



Q4

**Bokslutskommuniké för helåret
som avslutades den 31 december 2023**

(org. nummer: 559018-9543)

Höjdpunkter

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

Fjärde kvartalet 2023

- Maha Energy tecknade i oktober 2023 en exklusivtetsöverenskommelse avseende investering och förvärv av 24% indirekt aktieäggande i venezuelanska oljebolaget PetroUrdaneta.
- Bolaget offentliggjorde försäljningen av det omska dotterbolaget för en försäljningslikvid om upp till 14 miljoner USD, med en kontant betalning om 2 miljoner och plus tilläggsköpeskilling om 12 miljoner att betalas om överenskomna milstolpar uppnås.
- Till följd av att tillgångarna i Oman har klassificerats som anläggningstillgångar som innehas för försäljning, redovisar Maha en icke kassapåverkande nedskrivning om 25,2 miljoner (not 5). Oman presenteras som avvecklad verksamhet i denna rapport.
- Genomsnittlig dagsproduktion av olja från kvarvarande verksamhet under Q4 2023 uppgick till 165 BOEPD (Q4 2022: 281 BOEPD) och inklusive icke-konsoliderad produktion från andelar i intressebolag - 3R Offshore om 2 051 BOEPD uppgick den sammanlagda produktionen till i genomsnitt 2 217 BOEPD.
- Intäkter från kvarvarande verksamhet om 1,2 miljoner (Q4 2022: 2,0 miljoner) till följd av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris.
- Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet uppgick till 0,6 miljoner (Q4 2022: 1,0 miljoner) till följd av lägre försäljningsvolym.
- EBITDA från kvarvarande verksamhet uppgick till -1,5 miljoner (Q4 2022: -0,9 miljoner).
- Periodens resultat från kvarvarande verksamhet uppgick till -0,5 miljoner (Q4 2022: -3,1 miljoner).
- Periodens resultat från avvecklad verksamhet uppgick till -26,1 miljoner (Q4 2022: 3,7 miljoner).
- Resultat per aktie, före och efter utspädning 0,00 (Q4 2022: -0,03).

Helåret som avslutades 31 december 2023

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas från kvarvarande verksamhet för helåret 2023 uppgick till 197 BOEPD (helåret 2022: 399 BOEPD) och inklusive icke-konsoliderad produktion från andelar i intressebolag - 3R Offshore om 1 745 BOEPD uppgick den sammanlagda produktionen till i genomsnitt 1 942 BOEPD.
- Intäkter från kvarvarande verksamhet om 5,2 miljoner (helåret 2022: 12,3 miljoner) till följd av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris.
- Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet uppgick till 2,2 miljoner (helåret 2022: 6,5 miljoner) till följd av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris.
- EBITDA från kvarvarande verksamhet om -2,9 miljoner (helåret 2022: 0,8 miljoner)
- Periodens resultat från kvarvarande verksamhet uppgick till -5,3 miljoner (helåret 2022: -11,3 miljoner)
- Periodens resultat från avvecklad verksamhet uppgick till -28,6 miljoner (helåret 2022: 30,6 miljoner).
- Resultat per aktie, före och efter utspädning -0,03 (helåret 2022: -0,09)
- Likvida medel per den 31 december 2023 uppgick till 131,1 miljoner, inklusive spärrade likvida medel om 42,8 miljoner USD (31 december 2022: 15,2 miljoner exklusive likvida medel från tillgångar som innehas för försäljning)

Reserver

- Mahas bruttoreserver före skatt i Illinoisbassängen i USA uppgick per 31 december 2023 till 2,8 miljoner fat i bevisade och sannolika reserver (2P).

Händelser efter rapportperiodens utgång

- Maha Energy förvärvar 5% av brasilianska olje- och gasbolaget 3R Petroleum Óleo e Gás S.A ("3R Petroleum").
- Slutgiltigt avtal för försäljningen av tillgången i Oman till Mafraq slutfört i januari 2024. Transaktionen kräver fortfarande godkännande från myndigheterna.
- Tilläggsköpeskilling från försäljningen av tillgångar i Brasilien om 1,5 miljoner ska erhållas under första kvartalet 2024.

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

Finansiell information i sammandrag (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	165	281	197	399
Intäkter	1 165	1 991	5 226	12 327
Rörelsens netback	552	1 002	2 197	6 523
EBITDA	-1 459	-896	-2 905	799
Periodens resultat	-515	-3 135	-5 307	-11 298
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	0,00	-0,03	-0,03	-0,09
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	131 119	15 218	131 119	15 218

Avseende avvecklad verksamhet av Maha Brazil i Q4 2022 och Oman i Q4 2023:

Finansiell information i sammandrag (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	0	2 341	1 562	2 812
Intäkter	0	15 280	9 049	77 450
Rörelsens netback	0	8 794	6 755	54 206
EBITDA	-992	9 661	4 272	54 302
Periodens resultat	-26 097	3 228	-28 646	34 231
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	0,00	0,03	-0,01	0,28
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	356	8 010	5 998	8 010

Kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Finansiell information i sammandrag (TUSD)	Q4 2023	Q3 2023	Q2 2023	Q1 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	165	179	211	233	2 622	197	3 211
Intäkter	1 165	1 250	1 325	10 535	17 271	14 275	89 777
Rörelsens netback	552	527	470	7 403	9 796	8 952	60 729
EBITDA	-2 451	-323	-1 788	5 929	8 765	1 367	55 101
Periodens resultat	-26 612	-3 406	90	-4 025	93	-33 953	22 933
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	-0,01	-0,02	0,00	-0,02	0,00	-0,20	0,19
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	131 475	142 785	102 406	110 395	23 228	137 117	23 228

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare,

I januari inledde Maha en spännande ny era inom den brasilianska energiindustrin. Vi förvärvade fem procent av ett av de mest framstående oberoende olje- och gasföretagen i Brasilien - 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. ("3R Petroleum") - och beskrev våra tankar om att påbörja en konsolidering inom det brasilianska onshore-segmentet. Vi föreslår en avknoppning av 3R Petroleums onshore-tillgångar och en sammanslagning med en annan onshore-aktör. Där ser vi att PetroRecôncavo är den bästa kandidaten. De omfattande befintliga synergier mellan de två företagen kommer att ta fram betydande värden för alla inblandade aktieägare. 3R Petroleum kommer att kunna fokusera på att förbättra sina offshore-tillgångar, där Maha redan har en ägarandel om 15%. Jag, tillsammans med medlemmar i vår styrelse, har varit nära involverade i grundandet och den tidiga tillväxten av 3R Petroleum och besitter en djup förståelse för det värde som finns i 3R Petroleums tillgångar. I vårt offentliga brev till 3R Petroleum, publicerat den 17 januari 2023, fastställde vi en tidsplan för genomförandet av vår strategi under 2024. Som en inledning av denna plan begärde vi i februari en extra bolagsstämma i 3R Petroleum för att fatta beslut om en ny styrelse.

Vårt projekt i Venezuela fortsätter också framåt. Vi har satt samman ett mycket kvalificerat team i Venezuela. Teamet leds av vår COO, och vår CFO kommer inom en snar framtid också vara baserad i Venezuela. Vi fortsätter att noggrant följa den politiska utvecklingen i Venezuela och är fortsatt mycket optimistiska om möjligheten att bedriva hållbar verksamhet i landet. Sanktionslättnaderna mot Venezuela löper till den 18 april 2024, men vi förväntar oss att även framöver få de eventuella allmänna eller specifika sanktionslicenser från USA som kan krävas för att få fortsätta aktiviteterna även efter det datumet. Framgent kommer vi att fortsätta arbeta med att slutföra avtal, genomföra all nödvändig due diligence för att bekräfta finansiell, juridisk, regelmässig och operationell genomförbarhet. Vi ser fram emot att få all dokumentation klar och att inleda verksamheten för att skapa värde både för våra aktieägare och befolkningen i Venezuela.

Drivet av produktionsökningen på Papa Terra ökade produktionen från våra befintliga projekt med 14% från tredje till fjärde kvartalet 2023. Under året har ett omfattande underhållsprogram successivt förbättrat driftseffektiviteten på Papa Terra. Genom det arbete som genomförs i borrhålen kunde också en ny brunn tillföras under det fjärde kvartalet. Arbete i borrhålen kommer ske i fler brunnar och en ny sidetrack-brunn är också planerad under våren. Vi förväntar oss därför att produktionen kommer att fortsätta öka, men med månatliga fluktuationer. Dessutom har vi avslutat ett borrhållsprogram om tre nya produktionsbrunnar i våra amerikanska tillgångar i Illinoisbassängen. I januari började vi se att produktionen ökade och uppgick till över 100% vid slutet av januari jämfört med genomsnittet under fjärde kvartalet.

