oil in place") enligt det oberoende energi-undersökningsföretaget Rystad Energy. PetroUrduaneta har omfattande reserver och ett stort antal inaktiva brunnar, vilket innebär möjligheter för snabb upptrappning genom mindre arbeten i nedstängda brunnar till låga investeringskostnader. Efter att erforderliga tillstånd erhållits, ser vi fram emot att förstärka verksamheten genom möjliga investeringar med målsättningen att återställa produktion och kassaflöden så snart som möjligt. Detta förvärv ligger i linje med Mahas ambition att vara pionjärer och skapa värde åt aktieägarna, samtidigt som vi bevisar vår strategi om icke-organisk tillväxt till attraktiva låga ingångsmultiplar. Vi är fullt medvetna om utmaningarna med att bedriva verksamhet i Venezuela och har under flera månader lagt ned mycket arbete innan vi beslutade att gå vidare med denna transaktion. Jag ser fram emot att framöver kunna uppdatera er om hur denna transaktion utvecklas.

Om vi blickar tillbaka på händelserna under det tredje kvartalet, så kan vi rapportera en produktion om 1 953 fat oljeekvivalenter per dag ("boepd"), varav den största delen kommer från våra ej konsoliderade tillgångar klustren Papa Terra och Peroá offshore Brasilien. Denna produktion uppnåddes trots den eftersläpning i underhåll som den tidigare operatören lämnade över. Betydande förebyggande åtgärder och underhåll har utförts på Papa Terra under året, vilket resulterat i ökad stabilitet i produktionen. I slutet på kvartalet nådde vi under september en produktion om 2,127 boepd. Båda våra offshorekluster är dock tillgångar med en betydande möjlig uppsida som vi siktar på att realisera under de kommande åren. De framtida arbetsprogrammen på tillgångarna diskuteras nu med 3R Offshore, bolaget som är operatör för tillgångarna och som Maha äger 15% intresseandel i.

Vi rapporterar för det tredje kvartalet intäkter från vår konsoliderade produktion om 1 250 TUSD och resultat från andelar i intressebolag om 1 698 TUSD, Mahas icke kassapåverkande andel, netto, av produktionen från Papa Terra och Peroá. Vårt EBITDA låg i linje med tredje kvartalet föregående år och uppgick till -323 TUSD under tredje kvartalet 2023. Efter att den andra delbetalningen av köpeskillingen erhållits, hänförlig till försäljningen av våra tillgångar onshore Brasilien, ökade våra likvida medel (inklusive spärrade likvida medel) från 102 miljoner USD till 143 miljoner USD.

Vårt arbete på vårt prospekteringsblock i Oman fortsätter. Vi beviljades en förlängning av den Initiala Fasen av prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA-avtalet) för Block 70 fram till 31 december 2023. Vi inledde ett produktionstest på Blocket i mars och vi kommer att använda denna tid till att samla information för att stödja ett beslut om framtiden för Blocket.

I USA har vi avyttrat vår tillgång LAK och fokuserat våra ansträngningar på Illinoisbassängen. I början på fjärde kvartalet inledde vi ett arbetsprogram om tre nya produktionsbrunnar och installation av produktionsanläggningar. Efter att brunnarna har färdigställts, beräknas de att vid slutet av året börja öka Mahas nuvarande produktion från Illinoisbassängen.

När vi nu offentliggör Mahas rapport för det tredje kvartalet 2023 kan vi också se tillbaka på ett år av betydande förändringar för vårt bolag. Under året har vi fått nya stora aktieägare och förstärkt styrelsen, ledningen och personalen med högt motiverade kollegor, med siktet inställt på tillväxt! Vi har vässat vår tillgångsportfölj och förstärkt vår balansräkning genom att sälja våra tidigare tillgångar onshore Brasilien för en betydande summa pengar och fått nya tillgångar offshore Brasilien. Och nu under det fjärde kvartalet offentliggjorde vi transaktionen i Venezuela.

Därtill är jag hedrad över att under kvartalet ha blivit utsedd till ny verkställande direktör för Maha Energy, i en mycket smidig och effektiv process. Paulo T. Mendonça, vår tidigare verkställande direktör, valdes till ny styrelseordförande för Maha. Paulo och jag har arbetat tillsammans under lång tid, och genom att befria honom från den dagliga ledningen av bolaget kommer han att ha möjlighet att fokusera än mer på vår M&A-strategi framgent.

Maha har nu en stark finansiell ställning, fullt rustade att fortsätta på vår tillväxtväg. Vi har fått en lovande start, men resan fortsätter och det kommer mera! Även om utmaningar kvarstår, är vi spända på vad som ligger

framför oss och ser fram emot att leverera starka resultat. I takt med vår resa, kommer vi hålla er uppdaterade om utvecklingen och milstolpar.

Tack för ert stöd och förtroende för Maha Energy.

Med vänliga hälsningar

Kjetil Solbraekke

Verkställande direktör

Finansiell rapport för tredje kvartalet som avslutades 30 september 2023

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	Nettoarea (km ²)	BOEPD ² (2)	Partner och intressebolag
USA	Il Basin (olika)	97%	Producerande	13,3	179	-
USA	LAK Ranch (Avyttrat Q3-23)	99%	Förproduktion	26,2	-	-
Brazil	Peroáklustret ³	15%	Producerande	13,8	560	3R Offshore (intressebolag)
Brazil	Papa Terra- klustret	9,375%	Producerande	17,1	1,214	3R Offshore (intressebolag)
Oman	Block 70	65%	Förproduktion	415,3	-	Mafraq Energy LLC (35%)

Sammanlagning mellan Maha och DBO 2.0 under andra kvartalet 2023

Den 23 maj 2023 slutförde Maha den tidigare annonserade sammanslagningen av verksamheterna med DBO 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). Under det tredje kvartalet ändrade Bolaget namn på sitt dotterbolag DBO 2.0 till Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.

