



Q4

Rapport för
ÅRET SOM AVSLUTADES
31 DECEMBER 2022

(org. nummer: 559018-9543)



Höjdpunkter

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

Fjärde kvartalet 2022

- Bindande slutligt avtal ("term sheet") signerats avseende en sammanslagning av verksamheterna med DBO 2.0. Slutförande beräknas ske efter godkännande på Mahas extra bolagsstämma 29 mars 2023.
- Försäljning offentliggjord av Mahas brasilianska dotterbolag för en sammanlagd köpeskilling om 186,9 miljoner USD, med en köpeskilling om 138 miljoner USD plus 9,3 miljoner USD efter justeringar av Maha Brazils rörelsekapital, netto, samt 3,7 miljoner USD efter justeringar av inklusive likvida medel, netto, samt 36,1 miljoner USD som ska betalas när vissa milstolpar har uppnåtts.
- Bolaget slutförde en riktad nyemission om 23,9 miljoner aktier vilken tillförde cirka 20 miljoner USD för att förstärka balansräkningen.
- Tre nya ledningstillsättningar, inklusive Verkställande Direktör, CFO (Ekonomichef) och CLO (Chefsjurist).
- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för det fjärde kvartalet 2022 var 2 621 BOEPD (Q4 2021: 3 098 BOEPD) varav 280 BOEPD (Q4 2021:247 BOEPD) avsåg kvarvarande verksamhet och 2 341 BOEPD (Q4 2021:2 851 BOEPD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Intäkter om 17,3 miljoner USD (Q4 2021: 17,8 miljoner USD) varav 2,0 miljoner USD (Q4 2021: 2,0 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 15,3 miljoner USD (Q4 2021: 15,8 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Rörelsens netback uppgick till 9,8 miljoner USD (Q4 2021: 11,9 miljoner USD) varav 1,0 miljoner USD (Q4 2021: 1,1 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 8,8 miljoner USD (Q4 2021: 10,8 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- EBITDA om 8,8 miljoner USD (Q4 2021: 15,6 miljoner USD) varav -1,3 miljoner USD (Q4 2021: -0,5 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 10,1 miljoner USD (Q4 2021: 16,1 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Periodens resultat uppgick till 0,1 miljoner USD (Q4 2021: 7,4 miljoner USD) varav -3,6 miljoner USD (Q4 2021: 3,8 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 3,7 miljoner USD (Q4 2021: 11,1 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Vinst per aktie före och efter utspädning om 0,00 USD (Q4 2021: 0,06 USD) varav -0,03 USD (Q4 2021: -0,03 USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 0,03 USD (Q4 2021: 0,09 USD) avsåg avvecklad verksamhet.

Helåret 2022

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för helåret 2022 uppgick till 3 213 BOEPD (2021: 3 387 BOEPD) varav 401 BOEPD (2021:212 BOEPD) avsåg kvarvarande verksamhet och 2 812 BOEPD (2021:3 175 BOEPD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Intäkter för helåret 2022 uppgick till 89,8 miljoner USD (2021: 68,3 miljoner USD) varav 12,3 miljoner USD (2021: 5,7 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 77,5 miljoner USD (2021: 62,6 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Rörelsens netback för helåret 2022 uppgick till 60,7 miljoner USD (2021: 46,1 miljoner USD) varav 6,5 miljoner USD (2021: 2,9 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 54,2 miljoner USD (2021: 43,2 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- EBITDA för helåret 2022 uppgick till 55,1 miljoner USD (2021: 47,7 miljoner USD) varav -0,4 miljoner USD (2021: -2,2 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 55,5 miljoner USD (2021: 49,9 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Årets resultat för 2022 uppgick till 22,9 miljoner USD (2021: 21,6 miljoner) varav -12,5 miljoner USD (2021: -13,3 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 35,4 miljoner USD (2021: 34,9 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.
- Vinst per aktie före och efter utspädning för helåret 2022 var 0,19 USD (2021: 0,19 USD) varav -0,10 USD (2021: -0,12 USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 0,29 USD (2021: 0,31 USD) avsåg avvecklad verksamhet.

- Likvida medel per den 31 december 2022 var 23,2 miljoner USD (2021: 25,5 miljoner USD) varav 19,5 miljoner USD (2021: 18,4 miljoner USD) avsåg kvarvarande verksamhet och 3,7 miljoner USD (2021: 7,2 miljoner USD) avsåg avvecklad verksamhet.