I december offentliggjorde vi avyttringen av vår omanska tillgång, Block 70, för en försäljningslikvid om upp till 14 miljoner USD, inklusive möjlig tilläggslikvid. Det visade sig att Block 70 hade olja med högre viskositet än förväntat, och projektet troligen kräver betydande investeringar framgent. För "det nya Maha" är det bättre att fokusera på projekt på vår hemmaplan i Latinamerika och behålla en del av Block 70-projektets potential genom vår möjliga tilläggslikvid. Vi avslutar vårt engagemang i Oman med en icke kassapåverkande nedskrivning om 25 miljoner USD. Med denna avyttring är jag också glad och stolt över att ha genomfört den fullständiga transformeringen av Maha på lite över ett år. Vi har behållit samma produktionsnivå, sålt flera tillgångar, fått en betydande kassaposition, förvärvat nya tillgångar, flyttat företagens huvudkontor till Rio i Brasilien och till stor del stängt det kanadensiska kontoret.

Vi rapporterar intäkter från vår konsoliderade produktion på 1 165 TUSD samt resultat från andelar i intressebolag om 1 825 TUSD för det fjärde kvartalet avseende Mahas icke kassapåverkande resultatandel från tillgångarna Papa Terra och Peroá. Vårt EBITDA minskade till -1 459 TUSD, jämfört med -896 TUSD för fjärde kvartalet föregående år. Vårt nettoresultat från kvarvarande verksamhet ökade från -3 135 under fjärde kvartalet 2022 till -515 TUSD under fjärde kvartalet 2023. Vår totala kassa (inklusive spärrade likvida medel) minskade från 143 miljoner USD i slutet av september 2023 till 131 miljoner USD, främst till följd av investeringar i Illinoisbassängen och återbetalning av bankkulder. Det genomsnittliga oljepriset under 2023 låg över USD 80 per fat, vilket säkerställde en tilläggsförsäljningslikvid på 1 470 TUSD, som kommer att erhållas senare under första kvartalet 2024. Administrationskostnader var högre jämfört med föregående år, främst till följd av extraordinära kostnader och engångskostnader relaterade till försäljningar och förvärv samt avvecklingen av det kanadensiska kontoret. Flytten till Rio har dock minskat våra löpande kostnader och vi förväntar oss att administrationskostnaderna stabiliseras på en lägre nivå i 2024.

Jag är mycket glad över att kunna välkomna vår countrymanager i Venezuela, Javier Gremes Cordero, till hans nya roll som Chief Operating Officer COO på Maha. Han kommer att stärka ledningsgruppen med sin gedigna erfarenhet och vi är säkra på att han kommer hjälpa oss nå våra strategiska mål.

Med de strukturella förändringar vi genomfört under året, har Maha Energy AB genomgått en strategisk omvandling och fullt ut rustat för att driva tillväxt och lönsamhet i Latinamerika. Vi har en erfaren ledning och styrelse på plats samt tydliga planer och resurser för att skapa värde för våra aktieägare. I takt med att vi driver våra projekt framåt är vi också lika engagerade i att synliggöra tillgångarnas verkliga marknadsvärden, vilket gynnar alla intressenter, inklusive mig själv och övriga styrelsemedlemmar med betydande aktieinnehav, både privat och genom våra företag. Tack för att ni följer med oss på denna resa!

Kjetil Solbraekke
Verkställande direktör

Finansiell rapport för fjärde kvartalet som avslutades 31 december 2023

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	2P Reserver (miljoner fat)	BOEPD Q4 2023	Partner och intressebolag
USA	Illinoisbassängen (olika)	97%	Producerande	2,8*	165	-
Brazil	Peroáklustret	15%	Producerande	2,0**	516	3R Offshore (intressebolag)
Brazil	Papa Terra-klustret	9,375%	Producerande	16,7**	1,535	3R Offshore (intressebolag) och Nova Técnica Energia

* Per 31 december 2023, ** Per 31 december 2022

Exklusivitetsöverenskommelsen mellan Maha och Novonor under fjärde kvartalet 2023

PetroUrdaneta

I oktober tecknade Maha Energy ett exklusivitetsinstrument 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 ("OE&P" eller "Partner B"), vilka äger 40 procent av aktierna i PetroUrdaneta, ett olje- och gas-joint venturebolag med verksamhet i Venezuela. Genom detta kommer Maha att indirekt att inneha en 24% ägarandel i PetroUrdaneta. Transaktionens fullbordande är föremål för vissa villkor, bland annat undertecknandet av de slutgiltiga dokumenten och godkännande från venezuelanska myndigheter. PetroUrdaneta bedriver verksamhet i Maracaibo-bassängen i nordvästra Venezuela. Mahas plan inkluderar renovering och komplettering av befintliga brunnar, med en potentiell produktionsuppsida och kommersialisering av befintliga associerade naturgasreserver i området. Transaktionen innebär att Maha betalar 4,6 miljoner euro för en exklusivitetsperiod på 9 månader, med ytterligare betalningar för en möjlig förlängning eller vid undertecknandet av slutgiltiga dokument. Efter att alla villkor uppfyllts, kommer Maha att ha en köpoption att förvärva 60 procent av OE&Ps innehav och därefter en köpoption för återstående 40 procent av Partner B. Transaktionen följer auktorisationen från U.S. Department of the Treasury för vissa venezuelanska transaktioner enligt General License No. 44/2023. Under fjärde kvartalet 2023 var den redovisningsmässiga påverkan upprättandet av ett spärrat konto, vilket redovisades som likvida medel uppgående till 9,2 miljoner EUR i balansräkningen.

Maha Energy Offshore

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") (senare namnändrat till Maha Energy Offshore (Brasil) Ltda). 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).

Peroáklustret: Peroá, Cangoá och Malombe

Peroá-gasklustret är beläget i Espírito Santo-bassängen offshore Brasilien på grunt vatten och inkluderar koncessionsavtalen för Peroá, Cangoá och Malombefyndigheten. Peroá- och Cangoáfälten är utbyggda och producerar via Peroáplattformen (3R-1). 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 fjärde kvartalet 2023 till 516 BOEPD. Detta inkluderar försäljningen i enlighet med take-or-pay-kontraktet och med överskottet sålt enligt efterfrågan under kvartalet på den brasilianska gasmarknaden.

Papa Terra-klustret

Papa Terra är ett tungoljefält beläget på djupt vatten i Camposbassängen, cirka 100 km utanför kusten i delstaten Rio de Janeiro, Brasilien. 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. Genomsnittlig nettoproduktion från Papa Terra-klustret uppgick under det fjärde kvartalet 2023 till 1 535 BOEPD.

Under 2023 har tillgången genomgått ett omfattande underhållsprogram, inklusive förbättring av pannsystemet, flera kritiska pumpar och kraftgenereringsenheten. Detta underhåll har successivt förbättrat enhetens effektivitet under året. Mot slutet av året inleddes en workover-kampanj genom borrhartyget Alpha Star. Arbete i brunnarna förväntas äga rum vid "våta" produktionsbrunnar, som för närvarande inte är i draft, men som är anslutna till 3R-3 (FPSO). Därtill kommer också arbete att ske i brunnar som är i draft. Första arbetet i en brunn genomfördes i PPT-22-brunnen, som framgångsrikt uppkopplades under den första veckan i december 2023. Det andra renoveringsarbetet i Papa Terra-fältet (brunn PPT-12) slutfördes tidigare än planerat i början av januari 2024. Produktionen på PPT-12 förväntas att kunna inledas i slutet på januari, efter att nödvändiga anpassningar av bearbetningsanläggningen FPSO färdigställts. Dessa åtgärder kan leda till tillfälliga störningar i produktionen på Papa Terra i upp till fem dagar. Detta arbete kommer också att öka effektiviteten i bearbetning av produktionsflöden från alla andra brunnar. Ytterligare renoveringsarbeten i brunnar och en sidetreck-brunn (PPT-52) är planerade för de första sex månaderna 2024. Senare under 2024 kommer arbete med ett Flotel (flytande hotell) med över 100 arbetare ombord att inledas för att slutföra färdigställa tillgångens integritet. Denna kampanj är planerad att pågå under 90 dagar, med upp till 20 dagars produktionsstopp under tredje kvartalet 2024.

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, har de börjat öka Mahas nuvarande produktion från Illinoisbassängen med inledning i januari 2024. Under fjärde kvartalet 2023 har Bolaget också slutfört rutinunderhållsarbeten såsom renoveringsarbeten och brunnsreparationer på sina tillgångar i Illinoisbassängen. En mindre investering slutfördes under fjärde kvartalet 2024 inom Mahas kärnområde, vilken tillförde två producerande brunnar, produktionsanläggningar samt potentialen för 1-2 ytterligare borrhplatser. Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det fjärde kvartalet var 165 BOPD (281 BOPD under Q4 2022). Produktionen under fjärde kvartalet var mindre än förväntat till följd av att vissa brunnar behövde stängas ned under fraccing-arbeten. Investeringar genomförda under 2023 om 3 237 TUSD redovisas under olje- och gastillgångar i balansräkningen och är hänförliga till förvärv, borrning, färdigställande och avvecklingsprocesser, och förväntas resultera i produktionsökningar från januari 2024 och framåt.

