



Q1

Rapport för
**TREMÅNADERSPERIODEN SOM
AVSLUTADES 31 MARS 2025**
(org nummer: 559018-9543)

Höjdpunkter

(Alla belopp är i amerikanska dollar (USD) om ej annat anges. Jämförelser avser samma period föregående år.)

Första kvartalet 2025

- Genomsnittlig dagsproduktion från Illinoisbassängen minskade med 6% till 315 BOEPD till följd av naturlig minskning i producerande brunnar.
- Rörelsens netback uppgick till TUSD 1 085, en minskning med 8% till följd av minskade intäkter, vilket mildrades av lägre produktionskostnader.
- Övriga intäkter ökade till TUSD 4 628 till följd av en erhållen tilläggsköpeskilling om TUSD 4 410 från PetroRecôncavo samt utdelning om TUSD 200 från 2B Ametrino (som har en investering i den bolivianska pipelinen).
- Finansiella poster, netto, uppgick till TUSD 5 159 och inkluderade en realiserad vinst på aktierna i Brava Energia om TUSD 4 895.
- Periodens resultat från kvarvarande verksamhet uppgick till TUSD 5 992.
- Likvida medel uppgick till TUSD 15 335 (inklusive spärrade likvida medel om TUSD 1 317).
- Likvida investeringstillgångar uppgick till TUSD 90 839 hänförligt till aktier i Brava Energia och skuldebrev (debentures) i 3R Offshore.
- I mars offentliggjorde Maha att Bolaget kommer att fokusera på att agera som en aktiv finansiell investerare inom energi- och mineralindustrin med en reducerad kostnadsbas och utsåg Roberto Marchiori till verkställande direktör vilken nu även innehar positionen som CFO.

Händelser efter rapportperiodens utgång

- Under april 2025 har Maha Energy AB återköpt ytterligare 1 241 000 aktier under det återköpsprogram av aktier som godkändes och offentliggjordes 2024.
- Tekniska och operativa diskussioner ("Mesas Técnicas") avseende utbyggnadsplanen för PetroUrdanetas fält i Venezuela slutförda.

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

Finansiell information (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	315	334	328
Intäkter	1 897	2 167	8 492
Rörelsens netback	1 085	1 182	4 417
EBITDA	2 083	729	-4 791
Periodens resultat	5 992	5 984	-49 562
Vinst per aktie – före och efter utspädning	0,04	0,04	-0,29
Finansiella skulder	-	-29 190	-
Finansiella tillgångar	97 095	85 258	93 782
Kassaflöde från verksamheten	3 016	-3 793	-9 179
Fritt kassaflöde	2 699	-74 427	-49 650
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	15 335	46 825	10 050

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare,

Det är med både stolthet och entusiasm som jag i egenskap av ny VD för Maha skriver till er. Det första kvartalet 2025 var ytterligare ett viktigt kvartal för Maha, då vi påbörjade vår strategiska omställning mot en mer slimmad och kostnadseffektiv organisation, samtidigt som betydande framsteg skedde inom våra viktigaste projekt och investeringar. Vi har sett starka operativa förbättringar i Brava Energia, en slutförd teknisk förberedelse i Venezuela samt en stabil utveckling i Illinoisbassängen. Maha är väl positionerat för att leverera långsiktigt hållbart värdeskapande.

Brava Energia rapporterade en rekordproduktion för Q1 2025 på 70 815 boepd – en ökning med 80% jämfört med Q4 2024 – efter att produktionen återupptogs vid bolagets viktigaste offshorefält (Atlanta- och Papa Terra-fälten) samt förvärvet av en andel om 23% i det högkvalitativa Parque das Conchas-klustret. Under april såg vi ytterligare tillväxt då två nya brunnar i Atlanta togs i drift. Vi förväntar oss att produktionen kommer fortsätta att öka. Trots den globala oljeprisvolatiliteten är Brava starkt positionerat för att generera ett robust kassaflöde och minska skuldsättningen. Vi är fortsatt övertygade om att vändningen är på god väg, med ytterligare förväntade framsteg under de kommande månaderna.

I Venezuela rapporterade vi de initiala resultaten från de så kallade Mesas Técnicas för PetroUrdaneta-fälten, där den totala prognostiserade produktionen uppgår till cirka 84 miljoner fat olja och 167 Bscf gas, med en toppproduktion som förväntas ligga runt 40 000 boepd (för hela fälten). Under andra kvartalet avslutades de tekniska utvärderingarna, och enbart mindre kostnader förväntas tills de slutliga kontrakt och licenser vi siktar på är säkrade. Förhandlingarna med de lokala myndigheterna fortskrider på ett konstruktivt sätt, och vi fortsätter att eftersträva ett starkt avtalsmässigt ramverk.

I Illinoisbassängen har produktionen minskat något i enlighet med förväntningarna, vilket speglar den naturliga nedgången i brunnarna från förra årets framgångsrika borrhkampanj. Vi håller på att färdigställa en ny borrhplan för 2025 med fokus på brunnar med hög avkastning, samtidigt som vi noggrant följer oljeprisutvecklingen för tecken på stabilisering eller uppgång.

I linje med Mahas nya strategiska inriktning effektiviserar vi verksamheten och optimerar vår kostnadsstruktur. Genom att förenkla bolagsstrukturen och minska antalet juridiska enheter förväntar vi oss betydande minskningar i administrationskostnader.

Slutligen positionerar vi aktivt Maha som en finansiell investerare inom energi- och mineralsektorerna. Bolaget är skuldfritt och har fortsatt en stark balansräkning. Under första kvartalet 2025 stärktes vår likviditet ytterligare genom att vi erhöill en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskilling på MUSD 4,4 som en del av försäljningen 2023 av oljefälten Tie och Tartaruga till PetroRecôncavo. I slutet på första kvartalet uppgick likvida medel och likvida investeringar till MUSD 106. Det är min ambition att leda Maha in i en ny fas av disciplinerad tillväxt med hög avkastning, där vi utökar vår portfölj med utvalda möjligheter som ligger i linje med vår strategiska vision.

