



# Q2

Delårsrapport för  
**SEXMÅNADERSPERIODEN**  
**30 juni 2024**  
(org number: 559018-9543)

## Höjdpunkter

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

### Andra kvartalet 2024

- Genomsnittlig dagsproduktion från Illinoisbassängen ökade 53% till 323 BOEPD under Q2 2024 jämfört med Q2 2023 efter att utbyggnadsprogrammet som godkändes under Q3 2023 slutförts.
- Intäkter om MUSD 2,2 från kvarvarande verksamhet, en ökning om 66% jämfört med Q2 2023.
- Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet uppgick till MUSD 1,1 under Q2 2024, en ökning om 136% jämfört med Q2 2023, huvudsakligen till följd av högre produktion och lägre produktionskostnader per fat.
- Periodens resultat uppgick till MUSD -23,1 under kvartalet, främst till följd av en orealiserad förlust, netto, om MUSD 20 till följd av värdeminskning på aktier i 3R Petroleum under kvartalet.
- Omklassificering i koncernens finansiella rapporter gjordes under Q2 2024, då dotterbolagen Maha Energy (Holding) Brasil Ltda. och Maha Energy Offshore Ltda. klassificerades som Tillgångar som innehas för försäljning.
- Likvida medel uppgick till MUSD 36,7 (inklusive spärrade likvida medel om MUSD 31,6) och kortfristiga investeringar uppgick till MUSD 65 avseende aktier i 3R Petroleum och skuldebrev (debentures) i 3R Offshore.
- Ytterligare investeringar har gjorts om cirka MUSD 3 i skuldebrev (debentures) i 3R Offshore (kortfristiga investeringar).

### Händelser efter rapportperiodens utgång

- Maha Energy har erhållit cirka MUSD 1 i utdelning från 3R Petroleum i juli.
- Maha Energy har tecknat avtal med 3R Petroleum att slå samman Mahas dotterbolag Maha Holding Brazil, och överföra sitt ägande om 15% i 3R Offshore. Transaktionen slutfördes den 31 juli 2024 och Maha erhöll omkring 10 miljoner aktier den 5 augusti 2024, motsvarande MUSD 48 vid slutförandet.
- Maha Energy har upptagit nya banklån om MUSD 15, med säkerhet i aktier i 3R Petroleum. Låneavtalet har en löptid om 1 år och löper med en ränta om 6,9% samt en inledande avgift om 1%. Räntan erläggs kvartalsvis. Lånet har upptagits i syfte att stärka Bolagets likviditet.
- Styrelsen beslutade i augusti att inleda ett återköpsprogram av aktier.
- I augusti 2024 har Bolaget till fullo återbetalat bankskulden om MUSD 24 med pantsatta medel på spärrade konton. Genom den tidiga återbetalningen kommer Bolaget att spara cirka TUSD 600 i räntekostnader, netto efter kostnader för tidig återbetalning. Skulden skulle ursprungligen förfalla den 31 mars 2025.

### Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

Finansiell information (TUSD)	Q2 2024	Q1 2024	Q2 2023	6M 2024	6M 2023	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	<b>323</b>	334	211	328	222	197
Intäkter	<b>2 193</b>	2 167	1 325	4 360	2 811	5 226
Rörelsens netback	<b>1 108</b>	1 182	470	2 290	1 119	2 197
EBITDA	<b>-861</b>	729	-1 145	-132	-1 474	-2 905
Periodens resultat	<b>-22 669</b>	5 984	695	-16 685	-1 770	-5 307
Vinst per aktie – före och efter utspädning	<b>-0,13</b>	0,03	0,00	-0,10	-0,01	-0,03
Finansiella skulder	<b>-23 939</b>	-29 190	-37 843	-23 939	-37 843	-34 379
Finansiella tillgångar	<b>72 874</b>	91 783	302	72 874	302	9 134
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	<b>36 709</b>	47 684	96 445	36 709	96 445	131 119

## Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare,

Under det andra kvartalet drev vi projektet med vår investering av 5% av aktierna i 3R Petroleum framåt och till och med snabbare än vår ursprungliga plan. Transaktionerna, som inkluderar samgåendet mellan Enauta och 3R Petroleum genom aktieutbyte och överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Offshore till den sammanslagna enheten, initierades och godkändes under kvartalet och slutfördes den 31 juli 2024. Inom bara några månader har vår vision om en konsolidering på den brasilianska oljemarknaden blivit verklighet. Maha har nu 4,76% av aktierna i ett av de ledande och mest diversifierade oberoende bolagen som verkar inom den latinamerikanska olje- och gassektorn och med en stark kassaflödesgenerering under de kommande fem åren. 3R Petroleum har en balanserad portfölj och kommer också ha en väsentlig tillväxtpotential under denna tid.

Föregående kvartal redovisade vi en realiserad vinst om MUSD 9 på vår investering i 3R Petroleum. Efter en nedgång av den brasilianska realen gentemot amerikanska dollarn i kombination med en allmän nedgång i värderingen av brasilianska oljebolag, rapporterar vi en sammanlagd realiserad förlust på investeringen om cirka MUSD 20 för andra kvartalet, inklusive en återföring av den realiserade vinsten från föregående kvartal. Vi förväntade oss att värderingen skulle kunna fluktuera, men vår initiala bedömning förblir oförändrad – vi tror starkt på att de omfattande synergierna i det kombinerade Enauta/3R Petroleum kommer att låsa upp betydande värden för alla aktieägare framgent. Därtill kommer vi också kunna rapportera en betydande vinst – baserat på rådande marknadspris – på den investering vi gjorde i 3R Offshore föregående år, vilket visar vår förmåga att förvärva billiga fat för att skapa värde för våra aktieägare.

Produktionen från Illinoisbassängen ökade med 53% jämfört med andra kvartalet 2023 till följd av starten av tre nya produktionsbrunnar under första kvartalet 2024. Därtill har Maha under kvartalet påbörjat 2024 års borrprogram i Illinois om tre nya produktionsbrunnar. Efter att brunnarna har färdigställts, beräknas de under Q3 2024 öka Mahas nuvarande produktion från Illinoisbassängen.

Intäkterna ökade under första kvartalet med 66% och uppgick till TUSD 2 193. Rörelsens netback ökade 136% till följd av 16% lägre produktionskostnader per fat och 11% högre erhållet oljepris. Även om det fortfarande är negativt, förbättrades vårt EBITDA till TUSD -861, upp från TUSD -1 145 under andra kvartalet föregående år. Efter överföringen av vårt innehav i brasilianska Papa Terra- och Peroåklustren, redovisas de tillgångarna som tillgångar som innehas för försäljning från och med denna rapport. Vårt nettoresultat för perioden påverkades väsentligt av den realiserade nettoförlusten på aktierna i 3R Petroleum, som nämnts ovan, vilket resulterade i ett nettoresultat om MUSD -23.

Vi har väsentligt stärkt vår likviditet under tredje kvartalet. Vi har upptagit ett nytt banklån om MUSD 15 med mycket goda villkor, säkerställt mot aktier i 3R Petroleum. Vi har också kommit överens med PetroRecôncavo om att frigöra ett belopp om MUSD 7, som suttit på spärrade konton efter försäljningen av Maha Brasilien förra året. Och i juli erhöll vi en utdelning om cirka MUSD 1 på de aktier vi har i 3R Petroleum. Vi har också till fullo återbetalat vår bankskuld om MUSD 24 med pantsatta medel på våra spärrade konton. Genom detta kommer vi inte att ådra oss räntekostnader under de kommande tre kvartalen (till och med Q1 2025), vilket resulterar i besparingar om TUSD 600, netto efter kostnader för tidig återbetalning. Allt sammantaget, och trots att vi för närvarande har bundit upp en betydande del av vår likviditet i aktier i 3R Petroleum, är jag mycket trygg med flexibiliteten i vår nuvarande likviditet.

I Venezuela hölls det val den 28 juli 2024. Vi fortsätter att ha en nära dialog med officiella representanter från USA, Brasilien och Norge för att förstå utvecklingen i Venezuela. Under andra kvartalet har vi fortsatt vår utvärdering av PetroUrduaneta-tillgångarna. Jag är fortsatt mycket trygg med potentialen att väsentligt öka produktion och reserver för Maha i Venezuela. Detta är ett projekt med betydande potential och begränsad nedsida. Och lika viktigt, vi tror också att det kommer att medföra många positiva ekonomiska, sociala och miljömässiga effekter för regionen och dess befolkning.

I maj beslutat årsstämman att bemyndiga styrelsen att fatta beslut om att inleda ett återköpsprogram av aktier. Igår offentliggjorde vi detaljerna för detta program, vilket kommer inledas inom kort. Styrelsen och ledningen är fast övertygade om att det kommer att gynna Bolaget och alla våra aktieägare.

Så fortsatt följ oss – vi förblir trogna vår strategi och siktar högt!

