



Q1

**TREMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES
31 MARS 2024**

(org. nummer: 559018-9543)

Höjdpunkter

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

Första kvartalet 2024

- Maha Energy erlägger 4,6 miljoner EUR och tecknar överenskommelser avseende möjlig investering och förvärv av 24% indirekt aktieäggande i venezuelanska oljebolaget PetroUrdeneta.
- Maha Energy förvärvar 5% av brasilianska olje- och gasbolaget 3R Petroleum.
- Tilläggsköpeskilling från försäljningen av Maha Energy Brasil Ltda om 1,5 miljoner erhöles.
- Till följd av att tillgångarna i Oman har klassificerats som anläggningstillgångar som innehas för försäljning, presenteras Oman som avvecklad verksamhet i denna rapport.
- Genomsnittlig dagsproduktion av olja från kvarvarande verksamhet i Illinoisbassängen uppgick till 334 BOEPD, upp 43% efter att nya produktionsbrunnar satts i drift. Inklusiv icke-konsoliderad produktion från andelar i intressebolag 3R Offshore om 1 713 BOEPD uppgick den sammanlagda produktionen till i genomsnitt 2 047 BOEPD.
- Intäkter från kvarvarande verksamhet uppgick till 2,2 miljoner, upp 46% till följd av tre nya produktionsbrunnar vilka ökade produktionen och försäljningsvolymerna.
- Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet uppgick till 1,2 miljoner, upp 82% som ett resultat av stabila produktionskostnader kombinerat med högre försäljningsvolymerna.
- EBITDA från kvarvarande verksamhet uppgick till 0,4 miljoner (Q1 2023: -0,7 miljoner).
- Periodens resultat från kvarvarande verksamhet uppgick till 6,0 miljoner (Q1 2023: -2,8 miljoner).
- Periodens resultat från avvecklad verksamhet uppgick till -0,3 miljoner (Q1 2023: -1,2 miljoner).
- Resultat per aktie, före och efter utspädning uppgick till 0,04 (Q1 2023: -0,02).
- Likvida medel per den 31 mars 2024 uppgick till 47,6 miljoner, inklusive spärrade likvida medel om 38,1 miljoner (31 december 2023: 131,1 miljoner). Bolaget har kortfristiga investeringar om 79,1 miljoner i aktier i 3R Petroleum.

Händelser efter rapportperiodens utgång

- Maha Energy har tecknat slutgiltiga avtal med 3R Petroleum avseende överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Offshore genom sammanslagning av Mahas helägda dotterbolag Maha Energy (Holding) Brasil Ltda. med 3R Petroleum.
- Maha Energy har ökat sin finansiella exponering genom att investerat i skuldebrev (Debenture) i 3R Offshore om cirka 3 miljoner i syfte att stödja dess verksamheten i linje med dess investeringsstrategier. De skuldebrev (debentures) som Maha har i 3R Offshore kommer inte att ingå i transaktionen mellan 3R Petroleum och Maha, och samtliga villkor kommer att vara oförändrade.

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

Finansiell information i sammandrag (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	334	233	197
Intäkter	2 167	1 486	5 226
Rörelsens netback	1 182	648	2 197
EBITDA	441	-708	-2 905
Periodens resultat	6 029	-2 839	-5 307
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	0.04	-0.02	-0.03
Finansiella skulder	-29 190	-42 743	-34 379
Finansiella tillgångar	91 783	302	9 134
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	47 684	72 802	131 119

Avseende avvecklad verksamhet av Maha Brazil i Q1 2023 och Oman i Q1 2024:

Finansiell information i sammandrag (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	-	1 562	1 562
Intäkter	-	9 049	9 049
Rörelsens netback	-	6 755	6 755
EBITDA	-252	6 637	4 272
Periodens resultat	-256	-1 184	-28 646
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	0,00	-0,01	-0,16
Finansiella skulder	-	-	-
Finansiella tillgångar	-	-	-
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	445	13 985	5 998

Kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Finansiell information i sammandrag (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	334	1 795	1 759
Intäkter	2 167	10 535	14 275
Rörelsens netback	1 182	7 403	8 952
EBITDA	189	5 929	1 367
Periodens resultat	5 773	-4 023	-33 953
Resultat per aktie – före och efter utspädning (USD)	0,04	-0,03	-0,19
Finansiella skulder	-29 190	-42 743	-34 379
Finansiella tillgångar	91 783	302	9 134
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	48 129	86 787	137 117

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare,

Det första kvartalet 2024 visade sig bli lika intensivt och händelserikt som föregående år. Vi inledde året med att använda vår stora likvida position till att göra en strategisk investering om 5% i det brasilianska olje- och gasbolaget 3R Petroleum. Vi förväntade oss att tillfället var lämpligt för en konsolidering på den brasilianska marknaden, i syfte att möjliggöra optimering av tillgångsportföljer och ta fram betydande synergieffekter. Strax därefter blev två av Mahas styrelseledamöter invalda i 3R Petroleums styrelse, i enlighet med Mahas förslag. Under andra kvartalet offentliggjorde vi först tecknandet av ett Memorandum of Understanding mellan Maha, Enauta och 3R Petroleum, och senare i maj tecknades slutgiltiga avtal med 3R Petroleum. I samgåendet genom ett aktieutbyte mellan 3R Petroleum och Enauta, kommer Maha överföra sitt ägande om 15% i 3R Petroleum Offshore S.A. i utbyte mot aktier motsvarande 2,17% i den sammanslagna enheten utöver det innehav Maha redan har. Efter att transaktionen slutförts, skulle Maha därför ha ett innehav om cirka 4,76% i ett av de ledande och mest diversifierade oberoende bolagen som verkar inom den latinamerikanska olje- och gassektorn, med ett robust kassaflöde och en balanserad portfölj och hög tillväxtpotential under de kommande 5 åren, med motståndskraft mot priscyklar och hög konkurrenskraft för en expansion.

Det första kvartalet var också händelserikt avseende vår position i Venezuela. Vi undertecknade slutgiltiga överenskommelser och erlade den första delbetalningen på 4,6 miljoner EUR avseende en exklusivitetsperiod för att utnyttja vår köpoption. Detta slutförde ytterligare ett viktigt steg för oss i Venezuela. Under kvartalet fortsatte vi med vår omfattande due diligence på PetroUrdaneta och dess tillgångar. I april meddelade U.S. Department of the Treasury (OFAC) att den tillfälliga licensen som tillät transaktioner med vissa sanktionerade parter i Venezuela drogs tillbaka, men att OFAC, från fall till fall, kommer att överväga specifika licensansökningar framgent. Vi förutsåg att detta skulle kunna hända, och hade redan ansökt om en specifik licens som täcker Mahas potentiella projekt för PetroUrdaneta. Vi är fortfarande mycket övertygade om våra möjligheter att börja producera PetroUrdanetafältens omfattande oljeresurser, och ser en mycket attraktiv "risk-reward"-profil i denna transaktion. Jag besökte nyligen fälten och tillbringade två veckor i Venezuela med att granska vår utvecklingsplan, och jag känner mig mycket trygg med potentialen att öka produktionen och generera betydande reserver för Maha framöver. Så snart vi har klarhet angående vår OFAC-licensansökan och om de godkännanden vi behöver från PDVSA, ser jag fram emot att ge fler detaljer om utvecklingsplanen. Vi tror också att Mahas inträde i PetroUrdaneta kommer att medföra många positiva ekonomiska, sociala och miljömässiga effekter för regionen och dess befolkning.

I mellanöstern har Maha undertecknat slutgiltigt försäljningsavtal med Mafraq Energy avseende vår verksamhet i Oman om 2 miljoner USD samt tilläggsköpeskilling om upp till 12 miljoner USD hänförligt till framtida produktion. Transaktionen förväntas slutföras under andra kvartalet, villkorad av att vissa relevanta avslutsförutsättningar uppfylls, inklusive godkännande från omanska myndigheter. Till dess är Mafraq redan ansvarig för att täcka alla kostnader för projektet.

Produktionen från våra tillgångar minskade 8% jämfört med Q4 2023 till följd av planerade verksamhetsstängningar på Papa Terra, delvis i januari och huvudsakligen i februari, när en ny brunn kopplades upp mot produktionssystemet. Vår produktion i Illinoisbassängen ökade dock 43% jämfört med Q1 2023 och med över 100% jämfört med Q4 2023, dock från låga nivåer. Produktionsökningen var ett resultat av att nya brunnar sattes i produktion.

