



Q1

Rapport för
**TREMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES
31 MARS 2023**

(org. nummer: 559018-9543)



Höjdpunkter

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

Första kvartalet 2023

Beloppen nedan avser enbart kvarvarande verksamhet

- Maha slutförde den 28 februari 2023 försäljningen av sitt brasilianska dotterbolag (avvecklad verksamhet) för en köpeskilling om upp till 186,9 miljoner USD (inklusive villkorad köpeskilling), med betalning om 138 miljoner USD plus 9,3 miljoner USD i rörelsekapitaljustering, netto, justering för likvida medel om 3,7 miljoner USD, netto och 36,1 miljoner USD som ska betalas när vissa milstolpar har uppnåtts.
- Bolagets ingår ett bindande avtal avseende förvärv av DBO 2.0 S.A. En extra bolagsstämma den 29 mars 2023 bekräftade förvärvet.
- Utfarmning av 35 procent intresseandel i Block 70 till Mafraq Energy LLC och produktionstest inleds.
- Genomsnittlig dagsproduktion av olja från kvarvarande verksamhet under Q1 2023 var 233 BOEPD (Q1 2022 från kvarvarande verksamhet: 462 BOEPD).
- Intäkter om 1,5 miljoner USD (Q1 2022: 3,7 miljoner USD).
- Rörelsens netback uppgick till 0,6 miljoner USD (Q1 2022: 1,9 miljoner USD).
- EBITDA uppgick till -0,2 miljoner USD (Q1 2022: 0,5 miljoner USD).
- Periodens resultat uppgick till -2,4 miljoner USD (Q1 2022: 2,7 miljoner USD).
- Vinst per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,02 USD (Q1 2022: -0,02 USD).
- Likvida medel per den 31 mars 2023 uppgick till 63,8 miljoner USD (31 december 2022: 19,5 miljoner USD exklusive likvida medel från tillgångar som innehas för försäljning).
- Spärrade likvida medel den 31 mars 2023 uppgick till 46,5 miljoner USD (31 mars 2022: noll).
- Totala likvida medel per den 31 mars 2023 (inklusive spärrade likvida medel om 46,5 miljoner USD) uppgick till 110,4 miljoner USD (31 december 2022: 19,5 miljoner USD exklusive likvida medel från tillgångar som innehas för försäljning).

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet

(TUSD, om ej annat anges)	Q1 2023	Q1 2022 ¹	Helår 2022
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	233	462	401
Intäkter	1 486	3 716	12 327
Rörelsens netback	648	1 923	6 523
EBITDA ²	-237	533	-420
Periodens resultat	-2 378	-2 693	-12 529
Vinst per aktie – före och efter utspädning (USD)	-0,02	-0,02	-0,10
Likvida medel	63 849	29 416	19 520

¹ Jämförande period (Q1 2022) har justerats för att avse kvarvarande verksamhet.

² Se sid 26-27 för alternativa resultatmått.

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare i Maha Energy,

Första kvartalet 2023 var ur en finansiell och operationell synvinkel ett övergångskvartal. Maha slutförde två betydande transaktioner: försäljningen av Bolagets brasilianska dotterbolag till PetroRecôncavo samt slutförandet av utfarmningen av 35 procents intresseandel i Block 70 samt att produktionstest inleddes på blocket. Därtill offentliggjordes också undertecknandet av ett slutgiltigt avtal med aktieägarna i DBO 2.0.

Den 28 februari 2023 offentliggjorde vi att försäljningen av det brasilianska dotterbolaget Maha Energy Brasil för en sammanlagd köpeskilling om upp till 186,9 miljoner USD hade slutförts. Denna avyttring var ett viktigt steg inom Bolagets nya strategiska positionering, med kontinuerligt fokus på att skapa aktieägarvärde. Denna försäljning stärkte väsentligt vår balansräkning och kassa och gör det möjligt för oss att sträva efter ytterligare möjligheter inom olje- och gasmarknaden.

Tidigare under kvartalet offentliggjorde vi att vi ingått ett Joint Operating Agreement-avtal ("JOA") med Mafraq Energy LLC avseende Block 70 i Oman. Denna överenskommelse innebar också att utfarmningen av 35 procents intresseandel till Mafraq Energy LLC slutfördes. Genom att bli partner med Mafraq, ett lokalt bolag med regional expertkunskap, har Maha ytterligare kunnat validera tillgångens värde.

Vi inledde också produktionstest på Block 70 i mitten av mars. Den första brunnen som kopplades upp mot testsystemet var Mafraq-9. Vi kommer att fortsätta med att utöka testet med nya brunnar tills alla åtta nya produktionsbrunnar har säkerhetstestats och kopplats upp.

Vår sammanslagning av verksamheterna med DBO 2.0 godkändes av en extra bolagsstämma i mars, och slutförandet är villkorad sedvanliga förbehåll, vilka parterna håller på att slutföra. I april rapporterades uppdaterade 2P-reserver om 18,8 miljoner fat oljeekvivalenter för klustren Peroá och Papa Terra, i vilka DBO för närvarande har indirekta intresseandelar i egenskap av aktieägare i 3R Offshore. Denna transaktion skall återställa Maha proforma-produktion till 2 291 fat oljeekvivalenter på dag (siffror för april).

Jag är också glad över att under kvartalet kunnat välkomna både vår nya CFO Guilherme Guidolin de Campos och vår nya Chief Legal and Compliance Officer Barbara Bittencourt. Guilherme är nu baserad i Oman och har en unik kombination av expertkunskap inom både ledning och finans, samt har en djup förståelse för Bolaget. Barbara har en omfattande karriär som partner i större advokatfirmor och hon har de senaste tio åren helt och hållet ägnat sig åt olje- och gasmarknaden.