Peroáklustret: Peroá, Cangoá 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 (3R-1). 2P-reserver bedöms till 13,5 miljoner mmbøe brutto per årsslutet 2022⁴. Ett nytt gasförsäljningsavtal undertecknades i juli 2023 ("GSA") med Companhia de Gás do Espírito Santo ("ES Gás"), samt försäljning till den brasilianska spotmarknaden. GSA har en löptid på 30 månader till december 2025, och innebär att 3R Offshore åtar sig att leverera 400 tusen m³ naturgas per dag till ES Gás. Peroá-klustret har idag en produktionskapacitet på cirka 650 tusen m³ naturgas per dag. Eventuell överproduktion av naturgas jämfört med det nämnda åtagandet kan antingen förhandlas mellan parterna eller säljas på den brasilianska spotmarknaden. GSA undertecknades efter verkställandet av ett gasbehandlingsavtal mellan 3R Offshore och Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras ("Petrobras"), för bearbetning av gas från Peroá-klustret vid Cacimbas-behandlingsanläggningen (som ägs och drivs av Petrobras). Genomsnittligt nettoproduktion från Peroáklustret uppgick under tredje kvartalet 2023 till 560 BOEPD.

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. Cirka 2,6 procent av oljan har utvunnits per december 2022 och 2P-reserverna beräknas per

² Per innevarande kvartal rapporterade nettoproduktionsvolymerna till Maha före royalty. 1 BBL = 6 000 SCF gas.

³ Peroáklustret är del av investering i intressebolag

⁴ Baserat på Mahas bedömning med beaktande av reservrapporter från DeGolyer and McNaughton

årsslutet 2022³ brutto uppgå till 178,6 mm boe. Fältet är utvecklat med en FPSO (3R-3) och en Tension Leg Wellhead Platform (3R-2) med en kombinerad bearbetningskapacitet om 140 000 fat olja per dag. För närvarande är 4 produktionsbrunnar och 3 injiceringsbrunnar aktiva.

Genomsnittlig nettoproduktion från Papa Terra-klustret uppgick under det tredje kvartalet 2023 till 1 214 BOEPD. Under året har den månatliga produktionen fluktuerat till följd av förebyggande åtgärder och underhåll som utförts. Arbetet med underhåll och säkerställandet av integritet för enheterna 3R-2 (TLWP) och 3R-3 (FPSO) är fortsatt prioriterat. Det kommer gradvis att minska riskerna för oplanerade avbrott och förväntas resultera i ökad operationell effektivitet, vilket framgår av trenden de senaste kvartalen.

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda. under första kvartalet 2023

Den 28 februari 2023 slutförde Maha avyttringen av Maha Energy Brasil Ltda. (Mahas brasilianska dotterbolag) till det brasilianska olje- och gasbolaget 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. I slutet på tredje kvartalet erlades den andra delbetalningen i form av ett kontantbelopp om 48 miljoner USD samt en bankdeposition om USD 7 miljoner till spärrade konton i form av spärrade likvida medel. 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 september 2023.

Slutligen har del av ersättningen från transaktionen använts som säkerhet för Mahas utestående skuld till BTG Pactual (hänförlig till Låneavtalet daterat 30 mars 2021). Se not 17 för ytterligare information. Till följd härav har Maha Brasilien klassificerats som avvecklad verksamhet i Koncernens resultaträkning i sammandrag.

USA

Illinoisbassängen (IB)

I början av oktober 2023 inledde Maha ett arbetsprogram om tre nya produktionsbrunnar och installation av produktionsanläggningar. Efter att brunnarna har färdigställts, beräknas de att vid slutet av året börja öka Mahas nuvarande produktion från Illinoisbassängen. Under tredje 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 tredje kvartalet var 179 BOPD (314 BOPD under Q3 2022).

LAK Ranch (LAK)

Bolaget slutförde avyttringen av tungoljefältet LAK Ranch i USA. Maha förvärvade tillgången under 2013 och fältet stängdes ner i början av 2020. Beslutet bakom denna avyttring togs för att undvika nya framtida utgifter och operativa kostnader för en tillgång utan kassaflöde och tillväxtperspektiv, och undvika framtida eventuella skulder och kostnader för att lämna licensen. Denna avyttring skapade en nedskrivning om 2,5 miljoner USD, netto efter återföring av skuld för återställningskostnader. Genom avyttringen lyckades Bolaget bli av med skulder för återställningskostnader för brunnar, anläggningar och markområden.

Oman

Block 70

I det första kvartalet 2023 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. 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 under 2022–2023 års borrprogram 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) producerades under produktionstesterna, vilket fyllde upp den tillgängliga lagringskapaciteten på Block 70, har leverans av olja ännu inte påbörjats. Maha skalar nu upp den kemiska bearbetningen och utspädningen av den producerade oljan med hjälp av produkter, som uppvisar de bästa laboratorieresultaten, för att minska viskositeten och göra oljan mer lättflytande. Detta har godkänts av tredjepartsanläggningen. Målet är därefter att 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 kvartalet har Maha av Sultanatet Omans departement för Energi och Mineraler ("MEM") beviljats en förlängning av den Initiala Fasen av prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA-avtalet) för Block 70. Efter förlängningen kommer den Initiala Fasen av EPSA-avtalet löpa fram till 31 december 2023. Under den utökade Initiala Fasen avser Maha att genomföra aktiviteter nödvändiga för att stödja möjligt beslut avseende en andra fas av EPSA-avtalet, en möjlig kommersialitetsförklaring för Block 70 (declaration of commerciality) eller att frånträda blocket.

Bolivia

EIG Bolivia Pipeline AB

Den 6 juli 2023 investerade Maha 1 000 000 USD i EIG Bolivia Pipeline AB, genom förvärvet av 3 845 aktier, motsvarande ett aktieäggande om cirka 7% i ovan nämnda bolag. EIG Bolivia Pipeline AB äger 38% av aktierna i GasTransboliviano S.A., ett bolag som i sin tur äger den bolivianska delen av rörledningen "Brazil-Bolivia".

Genomgång av räkenskaperna

Kvarvarande verksamhet

Produktion

	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Summa konsoliderad produktion (BBL) ⁵	16 468	28 905	56 596	119 636
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	179	314	207	438

Produktionsvolymerna är licensandelsvolym, 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 dagsproduktionsvolym i Illinoisbassängen för tredje kvartalet och niomånadersperioden 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. De 4 000 fat som producerades under testproduktionen i Block 70 i Oman har inte redovisats som produktionsvolym eftersom leveranser från Block 70 inte ännu har kunnat genomföras.

⁵ BOE beaktar levererad och såld gas. 1 fat = 6,000 SCF gas.