2023 Maha Energy AB bruttoreserver före skatt

(miljoner fat)	1P	2P	3P
Illinoisbassängen	1,3	2,8	3,6

Denna oberoende redovisning av reserver och resurser har gjorts av McDaniel & Associates Consultants Ltd., Calgary, Canada för Bolagets räkning. Utvärderingen har genomförts i enlighet med de riktlinjer och standarder som återfinns i "Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook", samt i "The professional practice standard under our Permit to Practice with APEGA" och slutligen i "The Guidelines of the European Securities and Markets Authority" (ESMA). Rapporten har sammanställts och översatts av en "Qualified Reserves Evaluator"

LAK Ranch (LAK)

Bolaget slutförde avyttringen av tungoljefältet LAK Ranch i USA under tredje kvartalet 2023. Denna avyttring skapade en nedskrivning om 2,5 miljoner USD, netto efter återföring av skuld för återställningskostnader.

Försäljning av tillgångarna i Oman under fjärde kvartalet 2023

I det första kvartalet 2023 farmade Maha ut en 35-procentig licensandel i Block 70 till Mafraq Energy LLC. Maha kvarstår som operatör för Block 70 med 65 procent licensandel. Ersättning för överföringen av denna licensandel uppgår till 11,2 miljoner USD vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader. Dessutom skall Mafraq Energy LLC stå för 35 procent av samtliga framtida kostnader. I mars påbörjade Bolaget ett kortsiktigt produktionstest, då fem av åtta brunnar producerade olja med en initial uppskattad genomsnittlig nivå av 300 fat olja per dag. Under tredje kvartalet erhöll Maha av Sultanatet Omans departement för Energi och Mineraler ("MEM") en förlängning av den Initiala Fasen av prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA-avtalet) för Block 70.

Under Q4 tecknade Maha Energy en bindande avsiktsförklaring för försäljning av sitt cypriotiska dotterbolag Maha Oman, som äger en intresseandel om 65% i Block 70, till Mafraq Energy. Mafraq Energy, redan en 35% samarbetspartner, ska täcka alla operativa kostnader från och med den 1 december 2023. På tillträdesdagen kommer Maha erhålla 2 miljoner USD av försäljningslikviden. Ytterligare tilläggsköpeskilling om upp till 12 miljoner USD är hänförligt till faktisk produktion på Block 70. Från och med tillträdesdagen kommer Maha att befrias från alla förpliktelser och skulder avseende Maha Oman, inklusive de som är hänförliga till EPSA- och JOA-avtalen. Det slutgiltiga försäljningsavtalet undertecknades i januari 2024 och transaktionen är villkorat av godkännande från myndigheterna i Oman. Verksamheten i Oman har klassificerats som anläggningstillgångar som innehas för försäljning samt avvecklad verksamhet. Som en del av klassificeringen som tillgångar som hålls för försäljning redovisas en nedskrivning om USD -25,2 miljoner (Not 5).

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda. under första kvartalet 2023

Tie- och Tartarugafälten

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 55 miljoner USD, varav USD 7 miljoner hölls på ett spärrat konto som säkerhet för potentiella eventalförpliktelser till PetroReconcavo. 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 med start 2023. 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. En tilläggsköpeskilling för 2023 om 1,5 miljoner USD skall betalas under första kvartalet 2024.

Slutligen har del av ersättningen från transaktionen använts som säkerhet för Mahas utestående skuld till BTG Pactual (hänförlig till Låneavtalet daterat 30 mars 2021). Till följd härav har Maha Brasilien klassificerats som avvecklad verksamhet i Koncernens resultaträkning i sammandrag.

Genomgång av räkenskaperna

Kvarvarande verksamhet

Produktion

Produktionsvolymerna är licensandelsvolym, netto före eventuella royalties. Bolagets kvarvarande verksamhet av producerande olje- och gastillgångar är i Illinoisbassängen. Produktion från Mahas brasilianska tillgångar, Papa Terra-and Peroá-klustren, där Maha har ett indirekt ägande, redovisas istället i Bolagets koncernredovisning som Resultat från andelar i intressebolag. Genomsnittliga dagsproduktionsvolymerna i Illinoisbassängen för fjärde kvartalet och helåret 2023 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.

Produktion (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Summa konsoliderad produktion (BBL)	15 208	25 818	71 804	145 454
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	165	281	197	399

Intäkter

Intäkterna från kvarvarande verksamhet för fjärde kvartalet uppgick till 1 165 TUSD (Q4 2022: 1 991 TUSD) vilket motsvarar en minskning med 41% huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolymerna med 47% och minskat erhållet oljepris med 5% för perioden. Intäkterna för helåret 2023 uppgick till 5 226 TUSD jämfört med 12 327 TUSD under motsvarande period 2022, vilket motsvarar en minskning med 58%. Minskningen i intäkterna är i linje med minskat erhållet oljepris med 20% samt minskade försäljningsvolymerna med 18%. Mer information om intäkter finns i not 3 i denna delårsrapport.

Intäkter (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Totala försäljningsvolymerna (BBL)	15 328	25 011	70 307	133 034
Olje- och gasintäkter	1 165	1 991	5 226	12 327
Olja erhållet pris (USD/BBL)	76	80	74	93
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	78,41	82,79	77,64	94,90

Royalties

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna minskade med 53% för fjärde kvartalet och med 57% för helåret 2023 i förhållande till jämförande perioder i 2022 vilket är i linje med minskade intäkter för samma perioder.

Royalties (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Royalties	223	474	1 268	2 976
Royalties som % av intäkter	19,1%	23,8%	24,3%	24,1%

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet var lägre för fjärde kvartalet och helåret 2023 i förhållande till jämförande perioder huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolymerna vilket något motverkades av 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.

Produktionskostnader (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Produktionskostnader	390	515	1 761	2 828
Per enhet (USD/BOE)	25,44	20,58	25,05	21,26

Rörelsens netback

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 fjärde kvartalet var 45% lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolymerna. Rörelsens netback för helåret 2023 var 66% lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolymerna och lägre realiserade oljepriser.

Rörelsens netback (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Rörelsens netback	552	1 002	2 197	6 523
Netback (USD/BOE)	36,03	40,06	31,27	49,03

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 fjärde kvartalet uppgick till 393 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 25,64 USD per BOE) jämfört med 190 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 7,60 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna ökade jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av nedskrivningen av dotterbolaget Indiana som skedde 2023 samt lägre totala produktionsvolymerna. Avskrivningstakten på en per fat-basis (per BOE) är förenlig med de högre avskrivningarna. Avskrivningarna för helåret 2023 minskade med 32% och uppgick

till 1 883 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 26,78 USD per BOE) jämfört med 2 777 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 20,87 USD per BOE) för jämförande period.

Nedskrivning

I september 2023 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 2 459 TUSD (icke medräknat nedskrivning om 25 233 TUSD den avvecklade verksamheten i Oman, se not 5).

Administrationskostnader

Under 2023 ökade G&A-kostnaderna främst på grund av (i) ökad antal av avslutade och potentiella framtida M&A-transaktioner (förvärv&fusioner) inklusive engångsavgifter för juridiska och rådgivningskostnader samt kostnader för due diligence, (ii) engångskostnader för omstrukturering relaterade till flytten av huvudkontoret från Kanada till det nyinrättade Maha Brazil Holding och förändringar i ledningen - vilket kommer att bidra till kostnadsbesparingar inom överskådlig framtid, och (iii) minskning av den del av administrationskostnader som omfördelats till investeringar och produktionskostnader med tanke på de avyttringarna under perioden som brukat absorbera dessa kostnader. Administrationskostnaderna för det fjärde kvartalet uppgick till -4 648 TUSD, en ökning med 180% från den jämförbara perioden som uppgick till -1 662 TUSD. För helåret 2023 uppgick administrationskostnaderna till -9 392 TUSD, vilket är högre med 91% från helåret 2022 då det uppgick till -4 922 TUSD. Mer jämförbara återkommande administrationskostnader på -3 995 TUSD skulle innebära en minskning med 19% för helåret 2023.

Återkommande administrationskostnader (TUSD)	Helåret 2023	Helåret 2022	Skillnad
Summa administrationskostnader för kvarvarande verksamhet	9 392	4 922	4 470
(-) Ökning transaktioner inom förvärv&fusioner	-2 595	0	
(-) Engångskostnader omstrukturering	-2 080	0	
(-) Minskade administrationskostnader för omfördelning	-722	0	
Återkommande administrationskostnader	3 995	4 922	-927

Valutakursvinster eller -förluster

Valutakursförlust, netto, för det fjärde kvartalet uppgick till -138 TUSD (Q4 2022: -113 TUSD) och för helåret 2023 till vinst om -314 TUSD (helåret 2022: -1 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursvinsterna för fjärde 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 fjärde kvartalet i 2023.