Våra tillgångar i USA är den enda produktion som vi konsoliderar, och våra intäkter för Q1 2024 ökade med 46% och uppgick till 2 167 TUSD. Vårt EBITDA ökade till 441 TUSD, upp från -708 TUSD i Q1 föregående år. Vårt resultat från andelar i intressebolag, Mahas icke kassapåverkande resultatandel från tillgångarna Papa Terra och Peroá, uppgick till 888 TUSD för kvartalet. Dock var de huvudsakliga finansiella händelserna under kvartalet inte hänförliga till vår produktion. Vi erhöll en tilläggsköpeskilling om cirka 1,5 miljoner USD från föregående års försäljning av tillgångarna onshore Brasilien. Ännu mer väsentlig påverkan hade de finansiella intäkterna om 9,3 miljoner USD för första kvartalet, huvudsakligen till följd av en realiserad vinst på vår investering i aktier i 3R Petroleum. Det starka finansiella resultatet resulterade i ett nettoresultat om 6.0 miljoner USD, upp från en förlust om 2,8 miljoner USD under Q1 2023.

Senaste kvartalet skrev jag i detta brev att vi strävade efter att synliggöra tillgångarnas verkliga marknadsvärden. Överföringen av våra indirekta intresseandelar i 3R Offshore skulle, baserat på rådande aktiekurs i 3R Petroleum, innebära att vi ungefär har dubblat värdet av investeringen vi gjorde i 3R Offshore förra året. Det reducerar också risken i vår tillgångsportfölj. Och det erbjuder en väsentlig uppsida i takt med att de betydande synergier mellan de kombinerade bolagen förverkligas. Vi kommer fortsätta att hålla er uppdaterade om hur denna transaktion utvecklas.

Så fortsatt följ oss – vår tillväxtresa fortsätter!

Kjetil Braaten Solbraekke
Verkställande direktör

Finansiell rapport för första kvartalet som avslutades 31 mars 2024

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	2P Reserver (miljoner fat)	BOEPD Q1 2024	Partner och intressebolag
USA	Illinoisbassängen (olika)	98,41%	Producerande	2,8*	334	-
Brazil	Peroáklustret	15%	Producerande	1,8*	509	3R Offshore (intressebolag)
Brazil	Papa Terra-klustret	9,375%	Producerande	21,2*	1 204	3R Offshore (intressebolag) och Nova Técnica Energia

* Per 31 december 2023

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"), vilket äger 40 procent av aktierna i PetroUrdaneta, ett olje- och gas-joint venturebolag med verksamhet i Venezuela. Genom detta kommer Maha indirekt att inneha en 24% ägarandel i PetroUrdaneta. Transaktionens fullbordande är föremål för olika villkor, inklusive 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.

I mars 2024 erlade Maha 4,6 miljoner EUR för en niomånaders exklusivitetsperiod, vilket är den första exklusivitetsperioden, med ytterligare betalningar för en möjlig förlängning eller vid slutförande. Efter att alla villkor uppfyllts, kommer Maha att ha en köpoption att förvärva 60 procent av OE&P och därefter en köpoption för återstående 40 procent. Den 17 april 2024 utfärdade Office of Foreign Assets Control ("OFAC"), en myndighet inom U.S. Department of the Treasury, den till Venezuela hänförliga General License 44A ("GL 44A") tillsammans med vanliga frågeställningar, en Q&A. GL 44A ersätter och upphäver General License 44 ("GL 44"), och innebär att transaktioner som tidigare godkänts och stöttats av GL 44 ska avvecklas inom 45 dagar. I enlighet med OFACs instruktioner i nämnda Q&A, har Maha redan ansökt om en specifik licens som täcker Mahas projekt för det venezuelanska oljebolaget PetroUrdaneta. Ansökan lämnades in till amerikanska myndigheter under det första kvartalet 2024.

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

Den 17 januari 2024 slutförde Maha framgångsrikt förvärvet av ett derivatinstrument som gav Maha exponering mot 11 999 248 aktier, som vid tidpunkten motsvarande 5% (fem procent) av aktiekapitalet i 3R Petroleum, för ett sammanlagt förvärvspris om cirka 69 miljoner USD. Efter denna investering, bytte Maha den 7 februari 2024 ut derivatinstrumentet 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, motsvarande fem procent (5%) av 3R Petroleums totala antal aktier vid den tidpunkten.

Därefter, den 9 februari 2024, skickade Maha en begäran till styrelsen för 3R Petroleum att kalla till en extra bolagsstämma för att behandla val av ny styrelse. Maha föreslog att en extra bolagsstämma i 3R Petroleum beslutade 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 var att de föreslagna förändringarna positivt bidrar till bolagsstyrningen av 3R Petroleum och till att de resultat som aktieägarna strävar efter uppnås.

Maha Energy Offshore

Sammanslagning 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, Cançoá och Malombe

Peroá-gasklustret är beläget i Espírito Santo-bassängen offshore Brasilien på grunt vatten och inkluderar de producerande gasfälten Peroá och Cançoá samt den ännu inte utbyggda Malombefyndigheten. Klustret är utbyggt med Peroáplattformen (3R-1). Gasen säljs i enlighet med gasförsäljningsavtal undertecknat 2023 om att leverera 400 tusen m³ naturgas per dag till Companhia de Gás do Espírito Santo. Peroá-klustret har idag en produktionskapacitet på cirka 650 tusen m³ naturgas per dag, och eventuell överproduktion av naturgas jämfört med det nämnda åtagandet kan säljas på den brasilianska spotmarknaden.

Genomsnittligt nettoproduktion från Peroáklustret var stabil och uppgick under första kvartalet 2024 till 509 BOEPD med försäljningen i enlighet med take-or-pay-kontraktet.

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.

Produktionen i Papa Terra-klustret minskade med 22% under första kvartalet jämfört med Q4 2023 och uppgick till 1 204 BOEPD, med månatliga fluktuationer. Planerad nedstängning under januari och februari för att ansluta borrhålet PPT-12 till produktionssystemet påverkade produktionen tillfälligt. PPT-12 sattes i produktion under andra halvan av februari. Produktionsminskningen motverkades delvis av ökad effektivitet i produktionsbrunnarna PPT-16, PPT-22 och PPT-51 efter optimering av anläggningar på ytan. Därtill har arbetet med att byta ut ESP-pumparna (Electrical Submersible Pump) i brunnarna PPT-17, PPT-37 och PPT-50 påbörjats. Detta arbete förväntas begränsa produktionskapaciteten under våren och överensstämmer med nödvändiga åtgärder för att garantera planerad produktionsstabilitet och operativ effektivitet för år 2024.

USA

Illinoisbassängen (IB)

I början av oktober 2023 inledde Maha ett arbetsprogram om tre nya produktionsbrunnar och installation av produktionsanläggningar. Produktionsökningen inleddes i januari 2024 och en mindre investering slutfördes under första kvartalet 2024 inom Mahas kärnområde, vilken tillförde två producerande brunnar, produktionsanläggningar samt potentialen för 1-2 ytterligare borrhållarplatser. Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det första kvartalet 2024 var 334 BOPD (233 BOPD under Q1 2023). Investeringar genomförda under första kvartalet 2024 om 420 TUSD redovisas under olje- och gastillgångar i balansräkningen och är hänförliga till förvärv, borring, färdigställande och avvecklingsprocesser.

Försäljning av Maha Energy Oman Ltd. under fjärde kvartalet 2023

Block 70

I det första kvartalet 2023 farmade Maha ut en 35-procentig licensandel i Block 70 till Mafraq Energy LLC för 11,20 miljoner USD. Maha kvarstod som operatör för Block 70 med 65 procents licensandel. Överenskommelsen inkluderade ersättning med 35% av samtliga tidigare nedlagda kostnader och 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 förlängde Omans departement för Energi och Mineraler den Initiala Fasen av prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA-avtalet) för Block 70.