Intäkter

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Totala försäljningsvolymen (BBL)	15 862	28 844	54 979	108 024
Olje- och gasintäkter	1 250	2 567	4 061	10 336
Olja erhållet pris (USD/BBL)	78,81	89,00	73,87	95,68
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	82,30	93,18	77,38	98,79

Intäkterna från kvarvarande verksamhet för tredje kvartalet uppgick till 1 250 (Q3 2022: TUSD 2 567) vilket motsvarar en minskning med 51% huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolymen med 45% och minskat erhållet oljepris med 11% för perioden. Intäkterna för niomånadersperioden 2023 uppgick 4 061 TUSD jämfört med TUSD 10 336 under motsvarande period 2022, vilket motsvarar en minskning med 61%.

Minskningen i intäkterna är i linje med minskat erhållet oljepris med 23% samt minskade försäljningsvolymen med 49%. Mer information om intäkter finns i not 3 i denna delårsrapport.

Royalties

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Royalties	306	625	1 045	2 502
Royalties som % av intäkter	24,4%	24,3%	25,7%	24,2%

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna minskade med 51% för tredje kvartalet och med 68% för niomånadersperioden 2023 i förhållande till jämförande perioder i 2022 vilket är i linje med minskade intäkter för samma perioder.

Produktionskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Produktionskostnader	417	563	1 371	2 313
Per enhet (USD/BOE)	26,30	19,53	24,93	21,42

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet var lägre för tredje kvartalet och niomånadersperioden 2023 i förhållande till jämförande perioder huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolymen 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

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Rörelsens netback	527	1 379	1 645	5 521
Netback (USD/BOE)	33,24	47,82	29,94	51,10

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 tredje kvartalet var 62% lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolymen. Rörelsens netback för niomånadersperioden 2023 var 70% lägre jämfört med

motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolym och lägre realiserade oljepriser vilket något motverkades av lägre produktionskostnader för året till dags dato.

Avskrivningar och nedskrivningar

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 tredje kvartalet uppgick till 471 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 29,72 USD per BOE) jämfört med 1 182 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 41,00 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna var lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre totala produktionsvolym. Avskrivningstakten på en per fat-basis (per BOE) är förenlig med de lägre avskrivningarna. Avskrivningarna för niomånadersperioden 2023 minskade med 42% och uppgick till 1 490 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 27,11 USD per BOE) jämfört med 2 587 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 23,95 USD per BOE) för jämförande period.

Nedskrivning av Prospekterings- och Utvärderingstillgångar

I september avslutade Bolaget avyttringen av tungoljefältet LAK Ranch i USA. Dessa tillgångar förvärvades år 2013 och stängdes ner i början av 2020. Omedelbart innan avyttringen av Prospekterings- och Utvärderingstillgångarna ("E&E") omvärderades det redovisade värdet för E&E-tillgångarna där skulderna omvärderades till det lägsta av deras bokförda värden och verkligt värde minus försäljningskostnader, vilket resulterade i en nedskrivning om TUSD 2 459.

Administrationskostnader

Administrationskostnaderna för tredje kvartalet uppgick till 2 485 TUSD vilket motsvarar en ökning om 88% i förhållande till jämförande period då de uppgick till 1 323 TUSD. Denna ökning är huvudsakligen hänförlig till icke återkommande indirekta kostnader hänförliga till pågående arbete med framtida potentiella transaktioner som Maha har engagerat sig i samt administrationskostnader hänförliga till grundandet av Maha Brazil Holding Company i Brasilien. Administrationskostnaderna för niomånadersperioden 2023 uppgick till 6 546 TUSD vilket är 68% högre i förhållande till jämförande period då de uppgick till 3 888 TUSD huvudsakligen på grund av samma anledningar som ovan.

Valutakursvinster eller -förluster

Valutakursförlust, netto, för det tredje kvartalet uppgick till 167 TUSD (Q3 2022: förlust om 211 TUSD) och för niomånadersperioden 2023 till vinst om 176 TUSD (niomånadersperioden 2022: förlust om 111 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursvinsterna för tredje 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 tredje kvartalet i 2023.

Resultat från andelar i intressebolag

Resultat från andelar i intressebolag uppgick till 1 698 TUSD (Q3 2022: noll) för tredje kvartalet och till 2 152 TUSD för niomånadersperioden 2023 (niomånadersperioden 2022: noll). Se vidare i not 8 och information om DBO-sammanslagning ovan. Detta representerar Maha Energys andel, netto (icke kassapåverkande) av resultatet för september 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 denna enhet redovisas därför på en rad i resultaträkningen i sammandrag.

Övriga intäkter

Under tredje kvartalet redovisade Bolaget övriga intäkter om 34 TUSD (Q3 2022: noll) och för niomånadersperioden 2023 om 934 TUSD (niomånadersperioden 2022: noll) 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).

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter för tredje kvartalet ökade till 1 379 TUSD (Q3 2022: 31 TUSD) och för niomånadersperioden 2023 till 6 022 TUSD (niomånadersperioden 2022: 58 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. Finansiella kostnader för tredje kvartalet fortsatte att minska då Bolaget amorterar bankkulder och uppgick till 1 699 TUSD (Q3 2022: 2 332 TUSD) och för niomånadersperioden 2023 till 5 595 TUSD (niomånadersperioden 2022: 7 225 TUSD) och beskrivs i not 4.

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 574 TUSD (Q3 2022: -4 307 TUSD). Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet för niomånadersperioden 2023 uppgick till -9 284 TUSD (niomånadersperioden 2022: 1 785 TUSD). Vid slutförandet av Maha Brasilien Transaktionen redovisade Bolaget valutakursdifferenser om TUSD 26 612 vilket inkluderades i nettoresultatet från avvecklad verksamhet (se not 5).

EBITDA

EBITDA (Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar) för tredje kvartalet 2023 uppgick till -323 TUSD, en minskning från -234 TUSD i tredje kvartalet 2022 på grund av lägre försäljningsvolym och lägre realiserat oljepris. EBITDA för niomånadersperioden 2023 uppgick till -2 348 TUSD, en minskning från 915 TUSD under niomånadersperioden 2022 på grund av samma anledningar. EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Rörelseresultat	-3 086	-1 627	-6 121	-1 783
Avskrivningar	471	1 182	1 490	2 587
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	2 459	-	2 459	-
Valutakursvinster/-förluster	-167	211	-176	111
EBITDA	-323	-234	-2 348	915

Resultat

Resultatet från kvarvarande verksamhet för tredje kvartalet uppgick till -3 406 TUSD (Q3 2022: -3 928 TUSD) motsvarande ett resultat per aktie om -0,02 USD (Q3 2022: -0,03 USD). Resultatet för niomånadersperioden 2023 uppgick till -5 694 TUSD motsvarande ett resultat per aktie om -0,04 USD jämfört med niomånadersperioden 2022 vilket uppgick till -8 950 motsvarande ett resultat per aktie om -0,07 TUSD. Resultaten för tredje kvartalet och niomånadersperioden 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 kapital

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 180,9 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD). Bolagets spärrade likvida medel om 47,8 miljoner USD har spärrats för att användas som säkerhet för Bolagets skuldbalans som uppgår till 39,5 miljoner USD som säkerhet för vissa finansiella åtaganden och ansvarsförbindelser per ikraftträdandet av Maha Brasilien Transaktionen. Dessutom uppgick Bolagets likvida medel till 95,0 miljoner USD till följd av erhållandet av den andra betalningen från försäljningen av Maha Brasilien. 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 2.0-förvärvet*	34 829 057
30 september 2023	178 444 753

*Samtliga 34 829 057 nya aktier registrerades hos Bolagsverket under tredje kvartalet 2023.