Kjetil Braaten Solbraekke, Verkställande direktör

## Genomgång av verksamheten

### Tillgångar

Lokalisering	Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	2P-reserver årsslutet 2023 (mmboe)
Illinoisbassängen	USA	Illinoisbassängen (flera)	98,41%	2,8**
Espírito	Brasilien	Peroáklustret	15,00%	1,8***
Santobassängen*				
Camposbassängen*	Brasilien	Papa Terra-klustret	9,38%	21,2***

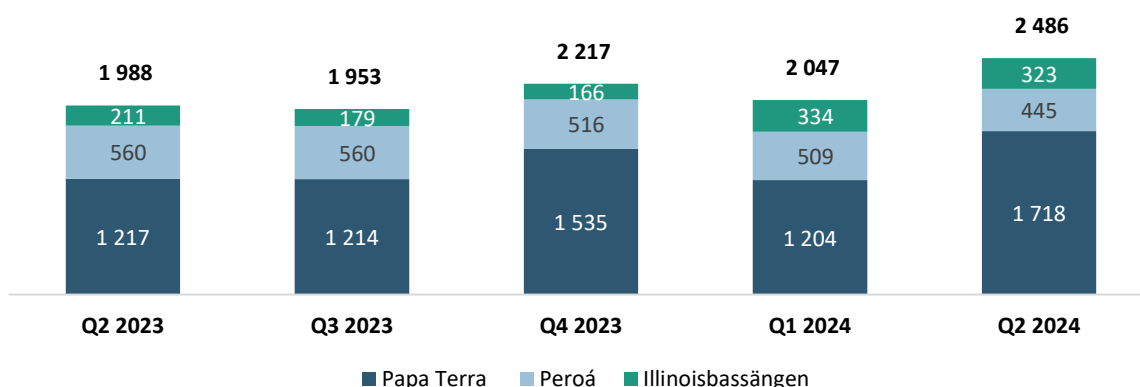
\* Indirekt andel

\*\* Reservrapport per 31 december 2023 framtagen av McDaniel & Associates Consultants Ltd.

\*\*\* Reservrapport per 31 december 2023 utgiven av 3R Petroleum och framtagen av DeGolyer and MacNaughton.

### Konsoliderad historisk produktion (Proformajusterad)

Mahas intresseandel | BOEPD



### Verksamhet 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 borrhplatser. Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det andra kvartalet 2024 var 323 BOPD (Q2 2023: 211 BOPD), med en sammanlagd produktion om 29 382 fat (Q2 2023: 19 187 fat) (100% råolja). I juni påbörjades 2024 års borrhprogram som omfattar tre nya produktionsbrunnar.

### Verksamhet Brasilien

#### Peroáklustret:

Genomsnittligt nettoproduktion från Peroáklustret minskade till 445 BOEPD under andra kvartalet 2024 (Q2 2023: 560 BOEPD) till följd av lägre försäljning av gas i enlighet med take-or-pay-kontraktet. Den sammanlagda produktionen uppgick till 40 532 BOE, med 95% gas och 5% råolja. Maha förvärvade tillgången i maj 2023, när produktionen uppgick till 437 BOEPD.

#### Papa Terra-klustret:

Produktionen i Papa Terra-klustret ökade under andra kvartalet jämfört med andra kvartalet 2023 och uppgick till 1 718 BOEPD (Q2 2023: 1 217 BOEPD), med månatliga fluktuationer vilka förklaras nedan. Den sammanlagda produktionen uppgick till 156 359 fat (100% råolja). Maha förvärvade tillgången i maj 2023, när produktionen uppgick till 936 BOEPD.

Produktionen på Papa Terra påverkades positivt av en gradvis ökning av den operationella effektiviteten. Renoveringsarbetet med att byta ut ESP-pumpar (Electrical Submersible Pump) fortsatte och under kvartalet sattes brunn PPT-17 och PPT-37 åter i produktion. Brunn PPT-50 är planerad att återsättas i produktion i juli, efter att renoveringsarbetet avslutats. Därtill har arbetet med produktionslinan för brunn PPT-12 slutförts, och brunnen sattes i produktion under första veckan i juni 2024.

Fram till april 2024 beaktas Mahas indirekta andel på 9,375% i Papa Terra-klustret. Efter det datumet, i enlighet med pressmeddelanden från 3R Petroleum 3 och 10 maj 2024, på grund av att partnern Nota Técnica Energy Ltda. inte uppfyllde sina skyldigheter inom ramen för Papa Terra-klusterkonsortiet, utövade 3R Offshore rätten till obligatorisk tilldelning av den andel i Papa Terra-fältet som partnern innehar (förverkande), inför ANP (brasilianska tillsynsmyndigheten för olja och gas), i enlighet med det privata juridiska instrumentet som reglerar konsortiet. Som ett resultat av detta motsvarar den indirekta andel som tilldelas bolaget 15% av tillgångens produktion från och med maj 2024 (jämfört med 9,375% i april 2024).

## Möjliga nya tillgångar

### PetroUrdaneta

I mars 2024 erlade Maha MEUR 4,6 för en niomånaders exklusivperiod, vilket ger Maha exklusiv rätt att förvärva 60 procent av Novonors spanska dotterbolag, vilket äger 40 procent av aktierna i PetroUrdaneta, ett olje- och gas joint venturebolag med verksamhet i Venezuela.

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. Transaktionens slutförande är avhängigt olika villkor, inklusive också godkännande från myndigheterna i Venezuela.

## Avyttrade tillgångar

### Block 70

Under fjärde kvartalet 2023 kom Maha överens med Mafraq om försäljningen av Mahas dotterbolag Maha Oman, som äger en intresseandel om 65% i Block 70, till Mafraq, som ska täcka alla operativa kostnader från och med den 1 december 2023. På tillträdesdagen kommer Maha att erhålla MUSD 2 av försäljningslikviden. Ytterligare tilläggsköpeskillning om upp till MUSD 12 är hänförligt till faktisk produktion. Det slutgiltiga försäljningsavtalet undertecknades i januari 2024, vilket frigör Maha från alla hänförliga skulder. Transaktionen slutförande är bland annat villkorad av godkännande från myndigheterna i Oman. Verksamheten i Oman klassificerades i december 2023 som Tillgångar som innehas för försäljning samt avvecklad verksamhet med en nedskrivning om MUSD -25,3 (Not 6).

## Genomgång av räkenskaper

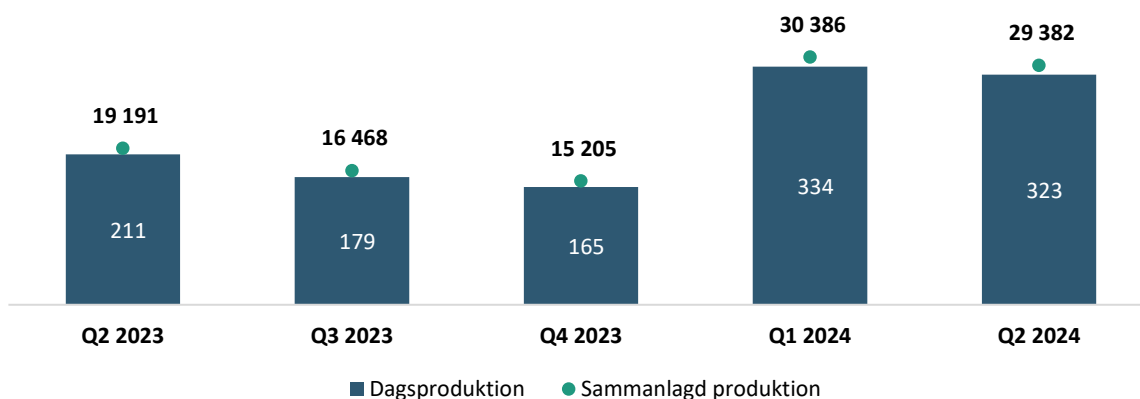
### Kvarvarande verksamhet

#### Produktion

Produktionsvolymerna är licensandelsvolym, netto före eventuella royalties. Bolagets kvarvarande verksamhet med producerande olje- och gastillgångar är i Illinoisbassängen. Genomsnittliga dagsproduktionsvolymerna i Illinoisbassängen för andra kvartalet ökade i förhållande till motsvarande period föregående år till följd av att tre nya produktionsbrunnar sattes i drift. Produktion från tillgångarna Papa Terra- and Peroá-klustren, där Maha per 30 juni 2024 hade ett indirekt ägande, klassificeras per andra kvartalet 2024 som Tillgångar som innehas för försäljning (tidigare rapporterade som Resultat från andelar i intressebolag).