Det första kvartalet var sannerligen ett omformande och spännande kvartal, som också utgör en startpunkt för det nya Maha med en robust kapitalstruktur. Vi ämnar fortsätta på vår väg mot tillväxt och vi har upprättat en robust lista med möjliga transaktioner inom förvärv- och sammanslagningar, vilken nu analyseras och utvärderas. Vi uppskattar att ni följer med oss på resan.

Med vänliga hälsningar

Paulo T. Arantes de Mendonça
Verkställande direktör

Finansiell rapport för första kvartalet som avslutades 31 mars 2023

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	Nettoarea (km ²)	BOEPD ⁽³⁾	Partner
USA	Illinoisbassängen (flera)	97 %	Producerande	13,3	233	
USA	LAK Ranch	99 %	Förproduktion	26,2	-	SEC (1%)
Oman	Block 70	65 %	Förproduktion	415,3	-	Mafraq Energy LLC (35 %)

Försäljning av Maha Energy Brasil Ltda.

Maha informerade den 28 december 2022 att styrelsen, i linje med Bolagets nya strategiska positionering, hade godkänt avyttringen av Maha Energy Brasil Ltda. (Mahas brasilianska dotterbolag) till PetroRecôncavo, en av de största Prospekterings- och Produktionsaktörerna (E&P) onshore Brasilien. Överlåtelseavtalet för försäljning av hela Mahas andel i sitt brasilianska dotterbolag undertecknades den 27 december 2022 ("Maha Brasilien Transaktionen"). Maha Brasilien Transaktionen godkändes av den brasilianska konkurrensmyndigheten den 27 januari 2023 och slutfördes den 28 februari 2023.

Köpeskillingen uppgick till 138 miljoner USD plus ytterligare justeringar av rörelsekapital, netto, om 9,3 miljoner USD samt 3,7 miljoner USD av likvida medel, netto vilket totalt blir en justerad köpeskillning om 150,9 miljoner USD att betalas i två betalningar: (a) 95,9 miljoner USD på transaktionsdagen (vilken var den 28 februari 2023) samt (b) 55,0 miljoner USD sex månader efter transaktionsdagen. Dessutom ytterligare upp till 36,1 miljoner USD att betalas när vissa villkor har uppfyllts, varav upp till 24,1 miljoner USD är beroende av det genomsnittliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren. Betalning skall ske från när det genomsnittliga oljepriset på årsbasis är 80 USD per fat till full betalning om oljepriset kommer över 90 USD per fat. Den återstående betalningen förutsätter synergier med PetroRecôncavos potentiella nya tillgångar. På grund osäkerheter i att dessa villkorade betalningar kommer att aktualiseras har inga eventuella intäkter hänförliga till tilläggsköpeskillningarna redovisats per den 31 mars 2023. Del av ersättningen från transaktionen har använts som säkerhet för Mahas utestående skuld till BTG Pactual (hänförlig till Låneavtalet daterat 30 mars 2021). Se not 17 för ytterligare information. Den totala köpeskillingen kan totalt uppnå 186,9 miljoner USD inkluderande tilläggsjusteringar.

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

Till följd härav har Maha Brasilien klassificerats som avvecklad verksamhet i Koncernens resultaträkning i sammandrag.

Sammanslagning mellan Maha och DBO 2.0

Maha offentliggjorde den 5 december 2022 att en bindande överenskommelse (ett s.k. "term sheet") hade ingåtts avseende en sammanslagning av verksamheterna med DBO 2.0 S.A. ("DBO") för en köpeskillning bestående av upp till 36 775 410 nyemitterade aktier i Maha ("DBO-transaktionen"). Maha och DBO avtalade i överenskommelsen om att färdigställa ett slutligt avtal under en period om 45 dagar. I februari 2023 informerade Maha att det slutliga avtalet med aktieägarna i DBO avseende sammanslagningen av verksamheterna signerats. DBO-transaktionen är villkorad av sedvanliga förbehåll samt att en extra

³ Per innevarande kvartal rapporterade produktionsvolymen, netto till Maha före royalties. 1 BBL = 6 000 SCF gas.

bolagsstämma i Maha fattar erforderliga beslut. I mars 2023 hölls en extra bolagsstämma där det beslutades om DBO-transaktionen. DBO-transaktionen förväntas slutföras i det andra kvartalet 2023.

USA

Illinoisbassängen (IB)

Bolaget fortsätter att bedriva verksamhet på sitt kärnområde i Mississippikalkstensstrukturen i Illinoisbassängen. Under första kvartal 2023 har Bolaget slutfört rutinunderhållsarbeten såsom renoveringsarbeten och brunnreparationer. Produktionen under kvartalet fortsatte med enbart mindre brunnrenoveringsarbeten för att reparera rutinartade pumpproblem. Ett omfattande vädersystem påverkade området mot slutet av kvartalet vilket medförde översvämningar och tillfällig nedstängning av brunnar i avvaktan på att översvämningarna skulle gå tillbaka. Detta är normalt och årligen återkommande i området och innebär inga större problem för verksamheten eller den lokala infrastrukturen. Programmet för brunnborrningar i Illinoisbassängen, som Bolaget har åtaganden att genomföra, har försenats till tredje kvartalet i år.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det första kvartalet var 233 BOPD.

LAK Ranch (LAK)

Tungoljefältet LAK Ranch stängdes ner i 2020 och ingen verksamhet har bedrivits i det första kvartalet 2023 förutom rutinmässig underhållsverksamhet.

Oman

Block 70

Bolaget har fortsatt 2022–2023 års borrprogram vilket påbörjades sent 2022. I mars påbörjad Bolaget produktionstestning på Block 70. Produktionstestningen kommer att inkludera alla åtta nya produktionsbrunnar som borrades i 2022/2023 års borrprogram. Produktionstestningen inleddes med borrhålet Mafraq-9 och kommer att fortsätta att testa alla pilotproduktionsbrunnar. Producerad olja kommer att transporteras med värmestångbilar till en tredjepartsanläggning för ytterligare bearbetning och därefter transporteras i det omanska nationella pipelinesystemet. Borrprogrammet har fortsatt i det andra kvartalet 2023 med borrning av ytterligare prospekterings- och utvärderingsbrunnar.