Resultat från andelar i intressebolag

Resultat från andelar i intressebolag uppgick till 1 825 TUSD (Q4 2022: noll) för fjärde kvartalet och till 3 977 TUSD för helåret 2023 (helåret 2022: noll). Se vidare i not 8. Detta representerar Maha Energys andel, netto (icke kassapåverkande) av resultatet 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 fjärde kvartalet redovisade Bolaget övriga intäkter om 3 TUSD (Q4 2022: noll) och för helåret 2023 om 37 TUSD (helåret 2022: noll). Dessa intäkter är huvudsakligen hänförliga till nedskrivning av nyttjanderättstillgångar för Calgarykontoret.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter för fjärde kvartalet ökade till 2 688 TUSD (Q4 2022: 6 TUSD) och för helåret 2023 till 8 710 TUSD (helåret 2022: 64 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 fjärde kvartalet minskade då Bolaget amorterar bankkulder och uppgick till

-1 489 TUSD (Q4 2022: -2 168 TUSD) och för helårsperioden 2023 till -7 084 TUSD (helårsperioden 2022: -9 394 TUSD).

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 10 281 TUSD (Q4 2022: 4 958 TUSD). Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet för helåret 2023 uppgick till -7 772 TUSD (helåret 2022: 6 743 TUSD). Vid slutförandet av Maha Brasilien transaktionen redovisade Bolaget valutakursdifferenser om 18 840 TUSD vilket inkluderades i nettoresultatet från avvecklad verksamhet.

EBITDA

EBITDA (Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar) för fjärde kvartalet 2023 uppgick till -1 459 TUSD, en minskning från -896 TUSD i fjärde kvartalet 2022 på grund investeringar i intressebolag under 2023 och lägre operativa kostnader. EBITDA för helåret 2023 uppgick till -2 905 TUSD, en minskning från 799 TUSD under helåret 2022 på grund av lägre försäljningsvolym och lägre erhållet oljepris. EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Rörelseresultat	-1 714	-973	-6 933	-1 968
Avskrivningar	393	190	1 883	2 768
Nedskrivning av LAK Ranch	0	0	2 459	0
Valutakursvinster/-förluster	-138	-113	-314	-1
EBITDA	-1 459	-896	-2 905	799

Resultat

Resultatet från kvarvarande verksamhet för fjärde kvartalet uppgick till -515 TUSD (Q4 2022: -3 135 TUSD) motsvarande ett resultat per aktie om 0,00 USD (Q4 2022: -0,03 USD), huvudsakligen till följd av Investeringar i intressebolag och högre finansiella intäkter till följd av investering av likvida medel. Högre finansiella intäkter motverkades av högre administrationskostnader och lägre nettointäkter. Resultatet för helåret 2023 uppgick till -5 307 TUSD motsvarande ett resultat per aktie om -0,03 USD jämfört med helåret 2022 vilket uppgick till -11 298 motsvarande ett resultat per aktie om -0,09 USD. Resultaten för fjärde kvartalet och helåret 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 riskkaraktäristikan 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 154,8 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD). Bolagets spärrade likvida medel om 42,8 miljoner USD har spärrats för att användas som säkerhet för Bolagets skuldbalans som uppgår till 34,4 miljoner USD som säkerhet för vissa finansiella åtaganden och ansvarsförbindelser per ikraftträdandet av Maha Brasilien Transaktionen. 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.

Investeringar

Kassaflöde, netto, använt i investeringsverksamheten uppgick 2023 till 5 312 TUSD och inkluderar investeringar i Illinoisbassängen om 3 237 TUSD för arbetsprogrammet om tre nya produktionsbrunnar och installation av produktionsanläggningar.

Investering i Bolivia Pipeline under Q3 2023 - GasTransboliviano

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, plus tillkommande transaktionskostnader. 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" (not 13).

Utdelning

Styrelsen föreslår att ingen utdelning utbetalas för räkenskapsåret 2023.

Aktiedata

Utestående aktier	A-aktier
31 december 2022	143 615 696
Nyemission av aktier för DBO 2.0-förvärvet*	34 829 057
31 december 2023	178 444 753

*Samtliga 34 829 057 nya aktier registrerades hos Bolagsverket under andra och 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

Maha Brasilien Transaktionen avslutades i slutet av februari 2023; emellertid, även om Bolaget inte ingår som en part, har Bolaget fortsatta finansiella åtaganden till PetroRecôncavo för vissa legala processer och möjliga skulder som existerade på transaktionsdagen för Maha Brasilien. Alla dessa är att betrakta som rutinmässiga och son en del av att göra affärer i Brasilien.

Mellanskillnaden kommer att frigöras till Maha när den sista legala processen är avslutad eller inom sex år från transaktionsdagen för Maha Brasilien, 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 består av sju styrelseledamöter: Paulo Mendonça (Ordförande), Halvard Idland, Fabio Vassel, Viktor Modigh, Richard Norris, Enrique Peña och Svein Harald Øygard. I december 2023 offentliggjorde Bolaget att Javier Gremes Cordero utsetts till Chief Operating Officer ("COO") med omedelbart tillträde.

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 initiativ i vår Årsredovisning på vår web www.maha-energy.com, där det också finns information om vår hållbarhetsstrategi.

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 uppmanar 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.

Bolagsstyrning

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

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

Konsoliderat resultaträkning (TUSD)	Not	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Intäkter					
Försäljning av olja och gas	3	1 165	1 991	5 226	12 327
Royalties		-223	-474	-1 268	-2 976
Nettointäkter		942	1 517	3 958	9 351
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		-390	-515	-1 761	-2 828
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-393	-190	-1 883	-2 768
Bruttovinst		159	812	314	3 755
Administrationskostnader		-4 648	-1 662	-9 392	-4 922
Aktierelaterade ersättningar	12	809	-236	276	-802
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		0	0	0	0
Valutakursvinster/(förluster)		138	113	314	1
Nedskrivning (LAK Ranch)		0	0	-2 459	0
Resultat från andelar i intressebolag	8	1 825	0	3 977	0
Övriga intäkter		3	0	37	0
Rörelseresultat		-1 714	-973	-6 933	-1 968
Finansiella intäkter	4	2 688	6	8 710	64
Finansiella kostnader	4	-1 489	-2 168	-7 084	-9 394
Finansiella poster, netto		1 199	-2 162	1 626	-9 330
Resultat före skatt		-515	-3 135	-5 307	-11 298
Aktuell och uppskjuten skatt		0	0	0	0
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-515	-3 135	-5 307	-11 298
Avvecklad verksamhet					
Resultat från avvecklad verksamhet	5	-26 097	3 227	-28 646	34 231
Periodens resultat		-26 612	92	-33 953	22 933
Resultat per aktie före och efter utspädning					
Från kvarvarande verksamhet		0,00	-0,03	-0,03	-0,09
Från avvecklad verksamhet		-0,15	0,03	-0,16	0,28
		-0,15	0,00	-0,19	0,19
<u>Vägt genomsnittligt antal aktier:</u>					
Före utspädning		178 444 753	123 612 435	178 444 753	123 612 435
Efter utspädning		178 444 753	123 612 435	178 444 753	123 612 435

Koncernens balansräkning i sammandrag

Koncernens balansräkning i sammandrag (TUSD)	Not	2023	2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	6	14 988	14 015
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	0	29 202
Andelar i intressebolag	8	34 985	0
Övriga långfristiga finansiella tillgångar	13	9 134	302
Spärrade likvida medel	17	12 000	0
Summa anläggningstillgångar		71 107	43 519
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för försäljning	5	9 806	153 986
Förutbetalda kostnader och depositioner		561	590
Varulager av råolja		215	172
Kundfordringar och övriga fordringar		1 092	568
Spärrade likvida medel	17	30 830	0
Likvida medel		88 289	19 520
Summa omsättningstillgångar		130 793	174 836
SUMMA TILLGÅNGAR		201 900	218 355
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital		154 825	140 897
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	9	11 879	26 590
Avsättningar för återställningskostnader	10	539	1 700
Leasingskulder	11	494	78
Summa långfristiga skulder		12 912	28 368
Kortfristiga skulder			
Skulder för försäljning	5	7 806	19 889
Banklån	9	22 500	19 500
Leverantörsskulder		3 017	3 649
Upplupna kostnader och avsättningar		735	5 975
Leasingskulder, kortfristig del	11	104	77
Summa kortfristiga skulder		34 162	49 090
SUMMA SKULDER		47 074	77 458
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		201 900	218 355