#### Genomsnittlig dagsproduktion och sammanlagd produktion

BOEPD | FAT



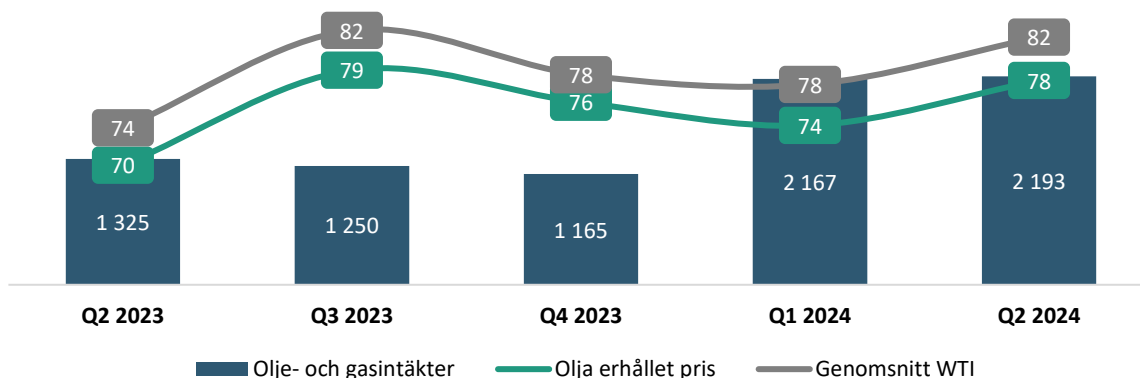
#### Intäkter

Intäkterna för andra kvartalet 2024 uppgick till TUSD 2 193 (Q2 2023: TUSD 1 325) vilket motsvarar en ökning med 66% jämfört med andra kvartalet 2023 huvudsakligen på grund av 50% högre produktionsvolymerna och ökat erhållet oljepris. Se not 4 för mer information.

Intäkter (TUSD)	Q2 2024	Q1 2024	Q4 2023	Q3 2023	Q2 2023
Sammanlagd försäljningsvolym (BBL)	28 149	29 297	15 328	15 862	18 800
Olje- och gasintäkter	2 193	2 167	1 165	1 250	1 325
Olja erhållet pris (USD/BBL)	77,91	73,97	76,00	78 81	70,48
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	81,71	77,56	78,41	82 30	73,76

## Intäkter och erhållet oljepris

TUSD | USD/BBL

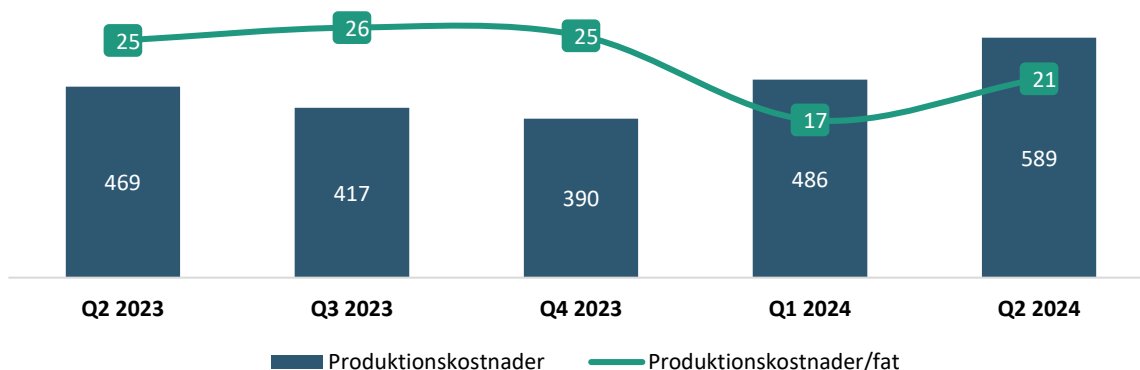


## Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet ökade under andra kvartalet 2024 i förhållande till andra kvartalet 2023 på grund av en avsättning för fastighetsskatt om TUSD 120. En annan viktig aspekt är produktionsökningen från det framgångsrika slutförandet av utvecklingsprogrammet som godkändes under Q3 2023, vilket resulterade i en väsentligt lägre produktionskostnad per fat, ner 16% jämfört med andra kvartalet 2023.

## Produktionskostnader och Produktionskostnader/Fat

TUSD | USD/FAT

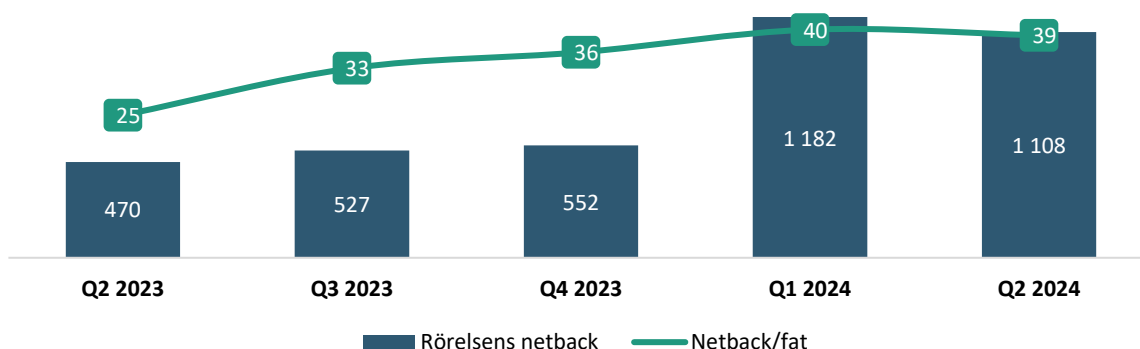


## Rörelsens netback

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 136% högre jämfört med andra kvartalet 2023 huvudsakligen på grund av högre försäljningsvolymerna och lägre produktionskostnader per fat, trots något högre sammanlagda produktionskostnader.

## Rörelsens netback och netback/fat

TUSD | USD/FAT

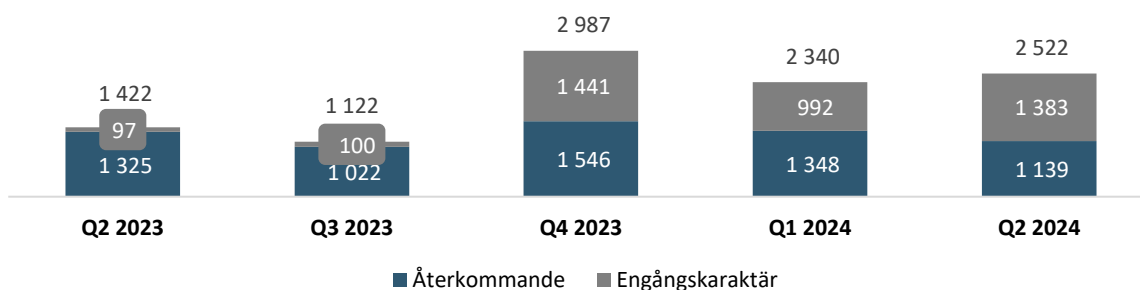


## Administrationskostnader

Bolaget hade under andra kvartalet 2024 extraordinära konsultarvoden av engångskaraktär bland annat för juridiska och rådgivningstjänster huvudsakligen hänförliga till nya potentiella affärsmöjligheter och förvärvstransaktioner. De återkommande administrationskostnaderna om TUSD 1 139 minskade med 14% under andra kvartalet 2024 jämfört med andra kvartalet 2023. Se Not 14 för mer information.

### Administrationskostnader

TUSD



## EBITDA

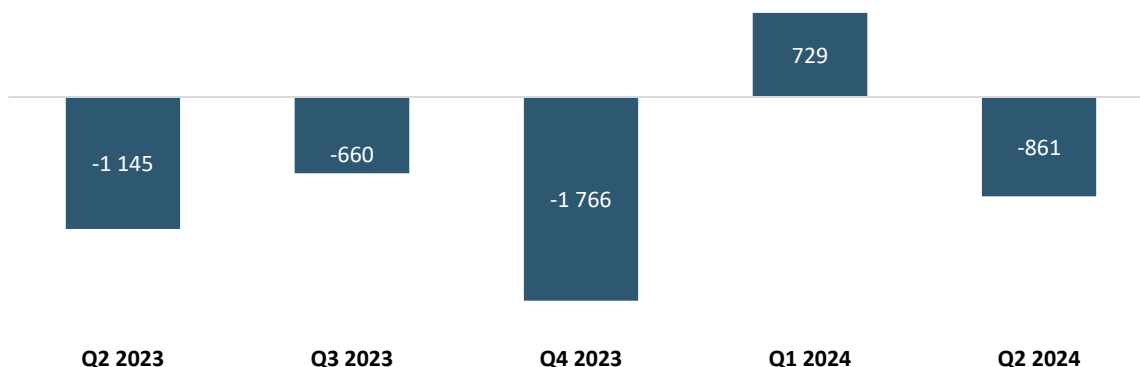
EBITDA (Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar) för andra kvartalet 2024 stärktes och uppgick till TUSD -861 från TUSD -1 145 i andra kvartalet 2023. Denna förstärkning var huvudsakligen en följd av ökade försäljningsvolymerna och lägre produktionskostnader per fat. Därtill skedde en omklassificering av Brasilianska bolag som påverkade detta och tidigare kvartal. EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

EBITDA (TUSD)	Q2 2024	Q1 2024	Q4 2023	Q3 2023	Q2 2023
Rörelseresultat	-2 234	-597	-2 030	-3 364	-1 691
Avskrivningar	752	757	385	440	529
Nedskrivning	-	551	-	2 459	-
Valutakursvinster/-förluster	621	18	-121	-195	17
<b>EBITDA</b>	<b>-861</b>	<b>729</b>	<b>-1 766</b>	<b>-660</b>	<b>-1 145</b>



**EBITDA**

TUSD

**Finansiella intäkter och kostnader**

Finansiella intäkter för andra kvartalet minskade till TUSD 448 (Q2 2023: TUSD 4 264) 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 USD 5,77) och ökade till BRL 32,99 (cirka 6,57 USD) i slutet av mars 2024. Under de efterföljande månaderna fluktuerade aktien betydande och nådde priset BRL 27,48 (ungefär USD 4,90) i slutet av juni, vilket, tillsammans med växelkursvariationer mellan brasilianska real och amerikanska dollar, resulterade i en realiserad nettoförlust under kvartalet om TUSD 20 019 (nettoförlust om cirka MUSD 10 på förvärvslikvid om MUSD 69).