Under Q4 samtyckte Maha till försäljningen av sitt dotterbolag Maha Oman, som äger en intresseandel om 65% i Block 70, till Mafrq Energy, som ska täcka alla operativa kostnader från och med den 1 december 2023. På tillträdesdagen kommer Maha att erhålla 2 miljoner USD av försäljningslikviden. Ytterligare tilläggsköpeskilling om upp till 12 miljoner USD är hänförligt till faktisk produktion på Block 70. Det slutgiltiga försäljningsavtalet undertecknades i januari 2024, vilket frigör Maha från alla hänförliga skulder. Verksamheten i Oman har klassificerats som anläggningstillgångar som innehåser för försäljning samt avvecklad verksamhet med en nedskrivning om USD -25,3 miljoner (Not 5).

Transaktionen förväntas att slutföras under andra kvartalet 2024 och är bland annat villkorad av godkännande från myndigheterna i Oman.

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda. under första kvartalet 2023

Tie- och Tartarugafälten

Den 28 februari 2023 slutförde Maha avyttringen av Bolagets dotterbolag Maha Energy Brasil Ltda. (Maha Brasilien) till PetroRecôncavo för en total köpeskilling om 150,9 miljoner USD. Köpeskilling delades upp i två betalningar: (a) 95,9 miljoner USD på transaktionsdagen samt (b) 55,0 miljoner USD sex månader senare, varav USD 7 miljoner hölls på ett spärrat konto för potentiella skulder. Dessutom är en tilläggsköpeskilling om ytterligare upp till 36,1 miljoner USD villkorad av att vissa villkor uppfylls, inklusive att det genomsnittliga årliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren uppgår till minst 80 USD per fat till över 90 USD per fat, och synergier med PetroRecôncavos potentiella nya tillgångar.

En tilläggsköpeskilling för 2023 om cirka 1,5 miljoner USD utbetalades under första kvartalet 2024, efter att det genomsnittliga oljepriset för 2023 varit över 80 USD per fat. Per 31 mars 2024 uppgår möjlig återstående tilläggsköpeskilling till 27,7 miljoner USD, varav upp till 8,4 miljoner och 7,2 miljoner är hänförliga till årliga genomsnittspriser för Brentolja för 2024 och 2025, och ytterligare 12 miljoner är hänförligt till andra potentiella operativa synergier. Från och med 2024 kommer intäkter från avyttringen i Brasilien att redovisas i kvarvarande verksamhet.

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, konsolideras inte utan redovisas istället i Bolagets koncernredovisning som Resultat från andelar i intressebolag. Genomsnittliga dagsproduktionsvolymerna i Illinoisbassängen för första kvartalet ökade i förhållande till motsvarande period föregående år till följd av att tre nya produktionsbrunnar sattes i drift.

(TUSD)	Q1 2024	Q1 2023
Summa konsoliderad produktion (BBL)	30 370	20 941
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	334	233

Intäkter

Intäkterna för första kvartalet uppgick till 2 167 TUSD (Q1 2023: 1 486 TUSD) vilket motsvarar en ökning med 46% huvudsakligen på grund av 44% högre produktionsvolymerna och ökat erhållet oljepris. Se not 3 för mer information.

(TUSD, om ej annat anges)	Q1 2024	Q1 2023
Totala försäljningsvolymen (BBL)	29 297	20 317
Olje- och gasintäkter	2 167	1 486
Olja erhållet pris (USD/BBL)	73,97	73,14
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	77,56	76,08

Royalties

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna ökade med 41% för första kvartalet vilket är i linje med högre intäkter för samma period.

(TUSD, om ej annat anges)	Q1 2024	Q1 2023
Royalties	499	353
Royalties som % av intäkter	23,0%	23,8%

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet var stabila under första kvartalet i förhållande till jämförande period. På en per BOE- (eller enhets-) basis minskade produktionskostnaderna i förhållande till motsvarande period föregående år på grund av högre absorption av fasta kostnader på grund av högre sålda volymer.

(TUSD, om ej annat anges)	Q1 2024	Q1 2023
Produktionskostnader	486	485
Per enhet (USD/BOE)	16,59	23,87

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 första kvartalet var 82% högre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av högre försäljningsvolymen och stabila produktionskostnader.

(TUSD, unless otherwise noted)	Q1 2024	Q1 2023
Rörelsens netback	1 182	648
Netback (USD/BOE)	40	32

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 första kvartalet uppgick till -788 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 26,90 USD per BOE) jämfört med -482 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 23,72 USD per BOE) för motsvarande period föregående år. Avskrivningarna ökade jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av högre produktionsvolymen från tre nya brunnar och investeringar under perioden. Avskrivningstakten på en per fat-basis (per BOE) är förenlig med de högre avskrivningarna.

Nedskrivning

Som en del av avyttringen av Maha Energy (Oman) Ltd har ytterligare ej återbetalningsbara fordringar om -547 TUSD konstaterats. Eftersom försäljningen av dotterbolaget förväntas äga rum under det andra kvartalet 2024, togs beslutet att redovisa nedskrivningen under det första kvartalet trots att försäljningen inte hade konkretiserats.

Administrationskostnader

Under första kvartalet 2024 ökade återkommande administrationskostnader huvudsakligen till följd av ökade kostnader för extern revision om TUSD 191. Arvode till styrelsen började betalas ut på månadsbasis, vilket ökade kostnaderna med TUSD 69. Därtill ökade lönekostnaderna med TUSD 196 till följd av personalökning i Brasilien,

samtidigt som lönekostnaderna i Kanada minskade med TUSD -330, och övriga diverse kostnader uppgick till TUSD 46.

Administrationskostnader av engångskaraktär för samma period inkluderade omstruktureringskostnader för avgångsersättning i Kanada, M&A-transaktioner, samt extraordinära konsultarvoden för juridiska och rådgivningstjänster i syfte att utreda nya affärsmöjligheter.

I motsats till detta, under det första kvartalet 2023 skedde en återföring av avsättningar för avgångsvederlag i Kanada och en minskning av allokeringar av administrationskostnader på grund av kostnadsdelning med Maha Energy (Oman) Ltd., som klassificerades som innehas för försäljning. Administrationskostnaderna för det första kvartalet 2024 uppgick till -2 340 TUSD, en ökning med 110% från den motsvarande perioden föregående år då de uppgick till -1 113 TUSD.

Återkommande administrationskostnader (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Skillnad
Summa administrationskostnader för kvarvarande verksamhet	-2 340	-1 113	-1 227
(-) Extraordinära konsultarvoden	219	39	
(-) Ökning transaktioner inom förvärv&fusioner	232	256	
(-) Engångskostnader omstrukturering	541	-85	
(-) Minskade administrationskostnader för omfördelning	-	-273	
Återkommande administrationskostnader	-1 348	-1 175	-172

Valutakursvinster eller -förluster

Valutakursförlust, netto, för det första kvartalet uppgick till 34 TUSD (Q1 2023: 20 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursvinsterna för första kvartalet är hänförliga till Moderbolagets bankbehållning i svenska kronor och som har USD som funktionell valuta. Den svenska kronan försvagades mot den amerikanska dollarn under det första kvartalet i 2024.

Resultat från andelar i intressebolag

Resultat från andelar i intressebolag uppgick till 888 TUSD (Q1 2023: noll) för första kvartalet. 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 första kvartalet redovisade Bolaget övriga intäkter om 1 102 TUSD (Q1 2023: noll). Dessa intäkter är huvudsakligen hänförliga till tilläggsköpeskillingen från försäljningen av Maha Brasilien, netto efter andra förluster.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter för första kvartalet ökade till 10 060 TUSD (Q1 2023: 333 TUSD) och är huvudsakligen hänförliga till intäkter från kortfristiga investeringar. Under första kvartalet förvärvade Bolaget 5% av 3R Petroleum, sammanlagt 12 019 184 aktier. Aktierna förvärvades för ett genomsnittligt pris om 28,52 brasilianska real ("BRL") (cirka 5,77 USD) och ökade sedan dess till 32,99 BRL (cirka 6,57 USD) per 31 mars 2024, vilket resulterat i en realiserad vinst om 9 318 TUSD. Därtill placerar Bolaget regelmässigt merparten av sina likvida medel i kortfristiga placeringar med låg risk och investeringar med låg volatilitet. Finansiella kostnader för första kvartalet minskade då Bolaget amorterar bankkulder och upplupna räntor, och uppgick till -1 251 TUSD (Q1 2023: -2 002 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 -1 866 TUSD (Q1 2023: -7 684 TUSD).