Den 28 januari 2023 ingick Bolaget ett Joint Operating Agreement ("JOA")-avtal med Mafraq Energy LLC. Undertecknandet av JOA-avtalet, tillsammans med myndighetsgodkännandet genom det kungliga dekretet 74/2022 och andra relevanta förfaranden, innebär att alla villkor uppfyllts för att slutföra Mahas utfarmning av 35 procent arbetsintresse till Mafraq Energy LLC. Maha kvarstår som operatör för Block 70 med 65 procent intresseandel. Ersättning för överföringen av denna intresseandel har Mafraq Energy LLC uppgår till 11,2 miljoner USD till Bolaget vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader (inklusive vissa administrationskostnader).

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPERNA

Kvarvarande verksamhet

Resultat

Resultatet för kvarvarande verksamhet för innevarande kvartal uppgick till -2 378 TUSD (Q1 2022: -2 693 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om -0,02 USD (Q1 2022: -0,02 USD). Resultatet är huvudsakligen i linje med motsvarande period föregående år trots lägre produktionsvolym och ökade administrationskostnader vilket motverkades av minskade finansiella kostnader, minskade produktions- och rörelsekostnader samt minskade avskrivningar.

Produktion

	Q1 2023	Q1 2022
Levererad olja och gas – oljeekvivalenter (BOE) ⁴	20 941	41 568
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	233	462

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

Produktionsvolymerna är licensandelsvolym, netto före eventuella royalties. Bolagets kvarvarande verksamhet av producerande olje- och gastillgångar är i Illinoisbassängen. Genomsnittliga dagsproduktionsvolym för kvartalet minskade i förhållande till jämförande period på grund av en naturlig minskning i brunnarna som borrades under borrprogrammet i 2021. Produktionsminskningen beror huvudsakligen på förseningar i investeringsprojekt och tillfälliga vattenproblem såsom lokala översvämningar. Produktionsvolymerna för jämförande period inkluderade ökad produktion från de tolv nya brunnarna som borrades som del av borrprogrammet i 2021. Inga testproduktionsvolym redovisades från Block 70 då volymerna inte var väsentliga vid utgången av innevarande kvartal.

Intäkter

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q1 2023	Q1 2022
Olje- och gasintäkter	1 486	3 716
Olja erhållet pris (USD/BBL)	73,13	91,41
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	76,08	95,18

Intäkterna för innevarande kvartal uppgick till 1 486 TUSD (Q1 2022: 3 716 TUSD) vilket motsvarar en minskning med 60 % huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolym med 50 % och minskat erhållet oljepris för innevarande period. Mer information om intäkter finns i not 4 i denna delårsrapport.

Royalties

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q1 2023	Q1 2022
Royalties	353	897
Royalties som % av intäkter	23,8%	24,1%

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna minskade med 61 procent för innevarande kvartal på grund av att intäkterna för innevarande kvartal minskade i motsvarande grad i förhållande till jämförande period.

Produktionskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q1 2023	Q1 2022
Produktionskostnader	485	896
Per enhet (USD/BOE)	23,89	22,04

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet var lägre för innevarande kvartal i förhållande till jämförande period huvudsakligen på grund av minskade försäljningsvolym vilket något motverkades av en generell kostnadsökning på grund av inflation. På en per BOE- (eller enhets-) basis ökade produktionskostnaderna på grund av lägre absorption av fasta kostnader på grund av lägre sålda volymer.

Rörelsens netback

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q1 2023	Q1 2022
Rörelsens netback	648	1 923
Netback (USD/BOE)	31,87	47,31

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 innevarande kvartal var 66 procent lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolym.

Avskrivningar

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

Avskrivningarna för innevarande kvartal uppgick till 486 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 23,92 USD per BOE) jämfört med 718 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 17,65 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna i innevarande kvartal var lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre totala produktionsvolym. Avskrivningstakten på en per fat-basis ökade på grund av den större avskrivningsbasen samt på grund av att avskrivningarna fördelas på minskade försäljningsvolym.

Administrationskostnader

Administrationskostnaderna för innevarande kvartal uppgick till 1 383 TUSD vilket motsvarar en 11-procentig ökning i förhållande till jämförande period då de uppgick till 1 244 TUSD. Denna ökning är huvudsakligen hänförlig till icke återkommande indirekta kostnader hänförliga till due diligencearbete och kostnader hänförliga till grundandet av Maha Brazil Holding Company i Brasilien.

Valutakursvinster eller -förluster

Valutakursvinst, netto, för innevarande kvartal uppgick till 19 TUSD (Q1 2022: förlust om 76 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursvinsterna för innevarande kvartal är hänförliga till Moderbolagets bankbeholdning i svenska kronor och som har USD som funktionell valuta. Den svenska kronan har stadigt förstärkts mot den amerikanska dollarn under det första kvartalet i 2023.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter för innevarande kvartal uppgick till 334 TUSD (Q1 2022: 11 TUSD) och är huvudsakligen hänförliga till intäkter från kortfristiga placeringar. Bolaget placerar regelmässigt likvida medel i kortfristiga placeringar med låg risk. Finansiella kostnader för innevarande kvartal uppgick till 2 008 TUSD (Q1 2022: 2 443 TUSD) och beskrivs i not 5.

Övriga intäkter

Under innevarande kvartal redovisade Bolaget övriga intäkter om 741 TUSD huvudsakligen hänförliga till återbetalning av tidigare nedlagda kostnader på Block 70 vilket i tidigare år kostnadsfördes enligt JOA-avtalsvillkoren för Block 70 med Mafraq Energy LLC (som beskrivits ovan).