**Resultat**

Resultatet från kvarvarande verksamhet för andra kvartalet uppgick till TUSD -22 669 (Q2 2023: TUSD 695) motsvarande ett resultat per aktie om USD -0,13 (Q2 2023: 0,00 USD). Det var huvudsakligen en följd av ett exceptionellt finansiellt resultat med en realiserad förlust om TUSD 20 019 från investering i aktier i 3R Petroleum.

**Ekonomisk ställning****Likviditet och kapital**

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkaraktäristikan i de underliggande olje- och naturgastillgångarna. För att hantera Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive framgångsrika kapitalplaceringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. Årliga och eventuellt senare uppdaterade budgetar godkänns av styrelsen. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om MUSD 135 (31 december 2023: MUSD 155).

Bolagets spärrade likvida medel om MUSD 32 har spärrats för att användas som säkerhet för Bolagets skuldbalans som uppgår till MUSD 24 miljoner USD som säkerhet för vissa finansiella åtaganden och ansvarsförbindelser per ikraftträdandet av Maha Brasilien Transaktionen.

Mahas befintliga banksskuld om TUSD 23 939 återbetalas genom medlen som finns på spärrade konton.

Nettoskuld (nettokassa) (TUSD)	Q2-24	Q1-24	Q4-23	Q3-23	Q2-23
Banklån (långfristig)	-	-	11 879	22 500	21 750
Banklån (kortfristig)	<b>23 939</b>	29 190	22 500	17 016	16 093
Likvida medel (inklusive spärrade likvida medel)	<b>-36 709</b>	-47 684	-88 289	-94 962	-61 270
Summa likvida medel inklusive spärrade likvida medel	<b>-12 770</b>	-18 494	-53 910	-55 446	-23 427

## Investeringar

Kassaflöde, netto, använt i investeringsverksamheten uppgick under andra kvartalet 2024 till TUSD 3 616 och inkluderar investeringar i materiella anläggningstillgångar om TUSD 611, varav investeringar om TUSD 583 investerades i Illinoisbassängen och investeringar i kortfristiga finansiella tillgångar uppgick till TUSD 3 005 hänförliga till skuldebrev (debentures) i 3R Offshore.

## Styrelse och företagsledning

### Styrelse

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 intressenter. 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 intressenter. Deras intressen spelar en betydelsefull roll för Bolagets utveckling och framgång. Maha definierar intressenter 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](http://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, minimera avfall samt också minimera potentiella miljömässiga och klimatmässiga effekter. Till exempel återvinner eller återinjecerar 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 intressenter. 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 intressenter. 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	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
<b>Intäkter</b>					
Försäljning av olja och gas	4	2 193	1 325	4 360	2 811
Royalties		-496	-386	-995	-739
<b>Nettointäkter</b>		<b>1 697</b>	939	<b>3 365</b>	2 072
<b>Kostnader för sålda produkter</b>					
Produktionskostnader		-589	-469	-1 075	-954
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	-752	-529	-1 509	-1 011
<b>Bruttovinst</b>		<b>356</b>	-59	<b>781</b>	107
Administrationskostnader	14	-2 522	-1 422	-3 781	-2 156
Aktierelaterade ersättningar		-608	-193	-904	-436
Valutakursvinster/(förluster)		-621	-17	-639	3
Nedskrivning		-	-	-551	-
Övriga intäkter		1 161	-	2 263	-
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-2 234</b>	-1 691	<b>-2 831</b>	-2 482
Finansiella intäkter	5	448	4 264	967	4 592
Finansiella kostnader	5	-984	-1 878	-2 218	-3 880
Värdeförändringar, finansiella instrument	5	-20 019	-	-10 700	-
<b>Finansiella poster, netto</b>		<b>-20 555</b>	2 386	<b>-12 054</b>	712
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-22 789</b>	695	<b>-14 885</b>	-1 770
Aktuell och uppskjuten skatt		120	-	-1 800	-
<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamhet</b>		<b>-22 669</b>	695	<b>-16 685</b>	-1 770
<b>Avvecklad verksamhet</b>					
Resultat från avvecklad verksamhet	6	-449	-605	-660	-2 165
<b>Periodens resultat</b>		<b>-23 118</b>	90	<b>-17 345</b>	-3 935
<b>Resultat per aktie före och efter utspädning</b>					
Från kvarvarande verksamhet		-0,13	0,00	-0,10	-0,01
Från avvecklad verksamhet		0,00	0,00	0,00	-0,01
		-0,13	0,00	-0,10	-0,02
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		169 399 533	158 159 698	169 399 533	150 927 874
Efter utspädning		169 399 533	158 159 698	169 399 533	150 927 874

## Koncernens balansräkning i sammandrag

Koncernens balansräkning i sammandrag (TUSD)	Not	30 juni 24	31 december 23
<b>Tillgångar</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Materiella anläggningstillgångar	7	14 369	14 988
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	-	-
Andelar i intressebolag		-	34 985
Övriga långfristiga finansiella tillgångar	13	7 160	9 134
Spärrade likvida medel	18	-	12 000
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>21 529</b>	<b>71 107</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Tillgångar som innehas för försäljning	6	42 601	9 806
Förutbetalda kostnader och depositioner		259	561
Varulager av råolja		208	215
Övriga kortfristiga finansiella tillgångar	13	65 714	-
Kundfordringar och övriga fordringar		2 988	1 092
Spärrade likvida medel	18	31 650	30 830
Likvida medel		5 059	88 289
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>148 479</b>	<b>130 793</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>170 008</b>	<b>201 900</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>		<b>135 136</b>	<b>154 825</b>
<b>Skulder</b>			
<b>Långfristiga skulder</b>			
Banklån	9	-	11 879
Avsättningar för återställningskostnader	10	528	539
Leasingskulder	11	391	494
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>919</b>	<b>12 912</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Skulder som innehas för försäljning	6	6 702	7 806
Banklån	9	23 939	22 500
Leverantörsskulder		1 164	3 017
Upplupna kostnader och avsättningar		2 060	736
Leasingskulder, kortfristig del	11	88	104
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>33 953</b>	<b>34 163</b>
<b>SUMMA SKULDER</b>		<b>34 872</b>	<b>47 075</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>170 008</b>	<b>201 900</b>

## Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

Kassaflöde (TUSD)	Not	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-22 669	695	-16 685	-1 770
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		-449	-605	-660	-2 165
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	768	533	1 559	1 019
Nedskrivning		-	-	547	-
Aktierelaterade ersättningar	12	513	193	904	436
Ökning av avsättningar för återställningskostnader		5	-	31	35
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	201	368	449	771
Resultat från andelar i intressebolag		-266	-454	-1 154	-454
Övriga vinster/förluster		74	-	84	-
Ränteintäkter/-kostnader		502	1 483	1 068	3 071
Aktuell skatt		1 800	-	1 800	-
Uppskjuten skatt		1 920	-	-	-
Orealiserade intäkter från placeringar	13	20 019	-2 880	10 700	-2 880
Orealiserade valutakursförändringar		693	-2 215	522	-2 210
Upplupna kostnader och avsättningar		-4 730	-	-1 836	-
Förutbetalda kostnader och depositioner		143	-	259	-
Erhållen ränta		91	1 394	402	1 707
Betald ränta		-779	-1 498	-1 947	-3 082
Förändring i rörelsekapital		523	1 488	-1 475	-1 085
Betald skatt		71	-	71	-
Utdelning att erhålla		-788	-	-788	-
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-2 358</b>	<b>-1 498</b>	<b>-6 149</b>	<b>-6 607</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	7	-611	-8	-1 040	-32
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	-	-3 278	-	-8 422
Ersättning från utfarmning	8	-	2 621	-	9 591
Investeringar i intressebolag		-	-592	-	-592
Investeringar i övriga kortfristiga/långfristiga finansiella tillgångar		-3 005	-	-77 724	-
Spärrade likvida medel		5 893	5 410	10 407	-41 136
Ersättning för försäljning av avvecklad verksamhet		-	-	-	94 287
<b>Kassaflöde använt i investeringsverksamheten</b>		<b>2 277</b>	<b>4 153</b>	<b>-68 357</b>	<b>53 676</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Leasingbetalningar	11	-39	-19	-77	-38
Amortering av banklån	9	-5 250	-5 250	-10 500	-9 000
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)		-	-10	-	-33
Erhållen betalning på skuldebrev (debenture)		1 066	-	2 154	-
<b>Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten</b>		<b>-4 223</b>	<b>-5 279</b>	<b>-8 423</b>	<b>-9 071</b>
<b>Förändring av likvida medel</b>					
Likvida medel, vid periodens början		10 038	63 849	88 643	23 228
Valutakursdifferenser i likvida medel		-192	35	-172	44
<b>Likvida medel, vid periodens slut</b>		<b>5 542</b>	<b>61 270</b>	<b>5 542</b>	<b>61 270</b>
- varav inkluderat i avvecklad verksamhet	6	483	5 961	483	5 961
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		5 059	55 309	5 059	55 309

## Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

Rapport över totalresultat (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Six months 2024	Six months 2023
<b>Periodens resultat</b>	<b>-23 118</b>	90	<b>-17 345</b>	-3 935
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:</u>				
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	<b>-1 475</b>	-2 174	<b>-3 246</b>	-9 858
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	-			26 612
<b>Totalresultat för perioden</b>	<b>-24 593</b>	-2 084	<b>-20 591</b>	12 819
<u>Hänförligt till:</u>				
Moderbolagets aktieägare	<b>-24 593</b>	-2 084	<b>-20 591</b>	12 819

## 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
<b>Ingående balans 1 januari 2023</b>	171	106 063	-33 267	67 930	140 897
<b>Totalresultat</b>					
Periodens resultat	-	-	-	-3 935	-3 935
Omräkningsdifferenser	-	-	16 754		16 754
Summa totalresultat	-	-	16 754	-3 935	12 819
<b>Transaktioner med ägare</b>					
Aktierelaterade ersättningar	-	436	-	-	436
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	36	29 409	-	-	29 445
<b>Utgående balans 30 juni 2023</b>	207	135 908	-16 513	63 995	183 597
<b>Ingående balans 1 januari 2024</b>	208	135 067	-14 427	33 977	154 825
<b>Totalresultat</b>					
Periodens resultat	-	-	-	<b>-17 345</b>	<b>-17 345</b>
Omräkningsdifferenser	-	<b>-527</b>	<b>-2 719</b>	-	<b>-3 246</b>
Summa totalresultat	-	<b>-527</b>	<b>-2 719</b>	<b>-17 345</b>	<b>-20 591</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>					
Aktierelaterade ersättningar	-	<b>904</b>	-	-	<b>904</b>
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-	-
<b>Utgående balans 30 juni 2024</b>	<b>208</b>	<b>135 444</b>	<b>-17 146</b>	<b>16 630</b>	<b>135 136</b>

## 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 andra kvartalet 2024 uppgick till TSEK -202 561 (Q2 2023: TSEK 89 854 TSEK) huvudsakligen till följd av högre förluster på finansiella intäkter från värdeminskning av aktierna motsvarande 5% i 3R Petroleum. Därtill uppgick valutakursvinster till TSEK 7 991 (Q2 2023: TSEK 60 363) och högre administrationskostnader till TSEK -11 280 (Q2 2023: TSEK -6 812).

### Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets resultaträkning (Belopp i TSEK)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
<b>Intäkter</b>	-	-	-	-
<b>Kostnader</b>				
Administrationskostnader	-11 280	-6 812	-17 852	-11 044
Aktiebaserade ersättningar	-7 282	-	-7 282	-
Valutakursvinster/(förluster)	7 991	60 363	-32 578	59 633
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-10 571</b>	53 551	<b>-57 712</b>	48 589
Finansiella kostnader	-10 617	-20 086	-23 620	-40 932
Finansiella intäkter	53 661	56 389	15 660	1 001 297
Värdeförändringar, finansiella instrument	-255 524	-	-113 619	-
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-223 050</b>	89 854	<b>-179 292</b>	1 008 954
Aktuell och uppskjuten skatt	20 490	-	-	-
<b>Periodens resultat*</b>	<b>-202 560</b>	89 854	<b>-179 292</b>	1 008 954

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



## Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets balansräkning (Belopp i TSEK)	Not	30 juni 2024	31 december 2023
<b>Tillgångar</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Andelar i koncernföretag		559 008	456 931
Lån till dotterbolag		377 951	332 810
Spärrade likvida medel		-	121 680
		<b>936 959</b>	<b>911 421</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Kundfordringar och övriga fordringar		20 669	20 508
Övriga kortfristiga finansiella tillgångar		620 154	-
Spärrade likvida medel		258 745	241 355
Likvida medel		24 205	876 200
		<b>923 773</b>	<b>1 138 063</b>
<b>Summa tillgångar</b>		<b>1 860 732</b>	<b>2 049 484</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>			
Aktiekapital		1 963	1 963
Överkursfond		1 208 648	1 201 366
Ansamlade förluster		-1 097 320	-918 027
<b>Summa eget kapital</b>		<b>113 291</b>	<b>285 302</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Banklån (långfristig)	9	-	108 344
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		2 916	6 938
Lån från dotterbolag		1 482 850	1 403 203
Banklån (kortfristig)	9	261 675	245 698
		<b>1 747 441</b>	<b>1 655 839</b>
<b>Summa skulder</b>		<b>1 747 441</b>	<b>1 764 183</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>1 860 732</b>	<b>2 049 485</b>

## Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital (Belopp i TSEK)	Bundet eget kapital	Fritt eget kapital		
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
<b>Ingående balans 1 januari 2023</b>	1 580	892 763	-528 773	365 570
Summa totalresultat	-	-	1 008 954	1 008 954
<b>Transaktioner med ägare</b>				
Aktierelaterade ersättningar	-	4 572	-	4 572
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	383	312 034	-	312 417
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	1 963	1 209 369	480 181	1 691 513
<b>Utgående balans 30 juni 2023</b>	1 963	1 209 369	480 181	1 691 513
<b>Ingående balans 1 januari 2024</b>	1 963	1 201 367	-918 028	285 302
Summa totalresultat	-	-	-179 292	-179 292
<b>Transaktioner med ägare</b>				
Aktierelaterade ersättningar	-	7 281	-	7 281
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	1 963	1 208 648	-1 097 320	113 291
<b>Utgående balans 30 juni 2024</b>	1 963	1 208 648	-1 097 320	113 291

## 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 verksam 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. Under andra kvartalet bildade Maha Energy ett nytt bolag i Brasilien kallat Maha Energy BRZ Ltda., genom en avknoppning från Maha Energy (Holding) Brasil Ltda.

#### Grund för upprättande

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

Koncernens delårsräkenskaper i sammandrag är i tusentals US dollars (TUSD), om ej annat anges, vilket är Bolagets presentations- och funktionella valuta. Dessa delårsräkenskaper i sammandrag för koncernen har upprättats på basis av historiska anskaffningsvärden, med undantag för vissa finansiella instrument som värderas till verkligt värde. Moderbolagets (Maha Energy AB) räkenskaper har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige, med användande av rekommendationen Rådet för finansiell rapportering, RFR2, "Redovisning för juridisk person" och Årsredovisningslagen. Enligt svenska bokföringsregler är det inte tillåtet att redovisa moderbolagets resultat i annan valuta än svenska kronor eller Euro och således är moderbolagets räkenskaper upptagna i svenska kronor och inte i Koncernens presentationsvaluta USD.

#### Väsentliga redovisningsprinciper

Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 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 köpeskilling som erhålls direkt från infarmande part reducerar tidigare kapitaliserade kostnader för den ursprungliga ägarandelen och eventuella tidigare kostnader redovisas av utfarmande part som övriga intäkter.

#### Innehav i intresseföretag

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

## 2. 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 Petroleums aktiekurs, som kan få en betydande påverkan Mahas finansiella resultat, och den betydande investeringen i brasilianska real (BRL) utgör en risk på grund av växelkursfluktuationer, eftersom den funktionella valutan är USD. 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).

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

## 3. 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 6.

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

Q2 2024 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	2 193	-	2 193
Royalties	-496	-	-496
Produktions- och rörelsekostnader	-589	-	-589
<b>Rörelsens netback</b>	<b>1 108</b>	<b>-</b>	<b>1 108</b>
Avskrivningar	-738	-14	-752
Administrationskostnader	-104	-2 418	-2 522
Aktierelaterade ersättningar	-5	-603	-608
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	-	-	-
Valutakursvinster/-förluster	-	-621	-621
Nedskrivning	-	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter	300	861	1 161
<b>Rörelseresultat</b>	<b>561</b>	<b>-2 795</b>	<b>-2 234</b>
Finansiella kostnader, netto	-4	-20 551	-20 555
Aktuell och uppskjuten skatt	-	120	120
<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamheter</b>	<b>557</b>	<b>-23 226</b>	<b>-22 669</b>

Q2 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	1 325	-	1 325
Royalties	-386	-	-386
Produktions- och rörelsekostnader	-469	-	-469
<b>Rörelsens netback</b>	<b>470</b>	<b>-</b>	<b>470</b>
Avskrivningar	-513	-16	-529
Administrationskostnader	-120	-1 302	-1 422
Aktierelaterade ersättningar	-	-193	-193
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	-	-	-
Valutakursvinster/-förluster	-	-17	-17
Nedskrivning	-	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter	-	-	-
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-163</b>	<b>-1 528</b>	<b>-1 691</b>
Finansiella kostnader, netto	-	2 386	2 386
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamheter</b>	<b>-163</b>	<b>858</b>	<b>695</b>