Roberto Marchiori,
Verkställande direktör

Genomgång av verksamheten

Verksamhet USA

Illinoisbassängen (IB)

Maha innehar 100% intresseandel i Illinois-bassängen i USA, med 2P-reserver om 2,6 miljoner fat oljeekvivalenter per utgången av 2024. Produktionen minskade under första kvartalet 2025 med 6% huvudsakligen till följd av naturlig minskning i produktionsbrunnarna.

Brunnarna från borrprogrammet 2024 färdigställdes och sattes i drift under det tredje kvartalet 2024.

Investering i Brasilien

Brava Energia S.A. (nytt namn för 3R Petroleum):

Maha hade i slutet av första kvartalet 2025 omkring 22 miljoner aktier i Brava Energia, motsvarande 4,76% av utestående aktier. Med cirka 700 miljoner fat i bevisade och sannolika reserver (2P), räknas Brava Energia som ett av Latinamerikas största oberoende prospekterings- och produktionsbolag.

Brava Energia förväntas ha en betydande produktionsökning under 2025. Brava rapporterade en produktion om 70 815 boepd för det första kvartalet 2025, vilket motsvarar en ökning med 80% jämfört med fjärde kvartalet 2024 (39 350 boepd). Ökningen drevs främst av återupptagandet av produktionen vid offshorefälten Atlanta och Papa Terra. Därtill tillkom cirka 6 300 boepd genom förvärvet av en 23-procentig andel i Parque das Conchas-klustret. Vid Atlanta-fältet producerades närmare 19 000 boepd från två aktiva brunnar (6H och 7H). Produktionen i april 2025 ökade ytterligare till 81 822 boepd, en ökning med 16% jämfört med Q1 2025. Vid Atlanta färdigställde Brava anslutningen av ytterligare två brunnar (4H och 5H) den 13 april 2025. De två sista planerade brunnarna (2H och 3H) beräknas vara färdiga i juni 2025. Efter att optimeringsfasen av kraftgenereringssystemet slutfördes i mars 2025, uppgick produktionen för intresseandelen, netto, vid Papa Terra-fältet i april till 11 413 boepd – den bästa produktionsmånaden sedan december 2023 (11 878 boepd). Därtill förväntas produktionen vid Manati-fältet återupptas i maj 2025.

Möjliga nya tillgångar

PetroUrdaneta

I mars 2024 tecknade Maha slutliga överenskommelser med Novonor och betalade 4,6 miljoner EUR, vilket säkrade en exklusiv rätt till november 2025 att förvärva 60% av Novonors spanska bolag, som innehar en ägarandel om 40 % i PetroUrdaneta.

I december 2024 inleddes tekniska och operativa diskussioner mellan berörda intressenter i syfte att definiera en återuppbyggnadsplanen för fälten. Under första kvartalet 2025 kom Maha överens om de huvudsakliga antagandena i den uppdaterade affärsplanen, med en total prognostiserad produktionsvolym om cirka 84 miljoner fat olja och 167 miljarder BSCF gas fram till 2037. Under andra kvartalet slutfördes utbyggnadsplanen för PetroUrdanetas fält efter godkännande från CVP/PDVSA.

Bolaget fortsätter att följa alla tillämpliga regelverk och genomför noggrann due diligence i samband med den potentiella investeringen i Venezuela.

Avyttrade tillgångar

Block 70

Under fjärde kvartalet 2023 kom Maha överens om att avyttra sitt dotterbolag Maha Oman, som innehar en intresseandel om 65% i Block 70, till Mafrq Energy LLC. Från och med den 1 december 2023 övertog Mafrq ansvaret för alla framtida driftkostnader. Köpeavtalet (Sale and Purchase Agreement, SPA) undertecknades i januari 2024, varigenom samtliga hänförliga skulder överfördes från Maha. Transaktionens slutförande är föremål för vissa villkor.

Följaktligen omklassificerades verksamheten i Oman i december 2023 som tillgångar som innehas för försäljning och avvecklad verksamhet (Not 5).

Genomgång av räkenskaperna

Kvarvarande verksamhet

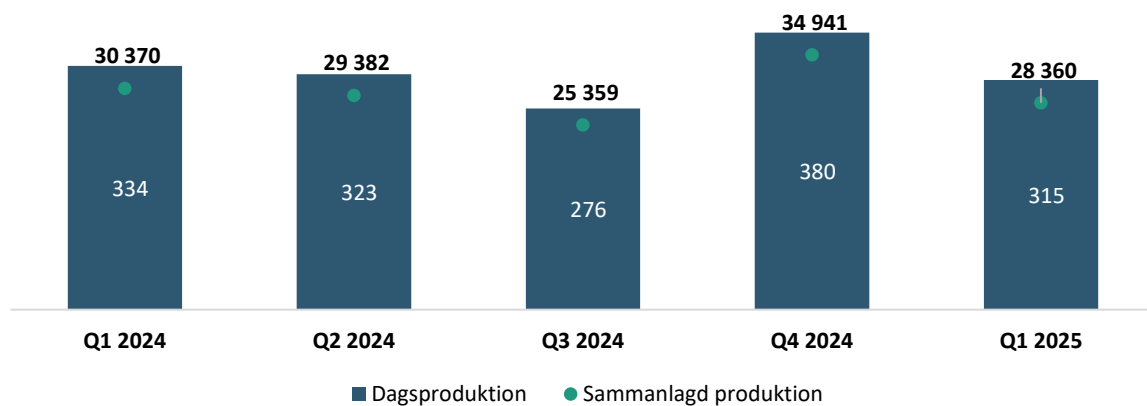
(Jämförelser avser samma period föregående år, om inget annat anges.)

Produktion

Produktionsvolymen motsvarar Mahas andel av producerade volymer före avdrag för royalties. Bolagets kvarvarande verksamhet är hänförliga till olje- och gastillgångar i Illinoisbassängen. Genomsnittliga dagsproduktionsvolymen i Illinoisbassängen för första kvartalet 2025 minskade 6% jämfört med motsvarande period föregående år till följd av naturlig minskning i producerande brunnar.