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 olika pågående rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och skatter, huvudsakligen hänförliga till Maha Brasilien (sålt till PetroReconcavo 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, även om Bolaget inte ingår som en part, har Bolaget fortsatt finansiella åtaganden för vissa legala processer och möjliga skulder som existerade på transaktionsdagen. Dessa belopp har varit på spärrat konto fram till att den andra betalningen av köpeskillningen 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 extra bolagsstämman i september 2023, består av sju styrelseledamöter: Paulo Mendonça (Ordförande), Halvard Idland, Fabio Vassel, Viktor Modigh, Richard Norris, Enrique Peña och Svein Harald Øygard.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning ("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 web www.maha-energy.com.

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 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 transparent 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 transparent dialog med de lokala samhällena nära verksamheten.

Bolagsstyrning

Bolagsstyrning utgör en del av grunden för Mahas företagskultur och affärs mål, 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 affäretik 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 bolagsstyrning 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 tredje kvartalet 2023 uppgick till -982 313 TSEK (Q3 2022: -6 310 TSEK) huvudsakligen till följd av återföring av utdelning från dotterbolag, som tidigare tillkännagetts men som återtagits av dotterbolaget under kvartalet. Därtill uppgick valutakursförluster till 60 599 TSEK (Q3: vinst om 6 708 TSEK) och administrationskostnader hänförliga till engångskostnader relaterade till nya affärsmöjligheter till 4 802 TSEK (Q3 2022: 2 157 TSEK). Detta motverkades av lägre finansiella kostnader om 18 160 TSEK (Q3 2022: 46 295 TSEK)

Moderbolagets resultat för niomånadersperioden 2023 uppgick till 26 641 TSEK (niomånadersperioden 2022: -31 937 TSEK) vilket är högre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av ökade finansiella intäkter om 102 545 TSEK (niomånadersperioden 2022: 35 434 TSEK) till följd av kortfristiga placeringar av tillgängliga likvida medel och lägre finansiella kostnader om 59 092 TSEK (niomånadersperioden 2022: 72 497 TSEK). Detta motverkades av ökade administrationskostnader om 15 846 TSEK (niomånadersperioden 2022: 6 571 TSEK) hänförliga till samma orsaker som för tredje kvartalet och valutakursförluster om -966 TSEK (niomånadersperioden 2022: vinst om 11 697 TSEK).

Händelser efter rapportperiodens utgång

I oktober 2023 offentliggjorde Maha Energy att Bolaget hade tecknat ett exklusivetsinstrument med Novonor Latinvest Energy S.à.r.l ("Novonor") vilket ger Maha exklusiv rätt att förvärva 60 procent av Novonors helägda spanska dotterbolag Odebrecht E&P España SL r.l, vilket äger 40 procent av aktierna i PetroUrdaneta, ett olje- och gas-joint venturebolag med verksamhet i Venezuela. Transaktionens fullbordande är föremål för vissa villkor, bland annat godkännande på förhand från Venezuelas oljeminister. Den potentiella transaktionen är ett bevis på Mahas ambitiösa tillväxtstrategi och plan för värdeskapande.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

((TUSD) förutom för per aktie data)	Not	Q3 2023	Q3 2022 ⁵	Nio månader 2023	Nio månader 2022 ⁶
Intäkter					
Försäljning av olja	3	1 250	2 567	4 061	10 336
Royalties		-306	-625	-1 045	-2 502
Nettointäkter		944	1 942	3 016	7 834
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		-417	-563	-1 371	-2 313
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-471	-1 182	-1 490	-2 587
Bruttovinst		56	197	155	2 934
Administrationskostnader		-2 485	-1 323	-6 546	-3 888
Aktiebaserade ersättningar	12	-97	-242	-533	-566
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		-	-48	-	-152
Valutakursvinster/(förluster)		167	-211	176	-111
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar		-2 459	-	-2 459	-
Resultat från andelar i intressebolag	8	1 698	-	2 152	-
Övriga intäkter		34	-	934	-
Rörelseresultat		-3 086	-1 627	-6 121	-1 783
Finansiella intäkter	4	1 379	31	6 022	58
Finansiella kostnader	4	-1 699	-2 332	-5 595	-7 225
Finansiella poster, netto		-320	-2 301	427	-7 167
Resultat före skatt		-3 406	-3 928	-5 694	-8 950
Aktuell och uppskjuten skatt		-	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-3 406	-3 928	-5 694	-8 950
Avvecklad verksamhet					
Resultat från avvecklad verksamhet	5	-	6 521	-1 647	31 792
Periodens resultat		-3 406	2 593	-7 341	22 842
Resultat per aktie före och efter utspädning					
Från kvarvarande verksamhet		-0,02	-0,03	-0,04	-0,07
Från avvecklad verksamhet		-	0,05	-0,01	0,26
		-0,02	0,02	-0,05	0,19
<u>Vägt genomsnittligt antal aktier:</u>					
Före utspädning		178 444 753	119 715 696	160 200 961	119 715 696
Efter utspädning		178 444 753	119 843 247	160 200 961	120 116 527

⁶ Jämförande perioder har justerats för att avse kvarvarande verksamhet.