Sex månader 2024 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	4 360	-	4 360
Royalties	-995	-	-995
Produktions- och rörelsekostnader	-1 075	-	-1 075
<b>Rörelsens netback</b>	<b>2 290</b>	<b>-</b>	<b>2 290</b>
Avskrivningar	-1 493	-16	-1 509
Administrationskostnader	-108	-3 673	-3 781
Aktierelaterade ersättningar	-8	-896	-904
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	-	-	-
Valutakursvinster/-förluster	-	-639	-639
Nedskrivning	-	-551	-551
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter	257	2 006	2 263
<b>Rörelseresultat</b>	<b>938</b>	<b>-3 769</b>	<b>-2 831</b>
Finansiella kostnader, netto	-9	-12 045	-12 054
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-1 800	-1 800
<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamheter</b>	<b>929</b>	<b>-17 614</b>	<b>-16 685</b>

Sex månader 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	2 811	-	2 811
Royalties	-739	-	-739
Produktions- och rörelsekostnader	-954	-	-954
<b>Rörelsens netback</b>	<b>1 118</b>	<b>-</b>	<b>1 118</b>
Avskrivningar	-973	-38	-1 011
Administrationskostnader	-180	-1 976	-2 156
Aktierelaterade ersättningar	-	-436	-436
Prospektering och affärsutvecklingskostnader	-	-	-
Valutakursvinster/-förluster	-	3	3
Nedskrivning	-	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-
Övriga intäkter	-	-	-
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-35</b>	<b>-2 447</b>	<b>-2 482</b>
Finansiella kostnader, netto	-	712	712
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamheter</b>	<b>-35</b>	<b>-1 735</b>	<b>-1 770</b>

#### 4. Intäkter

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

Intäkter (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
Summa intäkter från kvarvarande verksamheter	2 193	1 325	4 360	2 811

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.

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna ökade med 28% för andra kvartalet, i linje med högre intäkter för samma period.

Royalties (TUSD, om ej annat anges)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
Royalties	496	386	995	739
Royalties som % av intäkter	22,6%	29,1%	22,8%	26,3%

## 5. Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella poster, netto (TUSD)	Not	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
Ränta och intäkter från investeringar		277	4 264	493	4 592
3R Offshore Skuldebrev (Debenture)		171	-	474	-
<b>Finansiella intäkter</b>		<b>448</b>	<b>4 264</b>	<b>967</b>	<b>4 592</b>
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	10	-5	-10	-10	-20
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	-200	-368	-449	-771
Räntekostnader		-779	-1 500	-1 759	-3 089
<b>Finansiella kostnader</b>		<b>-984</b>	<b>-1 878</b>	<b>-2 218</b>	<b>-3 880</b>
<b>Värdeförändringar, finansiella instrument</b>		<b>-20 019</b>	<b>-</b>	<b>-10 700</b>	
<b>Finansiella poster, netto</b>		<b>-20 555</b>	<b>2 386</b>	<b>-12 054</b>	<b>712</b>

## 6. Avvecklad verksamhet

### Försäljning av tillgångarna i Oman under fjärde kvartalet 2023

#### Resultat från avvecklad verksamhet - Oman

Resultaträkning avvecklad verksamhet Oman (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
<b>Kostnader för sålda produkter</b>				
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-4	-4	-8	-7
<b>Bruttoresultat</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-8</b>	<b>-7</b>
Administrationskostnader	-268	-250	-519	-520
Valutakursvinster/(förluster)	-0	-1	-0	-1
Övriga intäkter/förluster	-	159	-	900
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-272</b>	<b>-96</b>	<b>-527</b>	<b>372</b>
Finansiella poster, netto	13	8	12	3
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-259</b>	<b>-88</b>	<b>-515</b>	<b>375</b>
<b>Periodens resultat från avvecklad verksamhet</b>	<b>-259</b>	<b>-88</b>	<b>-515</b>	<b>375</b>

## Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Oman

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-111	266	-31	-3 731
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-44	-3 447	-399	-13 602

## Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Oman

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning - Oman (TUSD)	30 juni 2024
<b>Anläggningstillgångar som innehas för försäljning</b>	
Materiella anläggningstillgångar	46
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	31 695
Förutbetalda kostnader och depositioner	85
Kundfordringar och övriga fordringar	1 452
Likvida medel	483
Nedskrivning	-25 575
<b>Summa anläggningstillgångar som innehas för försäljning</b>	<b>8 186</b>
<b>Skulder som innehas för försäljning</b>	
Avsättningar för återställningskostnader	-1 365
Leverantörsskulder	-4 268
Upplupna kostnader och avsättningar	-1 069
<b>Summa skulder som innehas för försäljning</b>	<b>-6 702</b>



Maha Energy Holding Brasil Ltda. kommer att säljas under Q3 2024 inom ramen för överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Offshore till 3R Petroleum

### Resultat från avvecklad verksamhet – Brasilien

Resultaträkning avvecklad verksamhet Brasilien (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
<b>Kostnader för sålda produkter</b>				
Produktionskostnader				
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-20	-1	-51	-1
<b>Bruttoresultat</b>	<b>-20</b>	<b>-1</b>	<b>-51</b>	<b>-1</b>
Administrationskostnader	-800	-1 006	-1 881	-1 385
Aktierelaterade ersättningar	95		-	
Valutakursvinster/(förluster)	40	6	97	6
Resultat från andelar i intressebolag	266	454	1 154	454
Övriga intäkter/förluster	71	-	71	-
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-348</b>	<b>-547</b>	<b>-611</b>	<b>-926</b>
Finansiella poster, netto	161	30	469	34
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-187</b>	<b>-517</b>	<b>-142</b>	<b>-892</b>
Aktuell skatt	-3	-	-3	-
Uppskjuten skatt				
<b>Periodens resultat från avvecklad verksamhet</b>	<b>-190</b>	<b>-517</b>	<b>-145</b>	<b>-892</b>

### Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Brasilien

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-651	-1 211	-1 762	-1 438
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-1 476	-27	-721	-47
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	1 329	1 965	2 377	2 950

### Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Brasilien

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning (TUSD)	30 juni 2024
<b>Anläggningstillgångar som innehas för försäljning</b>	
Investeringar i intressebolag	34 415
<b>Summa anläggningstillgångar som innehas för försäljning</b>	<b>34 415</b>
<b>Skulder som innehas för försäljning</b>	
Summa skulder som innehas för försäljning	-
<b>Tillgångar, netto, som innehas för försäljning</b>	<b>34 415</b>

## 7. Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar (TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätts- tillgångar	Summa
<b>Anskaffningsvärde</b>				
<b>31 december 2022</b>	17 057	1 877	256	19 190
Anskaffningar	3 237	66	606	3 909
Överföring till tillgångar som innehas för försäljning	-	-	-	-
Avyttringar	-	-1 478	-256	-1 734
Omräkningsdifferens	-	-	-	-
<b>31 december 2023</b>	20 294	465	606	21 365
Anskaffningar	1 003	37	-	1 040
Förändring i återställningskostnader	-17	-	-	-17
Omräkningsdifferens	-	-9	-83	-92
<b>30 juni 2024</b>	<b>21 280</b>	<b>493</b>	<b>523</b>	<b>22 296</b>
<b>Akkumulerade avskrivningar</b>				
<b>31 december 2022</b>	-4 431	-609	-135	-5 175
Avskrivningar	-1 775	-95	-13	-1 883
Överföring till tillgångar som innehas för försäljning	-	-	-	-
Avyttringar	-	546	135	681
<b>31 december 2023</b>	-6 206	-158	-13	-6 377
Avskrivningar	-1 480	-21	-58	-1 559
Överföring till tillgångar som innehas för försäljning	-	-	-	-
Avyttringar	-	8	1	9
<b>30 juni 2024</b>	<b>-7 686</b>	<b>-171</b>	<b>-70</b>	<b>-7 927</b>
<b>Bokfört värde</b>				
31 december 2023	14 088	307	593	14 988
30 juni 2024	<b>13 594</b>	<b>322</b>	<b>453</b>	<b>14 369</b>

Investeringarna som gjordes under 2024, sammanlagt TUSD 1 003, är hänförliga till förvärv, borring, färdigställande och nedstängningsprocesser, och redovisades under posten Olje- och gastillgångar i balansräkningen.

### 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 andra kvartalet uppgick till TUSD -752 (med en genomsnittlig avskrivning om USD 26,71 per BOE) jämfört med TUSD -529 (med en genomsnittlig avskrivning om USD 28,14 per BOE) för motsvarande period föregående år. Avskrivningarna ökade under andra kvartalet 2024 jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av högre produktionsvolymerna från tre nya brunnar och investeringar under perioden. Avskrivningstakten på en per fat-basis (per BOE) är förenlig med de högre avskrivningarna.

## 8. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Prospekterings- och utvärderingstillgångar (TUSD)	
<b>31 december 2022</b>	<b>29 202</b>
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	-
<b>31 december 2023</b>	<b>-</b>
Kostnader i perioden	<b>2 367</b>
Förändring i återställningskostnader	-
Intäkter från utfarmning	-
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	<b>-2 367</b>
Tillgångar som innehas för försäljning	-
<b>30 juni 2024</b>	<b>-</b>

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 MUSD 11,2 till Bolaget vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader. Under andra 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.