EBITDA

EBITDA (Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar) för första kvartalet 2024 stärktes och uppgick till 441 TUSD från -708 TUSD i första kvartalet 2023. Denna förstärkning var huvudsakligen en följd av ökade försäljningsvolym, investeringar i intressebolag under 2024 och stabila produktionskostnader, trots högre administrationskostnader. EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

EBITDA (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023
Rörelseresultat	-860	-1 170
Avskrivningar	788	482
Nedskrivning	547	-
Valutakursvinster/-förluster	-34	-20
EBITDA	441	-708

Resultat

Resultatet från kvarvarande verksamhet för första kvartalet uppgick till 6 029 TUSD (Q1 2023: -2 839 TUSD) motsvarande ett resultat per aktie om 0,04 USD (Q1 2023: -0,02 USD), huvudsakligen till följd av ett exceptionellt finansiellt resultat med en orealiserad vinst om 9 318 TUSD från investering i aktier i 3R Petroleum. Resultatet påverkades också positivt av högre försäljningsvolym och stabila produktionskostnader. Därtill bidrog tilläggsköpeskillingen från försäljningen av verksamheten i Brasilien 2023 samt resultat från investeringar i intressebolag till ett förbättrat resultat jämfört med samma period föregående år.

Likviditet och kapital

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkaraktäristiken 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 159 miljoner USD (31 december 2023: 155 miljoner USD). Bolagets spärrade likvida medel om 38 miljoner USD har spärrats för att användas som säkerhet för Bolagets skuldbalans som uppgår till 29 miljoner USD som säkerhet för vissa finansiella åtaganden och ansvarsförbindelser per ikraftträdandet av Maha Brasilien Transaktionen.

Investeringar

Kassaflöde, netto, använt i investeringsverksamheten uppgick under första kvartalet 2024 till -75 147 TUSD och inkluderar investeringar om -428 TUSD, varav investeringar om -420 TUSD är hänförligt till Illinoisbassängen, investeringar i kortfristiga finansiella tillgångar om TUSD -69 736 hänförliga till förvärvet av 5% i 3R Petroleum, samt investeringar i långfristiga finansiella tillgångar om -4 983 TUSD hänförliga till betalning av exklusivitetsperioden för det potentiella förvärvet av PetroUrduana i Venezuela.

Investering i Bolivia Pipeline under Q3 2023 - GasTransboliviano

Den 6 juli 2023 investerade Maha 1 000 TUSD i EIG Bolivia Pipeline AB, genom förvärvet av 3 845 aktier, motsvarande ett aktieäggande om cirka 7% i ovan nämnda bolag. Därtill betalade Bolaget 67 TUSD i transaktionskostnader. EIG Bolivia Pipeline AB äger 38% av aktierna i GasTransboliviano S.A., ett bolag som i sin tur äger den bolivianska delen av pipelinen "Brazil-Bolivia" (not 13).

Aktiedata

Utestående aktier	A-aktier
31 december 2023	178 444 753
31 mars 2024	178 444 753

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. En betydande del av Mahas investeringsportfölj är för närvarande investerad i 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. ("3R Petroleum"). 3R Petroleum är ett publikt listat brasilianskt olje- och gasbolag. Det finns en risk att uppgångar och nedgångar inträffar i 3R Petroleum's aktiekurs, som kan få en betydande påverkan Mahas finansiella resultat. 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 2023 (sidorna 40–46).

Legala frågor

Maha Brasilien Transaktionen avslutades i slutet av februari 2023; emellertid, även om Bolaget inte ingår som en part, har Bolaget fortsatt 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 som 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.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning ("ESG")

Genom en ansvarstagande verksamhet och strategisk planering eftersträvar Maha att skapa långsiktiga värden för alla sina intressehavare. Härigenom är Mahas uppdaterade ESG nu organiserad i fem pelare, vilket framöver kommer att effektivisera och stärka vårt ESG-arbete genom att utföra sin verksamhet på ett ansvarsfullt sätt gentemot klimat, arbetskraft, styrning, lokalsamhällen och myndigheter 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 ESG-strategi. 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 och Hållbarhetsrapport på vår web www.maha-energy.com, där det också finns information om vår hållbarhetsstrategi.

Miljö och klimat

En viktig del i Mahas verksamhet och utvecklingsplaner är att respektera och minimera påverkan på klimatet och miljön. Maha inkluderar därför riskstrategier för miljö- och klimatförvaltning i den operativa planeringen och beaktar dem i alla skeden av verksamheten genom att anta branschens bästa praxis för att förebygga, minimera och kompensera negativa miljöpåverkningar. Maha bedriver sin verksamhet på ett sätt som respekterar miljön och klimatet och är, som ett minimumkrav, 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 klimatmässiga 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 klimatmässiga 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. Det är vårt uppdrag att tillhandahålla överkomlig och tillförlitlig energi samtidigt som vi hanterar den komplexa omställningen till en koldioxidsnål framtid, och minska växthusgasutsläppen där det är operativt och kommersiellt möjligt.

Socialt ansvar, medarbetare, lokala samhällen och myndigheter

Maha värdesätter relationerna med sina medarbetare, med lokala samhällsinvånare, myndigheter och andra intressehavare. Därför görs ansträngningar för att samverka med medarbetare och lokala samhällsinvånare på ett transparent, etiskt och respektfullt sätt. Våra skyldigheter gentemot samhällen och myndigheter inkluderar att ta på oss tydliga roller och ansvar, policyer och processer för att hantera relationer med lokalsamhällen och relevanta myndigheter på de platser där Maha bedriver verksamhet. Dessutom innebär vårt åtagande gentemot våra medarbetare kontinuerligt förbättring av medarbetares och entreprenörers fysiska hälsa och säkerhet samt främjande av en positiv organisationskultur som också främjar mental hälsa och mångfald, jämställdhet och inkludering (DEI). Den officiella kanalen för kommunikation mellan lokala intressenter är MahaConnect. Genom denna kanal uppmanas alla intressenter att ställa frågor, ge kommentarer, uttrycka farhågor eller observationer om Mahas verksamhet i samhället. Alla förfrågningar kan lämnas in anonymt, men Maha uppmanar alla att identifiera sig själva för att underlätta en korrekt och transparent tvåvägskommunikation. Dessutom strävar Maha efter att säkerställa att lokala samhällen gynnas av Bolagets verksamhet, både direkt och indirekt. Att anställa och uppmuntra underleverantörer att anställa lokala leverantörer när det är möjligt är ett sätt för Maha att bidra till lokala samhällen och ekonomi.

Bolagsstyrning

Bolagsstyrning utgör en del av grunden för Mahas företagskultur och affärs mål, och hjälper till att stödja intressehavarnas intressen. Maha har åtagit sig att bedriva sin verksamhet på ett ärligt, säkert och etiskt sätt med integritet och i full överensstämmelse med gällande lagar, regler och förordningar i de länder där Bolaget är aktivt. Personlig etik och affäretik tas på största allvar av Maha och ligger till grund för alla bolagsstyrningsregler. Alla anställda måste vid varje tillfälle följa tillämpliga lagar, regler och förordningar och dessutom agera i enlighet med Bolagets interna policyer och arbetsmetoder. Alla anställda måste undvika situationer som skulle kunna uppfattas som olämpliga eller oetiska, eller som skulle kunna antyda att dessa lagar, regler och förordningar inte tas på allvar. Anställda får inte bidra till regelbrott som begås av andra samarbetspartners eller intressehavare. Del av Mahas bolagsstyrning är att Maha inte tolererar någon form av korruption och har infört strikta policyer för bolagsstyrning som tydligt definierar hur affärer skall bedrivas. Det bästa sättet att förhindra korruption är genom transparens - ett av Bolagets kärnvärden. På Maha är det följande huvudsakliga policyer som anger tonen för de allmänna etiska principer och beteenden som vi förväntar oss av våra anställda: uppförandekoden, antikorrupsionspolicy, uppförandekoden för affärspartners, inköpspolicy samt hälso-, säkerhets- och miljöpolicy (HSE-policy). 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	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	3	2 167	1 486	5 226
Royalties		-499	-353	-1 268
Nettointäkter		1 668	1 133	3 958
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader		-486	-485	-1 761
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-788	-482	-1 883
Bruttovinst		394	166	314
Administrationskostnader		-2 340	-1 113	-9 392
Aktierelaterade ersättningar	12	-391	-243	276
Valutakursvinster/(förluster)		34	20	314
Nedskrivning		-547	-	-2 459
Resultat från andelar i intressebolag	8	888	-	3 977
Övriga intäkter		1 102	-	37
Rörelseresultat		-860	-1 170	-6 933
Finansiella intäkter	4	10 060	333	8 710
Finansiella kostnader	4	-1 251	-2 002	-7 084
Finansiella poster, netto		8 809	-1 669	1 626
Resultat före skatt		7 949	-2 839	-5 307
Aktuell och uppskjuten skatt		-1 920	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		6 029	-2 839	-5 307
Avvecklad verksamhet				
Resultat från avvecklad verksamhet	5	-256	-1 184	-28 646
Periodens resultat		5 773	-4 023	-33 953
Resultat per aktie före och efter utspädning				
Från kvarvarande verksamhet		0,04	-0,02	-0,03
Från avvecklad verksamhet		0,00	-0,01	-0,16
		0,04	-0,03	-0,19
Vägt genomsnittligt antal aktier:				
Före utspädning		167 522 483	143 615 696	178 444 753
Efter utspädning		167 522 483	143 615 696	178 444 753