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

(TUSD)	Not	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Periodens resultat		-3 406	2 593	-7 341	22 842
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:</u>					
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		574	-4 307	-9 284	1 785
Överföring av ackumulerat övrigt totalresultat i samband med försäljning	5	-	-	26 612	-
		574	-4 307	17 328	1 785
Totalresultat för perioden		-2 832	-1 714	9 987	24 627
<u>Hänförligt till:</u>					
Moderbolagets aktieägare		-2 832	-1 714	9 987	24 627

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	30 september 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	6	11 882	14 015
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	27 684	29 202
Andelar i intressebolag	8	32 340	-
Övriga långfristiga finansiella tillgångar	13	9 000	302
Spärrade likvida medel	17	12 000	-
Summa anläggningstillgångar		92 906	43 519
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för försäljning	5	-	153 986
Förutbetalda kostnader och depositioner		367	590
Varulager av råolja		161	172
Kundfordringar och övriga fordringar		5 979	568
Spärrade likvida medel	17	35 823	-
Likvida medel		94 962	19 520
Summa omsättningstillgångar		137 292	174 836
SUMMA TILLGÅNGAR		230 198	218 355
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital		180 863	140 897
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	9	17 016	26 590
Avsättningar för återställningskostnader	10	1 873	1 700
Leasingskulder	11	60	78
Summa långfristiga skulder		18 949	28 368
Kortfristiga skulder			
Skulder för försäljning	5	-	19 889
Banklån	9	22 500	19 500
Leverantörsskulder		4 782	3 649
Upplupna kostnader och avsättningar		3 028	5 975
Leasingskulder, kortfristig del	11	76	77
Summa kortfristiga skulder		30 386	49 090
SUMMA SKULDER		49 335	77 458
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		230 198	218 355

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

	Not	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-3 406	-3 928	-5 694	-8 950
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		-	6 521	-1 647	31 792
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	471	3 295	1 490	10 683
Nedskrivning		2 459	-	2 459	-
Aktiebaserade ersättningar	12	97	242	533	566
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	4,10	16	36	51	106
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	328	452	1 099	1 406
Resultat från andelar i intressebolag		-1 698	-	-2 152	-
Övriga vinster		-34	-	-34	-
Räntekostnader		1 374	1 916	4 445	5 927
Aktuell skatt		-	187	-	-2 007
Uppskjuten skatt		-	1 199	-	8 040
Orealiserade intäkter från placeringar		3 410	-	530	-
Orealiserade valutakursförändringar		702	251	-1 508	-14
Betalning av skuld för återställningskostnader		-	-42	-	-42
Erhållen ränta		4 428	68	6 135	175
Betald ränta		-19	-1 869	-3 101	-5 783
Betald skatt		-	-335	-	-2 673
Förändring i rörelsekapital	16	42 488	1 686	41 403	1 372
Kassaflöde från den löpande verksamheten		50 616	9 679	44 009	40 598
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	6	-187	-13 044	-219	-37 806
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	-1 700	-4 744	-10 142	-7 675
Investeringar i intressebolag	8	-117	-	-709	-
Ersättning från utfarmning	7	624	-	10 215	-
Investeringar i övriga långfristiga finansiella tillgångar		-8 696	-	-8 696	-
Spärrade likvida medel		-6 687	-	-47 823	-
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		-16 763	-17 788	-57 374	-45 481
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	11	-24	-319	-62	-990
Amortering av banklån	9	-	-3 750	-9 000	-7 500
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)	12	-	-	-33	-
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		-24	-4 069	-9 095	-8 490
Förändring av likvida medel		33 829	-12 178	-22 460	-13 373
Ersättning vid försäljning av avvecklad verksamhet		-	-	95 883	-
Avvecklad verksamhet		-	-	-1 596	-
Likvida medel, vid periodens början		61 270	23 863	23 228	25 535
Valutakursdifferenser i likvida medel		-137	-347	-93	-824
Likvida medel, vid periodens slut		94 962	11 338	94 962	11 338
- varav inkluderat i tillgångar till försäljning	5	-	-2 020	-	-2 020
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		94 962	9 318	94 962	9 318

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	-	-	-	22 842	22 842
Omräkningsdifferenser	-	-	1 785	-	1 785
Summa totalresultat	-	-	1 785	22 842	24 627
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	566	-	-	566
Utgående balans 30 september 2022	146	86 858	-38 225	67 839	116 618
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	91	91
Omräkningsdifferenser	-	-	4 958	-	4 958
Summa totalresultat	-	-	4 958	91	5 049
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	236	-	-	236
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	-	-	-	-7 341	-7 341
Omräkningsdifferenser	-	-	17 328	-	17 328
Summa totalresultat	-	-	17 328	-7 341	9 987
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	533	-	-	533
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	36	29 409	-	-	29 445
Utgående balans 30 september 2023	207	136 005	-15 939	60 589	180 862

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Intäkter	-	-	-	-
Kostnader				
Administrationskostnader	-4 802	-2 157	-15 846	-6 571
Valutakursvinster/(förluster)	-60 599	6 708	-966	11 697
Rörelseresult	-65 401	4 551	-16 812	5 126
Finansiella kostnader	-18 160	-46 295	-59 092	-72 497
Finansiella intäkter	-898 752	35 434	102 545	35 434
Resultat före skatt	-982 313	-6 310	26 641	-31 937
Inkomstskatt	-	-	-	-
Periodens resultat⁷	-982 313	-6 310	26 641	-31 937

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	30 september 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		448 467	16 153
Lån till dotterbolag		769 775	691 849
Spärrade likvida medel		131 039	50
		1 349 281	708 002
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		354	167
Spärrade likvida medel		319 635	50
Likvida medel		987 319	152 391
		1 307 308	152 608
Summa tillgångar		2 656 589	860 610
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 963	1 580
Överkursfond		1 210 430	892 763
Ansamlade förluster		-502 132	-528 773
Summa eget kapital		710 262	365 570
Långfristiga skulder			
Banklån	9	192 872	288 246
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		1 470	3 604
Lån från dotterbolag		1 506 287	-
Banklån	9	245 698	203 190
		1 753 455	206 794
Summa skulder		1 946 327	495 040
Summa eget kapital och skulder		2 656 589	860 610

⁷ 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

(Belopp i TSEK)	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital	
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2022	1 317	686 398	-463 895	223 820
Summa totalresultat	-	-	-31 937	-31 937
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	5 653	-	5 653
Utgående balans 30 september 2022	1 317	692 051	-495 832	197 535
Summa totalresultat	-	-	-32 941	-32 941
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	2 542	-	2 542
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	263	198 170	-	198 433
Summa transaktioner med ägare	263	200 712	-	200 975
Utgående balans 31 december 2022	1 580	892 763	-528 773	365 570
Summa totalresultat	-	-	26 641	26 641
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	5 620	-	5 620
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	383	312 047	-	312 430
Summa transaktioner med ägare	383	1 210 430	-502 132	710 262
Utgående balans 30 september 2023	1 963	1 210 430	-502 132	710 262

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 verksam 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 delta 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. Under kvartalet har Bolaget ändrat namn på dotterbolaget DBO 2.0 till Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.