## 9. Banklån

Bolaget har per 30 juni 2024 ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om MUSD 24 ("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. 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.

I samband med avyttringen av Maha Brasilien, har Bolaget erhållit nödvändigt medgivande från långgivaren för transaktionen med PetroRecôncavo. 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 andra kvartalets utgång återbetalade Bolaget en summa om MUSD 6 på lånet och betalade räntor om MUSD 0,8.

Maha beslöt i augusti, i syfte att optimera Bolagets kapitalstruktur, att till fullo amortera bankskulden med pantsatta medel på spärrade konton. Med den tidiga återbetalningen erlade Maha en avgift på 2% på utestående skuld samt upplupen ränta fram till betalningsdagen, vilket resulterade i en besparing om cirka TUSD 600 hänförligt till framtida räntekostnader fram till förfallodagen.

<b>Banklån</b>	<b>TUSD</b>	<b>TSEK</b>
<b>31 december 2021</b>	<b>-55 484</b>	<b>-515 042</b>
Banklån	11 250	119 500
Valutakursjustering	-1 856	-19 064
Uppskjutna finansieringskostnader	-	-76 830
<b>31 december 2022</b>	<b>-46 090</b>	<b>-491 436</b>
Amortering	14 250	152 740
Räntekostnad	-1 168	-12 446
Uppskjutna finansieringskostnader	-1 371	-
Valutakursjustering	-	-2 900
<b>31 december 2023</b>	<b>-34 379</b>	<b>-354 042</b>
Amortering	<b>10 500</b>	<b>109 778</b>
Räntekostnad	<b>389</b>	<b>3 576</b>
Uppskjutna finansieringskostnader	<b>-449</b>	<b>-4 797</b>
Valutakursjustering	-	<b>-16 190</b>
<b>30 juni 2024</b>	<b>-23 939</b>	<b>-261 675</b>
<i>Kortfristig skuld</i>	<b>-23 939</b>	<b>-261 675</b>
<i>Långfristig skuld</i>	-	-

## 10. Avsättningar för återställningskostnader

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

<b>Avsättningar för återställningskostnader (TUSD)</b>	
<b>31 december 2022</b>	<b>-1 700</b>
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
<b>31 december 2023</b>	<b>-539</b>
Ökning av avsättning för återställningskostnader	<b>-10</b>
Tillskott avsättningar för återställningskostnader	<b>-47</b>
Reglering av skulder för återställningskostnader	-
Minskning i avsättning för återställningskostnader efter försäljning av hyrestillgångar	<b>22</b>
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	-
Förändring av uppskattningar vid årsslutet	<b>46</b>
<b>30 juni 2024</b>	<b>-528</b>

## 11. Leasingskulder

Leasingskulder (TUSD)	
<b>31 december 2022</b>	-155
Anskaffningar	-745
Avyttringar	259
Räntekostnader	-25
Leasingbetalningar	82
Valutakursdifferens	-14
<b>31 december 2023</b>	-598
Anskaffningar	-
Avyttringar	-
Räntekostnader	-32
Leasingbetalningar	77
Valutakursdifferens	74
<b>30 juni 2024</b>	-479
<i>Avgår kortfristig skuld</i>	-88
<i>Leasingskuld – långfristig</i>	-391

## 12. Aktiekapital

Utestående aktier	A	B	
<b>31 december 2022</b>	<b>143 615 696</b>	-	<b>143 615 696</b>
Nyemission av aktier	34 829 057	-	34 829 057
<b>31 december 2023</b>	<b>178 444 753</b>	-	<b>178 444 753</b>
Nyemission av aktier	-	-	-
<b>30 juni 2024</b>	<b>178 444 753</b>	-	<b>178 444 753</b>

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda. Följande teckningsoptioner var utestående per 30 juni 2024:

Incitaments program optioner	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	1 jan 2024	Utgivna 2024	Utnyttjade 2024	Förfallna eller maktade 2024	30 jun 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	-	-507 752	5 204 458
2023 (LTIP 9)	18 jan 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	3 808 140	-	-	3 808 140
<b>Total</b>			<b>2 294 001</b>	<b>9 520 350</b>	<b>-</b>	<b>-1 349 651</b>	<b>10 464 700</b>

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. Sådana nya utgiva teckningsoptioner har väsentligt påverkat det finansiella resultat under 2024. Den totala kostnaden för aktiebaserad ersättning för andra kvartalet 2024 uppgick till TUSD -513 (Q2 2023: TUSD -193).

De viktade genomsnittliga uppskattningarna och verkligt värde är följande:

2024 Incitamentsprogram	
Riskfri 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)	957	-	957
Investering i GTB (tidigare EIG Bolivia Pipeline AB)	-	1 067	1 067
Investering i PetroUrduaneta	-	4 983	4 983
Fullgörandegarantier	-	153	153
<b>Summa</b>	<b>957</b>	<b>6 203</b>	<b>7 160</b>

Övriga kortfristiga finansiella tillgångar (TUSD)	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
3R Petroleum aktier	-	59 029	59 029
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore (Intressebolag)	6 685	-	6 685
	<b>6 685</b>	<b>59 029</b>	<b>65 714</b>

Finansiella skulder (TUSD)	Övriga skulder (upplupet anskaffningsvärde)	Övriga skulder till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Långfristigt banklån	-	-	-
Kortfristigt banklån	-23 939	-	-23 939

### 3R Petroleum

Under första kvartalet 2024 förvärvade Maha 12 019 184 aktier, motsvarande 5% av 3R Petroleums aktiekapital, till en sammanlagd förvärvslikvid om cirka MUSD 69. I samband med offentliggörandet publicerade Maha ett öppet brev där Bolaget redogjorde för sina mål med investeringen och beskrev starten på en konsolideringsplan inom den brasilianska oljemarknaden. Vid en extra bolagsstämma i 3R Petroleum i mars 2024 valdes två av Mahas styrelseledamöter (Paulo Thiago Mendonça och Fabio Vassel) till styrelseledamöter i 3R Petroleum. Under andra kvartalet 2024 offentliggjordes att Enauta Participações S.A. ("Enauta"), 3R Petroleum och Maha Energy hade undertecknat slutgiltiga dokument avseende samgåendet mellan Enauta och 3R Petroleum genom aktieutbyte och överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Petroleum Offshore S.A. till 3R Petroleum i utbyte mot aktier

motsvarande 2,17% av den sammanslagna enheten som blir resultatet av ett samgående mellan 3R Petroleum och Enauta. Transaktionen slutfördes i slutet av juli 2024 och Maha erhöll ytterligare 10 081 840 aktier i 3R Petroleum.

#### Bolivian Pipeline – GasTransboliviano ("GTB")

Den 6 juli 2023 investerade Maha TUSD 1 000 i 2B Ametrino AB (GTBs investeringsbolag, tidigare kallad EIG Bolivia Pipeline AB), genom förvärvet av 3 845 aktier, motsvarande ett aktieäggande om cirka 7% i ovan nämnda bolag. Därtill betalade Bolaget TUSD 67 i transaktionskostnader. 2B Ametrino äger 38% av aktierna i GasTransboliviano S.A., ett bolag som i sin tur äger den bolivianska delen av pipelinen "Brazil-Bolivia" (GTB).

#### Skuldebrev (debentures) - 3R Offshore

För att finansiera utbyggnaden av 3R Petroleum's tillgångar, har Maha tecknat icke-konvertibla skuldebrev (debentures) till ett belopp om MUSD 3,0 utgivna av 3R Offshore. 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.

### 14. Administrationskostnader

Återkommande administrationskostnader (TUSD)	Q2 2024	Q2 2023	Sex månader 2024	Sex månader 2023
Summa administrationskostnader för kvarvarande verksamhet	<b>-2 522</b>	-1 422	<b>-3 781</b>	-2 156
(-) Extraordinära konsultarvoden	<b>381</b>	11	<b>435</b>	48
(-) Ökning av transaktioner inom förvärv&fusioner	<b>792</b>	124	<b>781</b>	360
(-) Engångskostnader omstrukturering	<b>85</b>	-38	<b>549</b>	-123
(-) Minskade administrationskostnader för omfördelning	<b>125</b>	-	<b>125</b>	-273
<b>Återkommande administrationskostnader</b>	<b>-1 139</b>	-1 325	<b>-1 891</b>	-2 144

### 15. Hantering av finansiella risker

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

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur Bolaget tar itu med dessa risker genom riskhantering beskrivs i Maha Energys Årsredovisning för 2023.



## 16. Kapitalförvaltning

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

Bolaget anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om MUSD 135.1 (31 december 2023: MUSD 154.8) och kortfristiga tillgångar till MUSD 148,5.

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

## 17. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

Följande tabell visar icke-kassapåverkande rörelsekapital:

Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital (TUSD)*	30 jun 2024	31 dec 2023
<b>Förändringar:</b>		
Kundfordringar	168	-3 634
Varulager	-51	-25
Leverantörsskulder	-1 814	1 099
<b>Summa</b>	<b>-1 697</b>	<b>-2 560</b>

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

## 18. Ställda säkerheter

Moderbolaget hade pantsatt aktierna i samtliga dotterbolag samt koncessionsrättigheter och andra tillgångar i Brasilien i förhållande till säkerheter för Lånet. Säkerheterna upplöstes i samband med försäljningen av Maha Brasilien och istället måste Bolaget deponera (såsom spärrade likvida medel hos banken) (a) 100 procent av det utestående kapitalbeloppet för Lånet.