Koncernens balansräkning i sammandrag

Koncernens balansräkning i sammandrag (TUSD)	Not	31-mar-24	31-dec-23
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	6	14 560	14 988
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	-	-
Andelar i intressebolag		34 729	34 985
Övriga långfristiga finansiella tillgångar	13	12 747	9 134
Spärrade likvida medel	17	-	12 000
Summa anläggningstillgångar		62 036	71 107
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för försäljning	5	9 668	9 806
Förutbetalda kostnader och depositioner		315	561
Varulager av råolja		186	215
Övriga kortfristiga finansiella tillgångar	13	79 055	-
Kundfordringar och övriga fordringar		1 178	1 092
Spärrade likvida medel	17	38 092	30 830
Likvida medel		9 592	88 289
Summa omsättningstillgångar		138 086	130 793
SUMMA TILLGÅNGAR		200 122	201 900
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital		159 122	154 825
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	9	-	11 879
Avsättningar för återställningskostnader	10	498	539
Leasingskulder	11	478	494
Summa långfristiga skulder		976	12 912
Kortfristiga skulder			
Skulder för försäljning	5	7 924	7 806
Banklån	9,13	29 190	22 500
Leverantörsskulder		629	3 017
Upplupna kostnader och avsättningar		2 203	735
Leasingskulder, kortfristig del	11	78	104
Summa kortfristiga skulder		40 024	34 162
SUMMA SKULDER		41 000	47 074
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		200 122	201 900

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

Kassaflöde (TUSD)	Not	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		6 029	-2 841	-5 307
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		-256	-1 184	-28 646
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6,5	793	486	1 883
Nedskrivning		547	-	27 692
Aktierelaterade ersättningar	12	391	243	-276
Ökning av avsättningar för återställningskostnader		25	15	36
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	249	403	1 389
Resultat från andelar i intressebolag	8	-888	-	-3 977
Övrigt		5	-	-1 596
Ränteintäkter/-kostnader		566	1 588	1 168
Uppskjuten skatt		-1 920	-	-
Orealiserade intäkter från placeringar	13	-9 318	-	-
Orealiserade valutakursförändringar		-170	5	-941
Upplupna kostnader och avsättningar		2 894	-	1 161
Förutbetalda kostnader och depositioner		114	-	-
Erhållen ränta		311	333	8 710
Betald ränta		-1 168	-1 584	-4 428
Förändring i rörelsekapital		-1 998	-2 573	-9 543
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-3 794	-5 109	-12 675
Investeringsverksamheten				
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	6	-428	-24	-3 237
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	-	-5 164	-12 994
Ersättning från utfarmning	7	-	6 970	10 180
Investeringar i övriga långfristiga finansiella tillgångar	13	-4 983	-	-9 134
Investeringar i övriga kortfristiga finansiella tillgångar	13	-69 736	-	-
Spärrade likvida medel		4 515	-46 546	-42 830
Ersättning för försäljning av avvecklad verksamhet		-	94 287	150 665
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		-70 632	49 523	92 650
Finansieringsverksamheten				
Leasingbetalningar	11	-39	-19	-82
Amortering av banklån	9	-5 250	-3 750	-14 250
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)		-	-23	-75
Erhållen betalning på skuldebrev (debenture)		1 088	-	-
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		-4 200	-3 792	-14 407
Förändring av likvida medel				
Likvida medel, vid periodens början		88 643	23 228	23 228
Valutakursdifferenser i likvida medel		19	-	-151
Likvida medel, vid periodens slut		10 036	63 850	88 645
- varav inkluderat i avvecklad verksamhet	5	444	8 343	356
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		9 592	55 507	88 289

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

Rapport över totalresultat (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Periodens resultat	5 773	-4 023	-33 953
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:</u>			
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	-1 866	-7 684	-7 772
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	-	26 612	26 612
Totalresultat för perioden	3 907	14 905	-15 113
<u>Hänförligt till:</u>			
Moderbolagets aktieägare	3 908	14 905	-15 113

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 2023	171	106 063	-33 267	67 930	140 897
Totalresultat					-
Periodens resultat	-	-	-	-33 953	-33 953
Omräkningsdifferenser	-	-	18 840	-	18 840
Summa totalresultat	-	-	18 840	-33 953	-15 113
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-276	-	-	-276
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	37	29 280	-	-	29 317
Utgående balans 31 december 2023	208	135 067	-14 427	33 977	154 825
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	5 773	5 773
Omräkningsdifferenser	-	-	-1 866	-	-1 866
Summa totalresultat	-	-	-1 866	5 773	3 907
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	391	-	-	391
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-	-
Utgående balans 31 mars 2024	208	135 458	-16 293	39 750	159 122

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 första kvartalet 2024 uppgick till 43 758 TSEK (Q1 2023: -13 831 TSEK) huvudsakligen till följd av högre finansiella intäkter från värdeökningen av aktierna motsvarande 5% i 3R Petroleum. Därtill uppgick valutakursförluster till -40 571 TSEK (Q1 2023: -647 TSEK) och högre administrationskostnader till -6 571 TSEK (Q1 2023: -1 720 TSEK).

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets resultaträkning (Belopp i TSEK)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Intäkter	-	-	-
Kostnader			
Administrationskostnader	-6 571	-1 720	-51 981
Nedskrivning	-	-	-
Valutakursvinster/(förluster)	-40 571	-647	-12 904
Rörelseresult	-47 142	-2 367	-64 885
Finansiella kostnader	-13 003	-22 987	-471 785
Finansiella intäkter	103 903	11 523	147 415
Resultat före skatt	43 758	-13 831	-389 255
Aktuell och uppskjuten skatt	-20 490	-	-
Periodens resultat*	23 268	-13 831	-389 255

* 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	Not	31 mars 2024	31 december 2023
(Belopp i TSEK)			
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		517 455	456 931
Lån till dotterbolag		373 523	332 810
Spärrade likvida medel		-	121 680
		890 978	911 421
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		20 901	20 508
Övriga kortfristiga finansiella tillgångar		832 973	-
Spärrade likvida medel		329 744	241 355
Likvida medel		70 368	876 200
		1 253 986	1 138 063
Summa tillgångar		2 144 964	2 049 484
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 963	1 963
Överkursfond		1 204 486	1 201 366
Ansamlade förluster		-894 760	-918 027
Summa eget kapital		311 689	285 302
Långfristiga skulder			
Banklån (långfristig)	9	-	108 344
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		22 741	6 938
Lån från dotterbolag		1 490 384	1 403 203
Banklån (kortfristig)	9	320 150	245 698
		1 833 275	1 655 839
Summa skulder		1 833 275	1 764 183
Summa eget kapital och skulder		2 144 964	2 049 485

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital (Belopp i TUSD)	Bundet eget kapital	Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	
Ingående balans 1 januari 2023	1 580	892 763	-528 773	365 570
Summa totalresultat	-	-	-389 255	-389 255
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	-	-3 000	-	-3 000
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	383	311 604	-	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
Summa totalresultat	-	-	23 268	23 268
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	-	3 119	-	3 119
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-
Summa transaktioner med ägare	1 963	1 204 486	-894 760	311 689
Utgående balans 31 mars 2024	1 963	1 204 486	-894 760	311 689

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, 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, och/eller kontoret som bildas i Venezuela.