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

Kassaflöde (TUSD)	Not	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-515	-3 579	-5 307	-12 529
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		-26 097	3 672	-28 646	30 626
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	393	2 655	1 883	13 352
Nedskrivning		25 233	0	27 692	0
Aktierelaterade ersättningar	12	-809	236	-276	802
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	4,10	-15	40	36	146
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	290	432	1 389	1 838
Resultat från andelar i intressebolag		-1 825	0	-3 977	0
Övriga vinster		213	-384	0	-443
Räntekostnader		-3 277	1 762	1 168	7 689
Aktuell skatt		0	-541	0	-2 548
Uppskjuten skatt		0	4 671	0	12 712
Orealiserade intäkter från placeringar		0	-199	0	0
Orealiserade valutakursförändringar		567	0	-941	-213
Upplupna kostnader och avsättningar		1 161	0	1 161	23 483
Inköp av lager/borrning		0	0	0	-14 882
Förutbetalda kostnader och depositioner		0	0	0	-303
Betalning av skuld för återställningskostnader		0	-61	0	501
Betalad skatt		0	0	0	-2 673
Erhållen ränta	16	2 575	-22	8 710	153
Betalad ränta		-1 327	-1 724	-4 428	-7 507
Förändring i rörelsekapital		3 836	7 102	-9 543	8 474
Övrigt		0	0	1 596	-290
Kassaflöde från den löpande verksamheten		403	14 060	-12 675	58 388
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	6	-3 018	-9 796	-3 237	-47 602
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	-2 852	-7 406	-12 994	-15 127
Investeringar i intressebolag	8	0	0	0	0
Ersättning från utfarmning	7	-35	0	10 180	0
Investeringar i övriga långfristiga finansiella tillgångar		-438	0	-9 134	0
Spärrade likvida medel		4 993	0	-42 830	0
Ökning av avsättning för återställningskostnader		0	0	0	0
Ökning av leasingtillgångar/avyttring		0	0	0	0
Ersättning för försäljning av avvecklad verksamhet		0	0	150 665	0
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		-1 350	-17 202	92 650	-62 729
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	11	-20	-368	-82	-1 358
Amortering av banklån	9	-5 250	-3 750	-14 250	-11 250
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)	12	-42	18 993	-75	18 993
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		-5 312	14 875	-14 407	6 385
Förändring av likvida medel					
Likvida medel, vid periodens början		94 962	11 338	23 228	24 919
Valutakursdifferenser i likvida medel		-58	157	-151	-666
Likvida medel, vid periodens slut		88 645	23 228	88 645	26 297
- varav inkluderat i avvecklad verksamhet	5	356	3 708	356	3 708
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		88 289	19 520	88 289	22 589

Vi har genomfört en omklassificering av kassaflöden från tidigare kvartal. Denna justering syftar till att förbättra noggrannheten och tydligheten i vår finansiella rapportering, säkerställa att presentationen av våra kassaflöden mer tydligt representerar våra finansiella aktiviteter. Vi tror att detta kommer att presentera kassaflödena på ett sätt som är mer användbart för ekonomiska beslut och ger intressenter en klarare förståelse av våra kassaflöden, vilket ger bättre stöd för informerade beslut om vår ekonomiska ställning och likviditet.

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

Rapport över totalresultat (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Periodens resultat	-26 612	92	-33 953	22 933
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:</u>				
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	10 281	4 958	-7 772	6 743
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	0	0	26 612	0
Totalresultat för perioden	-16 331	5 050	-15 113	29 676
<u>Hänförligt till:</u>				
Moderbolagets aktieägare	-16 331	5 050	-15 113	29 676

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag (TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Eget kapital
Ingående balans 1 januari 2022	146	86 292	-40 010	44 997	91 425
Totalresultat					
Periodens resultat	0	0	0	22 933	22 933
Omräkningsdifferenser	0	0	6 743	0	6 743
Summa totalresultat	0	0	6 743	22 933	29 676
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	0	802	0	0	802
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	25	18 969	0	0	18 994
Utgående balans 31 december 2022	171	106 063	-33 267	67 930	140 897
Totalresultat					
Periodens resultat	0	0	0	-33 953	-33 953
Omräkningsdifferenser	0	0	18 840	0	18 840
Summa totalresultat	0	0	18 840	-33 953	-15 113
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	0	-276	0	0	-276
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	37	29 280	0	0	29 317
Utgående balans 31 december 2023	208	135 067	-14 427	33 977	154 825

Maha Energy AB - 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 fjärde kvartalet 2023 uppgick till -415 896 TSEK (Q4 2022: -32 941 TSEK) huvudsakligen till följd av försäljningen av Oman under kvartalet. Därtill uppgick valutakursförluster till 11 938 TSEK (Q4 2022: 4 595 TSEK) och högre administrationskostnader till 36 135 TSEK (Q4 2022: 2 510 TSEK). Detta motverkades av lägre finansiella kostnader om 412 693 TSEK (Q4 2022: 77 159 TSEK)

Moderbolagets resultat för helåret 2023 uppgick till -389 255 TSEK (helåret 2022: - 64 878 TSEK) vilket är högre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av ökade finansiella intäkter om 147 415 TSEK (helåret 2022: 51 323 TSEK) till följd av kortfristiga placeringar av tillgängliga likvida medel och lägre finansiella kostnader om -471 785 TSEK (helåret 2022: -114 222 TSEK). Detta motverkades av ökade administrationskostnader om 51 981 TSEK (helåret 2022: 9 081 TSEK) hänförliga till samma orsaker som för fjärde kvartalet och valutakursförluster om -12 904 TSEK (helåret 2022: -7 102 TSEK).

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets resultaträkning (Belopp i TSEK)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Intäkter	0	0	0	0
Kostnader				
Administrationskostnader	-36 135	-2 510	-51 981	-9 081
Nedskrivning	0	0	0	0
Valutakursvinster/(förluster)	-11 938	-4 595	-12 904	7 102
Rörelseresult	-48 073	-7 105	-64 885	-1 979
Finansiella kostnader	-412 693	-77 159	-471 785	-114 222
Finansiella intäkter	44 870	51 323	147 415	51 323
Resultat före skatt	-415 896	-32 941	-389 255	-64 878
Inkomstskatt	0	0	0	0
Periodens resultat*	-415 896	-32 941	-389 255	-64 878

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

Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets balansräkning (Belopp i TSEK)	Not	31 december 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		456 931	16 153
Lån till dotterbolag		332 810	691 849
Spärrade likvida medel		121 680	0
		911 421	708 002
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		20 508	167
Spärrade likvida medel		241 355	50
Likvida medel		876 200	152 391
		1 138 063	152 608
Summa tillgångar		2 049 484	860 610
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 963	1 580
Överkursfond		1 201 366	892 763
Ansamlade förluster		-918 027	-528 773
Summa eget kapital		285 302	365 570
Långfristiga skulder			
Banklån (långfristig)	9	108 344	288 246
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		6 938	3 604
Lån från dotterbolag		1 403 203	0
Banklån (kortfristig)	9	245 698	203 190
		1 655 839	206 794
Summa skulder		1 764 182	495 040
Summa eget kapital och skulder		2 049 484	860 610

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	0	0	-64 878	-64 878
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	0	8 195	0	8 195
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	263	198 170	0	198 433
Summa transaktioner med ägare	263	206 365	0	206 628
Utgående balans 31 december 2022	1 580	892 763	-528 773	365 570
Summa totalresultat	0	0	-389 255	-389 255
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	0	-3 000	0	-3 000
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	383	311 604	0	311 987
Summa transaktioner med ägare	1 963	1 201 367	-918 028	285 302
Utgående balans 31 december 2023	1 963	1 201 367	-918 028	285 302

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

Maha Energy AB ("Maha (Sweden)", "Bolaget" eller "Moderbolaget") med organisationsnummer 559018-9543 samt dess dotterbolag (tillsammans "Maha" eller "Koncernen") är verksamt inom förvärv, prospektering och utveckling av olje- och gastillgångar. Koncernen har verksamhet i USA och håller för närvarande på att avyttra sin tillgång Block 70 i Oman. Huvudkontoret är beläget på Eriksbergsgatan 10, 114 30 Stockholm, Sverige. Bolaget har operativa kontor i Grayville, IL, i Newcastle, WY, USA, i Muscat i Oman samt i Rio de Janeiro i Brasilien. Mahas kontor i Calgary, Kanada, har väsentligt reducerats under fjärde kvartalet 2023. Alla arbetsuppgifter som tidigare har hanterats av det kanadensiska kontoret flyttas till Mahas kontor i Rio de Janeiro, Brasilien, eller kontoret som bildas i Venezuela.

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 slutförde Bolaget sammanslagningen av verksamheterna med DBO och erhöll 100 procent av aktierna i DBO 2.0 (nuvarande Maha Offshore) som äger 15 procent av aktierna i 3R Offshore, vilket innehar en licensandel och är operatör i producerande olje- och gasfält offshore Brasilien.

Den 6 juli förvärvade Maha en andel om 7% (3 845 aktier) i EIG Bolivia Pipeline AB genom att investera 1 000 000 USD.