Finansiell information i sammandrag

Tabellen avser kvarvarande och avvecklad verksamhet:

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2022	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	2 621	2 389	3 292	4 580	3 098	3 213	3 387
Intäkter	17 271	17 657	24 018	30 831	17 818	89 777	68 306
Rörelsens netback	9 796	10 998	17 408	22 528	11 913	60 729	46 060
EBITDA	8 765	9 648	14 621	22 069	15 615	55 101	47 725
Periodens resultat	93	2 593	8 219	12 030	7 363	22 933	21 587
Vinst per aktie – före och efter utspädning (USD)	0,00	0,02	0,07	0,10	0,06	0,19	0,19
Likvida medel	23 228	11 338	23 863	29 416	25 535	23 228	25 535

Tabellen avser kvarvarande verksamhet:

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	280	247	401	212
Intäkter	1 991	1 978	12 327	5 732
Rörelsens netback	1 002	1 096	6 523	2 882
EBITDA	(1 335)	(522)	(420)	(2 201)
Periodens resultat	(3 579)	(3 774)	(12 529)	(13 339)
Vinst per aktie – före och efter utspädning (USD)	(0,03)	(0,03)	(0,10)	(0,12)
Likvida medel	19 520	18 370	19 520	18 370

Tabellen avser avvecklad verksamhet:

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	2 341	2 851	2 812	3 175
Intäkter	15 280	15 840	77 450	62 574
Rörelsens netback	8 794	10 817	54 206	43 178
EBITDA	10 100	16 137	55 521	49 926
Periodens resultat	3 672	11 137	35 462	34 926
Vinst per aktie – före och efter utspädning (USD)	0,03	0,09	0,29	0,31
Likvida medel	3 708	7 165	3 708	7 165

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

Oljerelaterade 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

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare i Maha Energy AB,

Det fjärde kvartalet 2022 innebar en tid av förändring för Maha med Investmentfonden, som hanteras av Starbord Partners, ett brasilianskt private equity-bolag, som ny aktieägare och blev Maha största aktieägare med ca 19,9 procent. De stora förändringarna i Mahas aktieägarstruktur, styrelse och företagsledning, tillförde förnyat ledarskap och expertis inom och starka meriter i den latinamerikanska energimarknaden.

Bland förändringarna sedan november är det viktigt att peka på följande händelser:

1. Förändringar i styrelsen: Mahas styrelse tillfördes tre nya styrelseledamöter som har omfattande företagsledning och finansiell bakgrund i energiindustrin och framför allt i mindre olje- och gasbolag (Fabio Vasell och jag själv är båda tidigare grundare och styrelseordföranden i 3R Petroleum, ett noterat brasilianskt olje- och gasbolag med 2 miljarder USD i marknadsvärde);
2. Förändringar i företagsledningen: Tre nya personer anslöt till Mahas företagsledning under det senaste kvartalet:
 - a. Jag, Paulo Mendonça, utsågs till Verkställande Direktör och förnyar Mahas ledarskap;
 - b. Bernardo Guterres utsågs till ny CFO i Maha och tillför kompetens och expertis från en 15-årig karriär inom större internationella banker och högt rankade brasilianska private equity-bolag med uppgiften att optimera Bolagets nuvarande kapitalstruktur och leda Bolagets spännande och viktiga förvävsstrategi;
 - c. Barbara Bittencourt utsågs till Chief Legal och Compliance, en ny position i Bolagets företagsledning. Det huvudsakliga syftet var att tillföra teknisk och legal support inom en sektor som har omfattande och komplexa regelverk i olika länder. 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.
3. I början av december 2022 ingick Maha och DBO 2.0 ("DBO") en bindande överenskommelse (ett s.k. "term sheet") avseende en sammanslagning av bolagens verksamheter. DBO har en 15-procentig ägarandel i 3R Offshore som äger och opererar två offshore kluster i Brasilien - Papa Terra och Peroá. När affären är genomförd kommer den att tillföra ett intressant värde för Mahas aktieägare då den kommer att genomföras till en attraktiv ingångsmultipel om 0,2*P/NAV (nyemission av 36,8 miljoner aktier). Transaktionen kommer, när den är genomförd, att öka Mahas bevisade och sannolika reserver (2P-reserver) med cirka 18,5 miljoner fat oljeekvivalenter och beräknas 2023 tillskjuta cirka 2 000 fat oljeekvivalenter per dag i nettoproduktion med en ytterligare uppsida genom uppgradering av Papa Terra och Peroá och en möjlig utbyggnad i Malombe (del av Peroáklustret). Transaktionen förstärker konstruktionen av en diversifierad portfölj som är balanserad mellan mogna olje- och gastillgångar på land (onshore) såväl som till havs (offshore) med fokus på kassaflöden. Slutförandet av denna transaktion förväntas ske efter godkännande från Mahas extra bolagsstämma den 29 mars 2023.
4. I mitten av december 2022 tillfördes Maha cirka 19 miljoner USD efter transaktionskostnader genom en riktad nyemission vilket förstärkte och förbättrade Bolagets tidigare kapitalstruktur och tillför en ny bas av aktieägare som har en långsiktig investeringsprofil. Kapitalanskaffningen förstärkte Bolagets investerarbaser och attraherade nya institutionella och internationella intesterare.
5. Under den sista veckan i december 2022 slutförde Maha försäljningen av sitt brasilianska dotterbolag Maha Brasil till PetroRecôncavo, ett brasilianskt listat mindre olje- och gasbolag med ett nuvarande börsvärde om cirka 2 miljarder USD, för en total köpeskilling om upp till 186,9 miljoner USD. Med beaktande av den erhållna likviden för försäljningen av de brasilianska tillgångarna (samt tilläggsköpeskilling) jämte de likvida medlen vid utgången av det fjärde kvartalet 2022 samt det kapital som erhållits i samband med den riktade nyemissionen i mitten av december och efter avdrag för utestående banklån kommer Mahas likvidposition att överstiga Mahas nuvarande börsvärde, vilket ger Bolaget en möjlighet att genomföra nya opportunistiska förvärv.