Grund för upprättande

Koncernens 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 delårsräkenskaper i sammandrag är i tusentals US dollars (TUSD), om ej annat anges, vilket är Bolagets presentations- och funktionella valuta. Dessa 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 köpeskillning 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 sålunda 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.

2. 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.
- Huvudkontorssegmentet: huvudkontorssegmentet omfattar kostnader som huvudkontoret i Sverige, det tekniska kontoret i Kanada och supportkontoret i Brasilien och 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.

Q3 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Summa
Intäkter	1 250	-	1 250
Royalties	-306	-	-306
Produktions- och rörelsekostnader	-417	-	-417
Avskrivningar	-433	-38	-471
Administrationskostnader	-271	-2 214	-2 485
Aktiebaserade ersättningar	-	-97	-97
Valutakursvinst	-	167	167
Nedskrivning	-2 459	-	-2 459
Resultat från andelar i intressebolag	-	1 698	1 698
Övriga intäkter	-	34	34
Rörelseresultat	-2 636	-450	-3 086
Finansiella kostnader, netto	-2	-318	-320
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	-2 638	-768	-3 406

Q3 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor ⁸	Summa
Intäkter	2 567	-	2 567
Royalties	-625	-	-625
Produktions- och rörelsekostnader	-563	-	-563
Avskrivningar	-1 164	-18	-1 182
Administrationskostnader	-62	-1 261	-1 323
Aktiebaserade ersättningar	-	-242	-242
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-48	-48
Valutakursförlust	-	-211	-211
Rörelseresultat	153	-1 780	-1 627
Finansiella kostnader, netto	-7	-2 294	-2 301
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	146	-4 074	-3 928

Nio månader 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Summa
Intäkter	4 061	-	4 061
Royalties	-1 045	-	-1 045
Produktions- och rörelsekostnader	-1 371	-	-1 371
Avskrivningar	-1 406	-84	-1 490
Administrationskostnader	-451	-6 095	-6 546
Aktiebaserade ersättningar	-	-533	-533
Valutakursvinst	-	176	176
Nedskrivning	-2 459	-	-2 459
Resultat från andelar i intressebolag	-	2 152	2 152
Övriga intäkter	-	934	934
Rörelseresultat	-2 671	-3 450	-6 121
Finansiella kostnader, netto	-21	448	427
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	-2 692	-3 002	-5 694

⁸ Huvudkontorssegmentet har justerats.

Nio månader 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Summa
Intäkter	10 336	-	10 336
Royalties	-2 502	-	-2 502
Produktions- och rörelsekostnader	-2 313	-	-2 313
Avskrivningar	-2 533	-54	2 587
Administrationskostnader	-203	-3 685	3 888
Aktiebaserade ersättningar	-	-566	-566
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-152	-152
Valutakursvinst/förlust	-	-111	-111
Nedskrivning	-	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter	-	-	-
Rörelseresultat	2 785	-4 568	-1 783
Finansiella kostnader, netto	-20	-7 147	-7 167
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	2 765	-11 715	-8 950

3. Intäkter

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

TUSD	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Kvarvarande verksamhet - totala intäkter från avtal med kunder	1 250	2 567	4 061	10 336

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 kontroll över produkten har övergått till kunden. Det inträffar när oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommit 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 avtalsstillsättningar eller avtalskulder under redovisningsperioden. Per den 30 september 2023 inkluderades i kundfordringar inga kundfordringar avseende intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

4. Finansiella intäkter och kostnader

(TUSD)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Ränta och intäkter från investeringar	1 379	31	6 022	58
Finansiella intäkter	1 379	31	6 022	58
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 10)	16	7	51	21
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 9)	327	452	1 099	1 406
Räntekostnader (Not 9)	1 355	1 873	4 445	5 798
Finansiella kostnader	1 699	2 332	5 595	7 225
Finansiella poster, netto	-320	-2 301	427	-7 167

5. Tillgångar för försäljning och avvecklade verksamheter – Maha Brasilien

Maha informerade den 28 december 2022 om avyttringen av Mahas brasilianska dotterbolag till PetroReconcavo, "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 köpeskillning 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 tilläggsköpeskillningarna redovisats per den 30 september 2023. Under kvartalet erhöll Maha den andra delbetalningen om 55,0 miljoner USD av köpeskillingen.

Resultat från avvecklad verksamhet

(TUSD förutom för belopp per aktie)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	-	15 090	9 049	62 170
Royalties	-	-1 554	-776	-6 445
Nettointäkter	-	13 536	8 273	55 725
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader	-	-3 918	-1 518	-10 312
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-2 111	-	-8 095
Bruttovinst	-	7 507	6 755	37 318
Administrationskostnader	-	-119	-925	-617
Övriga intäkter	-	382	336	627
Övriga vinster	-	-	-	-
Rörelseresultat	-	7 770	6 166	37 328
Finansiella intäkter (kostnader), netto	-	138	-2	498
Resultat före skatt	-	7 908	6 164	37 826
Aktuell skatt	-	-187	-261	2 007
Uppskjuten skatt	-	-1 199	-90	-8 040
	-	6 522	5 813	31 793
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	-	-	19 152	-
Realiserat övrigt totalresultat från avvecklad verksamhet	-	-	-26 612	-
Resultat från avvecklad verksamhet	-	6 522	-1 647	31 793

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 september 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)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	9 870	4 552	43 202
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	-13 771	-2 820	-36 763
Kassaflöde använt i finansieringsverksamheten	-	-4 876	-	-11 681

6. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätt s-tillgångar	Summa
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	184	35	152	371
Försäljningar	-	-1 405	-255	-1 660
30 september 2023	17 241	506	153	17 900
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	-1 402	-50	-25	-1 477
Försäljningar	-	496	137	633
30 september 2023	-5 833	-163	-23	-6 019
Bokfört värde				
31 december 2022	12 626	1 268	121	14 015
30 september 2023	11 408	343	130	11 882

7. 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	10 486
Förändring i återställningskostnader	261
Intäkter från utfarmning	-10 181
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-2 084
30 september 2023	27 684

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 prorataandel 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. I september slutförde Bolaget avyttringen av tungoljefältet LAK Ranch i USA. Direkt före avyttringen av prospekterings- och

utvärderingstillgångarna, omvärderades bokfört värdet på prospekterings- och utvärderingstillgångarnas tillgångar och skulder till det lägsta av verkligt värde och bokfört värde minus försäljningskostnader, vilket resulterade i en nedskrivningsförlust, netto, om TUSD 2 459.