I oktober 2023 tecknade Maha ett exklusivetsinstrument vilket ger Maha exklusiv rätt att förvärva 24 procent av PetroUrdaneta, ett olje- och gasbolag med verksamhet i Venezuela. Överenskommelsen ger Maha exklusiv rätt att förvärva 60 procent av Novonors helägda spanska dotterbolag Odebrecht E&P España, vilket äger 40 procent av aktierna i PetroUrdaneta.

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.

Utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen

Bolaget redovisar ingen kostnad som den part som farmar in har haft. Ej heller redovisas någon vinst eller förlust i samband med utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen utan redovisar samtliga tidigare kostnader som hafts för hela ägarandelen såsom hänförlig till den kvarvarande ägarandelen. Den eventuella köpeskilling som erhålls direkt från infarmande part reducerar tidigare kapitaliserade kostnader för den ursprungliga ägarandelen och eventuella tidigare kostnader redovisas av infarmande 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 (nuvarande Maha Offshore) 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. Rörelsens netback granskas regelbundet av företagsledningen. Från och med det fjärde kvartalet 2023 har Maha omprövat tidigare perioder och inkluderar rörelsens netback som resultatmått i stället för rörelseresultat. Alla tidigare perioder för rörelsesegmentets resultat har justerats för att återspegla den aktuella rapporteringen av rörelsesegmenten.

- USA: inkluderar all olje- och gasverksamhet i Illinoisbassängen och LAK Ranchfältet.
- Huvudkontor: Inkluderar samlade kostnader som uppstår på företagets huvudkontor i Sverige och det tekniska- och supportkontoret i Brasilien. Dessa kostnader fördelas inte till rörelsesegmentet USA. Verksamheterna i Brasilien och Oman avslutades under året. Segmentinformationen inkluderar inte några belopp för dessa avvecklade verksamheter, vilka beskrivs mer detaljerat i not 5.

Följande tabeller presenterar rörelsens netback och rörelseresultat för segmentet. Intäkter avser externa (icke-intragrupp) transaktioner.

Q4 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	1 165	0	1 165
Royalties	-223	0	-223
Produktions- och rörelsekostnader	-390	0	-390
Rörelsens netback	552	0	552
Avskrivningar	-382	-11	-393
Administrationskostnader	-110	-4 538	-4 648
Aktierelaterade ersättningar	0	809	809
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	0	0	0
Valutakursvinst	0	138	138
Nedskrivning	8	-8	0
Resultat från andelar i intressebolag	0	1 825	1 825
Övriga intäkter/förluster	-789	792	3
Rörelseresultat	-721	-993	-1 714
Finansiella kostnader, netto	0	1 199	1 199
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	-721	206	-515

Q4 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	1 991	0	1 991
Royalties	-474	0	-474
Produktions- och rörelsekostnader	-515	0	-515
Rörelsens netback	1 002	0	1 002
Avskrivningar	-176	-14	-190
Administrationskostnader	-44	-1 617	-1 663
Aktierelaterade ersättningar	0	-236	-236
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	0	0	0
Valutakursvinst	0	114	114
Nedskrivning	0	0	0
Resultat från andelar i intressebolag	0	0	0
Övriga intäkter/förluster	0	0	0
Rörelseresultat	782	-1 753	-973
Finansiella kostnader, netto	0	-2 162	-2 162
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	782	-3 915	-3 135

Helår 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	5 226	0	5 226
Royalties	-1 268	0	-1 268
Produktions- och rörelsekostnader	-1 761	0	-1 761
Rörelsens netback	2 197	0	2 197
Avskrivningar	-1 788	-95	-1 883
Administrationskostnader	-561	-8 831	-9 392
Aktierelaterade ersättningar	0	276	276
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	0	0	0
Valutakursvinst	0	314	314
Nedskrivning	-2 451	-8	-2 459
Resultat från andelar i intressebolag	0	3 977	3 977
Övriga intäkter/förluster	-789	826	37
Rörelseresultat	-3 392	-3 541	-6 933
Finansiella kostnader, netto	0	1 626	1 626
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	-3 392	-1 915	-5 307

Helår 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	12 327	0	12 327
Royalties	-2 976	0	-2 976
Produktions- och rörelsekostnader	-2 828	0	-2 828
Rörelsens netback	6 523	0	6 523
Avskrivningar	-2 709	-59	-2 768
Administrationskostnader	-247	-4 675	-4 922
Aktierelaterade ersättningar	0	-802	-802
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	0	0	0
Valutakursvinst	0	1	1
Nedskrivning	0	0	0
Resultat från andelar i intressebolag	0	0	0
Övriga intäkter/förluster	0	0	0
Rörelseresultat	3 567	-5 535	-1 968
Finansiella kostnader, netto	0	-9 330	-9 330
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	3 567	-14 865	-11 298

3. Intäkter

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

Intäkter (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Summa intäkter från kvarvarande verksamhet	1 165	1 991	5 226	12 327

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 avtalstillgångar eller avtalsskulder under redovisningsperioden.

4. Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella poster, netto (TUSD)	Not	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Ränta och intäkter från investeringar		2 688	6	8 710	64
Finansiella intäkter		2 688	6	8 710	64
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	10	15	-7	-36	-28
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	-290	-433	-1 389	-1 838
Räntekostnader	9	-1 214	-1 729	-5 659	-7 527
Finansiella kostnader		-1 489	-2 168	-7 084	-9 393
Finansiella poster, netto		1 199	-2 162	1 626	-9 330

5. Försäljning av tillgångarna i Oman under fjärde kvartalet 2023

I det första kvartalet 2023 farmade Maha ut en 35-procentig licensandel i Block 70 till Mafraq Energy LLC. Maha kvarstår som operatör för Block 70 med 65 procent licensandel. Ersättning för överföringen av denna licensandel uppgår till 11,2 miljoner USD vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader. Dessutom skall Mafraq Energy LLC stå för 35 procent av samtliga framtida kostnader. I mars påbörjade Bolaget ett kortsiktigt produktionstest, då fem av åtta brunnar producerade olja med en initial uppskattad genomsnittlig nivå av 300 fat olja per dag. Under tredje kvartalet erhöll Maha av Sultanatet Omans departement för Energi och Mineraler ("MEM") en förlängning av den Initiala Fasen av prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA-avtalet) för Block 70.

Under Q4 tecknade Maha Energy en bindande avsiktsförklaring för försäljning av sitt cyprisktiska dotterbolag Maha Oman, som äger en intresseandel om 65% i Block 70, till Mafraq Energy. Mafraq Energy, redan en 35% samarbetspartner, ska täcka alla operativa kostnader från och med den 1 december 2023. På tillträdesdagen kommer Maha erhålla 2 miljoner USD av försäljningslikviden. Ytterligare tilläggsköpeskilling om upp till 12 miljoner USD är hänförligt till faktisk produktion på Block 70. Från och med tillträdesdagen kommer Maha att befrias från alla förpliktelser och skulder avseende Maha Oman, inklusive de som är hänförliga till EPSA- och JOA-avtalen. Det slutgiltiga försäljningsavtalet undertecknades i januari 2024 och transaktionen är villkorat av godkännande från myndigheterna i Oman. Försäljningen resulterade i en nedskrivning om -25,2 miljoner USD (not 5).

Resultat från avvecklad verksamhet - Oman

Resultaträkning avvecklad verksamhet Oman (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	0	0	0	0
Royalties	0	0	0	0
Nettointäkter	0	0	0	0
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader	0	0	0	0
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-15	-5	-15	-14
Bruttovinst	-15	-5	-15	-14
Administrationskostnader	-935	-395	-1 837	-1 022
Aktierelaterade ersättningar	0	0	0	0
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	0	-45	0	-197
Valutakursvinster/(förluster)	-1	0	-1	2
Nedskrivning	-25 233	0	-25 233	0
Resultat från andelar i intressebolag	0	0	0	0
Övriga intäkter/förluster	-57	0	-57	0
Övriga vinster	0	0	0	0
Rörelseresultat	-26 241	-445	-27 143	-1 231
Finansiella poster, netto	144	0	144	0
Resultat före skatt	-26 097	-445	-26 999	-1 231
Aktuell skatt	0	0	0	0
Uppskjuten skatt	0	0	0	0
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-26 097	-445	-26 999	-1 231

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Oman

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Oman (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-2 361	-1 472	-3 731	-3 977
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-3 400	-3 570	-13 602	-14 278
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	0	0	0	0

Tillgångar och skulder för försäljning – Oman

Tillgångar och skulder för försäljning – Oman (TUSD)	31 december 2023
Anläggningstillgångar som innehas för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	54
Prospekterings-och utvärderingstillgångar	29 328
Förutbetalda kostnader och depositioner	3
Varulager av råolja	0
Kundfordringar och övriga fordringar	5 298
Likvida medel	356
Nedskrivning	-25 233
Summa anläggningstillgångar som innehas för försäljning	9 806
Skulder för försäljning	
Avsättningar för återställningskostnader	-1 345
Uppskjutna skatteskulder	0
Leasingskulder	0
Övriga långfristiga skulder och avsättningar	0
Leverantörsskulder	-3 127
Upplupna kostnader och avsättningar	-3 334
Summa skulder för försäljning	-7 806

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda. under Q1 2023

Maha offentliggjorde 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 31 december 2023. Under tredje erhöll Maha den andra delbetalningen om 55,0 miljoner USD av köpeskillingen.