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet

Bolagets presentationsvaluta är USD, och därför redovisas valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet i övrigt totalresultat. Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet vilka redovisas i resultaträkningen uppgick till 18 928 TUSD (Q1 2022: 20 724 TUSD). Vid slutförandet av Maha Brasilien Transaktionen redovisade Bolaget valutaomräkning om TUSD 26 612 vilket inkluderades i nettoresultatet från avvecklad verksamhet (se not 6).

Likviditet och kapitalresurser

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 156,0 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD). Bolagets spärrade likvida medel om 46,5 miljoner USD har spärrats för att användas som säkerhet för Bolagets skuldbalans som uppgår till 42,7 miljoner USD. Dessutom uppgick Bolagets likvida medel till 63,8 miljoner USD till följd av försäljningen av Maha Brasilien. Den andra betalningen från försäljningen, vilken förväntas erhållas i slutet av augusti 2023, kommer ytterligare att öka Bolagets likvida medel. För återstoden av året kommer företagsledningen att använda internt genererade kassaflöden för att finansiera prospekterings- och utbyggnadsprogrammet för 2023 och är dedikerad till att upprätthålla en stark finansiell ställning, vilket har visat sig vara väldigt viktigt, speciellt i tider med volatila råvarupriser. Den väsentliga ökningen i likvida medel kommer att användas för att slutföra nya förvärv till attraktiva ingångsmultiplar för att bygga en portfölj av stabila producerande tillgångar.

Aktiedata

Utestående aktier	A-aktier
31 december 2022	143 615 696
31 mars 2023	143 615 696

Risker och osäkerheter

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

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

Legala frågor

Bolaget har flera pågående, befintliga rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och verksamheter, huvudsakligen hänförliga till Maha Brasilien (sålt som del i Maha Brasilien Transaktionen). Alla dessa betraktas som rutinmässiga och är i överensstämmelse med att bedriva verksamhet i Brasilien. 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. Maha Brasilien Transaktionen slutfördes i slutet av februari 2023, emellertid har Bolaget finansiella åtaganden upp till ett visst belopp.

Styrelse och företagsledning

En extra bolagsstämma hölls den 29 mars 2023 då det beslutades om val av Halvard Idland och Kjetil Solbraekke som nya styrelseledamöter och Harald Pousette avgick (på egen begäran) som styrelseledamot. Styrelsen består av sju styrelseledamöter: Fabio Vassel (Ordförande), Halvard Idland, Paulo Mendonça, Viktor Modigh, Richard Norris, Enrique Peña och Kjetil Solbraekke.

Barbara Bittencourt utsågs i februari 2023 till Chief Legal Officer (CLO) och Guilherme Guidolin de Campos utsågs i mars 2023 till ny ekonomichef (CFO).

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

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

Miljö

En viktig del i Mahas verksamhet och utvecklingsplaner är att respektera och minimera påverkan på miljön. Maha inkluderar därför strategier för miljöförvaltning i den operativa planeringen och beaktar dem i alla skeden av verksamheten. Maha bedriver sin verksamhet på ett sätt som respekterar miljön och är i enlighet med gällande miljölagar och förordningar. En huvudkomponent i Mahas miljöförvaltning är att vara proaktiv snarare än reaktiv. Genom att i förebyggande syfte identifiera, föregripa, planera och förhindra kostsamma och omfattande sena justeringar i utbyggnadsplaner och den operativa verksamheten, kan Maha minimera, med målet att eliminera, eventuella miljömässiga och sociala effekter innan de uppstår. Genom proaktiv miljöförvaltning kan också potentiella bestående negativa effekter undvikas. Bolaget får på så sätt möjlighet att fatta beslut utifrån sin strategi och planering istället för att tvingas reagera på oplanerade, uppkomna

situationer. Maha kan därigenom planera för att effektivt utnyttja Bolagets resurser och minimera potentiella miljömässiga och sociala effekter. Till exempel återvinner eller återinjicerar därför Maha producerat vatten vid anläggningarna vilket inte bara minskar behovet av att tillsätta nytt vatten utan minskar också kraven på vattenrening. I Brasilien, innan försäljningen av verksamheten i Maha Brasilien Transaktionen, minskade Maha utsläppen av naturgas genom att använda gasen från oljeproduktionen till att generera el.

Socialt ansvar

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

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

Bolagsstyrning

Bolagsstyrning utgör en del av grunden för Mahas företagskultur och affärs mål, och hjälper till att stödja intressehavarnas intressen. Maha har åtagit sig att bedriva sin verksamhet på ett ärligt, säkert och etiskt sätt med integritet och i full överensstämmelse med gällande lagar, regler och förordningar i de länder där Bolaget är aktivt. Personlig etik och affäretik tas på största allvar av Maha och ligger till grund för alla bolagsstyrningsregler. Alla anställda måste vid varje tillfälle följa tillämpliga lagar, regler och förordningar och dessutom agera i enlighet med Bolagets interna policyer och arbetsmetoder. Alla anställda måste undvika situationer som skulle kunna uppfattas som olämpliga eller oetiska, eller som skulle kunna antyda att dessa lagar, regler och förordningar inte tas på allvar. Anställda får inte bidra till regelbrott som begås av andra samarbetspartners eller intressehavare. Del av Mahas bolagsstyrning är att Maha inte tolererar någon form av korruption och har infört strikta policyer för bolagsstyrning som tydligt definierar hur affärer skall bedrivas. Det bästa sättet att förhindra korruption är genom transparens - ett av Bolagets kärnvärden. Bolaget har upprättat policyer för uppförande och antikorrupktion för alla sina anställda, entreprenörer och arbetstagare. Utöver utbildningar i Bolagets policyer finns samtliga av Mahas fastställda bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer tillgängliga för samtliga medarbetare.

Moderbolaget

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

Moderbolagets resultat för första kvartalet 2023 uppgick till 919 100 TSEK (Q1 2022: -13 831 TSEK) vilket är väsentligt högre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av ökade finansiella intäkter, om 944 908 TSEK (Q1 2022: noll) till följd av utdelningar från dotterbolag. Detta motverkades av ökade administrationskostnader om 4 232 TSEK (Q1 2022: 1 720 TSEK), ökade finansiella kostnader om 20 846 TSEK (Q1 2022: 11 464 TSEK) och ökade valutakursförluster TSEK -730 (Q1 2022: TSEK -647).