Förändringar i koncernen

Under första kvartalet 2024 förvärvade Maha Energy en ny juridisk enhet, Maha Energy (Latam S.L) och bildade en ny enhet Maha Latam Operaciones C.A., båda är i sina inledande utvecklingsstadier. Dessa enheter har inkluderats i Maha Energys konsoliderade finansiella rapporter och är avsedda att underlätta Bolagets verksamhet och framtida investeringsmöjligheter i Spanien respektive Venezuela.

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 2023 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 2023.

Utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen

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

Innehav i intresseföretag

Ett intresseföretag är ett företag över vilket Bolaget har betydande inflytande och vilket varken är ett dotterföretag eller ett samarbetsarrangemang. Bolaget har betydande inflytande över ett företag när det kan delta i intresseföretagets finansiella och operativa strategier men inte har kontroll eller gemensam kontroll. Bolagets investering i DBO 2.0 (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.

- USA; inkluderar all olje- och gasverksamhet i Illinoisbassängen.
- 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.

Q1 2024 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	2 167	-	2 167
Royalties	-499	-	-499
Produktions- och rörelsekostnader	-486	-	-486
Rörelsens netback	1 182	-	1 182
Avskrivningar	-755	-33	-788
Administrationskostnader	-4	-2 336	-2 340
Aktierelaterade ersättningar	-3	-388	-391
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	-	-	-
Valutakursvinst	-	34	34
Nedskrivning	-	-547	-547
Resultat från andelar i intressebolag	-	888	888
Övriga intäkter	-43	1 145	1 102
Rörelseresultat	377	-1 237	-860
Finansiella kostnader, netto	-	8 809	8 809
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-1 920	-1 920
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	377	5 652	6 029

Q1 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	1 486	-	1 486
Royalties	-353	-	-353
Produktions- och rörelsekostnader	-485	-	-485
Rörelsens netback	648	-	648
Avskrivningar	-460	-22	-482
Administrationskostnader	-62	-1 051	-1 113
Aktierelaterade ersättningar	-	-243	-243
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	-	-	-
Valutakursvinst	-	20	20
Nedskrivning	-	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter/förluster	-	-	-
Rörelseresultat	126	-1 296	-1 170
Finansiella kostnader, netto	-	-1 669	-1 669
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	126	-2 965	-2 839

3. Intäkter

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

Intäkter (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Summa intäkter från kvarvarande verksamhet	2 167	1 486	5 226

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 avtalsstillgångar eller avtalskulder under redovisningsperioden.

4. Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella poster, netto (TUSD)	Not	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Ränta och intäkter från investeringar		431	333	8 710
3R Offshore Skuldebrev (Debenture)		311	-	-
3R Petroleum aktier		9 318	-	-
Finansiella intäkter		10 060	333	8 710
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	10	-5	-10	-36
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	-249	-404	-1 389
Räntekostnader		-997	-1 589	-5 659
Finansiella kostnader		-1 251	-2 002	-7 084
Finansiella poster, netto		8 809	-1 669	1 626

5. Avvecklad verksamhet

Försäljning av tillgångarna i Oman under fjärde kvartalet 2023

Resultat från avvecklad verksamhet - Oman

Resultaträkning avvecklad verksamhet Oman (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Intäkter			
Försäljning av olja och gas	-	-	-
Royalties	-	-	-
Nettointäkter	-	-	-
Kostnader för sålda produkter			
Produktionskostnader	-	-	-
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-4	-4	-15
Bruttovinst	-4	-4	-15
Administrationskostnader	-252	-270	-1 837
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-	-
Valutakursvinster/(förluster)	-	-	-1
Nedskrivning	-	-	-25 233
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter/förluster	-	741	-57
Övriga vinster	-	-	-
Rörelseresultat	-256	467	-27 143
Finansiella poster, netto	-	-4	144
Resultat före skatt	-256	463	-26 999
Aktuell skatt	-	-	-
Uppskjuten skatt	-	-	-
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-256	463	-26 999

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Oman

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	444	-539	-3 731
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-355	4 580	-13 602
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	-	-	-

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Oman

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning - Oman (TUSD)	31-mar-24
Anläggningstillgångar som innehas för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	50
Prospekterings-och utvärderingstillgångar	29 683
Förutbetalda kostnader och depositioner	139
Varulager av råolja	-
Kundfordringar och övriga fordringar	4 965
Likvida medel	444
Nedskrivning	-25 614
Summa anläggningstillgångar som innehas för försäljning	9 668
Skulder som innehas för försäljning	
Avsättningar för återställningskostnader	-1 365
Uppskjutna skatteskulder	-
Leasingskulder	-
Övriga långfristiga skulder och avsättningar	-
Leverantörsskulder	-3 161
Upplupna kostnader och avsättningar	-3 398
Summa skulder som innehas för försäljning	-7 924

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda. under Q1 2023

Från och med 2024 kommer intäkter från avyttringen i Brasilien att redovisas i kvarvarande verksamhet.

Resultat från avvecklad verksamhet – Brasilien

Resultaträkning avvecklad verksamhet (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Intäkter			
Försäljning av olja och gas	-	9 049	9 049
Royalties	-	-776	-776
Nettointäkter	-	8 273	8 273
Kostnader för sålda produkter			
Produktionskostnader	-	-1 518	-1 518
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-	-
Bruttovinst	-	6 755	6 755
Administrationskostnader	-	-925	-925
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-	-
Valutakursvinster/(förluster)	-	-	-
Nedskrivning	-	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter (förluster)	-	336	336
Övriga vinster	-	-	-
Rörelseresultat	-	6 166	6 166
Finansiella poster, netto	-	-2	-2
Resultat före skatt	-	6 164	6 164
Aktuell skatt	-	-261	-261
Uppskjuten skatt	-	-90	-90
		5 813	5 813
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	-	19 152	19 152
Realiserat övrigt totalresultat från avvecklad verksamhet	-	-26 612	-26 612
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-	-1 647	-1 647

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Brasilien

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	4 552	4 552
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	-2 820	-2 820
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	-	-	-

Resultat vid försäljning av Maha Brasilien visas i följande tabell:

Gain on the sale of Maha Brazil (TUSD)	28 February 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
Omräkningsdifferenser vid avyttring	-
Summa realisationsresultat avseende avyttrad verksamhet	19 152

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Brasilien

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning (TUSD)	31 December 2022
Tillgångar som innehas för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	141 761
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	-
Förutbetalda kostnader och depositioner	863
Varulager av råolja	557
Kundfordringar och övriga fordringar	7 097
Likvida medel	3 708
Summa tillgångar som innehas 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 som innehas för försäljning	-19 888
Nettotillgångar som innehas för försäljning	134 098

6. Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar (TUSD)	Olje- och gas-tillgångar	Övriga anläggningstillgångar	Nyttjanderätts-tillgångar	Summa
Anskaffningsvärde				
31 december 2022	17 057	1 877	256	19 190
Anskaffningar	3 237	66	606	3 909
Överföring till tillgångar för försäljning	-	-	-	-
Avyttringar	-	-1 478	-256	-1 734
Omräkningsdifferens	-	-	-	-
31 december 2023	20 294	465	606	21 365
Anskaffningar	420	8	-	428
Förändring i återställningskostnader	-46	-	-	-46
Omräkningsdifferens	-	-	-22	-22
31 mars 2024	20 668	473	584	21 725
Akkumulerade avskrivningar				
31 december 2022	-4 431	-609	-135	-5 175
Avskrivningar	-1 775	-95	-13	-1 883
Överföring till tillgångar som innehas för försäljning	-	-	-	-
Avyttringar	-	546	135	681
31 december 2023	-6 206	-158	-13	-6 377
Avskrivningar	-749	-10	-29	-788
Överföring till tillgångar som innehas för försäljning	-	-	-	-
Avyttringar	-	-	-	-
31 mars 2024	-6 955	-168	-42	-7 165
Bokfört värde				
31 december 2023	14 088	307	593	14 988
31 mars 2024	13 713	305	542	14 560

7. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Prospekterings- och utvärderingstillgångar (TUSD)	
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
Tillgångar som innehas för försäljning	-
31 december 2023	-
Kostnader i perioden	355
Förändring i återställningskostnader	-
Intäkter från utfarmning	-
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-355
Tillgångar som innehas för försäljning	-
31 mars 2024	-

Den 8 augusti 2022 ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafrq Energy LLC och överförde 35 procent intresseandel i Block 70 i Oman. I utbyte ersatte Mafrq Energy LLC Maha för sin prorataandel av tidigare kostnader.