De ovan nämnda händelserna illustrerar vad den nya företagsledningen i Maha kommer att arbeta med de kommande åren och kan summeras enligt följande: (i) finansiell optimering vilket kommer att förbättra Bolagets kapitalstruktur och kapitalallokering (ii) optimering av investeringar och rörelsekostnader för att erhålla oöverträffad avkastning på insatt kapital och (iii) leta efter nya opportunistiska investeringar som kan förvärvas till attraktiva ingångspriser och med potentiell skalbarhet i utökning av dess produktion.

I det fjärde kvartalet 2022 var den brasilianska produktionen fullt återställd då renoveringskampanjen slutfördes och samtliga produktionsbrunnar var tillbaka i produktion, med förbättrad artificiell lyftning och med nödvändig reparation av rörläckage genomförd. Tie-6-brunnen påbörjade vatteninjicering in i Agua Grande-formationen för att hjälpa till med att upprätthålla tryck och planerna på oljeåtervinning. I Tartaruga konverterades TTG-3-brunnen till en brunn för avyttring av vatten vilket kommer att eliminera nödvändigheten av att transportera vatten med lastbil från Sergipe till Bahiaprovinzen för behandling och kommer att reducera rörelsekostnaderna väsentligt. Stora framsteg gjordes i Oman genom att Mafraq Energy tilldelades 35 % av Mahas intresseandel. Bolaget ser nu fram emot att påbörja testning av dessa brunnar i närtid och ytterligare utvärdera Mafraqfältet. Bolaget kommer att informera om utvecklingen i Oman så fort som möjligt. Slutligen, är vår produktion i USA stabil i Illinoisbassängen med genomsnittlig produktion i kvartalet om 280 BOPD och med mindre underhåll genomfört för att upprätthålla produktion i alla brunnar.

Från en finansiell synvinkel var fjärde kvartalet 2022 ett övergångskvartal för Maha. Total produktion var 2 621 BOEPD och för helåret 3 213 BOEPD. Även om produktionen förbättrades från tredje kvartalet 2022 så var intäkter och nettoresultat för det fjärde kvartalet lägre på grund av minskande realiserade oljepriser jämfört med tredje kvartalet 2022 samt höga administrationskostnader till följd av transaktionerna som genomfördes under kvartalet. För helåret 2022 var intäkterna 89,8 miljoner USD jämfört med 68,3 miljoner USD för helåret 2021 motsvarande en ökning med 31,5 procent. Rörelsens netback för innevarande år påverkades av renoveringsarbeten och inflation; emellertid, uppgick Mahas rörelsens netback för 2022 till 60,7 miljoner USD vilket var mycket högre än för helåret 2021 då rörelsens netback uppgick till 46,1 miljoner USD. Maha stängde kvartalet med bruttoskulder om 46,1 miljoner USD och en likvidposition om 23,2 miljoner USD (inklusive likvida medel hänförligt till avvecklad verksamhet). Maha avslutade 2022 med EBITDA om 55,1 miljoner USD jämfört med 47,8 miljoner USD för 2021, vilket motsvarar en ökning om 15,3 procent på årsbasis.