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

<i>(TUSD) förutom för per aktie data</i>	<i>Not</i>	Q1 2023	Q1 2022 ⁵	Helår 2022
Intäkter				
Försäljning av olja	4	1 486	3 716	12 327
Royalties		-353	-897	-2 976
Nettointäkter		1 133	2 819	9 351
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader		-485	-896	-2 828
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	--486	-718	-2 783
Bruttovinst		162	1 205	3 740
Administrationskostnader		-1 383	-1 244	-5 944
Aktiebaserade ersättningar	12	-243	-146	-802
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		-	-	-197
Valutakursvinster/(förluster)		19	-76	3
Övriga intäkter	8	741	-	-
Rörelseresultat		-704	-261	-3 200
Finansiella intäkter		334	11	65
Finansiella kostnader		-2 008	-2 443	-9 394
Finansiella poster, netto		-1 674	-2 432	-9 329
Resultat före skatt	5	-2 378	-2 693	-12 529
Aktuell och uppskjuten skatt		-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-2 378	-2 693	-12 529
Avvecklad verksamhet				
Resultat från avvecklad verksamhet	6	-1 647	14 723	35 462
Periodens resultat		-4 025	12 030	22 933
Resultat per aktie före och efter utspädning				
Från kvarvarande verksamhet		-0,02	-0,02	-0,10
Från avvecklad verksamhet		-0,01	0,12	0,29
		-0,03	0,10	0,19
Vägt genomsnittligt antal aktier:				
Före utspädning		143 615 696	119 715 696	120 697 888
Efter utspädning		143 615 696	119 930 163	120 987 859

⁵ Jämförande perioder har justerats för att avse kvarvarande verksamhet.

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

(TUSD)	Not	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Periodens resultat		-4 025	12 030	22 933
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:				
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		-7 684	20 724	6 743
Överföring av ackumulerat övrigt totalresultat i samband med försäljning	6	26 612	-	-
		18 928	20 724	6 743
Totalresultat för perioden		14 903	32 754	29 676
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		14 903	32 754	29 676

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	31 mars 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	7	13 464	14 015
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	24 669	29 202
Övriga anläggningstillgångar		302	302
Spärrade likvida medel	17	29 250	-
Summa anläggningstillgångar		67 685	43 519
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för försäljning	6	-	153 986
Förutbetalda kostnader och depositioner		602	590
Varulager av råolja		252	172
Kundfordringar och övriga fordringar		62 143	568
Spärrade likvida medel	17	17 296	-
Likvida medel		63 849	19 520
Summa omsättningstillgångar		144 142	174 836
SUMMA TILLGÅNGAR		211 827	218 355
Eget kapital och skulder			
Eget kapital		156 020	140 897
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	9	21 743	26 590
Avsättningar för återställningskostnader	10	2 202	1 700
Leasingskulder	11	63	78
Summa långfristiga skulder		24 008	28 368
Kortfristiga skulder			
Skulder för försäljning	6	-	19 889
Banklån	9	21 000	19 500
Leverantörsskulder		3 055	3 649
Upplupna kostnader och avsättningar		7 667	5 975
Leasingskulder, kortfristig del	11	77	77
Summa kortfristiga skulder		31 799	49 090
SUMMA SKULDER		55 807	77 458
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		211 827	218 355

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

(TUSD)	Not	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-2 378	-2 693	-12 529
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		-1 647	14 723	35 462
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	486	4 266	13 338
Aktiebaserade ersättningar	12	243	146	802
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	5,10	15	32	146
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	403	477	1 838
Övriga vinster		-	-	-384
Räntekostnader		1 588	1 990	7 689
Aktuell skatt		-	-205	-2 548
Uppskjuten skatt		-	3 494	12 712
Orealiserade valutakursförändringar		5	-392	-213
Betalning av skuld för återställningskostnader		-	-	-103
Erhållen ränta		333	80	153
Betald ränta		-1 584	-1 913	-7 507
Betald skatt		-	-1 878	-2 673
Förändring i rörelsekapital	16	-2 573	-3 422	8 474
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-5 109	14 705	54 657
Investeringsverksamheten				
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	7	-24	-10 951	-47 602
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	-5 164	-810	-15 081
Ersättning från utfarmning	8	6 970	-	-
Spärrade likvida medel		-46 546	-	-
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		-44 764	-11 761	-62 683
Finansieringsverksamheten				
Leasingbetalningar	11	-19	-329	-1 358
Amortering av banklån	9	-3 750	-	-11 250
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)	12	-23	-	18 993
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		-3 792	-329	6 385
Förändring av likvida medel		-53 665	2 615	-1 641
Ersättning vid försäljning av avvecklad verksamhet		95 883	-	-
Avvecklad verksamhet		-1 596	-	-
Likvida medel, vid periodens början		23 228	25 535	25 535
Valutakursdifferenser i likvida medel		-1	1 266	-666
Likvida medel, vid periodens slut		63 849	29 416	23 228
- varav inkluderat i tillgångar till försäljning	6	-	10 347	3 708
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		63 849	19 069	19 520

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

(TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2022	146	86 292	-40 010	44 997	91 425
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	12 030	12 030
Omräkningsdifferenser	-	-	20 724	-	20 724
Summa totalresultat	-	-	20 724	12 030	32 754
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	146	-	-	146
Utgående balans 31 mars 2022	146	86 438	-19 286	57 027	124 325
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	10 903	10 903
Omräkningsdifferenser	-	-	-13 981	-	-13 981
Summa totalresultat	-	-	-13 981	10 903	-3 078
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	656	-	-	656
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	25	18 969	-	-	18 994
Utgående balans 31 december 2022	171	106 063	-33 267	67 930	140 897
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	-4 025	-4 025
Omräkningsdifferenser	-	-	18 928	-	18 928
Summa totalresultat	-	-	18 928	-4 025	14 903
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	220	-	-	220
Utgående balans 31 mars 2023	171	106 283	-14 339	63 905	156 020