8. 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. Under tredje kvartalet 2023 ändrade Bolaget namnet på dotterbolaget DBO 2.0 till Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.

(TUSD)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Resultat från andelar i 3R Offshore	1 698	-	2 152	-

9. 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
Räntekostnad	1 345	14 546
Uppskjutna finansieringskostnader	1 081	11 742
Valutakursjustering	-	16 257
30 september 2023	39 516	438 570
Avgår: Kortfristig skuld	21 750	245 698
Långfristig skuld	17 766	192 872

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 ha deponerat 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. Efter det tredje kvartalets utgång återbetalade Bolaget en summa om 5,3 miljoner USD på lånet och betalade räntor om 1,3 miljoner USD.

Maha har valt att behålla kassareserver istället för att amortera av bankskulden till följd av dels kostsamma böter vid tidiga återbetalningar och dels för att bevara likviditeten för potentiella M&A-transaktioner.

10. 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	66
Anskaffningar	726
Avyttring av skuld	-619
30 september 2023	1 873

11. 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
Anskaffningar	152
Avyttringar	126
Räntekostnader	17
Leasingbetalningar	-62
30 september 2023	136
Avgår kortfristig skuld	76
Leasingskuld – långfristig	60

12. Aktiekapital

Uttestående aktier	A	B	Summa
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
Nyemission av aktier	34 829 057	-	34 829 057
30 september 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 september 2023:

Incitamentsprogram optioner	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	1 jan 2023	Utgivna 2023	Utnyttjade 2023	Förfallna eller maktulerade 2023	30 september 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
Summa		-	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.

Den 18 september 2023 beslöt en extra bolagsstämma i enlighet med styrelsens förslag att införa ett incitamentsprogram för anställda och konsulter genom emission av högst 5 712 210 teckningsoptioner (LTIP-8). Därtill beslöt den extra bolagsstämman i enlighet med valberedningens förslag att införa ett incitamentsprogram för styrelseledamöter genom emission av högst 3 808 140 teckningsoptioner (LTIP-9). Inga teckningsoptioner i emissionsprogrammen LTIP-8 och LTIP-9 har utfärdats per 30 september 2023.

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q3 2023 uppgick till 97 TUSD (Q3 2022: 242 TUSD).

13. Finansiella tillgångar och skulder

30 september 2023	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Övriga långfristiga finansiella tillgångar		-	
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore (Intressebolag)	7 636		7 636
Investering i EIG Bolivia Pipeline AB	1 000		1 000
Fullgörandegarantier	364		364
Summa	9 000		9 000

30 september 2023	Övriga skulder (upplupet anskaffningsvärde)	Övriga skulder till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Finansiella skulder			
Långfristigt banklån	17 016	-	17 016
Kortfristigt banklån	22 500	-	22 500

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 observerbara 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. De övriga långfristiga finansiella tillgångarna och banklånet redovisas till upplupet anskaffningsvärde vilket i stort motsvarar verkligt värde.

14. 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.

15. 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 180,9 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD) och kortfristiga tillgångar till 137,3 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.

16. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

(TUSD)	30 september 2023	30 september 2022
Förändringar:		
Kundfordringar	42 952	-3 158
Varulager	44	-507
Förutbetalda kostnader och depositioner	223	142
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	-1 816	4,895
Summa	41 403	1 372

17. 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, Dessutom, som en del av villkoren i Maha Brasilien Transaktionen, har parterna överenskommit om att innehålla ett belopp, motsvarande 29 miljoner brasilianska real av den andra betalningen av transaktionspriset, på ett spärrat konto.

I slutet på tredje kvartalet erlades den andra delbetalningen i form av ett kontantbelopp om 48 miljoner USD samt en bankdeposition om 7 miljoner USD till spärrade konton som säkerhet för Mahas kvarvarande ansvarsförbindelser och vissa osäkra skatter. Det belopp som behålls på spärrade konton kommer att frigöras för att täcka eventuella förluster, eller till Mahas fördel efter att en viss procent (100%) uppnåtts av, vid varje tillfälle, upplupen ränta för ett kvartal för att säkerställa Låneåtagandena. Amortering av Lånet görs från spärrade medlen vid varje förfallotidpunkt.

18. Åtaganden och eventalförpliktelser

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 då ett sådant undantag inte erhöles innan andra delbetalningen betalades innehölls ett belopp motsvarande åtagandet på ett spärrat konto och kommer att 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. Efter kvartalet utgång har Bolaget inlett ett borrhprogram bestående av tre produktionsbrunnar för att uppfylla detta åtagande. 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 borrhandet av 11 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattades till 20,0 miljoner USD brutto (netto 13,0 miljoner USD). Samtliga tidigare åtaganden har uppfyllts av Bolaget. Om Maha väljer att gå in i den andra fasen av projektet medför det nya åtaganden.

19. Närståendetransaktioner

Det har inte skett någon väsentlig förändring avseende transaktioner med närstående jämfört med tidigare år.

20. Händelser efter rapportperiodens utgång

I oktober 2023 offentliggjorde Maha Energy att Bolaget hade tecknat ett exklusivetsinstrument med Novonor Latinvest Energy S.à.r.l ("Novonor") vilket ger Maha exklusiv rätt att förvärva 60 procent av Novonors helägda spanska dotterbolag Odebrecht E&P España SL r.l, vilket äger 40 procent av aktierna i PetroUrdaneta, ett olje- och gas-joint venturebolag med verksamhet i Venezuela. Transaktionen fullbordande är föremål för vissa villkor, bland annat godkännande på förhand från Venezuelas oljeminister. Den potentiella transaktionen är ett bevis på Mahas ambitiösa tillväxtstrategi och plan för värdeskapande.