Genomsnittlig dagsproduktion och sammanlagd produktion

BOEPD | FAT



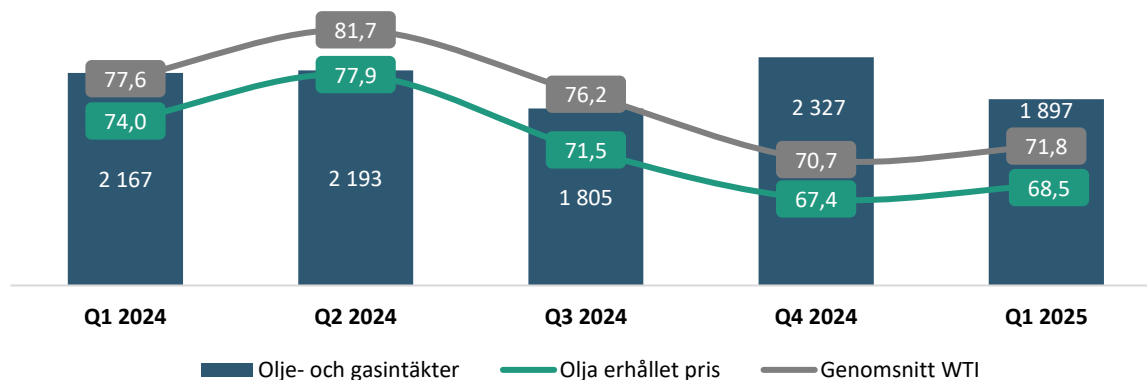
Intäkter

Intäkterna för första kvartalet 2025 uppgick till TUSD 1 897 (Q1 2024: TUSD 2 167) vilket motsvarar en minskning med 12% huvudsakligen på grund av lägre erhållet oljepris och lägre försäljningsvolymen (not 4).

Intäkter (TUSD)	Q1 2025	Q4 2024	Q3 2024	Q2 2024	Q1 2024	FY 2024
Sammanlagd försäljningsvolym (Fat)	27 677	34 551	25 240	28 149	29 297	117 237
Olje- och gasintäkter	1 897	2 327	1 805	2 193	2 167	8 492
Olja erhållet pris (USD/Fat)	68,54	67,35	71,51	77,91	73,97	72,43
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/Fat) ¹	71,84	70,69	76,24	81,71	77,56	76,55

¹ Källa: <https://fred.stlouisfed.org/series/MCOILWTICO>

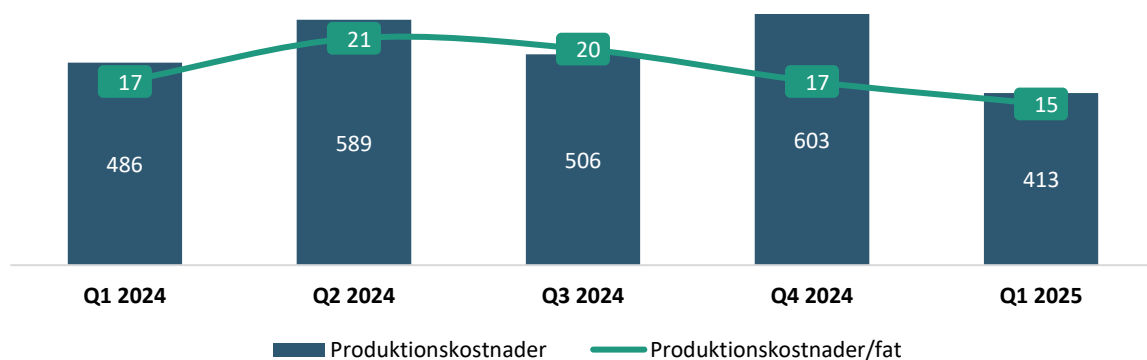
Intäkter och erhållet oljepris TUSD | USD/FAT



Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet minskade med 15%. Denna minskning återspeglar bolagets pågående arbete med att optimera verksamheten och minska kostnaderna, vilket resulterar i förbättrad operationell effektivitet. En tydlig indikator är minskningen i produktionskostnader per fat, vilken minskade 12% från 17 USD/fat till 15 USD/fat.

Produktionskostnader och Produktionskostnader/Fat TUSD | USD/FAT

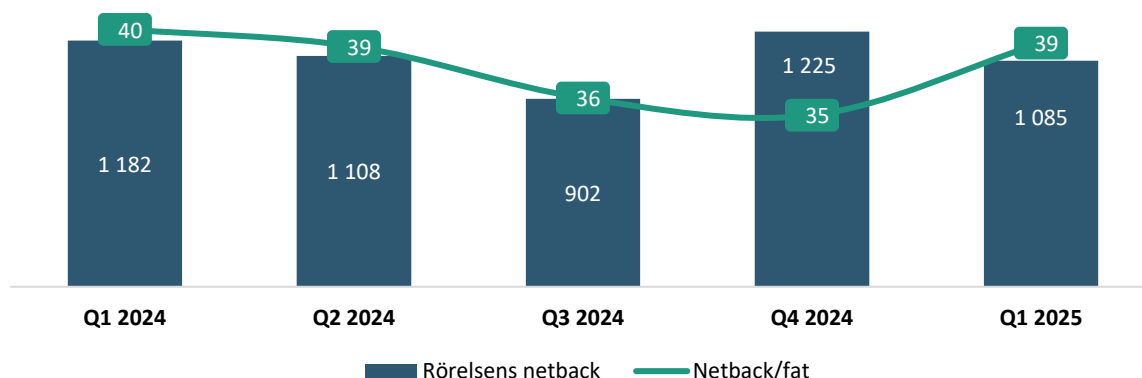


Rörelsens netback

Rörelsens netback är ett alternativt nyckeltal som används i olje- och gasindustrin för att jämföra intern prestation med andra oljebolag och beräknas som intäkter minus royalties och produktionskostnader. Rörelsens netback för första kvartalet minskade 8% huvudsakligen på grund av minskningen i erhållet oljepris.

Rörelsens netback och netback/fat

TUSD | USD/FAT



Administrationskostnader

Administrationskostnader är indirekta företagskostnader som är förknippade med att driva en verksamhet. Under första kvartalet uppgick administrationskostnaderna till TUSD 2 791, motsvarande en ökning om 8% (inklusive avvecklad verksamhet).

Icke återkommande administrationskostnader var främst relaterade till bland annat extraordinära konsultarvoden av engångskaraktär för juridiska och rådgivningstjänster huvudsakligen hänförliga till undersökning av nya affärsmöjligheter och potentiella förvärvstransaktioner.