Totalt sett, med ovan angivna information och siffror, som representerar en utmanande förändringsfas för Maha, arbetar Bolaget nu aktivt för att finna attraktiva möjligheter i syfte att skapa aktieägarvärde.

Med vänliga hälsningar

Paulo T. Arantes de Mendonça
Verkställande direktör

Finansiell rapport för fjärde kvartalet som avslutades 31 december 2022

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Strategi

Bolagets affärsverksamhet inkluderar prospektering, utveckling och produktion av råolja och naturgas. Med de förändringar och transaktioner som Maha har genomfört under 2022 har Bolaget utvecklats till att bli en innovativ och progressiv energiplattform designad att växa genom att lönsamt förvärva och utveckla producerande olje- och gastillgångar. Genom att bygga på sin industriexpertis, sin kapitaldisciplin och lokala samarbeten kommer Maha att fokusera på utvecklade tillgångar globalt med fokus på fält med igångvarande produktion med väsentlig tillväxtpotential i produktion, reserver och kassaflöde med relativt små investeringar och med attraktiva ingångspriser. Det slutliga målet för Maha är att maximera ersättningar till aktieägarna och öka lönsamheten samtidigt som verksamheten bedrivs med stor integritet, etik och ansvarsfullt som gynnar alla intressenter.

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. (Maha Brasilien) till PetroRecôncavo, en av de största Prospekterings- och Produktionsaktörerna (E&P) onshore i Brasilien. Överlåtelseavtalet för försäljning av hela Mahas andel i sitt brasilianska dotterbolag undertecknades den 27 december 2022 ("Maha Brasilien-transaktionen"). Efter årets utgång har transaktionen, den 27 januari 2023, godkänts av den brasilianska konkurrensmyndigheten. Maha Brasilien-transaktionen förväntas slutföras i slutet av februari 2023.

Den totala köpeskillingen kan totalt uppgå till 174,1 miljoner USD, bestående av köpeskillig om 138 miljoner USD, med förbehåll för vissa specifika justeringar och som ska betalas i två omgångar, (i) 82,8 miljoner USD vid Tillträdesdagen och (ii) 55,2 miljoner USD sex månader efter Tillträdesdagen. Ytterligare 36,1 miljoner USD kommer att betalas baserat på vissa villkor fastställda av Maha och PetroRecôncavo, beroende på tillämplig tilläggsköpeskillingsstruktur.

Maha Brasilien-transaktionen med PetroRecôncavo betraktades av styrelsen som fördelaktig och i linje med Bolagets nya portföljförvaltningsstrategi, och drevs delvis av optimering av Bolagets tillgångsportfölj. Maha Brasilien-transaktionen kommer att ge den nödvändiga likviditeten och kassareserverna för att göra det möjligt för Bolaget att fortsätta optimeringen av sin tillgångsallokeringsstrategi via nya investeringar och förvärv av nya tillgångar med attraktiva ingångsmultiplar, med fokus på att skapa värde för sina aktieägare.

Till följd härav har Maha Brasilien klassificerats som avvecklad verksamhet i Koncernens resultaträkning i sammandrag. Tillgångar och skulder har redovisats som tillgångar och skulder för försäljning i Koncernens balansräkning i sammandrag.

Sammanlagning mellan Maha och DBO 2.0

Maha informerade 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 köpeskillig bestående av upp till 36 775 410 nyemitterade aktier i Maha ("DBO-transaktionen"). Maha och DBO har enligt överenskommelsen avtalat om att färdigställa ett slutligt avtal under en period om 45 dagar. I februari 2023, efter räkenskapsårets utgång, informerade Maha att det slutliga avtalet med aktieägarna i DBO 2.0 S.A. ("DBO") avseende sammanslagningen av verksamheterna signerats. DBO-transaktionen är villkorad av sedvanliga förbehåll samt att en extra bolagsstämma i Maha fattar erforderliga beslut. DBO-transaktionen förväntas slutföras i första halvåret 2023.

DBO är ett privat uppströms olje- och gasbolag med fokus på mogna offshorefält i Brasilien. DBO grundades 2017 och har fått Nordsjöinvesterare att investera i brasilianska tillgångar, arbeta med brasilianska partners och tillämpa de mest avancerade metoderna från Nordsjön för att identifiera ytterligare reserver, utveckla mogna olje- och gasfält, samt att öka utvinningen av olja och gas.