Därefter, den 28 januari 2023 slutförde Bolaget ett Joint Operating Agreement (JOA)-avtal med Mafrq 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 Mafrq Energy LLC. Ersättningen för denna intresseandel är totalt 11,2 miljoner USD till Bolaget vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader. Under första kvartalet 2024 avser de siffror för prospekterings- och utvärderingstillgångar som visas i tabellen ovan den avvecklade verksamheten i Oman, som skrevs ned och kategoriserades som en tillgång som hålls för försäljning i balansräkningen.

8. Resultat från 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 Energy Offshore (Brasil) Ltda ("Maha Offshore"). Maha Offshore äger 15% 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, huvudsakligen till följd av att Bolagets betydande inflytande i 3R Offshore, vilket kommer av Maha Offshores ägarandel, likväl som Bolagets inflytande över 3R Offshore genom det befintliga aktieägaravtalet samt representation i 3R Offshores styrelse (vilket inkluderar Mahas VD och nuvarande CFO samt med Mahas CLO som observatör). Som ett resultat av detta redovisas investeringen i Maha Offshore som andelar i intressebolag. 3R Offshore har inte offentliggjort sitt resultat innan denna rapport förbereddes.

Andelar i intressebolag (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Resultat från andelar i 3R Offshore	888	-	3 977

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 långivaren för försäljningen av Maha Brasilien. Som ett villkor för försäljningen av Maha Brasilien måste Bolaget ha deponerat 100 procent av det utestående kapitalbeloppet för Lånet, plus 100 procent av, vid varje tillfälle, upplupen ränta för ett kvartal för att säkerställa Låneåtagandena. Amortering av Lånet görs från deponerade medel vid varje förfallotidpunkt. Efter det första 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 bankskulden till följd av dels kostsamma avgifter vid tidiga återbetalningar och dels för att bevara likviditeten för potentiella M&A-transaktioner.

Banklån	TUSD	TSEK
31 december 2021	-55 484	-515 042
Banklån	11 250	119 500
Valutakursjustering	-1 856	-19 064
Uppskjutna finansieringskostnader	-	-76 830
31 december 2022	-46 090	-491 436
Amortering	14 250	152 740
Räntekostnad	-1 168	-12 446
Uppskjutna finansieringskostnader	-1 371	-
Valutakursjustering	-	-2 899
31 december 2023	-34 379	-354 041
Amortering	5 250	53 235
Räntekostnad	188	1 481
Uppskjutna finansieringskostnader	-249	-2 638
Valutakursjustering	-	-18 187
31 mars 2024	-29 190	-320 150
<i>Kortfristig skuld</i>	<i>-29 190</i>	<i>-320 150</i>
<i>Långfristig skuld</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

10. Avsättningar för återställningskostnader

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

Avsättningar för återställningskostnader (TUSD)	(TUSD)
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
Ökning av avsättning för återställningskostnader	-5
Tillskott avsättningar för återställningskostnader	-
Reglering av skulder för återställningskostnader	-
Reglering av skuld	-
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	-
Förändring av uppskattningar vid årsslutet	46
31 mars 2024	-498

11. Leasingskulder

Leasingskulder (TUSD)	Total
31 december 2022	-155
Anskaffningar	-745
Avyttringar	259
Räntekostnader	-25
Leasingbetalningar	82
Valutakursdifferens	-14
31 december 2023	-598
Anskaffningar	-
Avyttringar	-
Räntekostnader	-17
Leasingbetalningar	39
Valutakursdifferens	20
31 mars 2024	-556
<i>Avgår kortfristig skuld</i>	<i>-78</i>
<i>Leasingskuld – långfristig</i>	<i>-478</i>

12. Aktiekapital

Utestående aktier	A	B	Summa
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
Nyemission av aktier	-	-	-
31 mars 2024	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 mars 2024:

Incitamentsprogram optioner	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	1 jan 2024	Utgivna 2024	Utnyttjade 2024	Förfallna eller makulerade 2024	31 mar 2024
2020 (LTIP 4)	1 jun 2023 – 29 feb 2024	10,9	348 331	-	-	-348 331	-
2021 (LTIP 5)	1 jun 2024 - 28 feb 2025	12,4	773 281	-	-	-	773 281
2021 (LTIP 6)	1 jun 2023 - 29 feb 2024	12,4	493 568	-	-	-493 568	-
2022 (LTIP 7)	1 jun 2025 – 1 jun 2030	20,65	678 821	-	-	-	678 821
2023 (LTIP 8)	18 jan 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	5 712 210	-	-	5 712 210
2023 (LTIP 9)	18 jan 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	3 808 140	-	-	3 808 140
Total			2 294 001	9 520 350	-	-841 899	10 972 452

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). Teckningsoptioner från LTIP-8 och LTIP-9 utgavs i januari 2024 och beräknades med hjälp av Black and Scholes-modellen, med de antaganden som beskrivs i tabellen nedan. Dessa nya utgiva teckningsoptioner resulterade i en betydande påverkan på det finansiella resultat under Q1 2024. Den totala kostnaden för aktiebaserad ersättning för Q1 2024 uppgick till TUSD -391 (Q1 2023: TUSD -243).

De viktade genomsnittliga uppskattningarna och verkligt värde är följande:

2024 Incentive Program	
Risfri ränta (%)	2,25
Genomsnittliga förväntade villkor (år)	6
Förväntad volatilitet (%)	58,91
Förverkandegrad (%)	10
Vägt genomsnittligt verkligt värde (SEK)	5,91

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 (TUSD)	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore (Intressebolag)	6 544	-	6 544
Investering i EIG Bolivia Pipeline AB	-	1 067	1 067
Novonor	-	4 983	4 983
Fullgörandegarantier	-	153	153
Summa	6 544	6 203	12 747

Övriga kortfristiga finansiella tillgångar (TUSD)	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
3R Petroleum aktier	-	79 055	79 055

Finansiella skulder (TUSD)	Övriga skulder (upplupet anskaffningsvärde)	Övriga skulder till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Långfristigt banklån	-	-	-
Kortfristigt banklån	-29 190	-	- 29 190

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 2023.

15. Kapitalförvaltning

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser

när de förfaller. Bolagets policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa Bolagets motparter till större banker. Bolaget beaktar kreditvärdighet hos de större banker där likvida medel är placerade. För närvarande består Mahas investeringar av tillgångar med låg risk och kortfristiga investeringar med hög likviditet. Dessutom kan Bolaget från tid till annan investera i potentiellt attraktiva aktiepositioner eller högavkastande ränteplaceringar men håller sig alltid inom Mahas interna investeringspolicy.

Bolaget anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om 159,1 miljoner USD (31 december 2023: 154,8 miljoner USD) och kortfristiga tillgångar till 138,1 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 budgeterna godkänns av styrelsen.

16. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

Följande tabell visar icke-kassapåverkande rörelsekapital:

Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital (TUSD)*	31-mar-24	31-dec-23
Förändringar:		
Kundfordringar	49	-3 634
Varulager	-29	-25
Förutbetalda kostnader och depositioner	-	-13
Leverantörsskulder	-2 391	1 099
Summa	-2 371	-2 573

* För att öka tydligheter i rörelsekapitalet för perioden kommer tabellen från och med 2024 att återspegla rörelsekapital enbart från kvarvarande verksamhet.

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.