Återkommande administrationskostnader avser regelbundna kostnader för att hålla företaget i kontinuerlig drift, exklusive engångs- eller oregelbundna utgifter.

Redovisade administrationskostnader (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Extraordinära konsultarvoden	-71	-31	-583
Ökning av transaktioner inom förvärv&fusioner	-273	-12	-967
Engångskostnader omstrukturering	1	-	-3
Minskade administrationskostnader för omfördelning	-	-452	-418
Nya projekt/affärer	-730	-155	-2 125
Ej återkommande administrationskostnader	-1 073	-650	-4 096
Återkommande administrationskostnader	-1 718	-609	-4 100
Summa administrationskostnader för kvarvarande verksamhet²	-2 791	-1 259	-8 196

² År 2024 klassificerades Maha Brazil Holding och Maha Offshore som avvecklade verksamheter på grund av försäljningen av deras tillgångar till Brava Energia.

Justerade administrationskostnader (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Full year 2024
Summa administrationskostnader för kvarvarande verksamhet	-2 791	-1 259	-8 196
Summa administrationskostnader för avvecklad verksamhet	-	-1 333	-2 832
Summa administrationskostnader	-2 791	-2 592	-11 028

EBITDA

EBITDA ökade till TUSD 2 083 (Q1 2024: TUSD 729). Denna förbättring var huvudsakligen hänförlig till tilläggsköpeskillingen om TUSD 4 410 från PetroRecôncavo och utdelningen om TUSD 200 från den bolivianska pipeline-tillgången (2B Ametrino).

EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

EBITDA (TUSD)	Q1 2025	Q4 2024	Q3 2024	Q2 2024	Q1 2024	Helåret 2024
Rörelseresultat	833	-4 096	-2 723	-2 234	-597	-9 650
Avskrivningar	708	892	685	752	757	3 086
Nedskrivning	-	7	-	-	551	558
Valutakursvinster/-förluster	542	124	452	621	18	1 215
EBITDA	2 083	-3 073	-1 586	-861	729	-4 791

EBITDA

TUSD



Övriga intäkter

Övriga intäkter ökade till TUSD 4 628 och inkluderade en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskillning om TUSD 4 410 från PetroRecôncavo samt en utdelning om TUSD 200 erhållen från 2B Ametrino.

Finansiella intäkter och kostnader och förändringar i verkligt värde i finansiella investeringar

Finansiella poster, netto, för första kvartalet minskade jämfört med första kvartalet 2024 till TUSD 5 159 (Q1 2024: TUSD 8 501), även om det inkluderade en orealiserad nettovinst om TUSD 4 895 under kvartalet från förändring i verkligt värde i aktierna Bolaget har i Brava Energia (Q1 2024: TUSD 9 318).

Resultat

Resultatet från kvarvarande verksamhet för första kvartalet uppgick till TUSD 5 992 (Q1 2024: TUSD 5 984) motsvarande ett resultat per aktie om USD 0,04 (Q1 2024: USD 0,04).

Ekonomisk ställning

Likviditet och kapital

Bolagets kapitalstruktur inkluderar eget kapital om TUSD 128 613 (31 december 2024: TUSD 119 735).

Bolagets spärrade likvida medel är hänförligt till vissa finansiella åtaganden och eventualförpliktelser på spärrade konton hänförligt till Maha Brasilien Transaktionen.

Under 2024 återbetalade Maha Bolagets bankfinansiering och var i slutet på första kvartalet 2025 ett skuldfritt bolag.

Nettokassa (TUSD)	Q1 2025	Q4 2024	Q3 2024	Q2 2024	Q1 2024	Helåret 2024
Banklån (kortfristig)	-	-	-14 835	-23 939	-29 190	-
Spärrade likvida medel	1 317	1 115	5 774	31 650	38 092	1 115
Likvida medel	14 018	8 935	19 899	5 059	8 733	8 935
Summa likvida medel inklusive spärrade likvida medel	15 335	10 050	10 838	12 770	17 635	10 050
Brava aktier	88 938	84 043	71 468	58 029	79 055	84 043
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore	1 901	3 483	5 908	6 685	6 544	3 483
Likvida investeringar	90 839	87 526	77 376	64 714	85 599	87 526
Summa likvida medel (inklusive spärrade likvida medel) och likvida investeringar	106 174	97 576	88 214	77 484	103 234	97 576

Investeringar

Kassaflöde, netto, använt i investeringsverksamheten uppgick till TUSD 317, huvudsakligen hänförligt till investeringar i Illinoisbassängen samt avsättningar för spärrade medel relaterade till eventualförpliktelser.

Återköpsprogram av aktier

Den 12 augusti 2024 beslöt styrelsen, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 29 maj 2024, att inleda ett återköpsprogram av Bolagets egna aktier. Enligt villkoren för programmet, kan aktier återköpas under ett eller flera tillfällen från och med den 13 augusti 2024 till nästa årsstämma. (för mer information, se not 6). Bemyndigandet för återköp återfinns i sin helhet på Bolagets webb, www.maha-energy.com.

Bolagsstyrning

Styrelse

Mahas styrelse består av sju styrelseledamöter: Paulo Mendonça (Ordförande), Halvard Idland, Fabio Vassel, Viktor Modigh, Richard Norris, Enrique Peña och Svein Harald Øygard.

I mars 2025 meddelade Maha att Roberto Marchiori har utsetts till VD för Maha Energy med omedelbar verkan. Roberto har sedan maj 2024 varit CFO för Maha, och sedan 2022 ansvarig för New Business Development och M&A Director på Maha.