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Not	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Intäkter		-	-	-
Kostnader				
Administrationskostnader		-4 232	-1 720	-9 081
Valutakursvinster/(förluster)		-730	-647	7 102
Rörelseresult		-4 962	-2 367	-1 979
Nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag		-	-	-19 939
Finansiella kostnader		-20 846	-11 464	-42 960
Finansiella intäkter		944 908	-	-
Resultat före skatt		919 100	-13 831	-64 878
Inkomstskatt		-	-	-
Periodens resultat⁶		919 100	-13 831	-64 878

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	31 mars 2023	31 december 2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		18 689	16 153
Lån till dotterbolag		676 262	691 849
		694 951	708 002
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		325	167
Spärrade likvida medel		486 135	50
Likvida medel		560 164	152 391
		1 046 624	152 608
Summa tillgångar		1 741 575	860 610
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 580	1 580
Överkursfond		895 060	892 763
Ansamlade förluster		390 327	-528 773
Summa eget kapital		1 286 967	365 570
Långfristiga skulder			
Banklån	9	232 842	288 246
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		2 339	3 604
Banklån	9	219 427	203 190
		221 766	206 794
Summa skulder		454 608	495 040
Summa eget kapital och skulder		1 741 575	860 610

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

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

	Bundet eget kapital	Fritt eget kapital		
(Belopp i TSEK)	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2022	1 317	686 398	-463 895	223 820
Summa totalresultat	-	-	-13 831	-13 831
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	1 360	-	1 360
Summa transaktioner med ägare				
Utgående balans 31 mars 2022	1 317	687 758	-477 726	211 348
Summa totalresultat	-	-	-51 047	-51 047
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	6 835	-	6 835
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	263	198 170	-	198 433
Summa transaktioner med ägare	263	205 005	-	205 268
Utgående balans 31 december 2022	1 580	892 763	-528 773	365 570
Summa totalresultat	-	-	919 100	919 100
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	2 536	-	2 536
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-239	-	-239
Summa transaktioner med ägare	-	2 297	-	2 297
Utgående balans 31 mars 2023	1 580	895 060	390 327	1 286 967

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

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

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

Förändringar i koncernen

Bolaget slutförde den 28 februari 2023 försäljningen av Maha Brasilien som därför inte längre ingår i koncernen. Bolaget startade ett nytt helägt dotterbolag i Brasilien, Maha Energy (Holding) Brasil Ltda., med huvudkontor i Rio de Janeiro, RJ, i Brasilien med syfte att delta i och förvärva bolag eller tillgångar i Brasilien eller utomlands.

2. Grund för upprättande

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

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

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

Väsentliga redovisningsprinciper

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

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

Utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen

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

Fortsatt drift

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

3. Segmentinformation

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

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

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

Q1 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Totalt
Intäkter	1 486	-	1 486
Royalties	-353	-	-353
Produktions- och rörelsekostnader	-485	-	-485
Avskrivningar	-460	-26	-486
Administrationskostnader	-60	-1 323	-1 383
Aktiebaserade ersättningar	-	-243	-243
Valutakursvinst	-	19	19
Övriga intäkter	-	741	741
Rörelseresultat	128	-832	-704
Finansiella kostnader, netto	-9	-1 665	-1 674
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	119	-2 497	-2 378

Q1 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor ⁷	Totalt
Intäkter	3 716	-	3 716
Royalties	-897	-	-897
Produktions- och rörelsekostnader	-896	-	-896
Avskrivningar	-701	-17	-718
Administrationskostnader	-45	-1 199	-1 244
Aktiebaserade ersättningar	-	-146	-146
Valutakursförlust	-	-76	-76
Rörelseresultat	1 177	-1 438	-261
Finansiella kostnader, netto	-6	-2 426	-2 432
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	1 171	-3 864	-2 693

4. Intäkter

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

TUSD	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Kvarvarande verksamhet - totala intäkter från avtal med kunder	1 486	3 716	12 327

Intäkter upptas till belopp som specificeras i kontrakt och representerar belopp att erhålla netto efter avdrag för rabatter och försäljningsskatter. Prestationsåtaganden hänförliga till försäljning av råolja är uppfyllda när kontroll över produkten har övergått till kunden. Det inträffar när oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommit med kunden och kunden har erhållit den legala äganderätten.

Bolagets kvarvarande verksamhet hade en huvudkund under Q1 2023 (Q1 2022: en) som individuellt svarade för 100 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning. Inga interna försäljningar eller inköp av olja och gas skedde under perioden.

⁷ Huvudkontorssegmentet har justerats.

Bolaget hade inga avtalstillgångar eller avtalsskulder under redovisningsperioden. Per den 31 mars 2023 inkluderades i kundfordringar 0,4 miljoner USD av intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

5. Finansiella kostnader

TUSD	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 9)	15	6	28
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 8)	404	477	1 838
Räntekostnader (not 8)	1 589	1 960	7 527
	2 008	2 443	9 393
Ränteintäkter	-334	-11	-65
Finansiella poster, netto	1 674	2 432	9 328

6. Tillgångar för försäljning och avvecklade verksamheter – Maha Brasilien

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

Köpeskillingen uppgick till 138 miljoner USD plus ytterligare justeringar av rörelsekapital, netto, om 9,3 miljoner USD samt 3,7 miljoner USD av likvida medel, netto vilket totalt blir en justerad köpeskillning om 150,9 miljoner USD att betalas i två betalningar: (a) 95,9 miljoner USD på transaktionsdagen (vilken var den 28 februari 2023) samt (b) 55,0 miljoner USD sex månader efter transaktionsdagen. Dessutom ytterligare upp till 36,1 miljoner USD att betalas när vissa villkor har uppfyllts, varav upp till 24,1 miljoner USD är beroende av det genomsnittliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren. Betalning skall ske från när det genomsnittliga oljepriset på årsbasis är 80 USD per fat till full betalning om oljepriset kommer över 90 USD per fat. Den återstående betalningen förutsätter synergier med PetroRecôncavos potentiella nya tillgångar. På grund av osäkerheten för att dessa villkorade betalningar kommer att aktualiseras har inga eventuella intäkter hänförliga till tilläggsköpeskillningarna redovisats per den 31 mars 2023.