Resultat från avvecklad verksamhet – Brasilien

Resultaträkning avvecklad verksamhet Brasilien (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	0	15 280	9 049	77 450
Royalties	0	-1 473	-776	-7 918
Nettointäkter	0	13 807	8 273	69 532
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader	0	-5 013	-1 518	-15 326
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	0	-2 459	0	-10 555
Bruttovinst	0	6 335	6 755	43 651
Administrationskostnader	0	-850	-925	-1 467
Aktierelaterade ersättningar	0	0	0	0
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	0	0	0	0
Valutakursvinster/(förluster)	0	0	0	0
Nedskrivning	0	0	0	0
Resultat från andelar i intressebolag	0	0	0	0
Övriga intäkter (förluster)	0	1 772	336	2 398
Övriga vinster	0	384	0	384
Rörelseresultat	0	7 641	6 166	44 966
Finansiella poster, netto	0	161	-2	660
Resultat före skatt	0	7 802	6 164	45 626
Aktuell skatt	0	541	-261	2 548
Uppskjuten skatt	0	-4 671	-90	-12 712
	0	3 672	5 813	35 462
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	0	0	19 152	0
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	0	0	-26 612	0
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	0	3 672	-1 647	35 462

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Brasilien

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	0	11 630	4 552	54 397
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	0	-9 556	-2 820	-45 699
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	0	-368	0	-12 198

Resultat vid försäljning av Maha Brasilien visas i följande tabell:

Resultat vid försäljning av Maha Brasilien (TUSD)	28 februari 2023
Kontant likvid	138 000
Rörelsekapital- och andra justeringar	12 913
Sålda nettotillgångar från avvecklad verksamhet	-131 761
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	19 152
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	-26 612
Summa realisationsresultat avseende avyttrad verksamhet	-7 460

Tillgångar och skulder för försäljning – Brasilien

Tillgångar och skulder för försäljning (TUSD)	31 december 2022
Tillgångar för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	141 761
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	0
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

6. Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar (TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätts- 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	0	0	-104
Omräkningsdifferens	7 407	39	62	7 508
31 december 2022	17 057	1 877	256	19 190
Anskaffningar	3 237	66	606	3 909
Överföring till tillgångar för försäljning	0	0	0	0
Försäljningar	0	-1 478	-256	-1 734
30 september 2023	20 294	465	606	21 365
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	-1 775	-95	-13	-1 883
Överföring till tillgångar för försäljning	0	0	0	0
Försäljningar	0	546	135	681
31 december 2023	-6 206	-158	-13	-6 377
Bokfört värde				
31 december 2022	12 626	1 268	121	14 015
31 december 2023	14 088	307	593	14 988

7. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

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	12,994
Förändring i återställningskostnader	-604
Intäkter från utfarmning	-10,180
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-31,412
31 december 2023	0

Den 8 augusti 2022 ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC och överförde 35 procent arbetsintresse i Block 70 i Oman. I utbyte ersatte Mafraq Energy LLC Maha för sin prorataandel av tidigare kostnader. Därefter, den 28 januari 2023 slutförde Bolaget ett Joint Operating Agreement (JOA)-avtal med Mafraq Energy LLC för Block 70 i Oman. Genom att signera detta avtal, tillsammans med regeringens godkännande som ratificerats genom Royal Decree 74/2022 samt andra relevanta procedurer uppfylldes samtliga nödvändiga villkor för att avsluta överföringen av 35-procent av Mahas licensandel 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 2 miljoner USD.

8. Andelar i intressebolag

Den 23 maj 2023 ingick Bolaget en sammanslagning av verksamheterna med DBO, mot överföring av 100 procent av aktierna i DBO 2.0 – nuvarande Maha Offshore ("DBO-transaktionen"). Genom DBO-transaktionen erhöll Maha alla utestående aktier i DBO (nuvarande Maha Offshore) mot överföring av 34 829 057 nya aktier i Bolaget till DBOs aktieägare (utfärdade i enlighet med beslutet från den extra bolagsstämman den 29 mars 2023) och transaktionskostnader om 592 TUSD. Maha Offshore 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. 3R Offshore har inte offentliggjort sitt resultat innan denna rapport förbereddes. För december har Maha använt siffrorna för november 2023, vilket är tillåtet i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS).

Andelar i intressebolag (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Resultat från andelar i 3R Offshore	1 825	0	3 977	0

9. Banklån

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 parter utanför Maha-koncernen såväl som andra allmänna villkor relaterade till liknande lånearrangemang. Bolaget har erhållit nödvändigt medgivande från långgivaren 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 fjärde kvartalets utgång återbetalade Bolaget en summa om 5,3 miljoner USD på lånet och betalade räntor om 1,2 miljoner USD.

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

Banklån	TUSD	TSEK
Banklån	-60 000	-504 276
Valutakursjustering	0	-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	0	-76 830
31 december 2022	-46 090	-491 436
Amortering	14 250	152 740
Räntekostnad	-1 168	-12 446
Uppskjutna finansieringskostnader	-1 371	0
Valutakursjustering	0	-2 899
31 december 2023	-34 379	-354 041
Kortfristig skuld	-22 500	-245 698
Långfristig skuld	-11 879	-108 344

10. Avsättningar för återställningskostnader

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

Avsättningar för återställningskostnader (TUSD)	(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 för återställningskostnader	-89
Tillskott avsättningar för återställningskostnader	-747
Reglering av skulder för återställningskostnader	619
Reglering av skuld	-6
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	1 345
Förändring av uppskattningar vid årsslutet	39
31 december 2023	-539

11. Leasingskulder

Följande tabell redovisar leasingskulder:

leasingskulder (TUSD)	Summa
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	-745
Avyttringar	259
Räntekostnader	-25
Leasingbetalningar	82
Valutakursdifferens	-14
31 december 2023	-598
Avgår kortfristig skuld	-104
Leasingskuld – långfristig	-494

12. Aktiekapital

Utestående 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
31 december 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 31 december 2023:

Incitamentsprogram optioner	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	1 jan 2023	Utgivna 2023	Utnyttjade 2023	Förfallna eller maktade 2023	31 dec 2023
2019 (LTIP 3)	23 maj 2019 – 28 februari 2023	28,1	368 334	0	0	-368 334	0
2020 (LTIP 4)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	10,9	370 000	0	0	-21 669	348 331
2021 (LTIP 5)	1 juni 2024 – 28 februari 2025	12,4	1 018 286	0	0	-245 005	773 281
2021 (LTIP 6)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,4	524 143	0	0	-30 575	493 568
2022 (LTIP 7)	1 juni 2025 – 28 februari 2030	20,65	1 172 157	0	0	-493 336	678 821
Total			3 452 920	0	0	-1 158 919	2 294 001

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 31 december 2023.

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q4 2023 uppgick till 809 TUSD (Q4 2022: -236 TUSD). Den positiva siffran för fjärde kvartalet 2023 är huvudsakligen ett resultat av att anställda lämnade kontoret i Kanada på grund av omlokaliseringen av huvudkontoret till Brasilien, vilket ledde till en återföring av teckningsoptioner som inte hade tilldelats. Dessutom är det väsentligt att notera att siffrorna i denna tabell för tidigare kvartal har rapporterats felaktigt och har rättats till under det nuvarande kvartalet.

13. Finansiella tillgångar och skulder

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

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

Övriga långfristiga finansiella tillgångar	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore (Intressebolag)	7 833	0	7 833
Investering i EIG Bolivia Pipeline AB	0	1 148	1 148
Fullgörandegarantier	0	153	153
Summa	7 833	1 301	9 134

Finansiella skulder (TUSD)	Övriga skulder (upplupet anskaffningsvärde)	Övriga skulder till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Långfristigt banklån	-11 879	0	-11 879
Kortfristigt banklån	-22 500	0	-22 500

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 högvastande ränteplaceringar men håller sig alltid inom Mahas interna investeringspolicy.

Bolaget anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om 154,8 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD) och kortfristiga tillgångar till 130,8 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

Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital (TUSD)	31 december 2023	31 december 2022
Förändringar:		
Kundfordringar	524	-1 901
Varulager	42	-241
Förutbetalda kostnader och depositioner	-29	-214
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	5 872	10 830
Övriga långfristiga tillgångar	-15 952	0
Summa	-9 543	8 474

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 för Maha Brasilien Transaktionen i form av ett kontantbelopp om 55 miljoner USD, varav 7 miljoner USD hölls på ett spärrat konto som säkerhet för Mahas potentiella ansvarsförbindelser för PetroRecôncavo. Det belopp som behålls på spärrade konton ska frigöras, helt eller delvis (i) till PetroRecôncavo för att täcka eventuella förluster i enlighet med det slutgiltiga avtalet, eller (ii) till Mahas fördel, vid avslutningen av det sista rättsfallet eller inom sex (6) år från Maha Brasilien Transaktionens avslutsdatum, enligt villkoren i relevanta avtal.