För fullständig information om Mahas styrelse och företagsledning, samt huvudprinciperna för bolagsstyrning, hänvisas till Mahas webbplats, www.maha-energy.com.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning ("ESG")

Inga incidenter eller oljeutsläpp rapporterades av företaget under första kvartalet 2025. Mahas ESG-initiativ finns tillgängliga i Mahas årsredovisning tillsammans med hållbarhetsrapporten på Mahas webbplats (www.maha-energy.com), som innehåller information om Mahas hållbarhetsstrategi.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

Konsoliderat resultaträkning (TUSD)	Not	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	4	1 897	2 167	8 492
Royalties	4	-399	-499	-1 891
Nettointäkter		1 498	1 668	6 601
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader		-413	-486	-2 184
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-708	-757	-3 086
Bruttovinst		377	425	1 331
Administrationskostnader		-2 791	-1 259	-8 196
Övriga intäkter		4 628	1 521	1 164
Övriga kostnader		-1 381	-1 284	-3 949
Rörelseresultat		833	-597	-9 650
Finansiella intäkter		304	417	3 000
Finansiella kostnader		-40	-1 234	-4 198
Förändringar av verkligt värde i finansiella instrument	7	4 895	9 318	-38 714
Finansiella poster, netto		5 159	8 501	-39 912
Resultat före skatt		5 992	7 904	-49 562
Aktuell och uppskjuten skatt		-	-1 920	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		5 992	5 984	-49 562
Avvecklad verksamhet				
Resultat från avvecklad verksamhet	5	-	-211	16 997
Periodens resultat		5 992	5 773	-32 565
Resultat per aktie före och efter utspädning				
Från kvarvarande verksamhet		0,04	0,04	-0,29
Från avvecklad verksamhet		0,00	0,00	0,10
		0,04	0,04	-0,19
Vägt genomsnittligt antal aktier:				
Före utspädning		171 631 408	167 522 483	171 631 408
Efter utspädning		171 372 460	167 522 483	171 372 460

Koncernens balansräkning i sammandrag

Koncernens balansräkning (TUSD)	Not	31 mar-25	31 dec-24
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar		14 669	15 184
Långfristiga finansiella tillgångar	7	6 256	6 256
Summa anläggningstillgångar		20 925	21 440
Omsättningstillgångar			
Tillgångar som innehas för försäljning	5	8 039	7 076
Förutbetalda kostnader och depositioner		207	207
Varulager av råolja		216	186
Kortfristiga finansiella tillgångar	7	90 839	87 526
Kundfordringar och övriga fordringar		890	1 269
Spärrade likvida medel		1 317	1 115
Likvida medel		14 018	8 935
Summa omsättningstillgångar		115 526	106 314
SUMMA TILLGÅNGAR		136 451	127 754
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital		128 613	119 735
Skulder			
Långfristiga skulder			
Avsättningar för återställningskostnader		484	479
Leasingskulder		316	318
Summa långfristiga skulder		800	797
Kortfristiga skulder			
Skulder som innehas för försäljning	5	6 039	6 039
Leverantörsskulder		622	828
Upplupna kostnader och avsättningar		266	256
Leasingskulder, kortfristig del		111	99
Summa kortfristiga skulder		7 038	7 222
SUMMA SKULDER		7 838	8 019
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		136 451	127 754

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

Kassaflöde (TUSD)	Not	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		5 992	5 984	-49 562
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	5	-	-211	16 997
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		714	1 614	4 876
Aktierelaterade ersättningar		554	391	2 176
Resultat från andelar i intressebolag		-	-888	-1 302
Orealiserade (intäkter)/kostnader från placeringar		-4 895	-9 318	38 714
Realiserade (intäkter)/kostnader från placeringar		-	-	-17 943
Orealiserade valutakursförändringar		548	-170	900
Ränteintäkter/-kostnader		-43	566	1 494
Aktuell skatt		-	-1 920	-40
Upplupna kostnader och avsättningar		-59	2 894	-982
Erhållna utdelningar		-200	-	-883
Övriga vinster/förluster		340	120	602
Betald ränta		-	-1 168	-3 893
Erhållen ränta		133	311	907
Betald skatt		-	-	71
Förändring i rörelsekapital	8	-68	-1 998	-1 311
Kassaflöde från den löpande verksamheten		3 016	-3 793	-9 179
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-175	-428	-3 715
Investeringar i finansiella tillgångar		-	-74 719	-77 738
Spärrade likvida medel		-142	4 515	40 982
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		-317	-70 632	-40 471
Leasingbetalningar		-34	-39	-152
Amortering av banklån		-	-5 250	-49 500
Erhållet/betald utdelning		200	-	924
Erhållen betalning på skuldebrev (debenture)		1 767	1 088	6 109
Banklån		-	-	14 850
Återköpta aktier		-	-	-1 166
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		1 933	-4 201	-28 935
Förändring av likvida medel		4 632	-78 626	-78 585
Likvida medel, vid periodens början		9 298	88 643	88 643
Valutakursdifferenser i likvida medel		453	19	-758
Likvida medel, vid periodens slut		14 383	10 036	9 300
- varav inkluderat i avvecklad verksamhet	5	365	1 303	365
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		14 018	8 733	8 935

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

Rapport över totalresultat (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Periodens resultat	5 992	5 773	-32 565
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:			
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	2 332	-1 866	-3 535
Totalresultat för perioden	8 324	3 907	-36 100
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	8 324	3 907	-36 100

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag (TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Eget kapital
Ingående balans 1 januari 2024	208	135 067	-14 427	33 977	154 825
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	-32 565	-32 565
Omräkningsdifferenser	-	-506	-3 029	-	-3 535
Summa totalresultat	-	-506	-3 029	-32 565	-36 100
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	2 176	-	-	2 176
Återköp av egna aktier	-	-1 166	-	-	-1 166
Utgående balans 31 december 2024	208	135 571	-17 456	1 412	119 735
Ingående balans 1 januari 2025	208	135 571	-17 456	1 412	119 735
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	5 992	5 992
Omräkningsdifferenser	-	-	2 332	-	2 332
Summa totalresultat	-	-	2 332	5 992	8 324
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	554	-	-	554
Utgående balans 31 mars 2025	208	136 125	-15 124	7 404	128 613

Maha Energy AB – Moderbolaget

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

Moderbolagets resultat för det första kvartalet 2025 uppgick till TSEK 109 107 (Q1 2024: TSEK 23 268) huvudsakligen till följd av erhållna utdelningar från Bolagets dotterbolag i Luxembourg samt orealiserad vinst hänförligt till verkligt värde på aktierna i Brava Energia. Därtill uppgick valutakursförluster till TSEK -101 471 (Q1 2024: TSEK -40 571).