Resultat från avvecklad verksamhet

(TUSD förutom för belopp per aktie)	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Intäkter			
Försäljning av olja och gas	9 049	27 115	77 450
Royalties	-776	-3 070	-7 918
Nettointäkter	8 273	24 045	69 532
Kostnader för sålda produkter			
Produktionskostnader	-1 518	-3 440	-15 326
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-3 548	-10 555
Bruttovinst	6 755	17 057	43 651
Administrationskostnader	-925	-208	-1 467
Övriga intäkter	336	1 139	2 398
Övriga vinster	-	-	384
Rörelseresultat	6 166	17 988	44 966
Finansiella intäkter (kostnader), netto	-2	24	660
Resultat före skatt	6 164	18 012	45 626
Aktuell skatt	-261	205	2 548
Uppskjuten skatt	-90	-3 494	-12 712
	5 813	14 723	35 462

Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	19 152	-	-
Realiserat övrigt totalresultat från avvecklad verksamhet	-26 612	-	-
Resultat från avvecklad verksamhet	-1 647	14 723	35 462

Vinst vid försäljning av Maha Brasilien visas i följande tabell:

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

Tillgångar och skulder för försäljning

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

Kassaflöde från avvecklad verksamhet

<i>(TUSD)</i>	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	4 552	14 551	54 397
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-2 820	-9 881	-45 669
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	-	-2 909	-12 198

7. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätts- tillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde				
31 december 2021	130 547	2 181	5 974	138 702
Anskaffningar	43 277	367	1 396	45 040
Överföring till tillgångar för försäljning	-164 070	-710	-7 176	-171 956
Förändring i återställningskostnader	-104	-	-	-104
Omräkningsdifferens	7 407	39	62	7 508
31 december 2022	17 057	1 877	256	19 190
Anskaffningar	3	27	-	30
Försäljning	-	-46	-	-46
31 mars 2023	17 060	1 858	256	19 174
Avskrivningar				
31 december 2021	-18 562	-874	-1 855	-21 291
Avskrivningar	-11 483	-133	-1 378	-12 994
Överföring till tillgångar för försäljning	26 719	420	3 057	30 196
Omräkningsdifferens	-1 105	-22	41	-1 086
31 december 2022	-4 431	-609	-135	-5 175
Avskrivningar	-503	-19	-13	-535
31 mars 2023	-4 934	-628	-148	-5 710
Bokfört värde				
31 december 2022	12 626	1 268	121	14 015
31 mars 2023	12 126	1 230	108	13 464

8. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

	TUSD
31 december 2021	13 660
Kostnader i perioden	15 685
Förändring i återställningskostnader	-143
31 december 2022	29 202
Kostnader i perioden	5 545
Förändring i återställningskostnader	103
Intäkter från utfarmning	-10 181
31 mars 2023	24 669

Den 8 augusti 2022 ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC varvid Bolaget kommer att överföra 35 % arbetsintresse i Block 70 i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC ersätter Maha för sin prorataandel av samtliga tidigare kostnader. Den 28 januari 2023 ingick Bolaget ett Joint Operating Agreement (JOA)-avtal med Mafraq Energy LLC för Block 70 i Oman. Genom signering av JOA-avtalet, tillsammans med regeringens godkännande som ratificerats genom Royal Decree 74/2022 samt andra relevanta procedurer så har samtliga villkor som behövs genomförts för att avsluta överföringen av Mahas 35-procentiga arbetsåtagande till Mafraq Energy LLC. Ersättningen för denna intresseandel är totalt 11,2 miljoner USD till Bolaget vilket inkluderar ersättning för samtliga tidigare nedlagda kostnader. Per den 31 mars 2023 upptogs 4,2 miljoner USD som en fordran avseende utfarmningsersättningen.

9. Banklån

	TUSD	TSEK
Banklån	60 000	504 276
Valutakursjustering	-	43 524
Uppskjutna finansieringskostnader	-4 516	-32 758
31 december 2021	55 484	515 042
Amortering	-11 250	-119 500
Uppskjutna finansieringskostnader	1 856	19 064
Valutakursjustering	-	76 830
31 december 2022	46 090	491 436
Amortering	-3 750	-38 793
Uppskjutna finansieringskostnader	403	4 232
Valutakursjustering	-	-4 606
31 mars 2023	42 743	452 269
Avgår: Kortfristig skuld	21 000	219 427
Långfristig skuld	21 743	232 842

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

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

10. Avsättningar för återställningskostnader

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

	(TUSD)
31 december 2021	2 264
Ökning av avsättning	146
Anskaffningar	769
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar för försäljning	-1 020
Reglering av skuld	-103
Förändring av uppskattningar	-411
Valutakursdifferens	55
31 december 2022	1 700
Ökning av avsättning	18
Anskaffningar	484
31 mars 2023	2 202

11. Leasingskuld

	(TUSD)
31 december 2021	3 457
Anskaffningar	1 416
Räntekostnader	139
Leasingbetalningar	-1 357
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar för försäljning	-3 486
Valutakursdifferens	-14
31 december 2022	155
Räntekostnader	4
Leasingbetalningar	-19
31 mars 2023	140
Avgår kortfristig skuld	77
Leasingskuld – långfristig	63