Under tredje kvartalet 2023 erlades den andra delbetalningen om MUSD 55 för Maha Brasilien Transaktionen, varav MUSD 7 hölls på ett spärrat konto som säkerhet för potentiella ansvarsförbindelser. Under första kvartalet 2024 erhöll Maha en tilläggsköpeskilling om MUSD 1,5, varav MUSD 0,5 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. I slutet av juli 2024 frigjorde Maha delvis dessa spärrade medel (omkring MUSD 2) i utbyte mot bankgarantier. Resten kommer att frigöras under tredje kvartalet 2024.

## 19. Åtaganden och eventalförpliktelser

Bolaget hade minsta arbetsåtaganden för Blocken 117 och 118 (del av Maha Brasilien) vilket ingick i försäljningen till PetroRecôncavo enligt Maha Brasilien Transaktionen. I villkoren för Maha Brasilien Transaktionen har parterna

kommit överens om att begära ett undantag för sådana åtaganden hos ANP, och då ett sådant undantag inte erhöles innan andra delbetalningen betalades innehölls ett belopp motsvarande det ursprungliga beloppet för sådant åtagande 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 omarbetning av 3D-seismik och borrhandet av 11 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattades till MUSD 20 brutto (netto MUSD 13). 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.

## 20. 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 MUSD 7, där den faktiska positionen uppgår till motsvarande MUSD 6,5. Därtill, i april 2024 emitterade 3R Offshore icke-konvertibla skuldebrev (debentures), som Maha Holding Brazil tecknade för ett belopp om MUSD 3. Medlen som 3R Offshore erhöles 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.

## 21. Uppskjuten skatt

Under andra kvartalet redovisade Bolaget en avsättning för aktuella skatteskulder på totalt TUSD 800. Under första kvartalet hade Bolaget tillfälliga skillnader hänförliga till vinster från aktier i 3R Petroleum och redovisade en uppskjuten skatteskuld om TUSD 1 920. På grund av det negativa resultatet av aktier i 3R Petroleum under andra kvartalet beslutade Bolaget att återföra detta belopp.

## 22. Händelser efter rapportperiodens utgång

- Slutförande av överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Offshore till 3R Petroleum

Efter godkännande av brasilianska Administrative Council for Economic Defense (CADE), slutförde 3R Petroleum, Enauta och Maha transaktionerna den 31 juli 2024: Dessa inkluderar samgåendet mellan Enauta och 3R Petroleum genom aktieutbyte och överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Offshore. I utbyte erhöles Maha 10 081 840 nyemitterade stamaktier utgivna av 3R Petroleum, motsvarande 2,17% av aktiekapitalet och rösterna i den sammanslagna enheten som blev resultatet av samgåendet mellan 3R Petroleum och Enauta. Denna transaktion förväntas öka Mahas tillgångar med omkring MUSD 48 per 5 augusti 2024.

- Nytt banklån om MUSD 15

Maha har upptagit ett nytt banklån om MUSD 15 efter rapportperiodens utgång ("Låneavtalet"), med säkerhet i aktier i 3R Petroleum. Låneavtalet har en löptid om 1 år (klumpsummebetalning) och löper med en ränta om 6,9% samt en inledande avgift om 1%. Räntan erläggs kvartalsvis. Det nya lånet upptogs för att stärka Bolagets likviditet.

- Utdelning från 3R Petroleum

Maha har i juli 2024 erhöles en utdelning om cirka MUSD 1 på aktierna i 3R Petroleum.

- Återköpsprogram av aktier

Styrelsen för Maha Energy AB har den 12 augusti beslutat, i enlighet med bemyndigandet givet av årsstämman den 29 maj 2024, att inleda ett återköpsprogram av upp till 10% aktier i Maha Energy. Syftet med återköpsprogrammet är att ge Bolaget flexibilitet avseende eget kapital och därigenom optimera Bolagets kapitalstruktur.

- Tidig återbetalning av bankskuld

I augusti 2024 har Bolaget till fullo återbetalat bankkulden om MUSD 24 med pantsatta medel på spärrade konton. Genom den tidiga återbetalningen kommer Bolaget att spara cirka TUSD 600 i räntekostnader, netto efter kostnader för tidig återbetalning. Skulden skulle ursprungligen förfalla den 31 mars 2025.

## Finansiell information i sammandrag avseende avvecklad verksamhet och kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Avseende avvecklad verksamhet av Maha Brazil i Q2 2024 och Oman i Q1 2024:

Finansiell information (TUSD)	Q2 2024	Q1 2024	Q2 2023	6M 2024	6M 2023	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	-	-	-	-	-	1 562
Intäkter	-	-	-	-	-	9 049
Rörelsens netback	-	-	-	-	-	6 755
EBITDA	-636	-252	-643	-1 175	-551	4 272
Periodens resultat	-449	-256	-605	-660	-2 165	-28 646
Vinst per aktie – före och efter utspädning	0.01	0.00	0.00	0.00	-0.01	-0.01
Finansiella skulder	-	-	-	-	-	-
Finansiella tillgångar	-	-	-	-	-	-
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	483	445	5 961	483	5 961	5 998

Kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Financial Summary (TUSD)	Q2 2024	Q1 2024	Q2 2023	6M 2024	6M 2023	Full Year 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	323	334	211	328	222	197
Intäkter	2 193	2 167	1 325	4 360	2 811	14 275
Rörelsens netback	1 108	1 182	470	2 290	1 119	8 952
EBITDA	-1 497	477	-1 788	-1 307	-2 025	1 367
Periodens resultat	-23 118	5 728	90	-17 345	-3 935	-33 953
Vinst per aktie – före och efter utspädning	-0.13	0.04	0.00	-0.10	-0.02	-0.20
Finansiella skulder	-23 939	-29 190	-37 843	-23 939	-37 843	-34 379
Finansiella tillgångar	72 874	91 783	302	72 874	302	9 134
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	37 192	48 129	102 406	37 192	102 406	137 117

## 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.

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

**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.

## Valutadefinitioner

### Förkortningar

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

### Oljerelaterade måttenheter

<b>BOE or boe</b>	Fat av oljeekvivalenter
<b>BBL or bbl</b>	Fat
<b>BOEPD</b>	Fat av oljeekvivalenter per dag
<b>BOPD</b>	Fat av olja per dag
<b>Mbbl</b>	Tusen fat av olja
<b>MMbbl</b>	Miljoner fat av olja
<b>Mboe</b>	Tusen fat av oljeekvivalenter
<b>MMBoe</b>	Miljoner fat av oljeekvivalenter
<b>Mboepd</b>	Tusen fat av oljeekvivalenter per dag
<b>Mbopd</b>	Tusen fat av olja per dag
<b>MCF</b>	Tusen kubikfot
<b>MSCF</b>	Tusen standardkubikfot
<b>MSCFPD</b>	Tusen standardkubikfot per dag
<b>MMSCF</b>	Miljoner standardkubikfot
<b>MMSCFPD</b>	Miljoner standardkubikfot per dag
<b>BWPD</b>	Fat vatten per dag
<b>Gas to oil conversion</b>	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 viktömätning 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.).

**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.

**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

**2B Ametrino AB** (tidigare kallat 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" eller "GTB".

**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.

**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.

**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.

## Board Assurance

Styrelsen, Verkställande direktören och Styrelsens ordförande försäkrar att delårsrapporten för perioden till den 30 juni 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, 12 augusti 2024

Paulo Mendonça  
*Styrelsens ordförande*

Kjetil Braaten Solbraekke  
*Verkställande direktör*

Halvard Idland  
*Styrelseledamot*

Fabio Vassel  
*Styrelseledamot*

Viktor Modigh  
*Styrelseledamot*

Richard Norris  
*Styrelseledamot*

Enrique Peña  
*Styrelseledamot*

Svein Harald Øygard  
*Styrelseledamot*

## Finansiell kalender

- Rapport tredje kvartalet 2024 (januari – september 2024) den 19 november 2024 (ändrad från 18 november 2024)

## Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

**Kjetil Braaten Solbraekke (VD)**

Tel: +46 8 611 05 11

Email: [info@maha-energy.com](mailto:info@maha-energy.com)

**Roberto Marchiori (CFO)**

Tel: +46 8 611 05 11

Email: [info@maha-energy.com](mailto:info@maha-energy.com)

**Jakob Sintring (Head of Investor Relations)**

Tel: +46 8 611 05 11

Email: [info@maha-energy.com](mailto:info@maha-energy.com)

**Maha Energy AB**

Huvudkontor

Eriksbergsgatan 10, SE-114 30 Stockholm, Sweden

+46 8 611 05 11

Tekniskt kontor

Ataulfo de Paiva street, 1165 - 5th Floor

Leblon - Rio de Janeiro, RJ - 22440-032

+55 21 3185 3192

Email:

[info@maha-energy.com](mailto: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 Marknadsmissbruksförordning och lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 7:30 CEST den 13 augusti 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.