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets resultaträkning (Belopp i TSEK)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Intäkter	-	-	-
Kostnader			
Administrationskostnader	-6 620	-6 571	-29 806
Övriga intäkter	183 677	-	167 856
Övriga kostnader	-107 040	-40 571	-23 073
Rörelseresultat	70 017	-47 142	114 977
Finansiella intäkter	547	103 903	580 083
Finansiella kostnader	-	-13 003	-38 944
Förändringar verkligt värde, finansiella instrument	38 543	-	-387 834
Resultat före skatt	109 107	43 758	268 282
Koncernbidrag	-	-	41 380
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-20 490	-
Periodens resultat kvarvarande verksamhet	109 107	23 268	309 662
Periodens resultat³	109 107	23 268	309 662

³ En separat rapport över Övrigt totalresultat presenteras inte för moderbolaget då det inte finns några poster inkluderade i Övrigt totalresultat för moderbolaget

Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets balansräkning (Belopp i TSEK)	Not	31 mar 25	31 dec 24
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		180 856	189 375
Lån till dotterbolag		300 664	337 108
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		21 902	23 965
Övriga kortfristiga finansiella tillgångar		894 407	930 365
Likvida medel		33 930	32 929
Summa tillgångar		1 431 759	1 513 742
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 963	1 963
Överkursfond		1 218 021	1 212 452
Ansamlade förluster		-507 400	-608 368
Summa eget kapital		712 584	606 047
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		1 913	3 251
Lån från dotterbolag		717 262	904 444
Summa skulder		719 175	907 695
Summa eget kapital och skulder		1 431 759	1 513 742

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

	Bundet eget kapital	Fritt eget kapital		
Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital (Belopp i TSEK)	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2024	1 963	1 201 367	-918 028	285 302
Summa totalresultat	-	-	309 662	309 662
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	-	23 070	-	23 070
Återköp av egna aktier	-	-11 987	-	-11 987
Utgående balans 31 december 2024	1 963	1 212 450	-608 366	606 047
Ingående balans 1 januari 2025	1 963	1 212 450	-608 366	606 047
Summa totalresultat	-	-	109 107	109 107
Ägarförändringar inom koncernen	-	-	-8 139	-8 139
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	-	5 569	-	5 569
Utgående balans 31 mars 2025	1 963	1 218 019	-507 398	712 584

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

Maha Energy AB ("Maha (Sweden)" eller "Bolaget" eller "Moderbolaget"), organisationsnummer 559018-9543, och dess dotterbolag (tillsammans "Maha" eller "Koncernen") har omvandlats till en innovativ, oberoende energiplattform som strategiskt växer genom att förvärva opportunistiska tillgångar globalt, med målet att bygga en diversifierad och balanserad portfölj inom energi-, olje- och gas- samt minnersektorerna. Koncernen har verksamhet i USA och håller för närvarande på att avyttra sin tillgång Block 70 i Oman. Huvudkontoret är beläget i Stockholm, Sverige. Bolaget har verksamhetskontor i New Harmony, Indiana, USA, samt i Rio de Janeiro, Brasilien.

a. Förändringar i koncernen

Som en del av Maha-koncernens omstruktureringsplan upplöste företaget formellt Maha Energy Services LLC under första kvartalet 2025.

b. 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.

c. Väsentliga redovisningsprinciper

Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 2024 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 2024.

d. Växelkurser

e.

Valutor	31 mar 25		31 mar 24		31 dec24	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
USD/BRL	5,8563	5,7403	4,9500	5,0157	5,8297	6,1851
BRL/SEK	1,8248	1,7519	2,0995	2,1277	1,8470	1,7898
USD/SEK	10,6859	10,0565	10,3928	10,6720	10,4611	11,0702

2. Risker och osäkerheter

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker samt hur dessa risker hanteras genom riskhantering beskrivs i Maha Energys årsredovisning för 2024 (sidorna 39–44). Inga ytterligare risker eller osäkerheter har identifierats under första kvartalet 2025.

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. Segmentinformationen inkluderar inte några belopp för dessa avvecklade verksamheter, vilka beskrivs mer detaljerat i not 5.

Följande tabeller presenterar rörelsens netback och rörelseresultat för segmentet.

Q1 2025 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	1 897	-	1 897
Royalties	-399	-	-399
Produktions- och rörelsekostnader	-413	-	-413
Rörelsens netback	1 085	-	1 085
Avskrivningar	-678	-30	-708
Administrationskostnader	-	-2 663	-2 791
Övriga intäkter	-	4 593	4 628
Övriga kostnader	-	-1 380	-1 381
Rörelseresultat	407	519	833
Finansiella kostnader, netto	-	5 165	5 159
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	407	5 685	5 992

Q1 2024 (TUSD)	USA ⁴	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	2 167	-	2 167
Royalties	-499	-	-499
Produktions- och rörelsekostnader	-486	-	-486
Rörelsens netback	1 182	-	1 182
Avskrivningar	-755	-2	-757
Administrationskostnader	-	-1 258	-1 259
Övriga intäkter	-	1 521	1 521
Övriga kostnader	-	-1 238	-1 284
Rörelseresultat	427	-977	-597
Finansiella kostnader, netto	-	8 506	8 501
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-1 920	-1 920
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	427	5 609	5 984

4. Intäkter

Bolaget erhåller intäkter från försäljning av oljeproduktion i Illinoisbassängen, USA.

Intäkter (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Summa intäkter från kvarvarande verksamheter	1 897	2 167	8 492

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 oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommits med kunden och kunden har erhållit

⁴ Med tanke på att LAK:s verksamhet såldes 2023 har siffrorna relaterade till denna enhet redovisats som en del av koncernsegmentet under 2025. För att förbättra jämförbarheten presenteras därför siffrorna för Q1 2024 i samma format.

den legala äganderätten. Bolagets kvarvarande verksamhet har en huvudkund som individuellt svarade för 100% av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning.

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna för första kvartalet ligger i linje med lägre intäkter för samma period.

Royalties (TUSD, om ej annat anges)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Royalties	399	499	1 891
Royalties som % av intäkter	21,0%	23,0%	22,3%

5. Avvecklad verksamhet

Försäljning av tillgångarna i Oman under fjärde kvartalet 2023

Resultat från avvecklad verksamhet – Oman

Resultaträkning avvecklad verksamhet Oman (TUSD) (TUSD)	Q1 2025 ⁵	Q1 2024	Helåret 2024
Kostnader för sålda produkter			
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-4	-16
Bruttoresultat	-	-4	-16
Administrationskostnader	-	-252	-975
Övriga intäkter	1 206	-	-
Rörelseresultat	1 206	-256	-991
Finansiella poster, netto	-	-	28
Resultat före skatt	1 206	-256	-963
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	1 206	-256	-963

Kassaflöde från avvecklad verksamhet – Oman

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	444	2,541
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	(355)	(2,515)

⁵ Övriga intäkter som rapporterades under Q1 2025 avser en transaktion med närstående part, vilken eliminerades från koncernredovisningen.