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	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Intäkter	1 250	2 567	4 061	10 336
Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet	527	1 379	1 645	5 521
EBITDA från kvarvarande verksamhet	-323	-234	-2 348	915
Nettoresultat från kvarvarande verksamhet	-3 406	-3 928	-5 694	-8 950
Kassaflöde från den löpande verksamheten	50 616	9 679	44 009	40 598
Fritt kassaflöde	33 853	-8 109	-13 365	-4 883
Nettoskuld (nettokassa)	-55 446	26 570	-55 446	26 570

Nyckeltal⁹

	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Avkastning på eget kapital (%)	-5	-8	-5	-8
Soliditet (%)	79	60	79	60

Data per aktie⁹

	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Vägt antal aktier (före utspädning)	178 444 753	119 715 696	160 200 961	119 715 696
Vägt antal aktier (efter utspädning)	178 444 753	119 843 247	160 200 961	120 116 527
Resultat per aktier (före utspädning), USD	-0,02	-0,03	-0,04	-0,07
Resultat per aktier (efter utspädning), USD	-0,02	-0,03	-0,04	-0,07
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Operating Netback from continuing operations

(TUSD)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Intäkter	1 250	2 567	4 061	10 336
Royalties	-306	-625	-1 045	-2 502
Rörelsekostnader	-417	-563	-1 371	-2 313
Rörelsens netback	527	1 379	1 645	5 521

⁹ Nyckeltal och data per aktie baseras endast på kvarvarande verksamhet.

EBITDA från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Rörelseresultat	-3 086	-1 627	-6 121	-1 783
Avskrivningar	471	1 182	1 490	2 587
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	2 459	-	2 459	-
Valutakursförluster (vinster)	-167	211	-176	111
EBITDA	-323	-234	-2 348	915

Fritt kassaflöde

(TUSD)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	51 239	9 679	44 632	40 598
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	-17 387	-17 788	-57 998	-45 481
Fritt kassaflöde	33 852	-8 109	-13 366	-4 883

Nettoskuld

(TUSD)	Q3 2023	Q3 2022	Nio månader 2023	Nio månader 2022
Banklån	39 516	49 408	39 516	49 408
Avgår: likvida medel	-94 962	-11 338	-94 962	-11 338
Nettoskuld (netto likvida medel)	-55 446	38 070	-55 446	38 070

Ordlista

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.

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

Resultat 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 leasingkulder, 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.

Valutadefinitioner

Valutaförkortningar

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 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

Övriga termer

2P Avser bevisade reserver (P90) plus sannolika reserver (P50).

3R Offshore Avser 3R Petroleum Offshores S.A., bolaget som DBO 2.0 (med nytt namn Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.) har 15% aktieägarintresse i.

ANP Avser National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels in Brazil, Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis.

API Avser viktmätning av olja med namnet American Petroleum Institute gravity.

Block 70 Avser Block 70, beläget i Oman, med Maha Oman som operatör med en intresseandel om 65%.

DBO Avser DBO 2.0 S.A. (med nytt namn Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda.).

EPSA Avser prospekterings- och produktionsdelningsavtalet för Block 70, oljefältet Mafrqa, Oman.

ESG Avser miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning.

Koncernen Avser Bolaget och dess dotterbolag.

Tungoljefält Avser ett oljefält som innehåller olja som i reservoaren har lägre API än 20 grader eller högre viskositet än 200 centipoise

Illinoisbassängen Avser Bolagets lättoljefält i Illinois/Indiana, USA.

Initiala Fasen avser den initiala fasen av EPSA:t för Block 70.

JOA Avser Joint Operating Agreement avtal med Mafrqa för Block 70 i Oman

LAK Ranch Avser Bolagets tungoljefält i Wyoming, USA.

Mafrqa Avser Mafrqa Energy LLC.

Maha eller Bolaget Avser, beroende på sammanhang, Maha Energy AB med organisationsnummer 559018-9543, ett publikt svensk aktiebolag, koncernen som Bolaget är moderbolag i eller dotterbolag inom koncernen.

Papa Terra-klustret Avser Papa Terra klustret, vilket består av oljefält offshore Brasilien, och har 3R Offshore som operatör.

Peroáklustret Avser Peroáklustret och består av fälten Peroá och Congoá, samt Malombe-fyndet, beläget offshore Brasilien och har 3R Offshore som operatör.

Petrobras Avser oljebolaget Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras.

PetroRecôncavo Avser PetroRecôncavo S.A., vilket den 28 februari 2023 förvärvade Mahas brasilianska dotterbolag med intresseandelar i fälten Tie och Tartaruga.

Andra Fasen avser den andra fasen av EPSA:t för Block 70.

Intresseandel Avser det procentuella ägarskapet i borrhets- och utvinningsverksamheten, vilket ger ägaren (ägarna) en rätt till deltagande i sådana verksamheter och rätten till de resurser som produceras från aktiviteterna.

Styrelsens försäkran

Styrelsen, Verkställande direktören och Styrelsens ordförande försäkrar att delårsrapporten för perioden till den 30 september 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, 14 november 2023

Paulo Mendonça
Styrelsens ordförande

Halvard Idland
Styrelseledamot

Fabio Vassel
Styrelseledamot

Viktor Modigh
Styrelseledamot

Richard Norris
Styrelseledamot

Enrique Peña
Styrelseledamot

Svein Harald Øygard
Styrelseledamot

Revisorns granskningsrapport

Revisorns rapport avseende översiktlig granskning av delårsrapporten per 30 september 2023 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum.

Till styrelsen i Maha Energy AB (publ), org.nr. 559018-9543.

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Maha Energy AB (publ) per den 30 september 2023 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och rättvisande presentera denna delårsrapport 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.

Stockholm den 14 november 2023
Deloitte AB

Andreas Frountzos
Auktoriserad revisor

Finansiell kalender

- Bokslutskommuniké 2023 (januari - december 2023) den 26 februari 2024
- Årsredovisning 2023 den 15 april 2024
- Rapport första kvartalet 2024 (januari - mars 2024) den 28 maj 2024
- Årsstämman 2024 planeras att hållas i Stockholm den 29 maj 2024
- Rapport andra kvartalet 2024 (januari - juni 2024) den 12 augusti 2024
- Rapport tredje kvartalet 2024 (januari – september 2024) den 18 november 2024

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Kjetil Braaten Solbraekke (VD)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@maha-energy.com

Guilherme Guidolin de Campos (CFO)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@maha-energy.com

Jakob Sintring (Head of Investor Relations)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: jakob.sintring@maha-energy.com

Maha Energy AB

Huvudkontor

Eriksbergsgatan 10, SE-114 30 Stockholm,
Sverige
+46 8 611 05 11

Tekniskt kontor

Suite 240, 23 Sunpark Drive SE
Calgary, Alberta T2X 3V1
+1-403-454-7560

Email:

info@maha-energy.com

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.