Under tredje kvartalet 2023 erlades den andra delbetalningen om 55 miljoner USD för Maha Brasilien Transaktionen, varav 7 miljoner USD hölls på ett spärrat konto som säkerhet för potentiella ansvarsförbindelser. Under först kvartalet 2024 erhöll Maha en tilläggsköpeskilling om 1,5 miljoner USD, varav 0,5 miljoner USD hölls på ett spärrat konto som säkerhet för eventuella framtida 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 till PetroReconcavo 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 erhålls innan andra delbetalningen betalades innehölls ett belopp motsvarande det ursprungliga beloppet för sådant 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 sista kvartalet 2023 inledde Bolaget ett borrhprogram bestående av tre produktionsbrunnar och en vattenhanteringsbrunn för att uppfylla detta åtagande. Dessa brunnar började generera intäkter under första kvartalet 2024. Efter förvärvet av Block 70 i Oman tog bolaget på sig väsentliga arbetsförpliktelser i den initiala

prospekteringsperioden om tre år vilket inkluderar tolkning och omarbeting av 3D-seismik och borrhandet av 11 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattades till 20 miljoner USD brutto (netto 13 miljoner USD). Bolaget har uppfyllt samtliga tidigare åtaganden fram tills beslutet att avyttra Oman togs under fjärde kvartalet 2023. Maha har inte påtagit sig några nya åtagande i Oman från 2024 och framgent.

19. Närstående transaktioner

Under året ingick koncernföretag följande transaktioner med närstående parter som inte är ingår i Maha-koncernen:

I juli 2023 emitterade 3R Offshore icke-konvertibla skuldebrev (debentures), som Maha Holding Brazil har tecknat för ett belopp om 7 miljoner USD, där den faktiska positionen uppgår till motsvarande 6,5 miljoner USD. Därtill, i april 2024 emitterade 3R Offshore icke-konvertibla skuldebrev (debentures), som Maha Holding Brazil tecknade för ett belopp om 3 miljoner USD. Medlen som 3R Offshore erhöll i samband med tecknandet av skuldebreven kommer att allokeras till att (i) finansiera arbete för att byta ut ESP-pumpar, i linje med fastställd arbetsplan för tillgångarna, och (ii) stärka övriga rörelsekapitalbehov.

Skuldebrevet bär en ränta kopplad till den brasilianska flytande interbankräntan (CDI) plus en skillnad om 3,8%, vilket gör det till en attraktiv finansiell investering. Denna finansieringsstruktur via skuld erbjuder betydande skattemässiga fördelar och följer principerna om armlängds avstånd.

20. Uppskjuten skatt

Bolaget har redovisat uppskjuten skatteskuld om totalt 1 920 TUSD, främst hänförlig till tillfälliga skillnader som redovisas i resultaträkningen. Dessa skillnader uppstår från de orealiserade nettovinsterna relaterade till våra kortfristiga investeringar i Maha Energy AB.

21. Händelser efter rapportperiodens utgång

Maha Energy har investerat i 3R Offshore genom skuldebrev (debentures) om 3 miljoner USD.

I april 2024 emitterade 3R Offshore icke-konvertibla skuldebrev (debentures), där Maha Holding Brazil tecknade för ett belopp om 3 miljoner USD. Medlen som 3R Offshore erhöll i samband med tecknandet av skuldebreven kommer att allokeras till att (i) finansiera arbete för att byta ut ESP-pumpar, i linje med fastställd arbetsplan för tillgångarna, och (ii) stärka behovet av rörelsekapitalet.

Maha har ingått ett MoU med 3R Petroleum och Enauta

Den 10 april offentliggjorde Maha ett Memorandum of Understanding (MoU) med Enauta och 3R Petroleum för en möjlig transaktion. Maha skulle i detta sammanhang byta sitt ägande om 15% i 3R Offshore mot aktier i den sammanslagna enheten som blir resultatet av ett samgående då aktier i Enauta byts mot aktier i 3R Petroleum.

Den 17 maj offentliggjorde Maha att Bolaget har tecknat slutgiltiga avtal med 3R Petroleum avseende att överföra sitt ägande om 15% i 3R Offshore genom sammanslagning av Mahas helägda dotterbolag Maha Energy (Holding) Brasil Ltda. med 3R Petroleum. I utbyte erhåller Maha nyemitterade stamaktier i 3R Petroleum motsvarande 2,17% av rösterna och aktiekapitalet i den sammanslagna enheten som blir resultatet av ett samgående mellan 3R Petroleum och Enauta.

Maha Holding är ett brasilianskt aktiebolag som indirekt har en aktieägande i 3R Offshore genom dotterbolaget Maha Offshore. Sammanslagningen möjliggör för 3R Petroleum att kunna ha 100% av aktierna i 3R Offshore, samtidigt som Maha erhåller nyemitterade stamaktier i 3R Petroleum. De skuldebrev (debentures) som Maha har i 3R Offshore kommer inte att ingå i transaktionen.

Genomförandet av sammanslagningen är villkorad av vissa villkor, bland annat att Maha Holding delvis avskiljs från tillgångar och skulder, så att Maha Holding endast kommer att inneha investeringen i Maha Offshore och därmed 3R Offshore. Den föreslagna 3R Petroleum/Enauta-transaktionen är också villkorad av godkännanden av aktieägarna och legala och regulatoriska godkännanden.

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)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Intäkter, netto			
Från kvarvarande verksamhet	1 668	1 133	3 958
Från avvecklad verksamhet	-	8 273	8 273
	1 668	9 406	12 231
Rörelsens netback			
Från kvarvarande verksamhet	1 182	648	2 197
Från avvecklad verksamhet	-	6 755	6 755
	1 182	7 403	8 952
EBITDA			
Från kvarvarande verksamhet	441	-708	-2 905
Från avvecklad verksamhet	-252	6 637	4 272
	189	5 929	1 367
Nettoreultat			
Från kvarvarande verksamhet	6 029	-2 839	-5 307
Från avvecklad verksamhet	-256	-1 184	-28 646
	5 773	-4 023	-33 953
Kassaflöde från verksamheten			
Från kvarvarande verksamhet	-3 793	-5 109	-12 675
Från avvecklad verksamhet	444	4 013	821
	-3 350	-1 096	-11 854
Fritt kassaflöde			
Från kvarvarande verksamhet	-74 426	44 414	79 975
Från avvecklad verksamhet	89	5 773	-15 601
	-74 377	50 187	64 374
Nettoskuld (nettokassa)	18 494	-67 652	-96 740

Nyckeltal

Nyckeltal (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Avkastning på eget kapital (%)	3,8%	2,0%	-3,4%
Soliditet (%)	79,5%	74,0%	77%

Data per aktie

Data per aktie (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Vägt antal aktier (före utspädning)	167 522 483	143 615 696	164 799 396
Vägt antal aktier (efter utspädning)	167 522 483	143 615 696	164 799 396
Resultat per aktier (före utspädning), USD	0,04	-0,02	-0,03
Resultat per aktier (efter utspädning), USD	0,04	-0,02	-0,03
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet

Rörelsens netback (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Intäkter	2 167	1 486	5 226
Royalties	-499	-353	-1 268
Rörelsekostnader	-486	-485	-1 761
Summa	1 182	648	2 197

EBITDA från kvarvarande verksamhet

EBITDA (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Rörelseresultat	-860	-1 170	-6 933
Avskrivningar	788	482	1 883
Nedskrivning	547	-	2 459
Valutakursförluster (-vinster/+förluster)	-34	-20	-314
Summa	441	-708	-2 905

Fritt kassaflöde från kvarvarande verksamhet

Fritt kassaflöde från kvarvarande verksamhet (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-3 793	-5 109	-12 675
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	-70 632	49 523	92 650
Fritt kassaflöde	-74 426	44 414	79 975

Nettoskuld

Nettoskuld (Nettokassa) (TUSD)	Q1 2024	Q1 2023	Helåret 2023
Banklån (långfristig)	-	21 743	11 879
Banklån (kortfristig)	29 190	21 000	22 500
Likvida medel (inklusive spärrade likvida medel)	-47 684	-110 395	-131 119
Total	-18 494	-67 652	-96 740

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

Currency Abbreviations

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 or boe	Fat av oljeekvivalenter
BBL or 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 to oil conversion	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 viktning 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 eller, 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 mars 2024 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, 28 maj 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

- 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

Roberto Marchiori (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. 18:10 CEST den 28 maj 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", "ämnas", "eftersträvas", "kommer" eller "kan" eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom Bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och Bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.