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Oman

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Oman (TUSD)	31 mars 2025
Anläggningstillgångar som innehas för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	38
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	31 863
Förutbetalda kostnader och depositioner	192
Kundfordringar och övriga fordringar	284
Likvida medel	365
Nedskrivning	-24 703
Summa anläggningstillgångar som innehas för försäljning	8 039
Skulder som innehas för försäljning	
Avsättningar för återställningskostnader	-1 433
Leverantörsskulder	-3 935
Upplupna kostnader och avsättningar	-671
Summa skulder som innehas för försäljning	-6 039

Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Prospekterings- och utvärderingstillgångar (TUSD)	
31 december 2023	-
Kostnader under perioden	2 536
skrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-2 536
31 december 2024	-
31 mars 2025	-

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

Resultat från avvecklad verksamhet – Maha Energy Holding Brasil Ltda.

Resultaträkning avvecklad verksamhet Brasilien (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Kostnader för sålda produkter			
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-31	-50
Bruttoresultat	-	-31	-50
Administrationskostnader	-	-1 081	-1 857
Övriga intäkter	-	944	1 464
Övriga kostnader	-	-95	-
Rörelseresultat	-	-263	-443
Finansiella poster, netto	-	308	463
Resultat före skatt	-	45	20
Aktuell skatt	-	-	-3
Resultat efter skatt	-	45	17
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	-	-	17 943
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-	45	17 960

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Maha Energy Holding Brasil Ltda.

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	-1 110	-1 762
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	754	-721
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	-	1 048	2 377

Transaktionen då 3R Offshore överfördes

Under tredje kvartalet 2024 slutförde Maha överföringen av sitt 15-procentiga innehav i 3R Offshore till Brava Energia, till följd av sammanslagningen mellan Enauta och 3R Petroleum. Som ett resultat erhöll Maha 10 081 840 aktier i Brava Energia, vilket ökade det totala innehavet till cirka 22 miljoner aktier (4,76% av bolaget). En kapitalvinst om TUSD 17 943 redovisades under avvecklade verksamheter i 2024 års finansiella resultat.

Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet (TUSD)	31 december 2024
Sålda nettotillgångar avvecklad verksamhet	35 078
Summa värde mottaget från försäljning	53 021
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	17 943

6. Aktiekapital

Utestående aktier	A	B	A+B
31 december 2023	178 444 753	-	178 444 753
Nyemission av aktier	-	-	-
31 december 2024	178 444 753	-	178 444 753
Nyemission av aktier	-	-	-
31 mars 2025	178 444 753	-	178 444 753

Återköpsprogram av aktier

Den 12 augusti 2024 beslöt styrelsen, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 29 maj 2024, att initiera ett återköpsprogram för att återköpa upp till 10 procent av Maha Energys egna aktier. Syftet med återköpsprogrammet är att ge Bolaget flexibilitet avseende eget kapital och därigenom optimera Bolagets kapitalstruktur. Återköpta aktier kan även komma att användas som likvid vid, eller finansiering av, förvärv av företag eller verksamhet eller i samband med hantering av incitamentsprogram. Per den 31 mars 2025 hade Bolaget återköpt sammanlagt 1 528 922 aktier (0,86% av utestående aktier), för en sammanlagd summa om TSEK 11 987 (motsvarande cirka TUSD 1 166).

7. 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, kortfristiga och likvida finansiella investeringar, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder bedöms enligt hierarkin för verkligt värde som beskrivs ovan. Verkligt värde på dessa poster uppskattas motsvara deras redovisade värde på grund av dess korta löptid.

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

Långfristiga finansiella tillgångar (TUSD)	Nivå	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Investering i Bolivian Pipeline	3	-	1 067	1 067
Köption PetroUrdeneta	3	-	4 983	4 983
Fullgörandegarantier	3	-	206	206
Summa		-	6 256	6 256

Kortfristiga finansiella tillgångar (TUSD)	Nivå	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Summa
Brava Energia aktier	1	-	88 938	88 938
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore	2	1 901	-	1 901
Summa		1 901	88 938	90 839

Brava Energia

Maha har cirka 22 miljoner aktier, motsvarande 4,76% av utestående aktier i Brava Energia.

Bolivian Pipeline – GasTransboliviano

2023 investerade Maha TUSD 1 000 i 2B Ametrino AB, genom förvärvet av 3 845 aktier, motsvarande en intresseandel 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 pipeline "Brazil-Bolivia" (GTB).

Skuldebrev (debentures) - 3R Offshore

För att finansiera utbyggnaden av 3R Offshores tillgångar, har Maha under 2024 tecknat icke-konvertibla skuldebrev (debentures) utgivna av 3R Offshore. Skuldebrevet bär en ränta kopplad till den brasilianska flytande interbankräntan (CDI) plus en skillnad om 3,8%.

8. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

Följande tabell visar icke-kassapåverkande rörelsekapital:

Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital (TUSD) ⁶	31 mar 25	31 dec24
Förändringar:		
Kundfordringar	169	-203
Varulager	-30	-29
Leverantörsskulder	-207	-1 307
Summa	-68	-1 539

⁶ För att öka tydligheter i rörelsekapitalet för perioden kommer tabellen från och med 2024 att återspegla rörelsekapital enbart från kvarvarande verksamhet.

9. Ställda säkerheter, Åtaganden och Eventualförpliktelser

Ställda säkerheter

Koncernen har TUSD 1 317 deponerade på spärrade konton som säkerhet för potentiella skulder till följd av försäljningen genom Maha Brasilien Transaktionen. Dessutom har koncernen TUSD 9 053 i bankgaranti för potentiella eventualförpliktelser relaterade till Maha Brasilien Transaktionen, vilket säkerställdes genom pantsättning av en del av bolagets aktier i Brava Energia.