12. Aktiekapital

Utestående aktier	Antal aktier per klass		
	A	B	Totalt
31 december 2021	119 715 696	-	119 715 696
Nyemission av aktier	23 900 000	-	23 900 000
31 december 2022	143 615 696	-	143 615 696
31 mars 2023	143 615 696	-	143 615 696

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 2023:

Utestående	Antal teckningsoptioner						31 mars 2023
	Teckningsoptioner	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	1 januari 2023	Utgivna 2023	Utnyttjade 2023	
2020 (LTIP-4)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	10,90	460 000	-	-	-90 000	370 000
2021 (LTIP-5)	1 juni 2024 – 28 februari 2025	12,40	1 048 286	-	-	-30 000	1 018 286
2021 (LTIP-6)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,40	524 143	-	-	-	524 143
2022 (LTIP-7)	1 juni 2025 – 28 februari 2030	20,65	1 197 157	-	-	-25 000	1 172 157
Totalt			3 229 586	-	-	-145 000	3 084 586

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

Viktade genomsnittliga antaganden och verkliga värden är enligt följande:

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

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q1 2023 uppgick till 243 TUSD (Q1 2022: 146 TUSD).

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 observerbar marknadsdata.

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

14. Hantering av finansiella risker

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

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

15. Kapitalförvaltning

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser när de förfaller. Bolagets policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa Bolagets motparter till större banker. Bolaget beaktar kreditvärdighet hos de större banker där likvida medel är placerade. För närvarande består Mahas investeringar av kortfristiga tillgångar med låg risk och hög likviditet. Bolaget anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital om 156,0 miljoner USD (31 december 2022: 140,9 miljoner USD) och kortfristiga tillgångar till 173,4 miljoner USD.

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

16. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

(TUSD)	31 mars 2023	31 december 2022
Förändringar:		
Kundfordringar	-3 634	-5 443
Varulager av råolja	-25	-168
Förutbetalda kostnader och depositioner	-13	-384
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	1 099	2 573
Totalt	-2 573	-3 422

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, plus (b) 100 procent av, vid varje tillfälle, upplupen ränta för att säkerställa Låneåtagandena. Amortering av Lånet görs från deponerade medel vid varje förfallotidpunkt.

Bolaget har kontraktuella åtaganden i USA och Oman (se not 18).

18. Åtaganden och eventualförpliktelser

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

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

Genom förvärvet av Block 70 i Oman kommer Bolaget att genomföra minsta arbetsåtagande i den initiala prospekteringsperioden om tre år vilket inkluderar tolkning och omarbetning av 3D-seismik och borrhandet av mellan 8 och 10 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattas till 20,0 miljoner USD brutto (netto 13,0 miljoner USD).

19. Närståendetransaktioner

Bolaget har inte ingått några transaktioner med närstående under året.

Nyckeltal

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

Finansiell data

TUSD	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Intäkter	1 486	3 716	12 327
Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet	648	1 923	6 523
EBITDA från kvarvarande verksamhet	-237	533	-420
Nettoresultat från kvarvarande verksamhet	-2 378	-2 693	-12 529
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-5 109	14 705	54 657
Fritt kassaflöde	-49 873	2 944	-8 026
Nettoskuld	-21 106	26 587	26 552

Nyckeltal⁸

	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Avkastning på eget kapital (%)	-2	10	-9
Soliditet (%)	74	61	65

Data per aktie⁸

	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Vägt antal aktier (före utspädning)	143 615 696	119 715 696	120 697 888
Vägt antal aktier (efter utspädning)	143 615 696	119 930 163	120 987 859
Vinst per aktier (före utspädning), USD	-0,02	-0,02	-0,10
Vinst per aktier (efter utspädning), USD	-0,02	-0,02	-0,10
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Intäkter	1 486	3 716	12 327
Royalties	-353	-897	-2 976
Rörelsekostnader	-485	-896	-2 828
Rörelsens netback	648	1 923	6 523

EBITDA från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Rörelseresultat	-704	-261	-3 200
Avskrivningar	486	718	2 783
Valutakursförluster (vinster)	-19	76	-3
EBITDA	-237	533	-420

Fritt kassaflöde

(TUSD)	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-5 109	14 705	54 657
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	-44 764	-11 761	-62 683
Fritt kassaflöde	-49 873	2 944	-8 026

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

Nettoskuld

(TUSD)	Q1 2023	Q1 2022	Helår 2022
Banklån	42 743	56 003	46 090
Avgår: likvida medel	-63 849	-29 416	-19 538
Nettoskuld (netto likvida medel)	-21 106	26 587	26 552

Definition av nyckeltal

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

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

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

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

Soliditet: Totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

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

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

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

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

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

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

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

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

Definitioner

Förkortningar

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

Oljelerade termer och måttenheter

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

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

Styrelsens försäkran

Verkställande direktören och Styrelsens ordförande försäkrar att delårsrapporten för perioden till den 31 mars 2023 ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Godkänd av styrelsen

Stockholm den 22 maj 2023

"Paulo Mendonca"

Paulo Mendonca, Verkställande direktör

"Fabio Vassel"

Fabio Vassel, Styrelsens ordförande

Granskningsberättelse

Revisorns rapport avseende översiktlig granskning av delårsrapporten per 31 mars 2023 och den tremånadersperiod som slutade per detta datum.

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

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Maha Energy AB (publ) per den 31 mars 2023 och den tremånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och rättvisande presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 22 maj 2023

Deloitte AB

Andreas Frountzos
Auktoriserad revisor

Finansiell kalender

Andra kvartalet 2023: 14 augusti 2023
Tredje kvartalet 2023: 14 november 2023

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Paulo Mendonça (VD)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Guilherme Guidolin de Campos (CFO)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Jakob Sintring (Head of Investor Relations)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Maha Energy AB

Huvudkontor

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

Tekniskt kontor

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

Email:

info@mahaenergy.ca

Denna rapport har översiktligt granskats av Bolagets revisor.

Denna information är sådan information som Maha Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 07.30 CEST den 22 maj 2023.

Framåtriktade uttalanden

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