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 till Mahas fördel om ett undantag beviljas.

I Illinoisbassängen har Bolaget åtagande om att borra fyra brunnar per år där man är operatör under femårsperioden från 2023 till 2027. Under kvartalet har Bolaget inlett ett borrarprogram bestående av tre produktionsbrunnar och en vattenhanteringsbrunn för att uppfylla detta åtagande. Efter förvärvet av Block 70 i Oman tog bolaget på sig väsentliga arbetsförpliktelser i den initiala prospekteringsperioden om tre år vilket inkluderar tolkning och omarbetning av 3D-seismik och borrarandet av 11 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattades till 20,0 miljoner USD brutto (netto 13,0 miljoner USD). Bolaget har uppfyllt samtliga tidigare åtaganden fram tills beslutet att avyttra Oman togs under fjärde kvartalet.

19. Närstående transaktioner

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

20. Händelser efter rapportperiodens utgång

Maha Energy förvärvar 5% av brasilianska olje- och gasbolaget 3R Petroleum

Den 17 januari avslutade Maha förvärvet av ett derivatinstrument som ger Maha exponering mot 11 999 248 aktier, vilket per det datumet motsvarande 5% av aktiekapitalet i 3R Petroleum för en sammanlagd förvärvslikvid om cirka 69 miljoner USD. Den 7 februari 2024 bytte Maha ut tidigare offentliggjort derivatinstrument mot ett direkt aktieägarintresse i 3R Petroleum. Därtill, till följd av ökningen av aktiekapital i 3R Petroleum i januari 2024, förvärvade Maha ytterligare 19 936 aktier, vilket gav Maha ett sammanlagt innehav av 12 019 184 aktier, per det datumet motsvarande fem procent (5%) av 3R Petroleums aktiekapital.

Den 9 februari skickade Maha en begäran till styrelsen för 3R Petroleum att kalla till en extra bolagsstämma för att behandla val av ny styrelse. Maha föreslår att en extra bolagsstämma i 3R Petroleum beslutar om en minskning av antalet styrelseledamöter från sju (7) till fem (5), nyval av Paulo Thiago Mendonça (styrelseordförande i Maha) och Fabio Vassel (styrelseledamot i Maha) samt omval av Guilherme Affonso Ferreira, Paula Kovarsky Rotta och Harley Lorentz Scardoelli för en mandatperiod av två år. Mahas åsikt är att de föreslagna förändringarna kommer att positivt bidra till bolagsstyrningen av 3R Petroleum och till att de resultat som aktieägarna strävar efter uppnås.

Denna transaktion är en strategiskt motiverad långsiktig investering. Ledningen och styrelsen för Maha var nära inblandade i grundandet av och 3R Petroleums tidiga tillväxt. Vi besitter därför en djup förståelse för värdet som 3R Petroleums tillgångar har. Mahas investeringsstrategi i 3R Petroleum beskriver påbörjandet av en konsolideringsplan inom det brasilianska onshore-segmentet, som följs av en avskiljning av 3R Petroleums offshore-tillgångar

Försäljningen av tillgångar i Oman

Överenskommelsen för försäljningen av hela aktiekapitalet i Maha Oman till Mafraq slutfördes i januari 2024 och, bland andra villkor, är transaktionen villkorad av godkännande från myndigheterna i Sultanatet Oman.

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

Finansiell data (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Intäkter, netto				
Från kvarvarande verksamhet	942	1 517	3 958	9 351
Från avvecklad verksamhet	0	13 807	8 273	69 532
	942	15 324	12 231	78 883
Rörelsens netback				
Från kvarvarande verksamhet	552	1 002	2 197	6 523
Från avvecklad verksamhet	0	8 794	6 755	54 206
	552	9 796	8 952	60 729
EBITDA				
Från kvarvarande verksamhet	-1 459	-896	-2 905	799
Från avvecklad verksamhet	-992	9 661	4 272	54 302
	-2 451	8 765	1 367	55 101
Nettoresultat				
Från kvarvarande verksamhet	-515	-3 135	-5 307	-11 298
Från avvecklad verksamhet	-26 097	3 227	-28 646	34 231
	-26 612	92	-33 953	22 933
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Från kvarvarande verksamhet	403	14 060	-12 675	58 388
Från avvecklad verksamhet	-2 361	10 158	821	50 420
	-1 958	24 218	-11 854	108 808
Fritt kassaflöde				
Från kvarvarande verksamhet	-1 303	-3 142	79 619	-4 341
Från avvecklad verksamhet	-5 761	-2 968	-15 601	-9 557
	-7 064	-6 110	64 018	-13 898
Nettoskuld (nettokassa)	-53 910	26 570	-53 910	26 570

Nyckeltal

Nyckeltal (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Avkastning på eget kapital (%)	-0,3%	65,0%	-3,4%	65,0%
Soliditet (%)	77%	0,0%	77%	0,0%

Data per aktie

Data per Aktie (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Vägt antal aktier (före utspädning)	178 444 753	123 612 435	178 444 753	123 612 435
Vägt antal aktier (efter utspädning)	178 444 753	123 612 435	178 444 753	123 612 435
Resultat per aktier (före utspädning), USD	0,00	-0,03	-0,03	-0,09
Resultat per aktier (efter utspädning), USD	0,00	-0,03	-0,03	-0,09
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Intäkter	1 165	1 991	5 226	12 327
Royalties	-223	-474	-1 268	-2 976
Rörelsekostnader	-390	-515	-1 761	-2 828
Summa	552	1 002	2 197	6 523

EBITDA från kvarvarande verksamhet

EBITDA (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Rörelseresultat	-1 714	-973	-6 933	-1 968
Avskrivningar	393	190	1 883	2 768
Nedskrivning	0	0	2 459	0
Valutakursförluster (-vinster/+förluster)	-138	-113	-314	-1
Summa	-1 459	-896	-2 905	799

Fritt kassaflöde från kvarvarande verksamhet

Fritt kassaflöde från kvarvarande verksamhet (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	403	14 060	-12 675	58 388
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	-1 350	-17 202	92 650	-62 729
Summa	-947	-3 142	79 975	-4 341

Nettoskuld

Net Debt (net cash) (TUSD)	Q4 2023	Q4 2022	Helåret 2023	Helåret 2022
Banklån (långfristig)	11 879	26 590	11 879	26 590
Banklån (kortfristig)	22 500	19 500	22 500	19 500
Likvida medel	-88 289	-19 520	88 289	-19 520
Summa	-53 910	26 570	-53 910	26 570

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 leasingskulder, med avdrag för likvida medel.

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

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

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

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

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

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

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.

3R Petroleum Avser 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., ett brasilianskt olje- och gasföretag där Maha genomför en investering.

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 Mafraq, 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 Mafraq för Block 70 i Oman

LAK Ranch Avser Bolagets tungoljefält i Wyoming, USA.

Mafraq Avser Mafraq 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.

Novonor - Avser Novonor Latinvest Energy S.à.r.l

EIG Bolivia Pipeline AB - Avser ett bolivianskt företag som innehar en 38% ägarandel i GasTransboliviano S.A., ett företag som äger den bolivianska delen av gasledningen "Brasil-Bolivia".

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 Cangoá, samt Malombe-fyndet, beläget offshore Brasilien och har 3R Offshore som operatör.

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

PetroUrdaneta - Avser ett olje- och gasbolaget som bedriver verksamhet i Venezuela. PetroUrdaneta driver tre fält i området för Maracaibobassängen i nordvästra Venezuela. Aktieägare inkluderar PDVSA (60%) och OE&P (40%). Den senast rapporterade produktionen för fältet uppgår till drygt 1 000 fat olja per dag (bopd).

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 borrhings- 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 31 december 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, 26 februari 2024

Paulo Mendonça
Styrelsens ordförande

Halvard Idland
Styrelseledamot

Fabio Vassel
Styrelseledamot

Viktor Modigh
Styrelseledamot

Richard Norris
Styrelseledamot

Enrique Peña
Styrelseledamot

Svein Harald Øygard
Styrelseledamot

Finansiell kalender

- 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

Ataulfo de Paiva street, 1165 - 5th Floor
Leblon - Rio de Janeiro, RJ - 22440-032
+46 8 611 05 11

Email:

info@maha-energy.com

Denna rapport har inte översiktligt granskats av Bolagets revisor.

‘Denna information är sådan information som Maha Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s Marknadsmisbruksförordning och lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 07:30 CET den 27 februari 2024.

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", "änkas", "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.