Åtaganden och Eventualförpliktelser

Bolaget hade prospekteringsåtaganden avseende Block 117 och 118 vilka ingick i försäljningen till PetroRecôncavo enligt Maha Brasilien Transaktionen. Därtill hanterar Bolaget en tvist med ANP relaterad till sådana minimikrav för prospektering, där Maha kommer att behöva ersätta PetroRecôncavo vid förlust i samband med denna tvist/tidigare åtaganden. Under första kvartalet 2025 uppgick den maximalt uppskattade eventualförpliktelsen relaterad till denna tvist till TUSD 7 066.

För ytterligare information om åtaganden och eventualförpliktelser, se not 25 och 26 i Årsredovisningen för 2024, tillgänglig på www.maha-energy.com.

I Illinois Basin har Bolaget åtaganden att borra fyra (4) opererade brunnar under perioden 2025 till 2027 samt tre (3) brunnar år 2028.

10. Tilläggsköpeskilling

I december 2022 offentliggjorde Maha avyttringen av sitt brasilianska dotterbolag (Maha Brasil) till PetroRecôncavo för en sammanlagd köpeskilling om TUSD 150 916. Dessutom kan ytterligare upp till TUSD 36 100 att betalas baserat på att vissa villkor uppfylls, varav upp till TUSD 24 100 avser det genomsnittliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren och TUSD 12 000 avser synergier med PetroRecôncavo's potentiellt nya tillgångar.

Maha erhöll under mars 2025 en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskilling från 2024 på TUSD 4 410.

Den årliga tilläggsköpeskillingen hänförlig till Brent-oljepriset betalas enligt tabellen nedan:

Brent	2023	2024	2025	Sammanlagt
80 – 85 USD/fat	1,5	4,4	3,9	9,8
85 – 90 USD/fat	5,9	7,8	5,9	19,6
Över 90 USD/fat	8,4	8,4	7,2	24,1

11. Närstående transaktioner

Det har inte skett någon väsentlig förändring detta kvartal avseende transaktioner med närstående jämfört med tidigare år. I förhållande till moderbolaget betraktas dotterbolagen som närstående. Moderbolaget har ställt ut koncernlån till dotterbolag och erhåller ränteintäkter på lån från ett av dotterbolagen.

12. Händelser efter rapportperiodens utgång

Under april 2025 har Maha Energy AB återköpt ytterligare 1 241 000 aktier under det återköpsprogram av aktier som godkändes och offentliggjordes 2024.

Tekniska och operativa diskussioner ("Mesas Técnicas") avseende utbyggnadsplanen för PetroUrdanetas fält i Venezuela slutförda.

Finansiell information

Avseende avvecklad verksamhet av Maha Brazil i Q1 2025 och Oman i Q1 2024:

Finansiell information (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	-	-	-
Intäkter	-	-	-
Rörelsens netback	-	-	-
EBITDA	-	-540	-1 461
Periodens resultat	-	-211	16 997
Vinst per aktie – före och efter utspädning	-	-0,00	0,00
Finansiella skulder	-	-	-
Finansiella tillgångar	-	6 544	-
Kassaflöde från verksamheten	-	-666	779
Fritt kassaflöde	-	-267	-2 458
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	365	1 304	365

Kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Finansiell information (TUSD)	Q1 2025	Q1 2024	Helåret 2024
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	315	334	328
Intäkter	1 897	2 167	8 492
Rörelsens netback	1 085	1 182	4 417
EBITDA	2 083	189	-6 252
Periodens resultat	5 992	5 773	-32 565
Vinst per aktie – före och efter utspädning	0,04	0,04	-0,29
Finansiella skulder	-	-29 190	-
Finansiella tillgångar	97 095	91 802	93 782
Kassaflöde från verksamheten	3 016	-4 459	-8 400
Fritt kassaflöde	2 699	-74 694	-52 108
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	15 700	48 129	10 415

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

SEK	Svenska kronor
BRL	Brasilianska real
USD	Amerikanska dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD

Oljeleraterade måttenheter

BOE eller boe	Fat av oljeekvivalenter
BBL eller bbl	Fat
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

Övriga termer

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

3R Offshore Avser 3R Petroleum Offshores S.A., bolaget som emitterat skuldebrev (debentures) som Maha BRZ innehar

3R Petroleum Avser 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., ett brasilianskt olje- och gasföretag med nuvarande bolagsnamn Brava Energia S.A.

2B Ametrino AB (tidigare kallat EIG Bolivia Pipeline AB) - Avser ett bolivienskt företag som innehar en 38% ägarandel i GasTransboliviano S.A., ett företag som äger den bolivienska delen av gasledningen "Brasil-Bolivia" eller "GTB".

Brava Energia Avser det nya bolagsnamnet på 3R Petroleum efter samgåendet med Enauta Participações S.A., i vilket Maha har aktier.

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

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.

Maha Brasilien Transaktionen Avser avyttringen av Maha Brasiliens dotterbolag (Maha Brasilien) till PetroRecôncavo.

PetroUrdaneta - Avser ett olje- och gasbolag som bedriver verksamhet i Venezuela och som ägs av 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 borrhäns- och utvinningsverksamheten, vilket ger ägaren (ägarna) en rätt till deltagande i sådana verksamheter och rätten till de resurser som produceras från aktiviteterna.

Denna rapport har inte översiktligt granskats av Bolagets revisor.

Godkänd av
Maha Energy AB (publ)
Org. No. 559018-9543

Stockholm, 20 maj 2025

Roberto Marchiori
Verkställande direktör

Finansiell kalender

- Årsstämma 2025 planeras att hållas i Stockholm den 27 maj 2025
- Rapport andra kvartalet 2025 (januari - juni 2025) den 19 augusti 2025
- Rapport tredje kvartalet 2025 (januari - september 2025) den 18 november 2025

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Roberto Marchiori, CEO & CFO | Jakob Sintring, Head of IR
Telefon: +46 8 611 05 11, E-mail: IR@maha-energy.com

Maha Energy AB Huvudkontor

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

Tekniskt kontor

Rua Sete de Setembro 92, suite 2207,
20050-002 Centro, Rio de Janeiro
Brazil+46 8 611 05 11

Email:

info@maha-energy.com

Denna information är sådan information som Maha Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s Marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 7:30 CEST den 20 maj 2025.

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.