Sammanfattning av DBO-transaktionen:

- Förstärker uppbyggnaden av en diversifierad portfölj, balanserad mellan mogna olje- och gastillgångar på land och till havs.
- Utöver ökad produktion och ökade reserver tillför DBO omfattande erfarenhet inom olje- och gasindustrin, en lång meritlista av framgångsrika affärer samt ytterligare tillväxtpotentialer för Maha.
- Vid dess genomförande kommer den att öka Mahas bevisade och sannolika reserver (2P-reserver) med cirka 18,5 miljoner fat oljeekvivalenter och beräknas tillskjuta cirka 2 000 fat oljeekvivalenter per dag i nettoproduktion.
- Tillgångarna kommer med tillhörande infrastruktur, vilket ger lägre rörelsekostnader, och där DBO indirekt äger sin pro rataandel i egenskap av aktieägare i 3R Offshore.

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	Nettoarea (km ²)	BOEPD ¹	Partner
------	-----------------	-----------------------	--------	------------------------------	--------------------	---------

Avvecklad verksamhet

Brasilien	Tie (REC-T 155)	100 %	Producerande	6,1	2 146	
Brasilien	REC-T 155	100 %	Prospektering	17,3	-	
Brasilien	REC-T 129	100 %	Prospektering	29,3	-	
Brasilien	REC-T 142	100 %	Prospektering	27,7	-	
Brasilien	REC-T 224	100 %	Prospektering	29,1	-	
Brasilien	REC-T 117	100 %	Prospektering	27,5	-	
Brasilien	REC-T 118	100 %	Prospektering	31,3	-	
Brasilien	Tartaruga	75 %	Producerande	24,1	195	Petrobras (25%)

Kvarvarande verksamhet

USA	IL-bassängen (flera)	97 %	Producerande	13,3	280	
USA	LAK Ranch	99 %	Förproduktion	26,2	-	SEC (1%)
Oman	Block 70	65%	Förproduktion	415,3	-	

BRASILIEN

Den 28 december 2022 informerade Maha om att Maha Energy Brasilien skulle avyttras varför de brasilianska tillgångarna klassificeras som avvecklad verksamhet (se not 6).

Tiefältet (Reconcabobassängen)

Maha äger och driver, genom ett helägt dotterbolag, 100 procents licensandel i sex koncessionsavtal på fastlandet i Reconcabobassängen i Brasilien, inklusive det oljeproducerande Tiefältet. Tiefältet och de sex koncessionerna är belägna i delstaten Bahia på fastlandet i Brasilien. De sex koncessionerna är i olika stadier av prospektering och utveckling. När Maha förvärvade de sex koncessionerna hade totalt tio borrhningar genomförts och 212 km² 3D-seismik hade förvärvats av den tidigare operatören över de totalt 168,3 km². Tiefältet, vilket ursprungligen upptäcktes under 2008, förvärvades av Maha Energy sommaren 2017.

I början av 2022 anslöts Tie-4-brunnen till de permanenta produktionsanläggningarna på Tiefältet och efter att ha testats under ett 24-timmars pumptest med en elektrisk nedsänkbar pump (Electric Submersible Pump (ESP)) producerade brunnen 4 400 BOPD och 1 766 MSCFPD (4 695 BOEPD) med ett stabilt tryck vid brunnhuvudet

¹ Per innevarande kvartal rapporterade produktionsvolymen, netto till Maha före royalties. 1 BBL = 6 000 SCF gas. Uppskattningsvis 91 procent av Mahas produktion av oljeekvivalenter är råolja.

om 220 psi. Både Agua Grande-zonen och Sergi-zonen genomborrades och producerar tillsammans med användande av en ESP.

Maha påbörjade borrningen av Tie-6-vatteninjiceringsbrunnen i juni 2022. Agua Grande (AG) reservoaren påträffades 12 meter (TVD) högre än förväntat så denna zon testades för att undersöka möjligheten till en kortfristig oljeproduktion i AG. Sergi påträffades 5 meter (TVD) högre än förväntat och båda reservoarerna genomträngde olja-/vattenkontakten (OWC). Flödestester från brunnen var inte övertygande och brunnen används nu som en vatteninjektor in i Agua Grande i enlighet med de ursprungliga planerna. Under året borrade Maha dessutom en grund vattenbrunn på Tiefältet. Vattenbrunnen är väsentlig för tillhållande av vatten för vatteninjiceringsprogrammet på Tiefältet.

I fjärde kvartalet 2022 slutfördes alla renoveringsarbeten och samtliga brunnar återställdes till normal produktion. GTE-3 brunnen konverterades från att använda dubbla jetpumpar till att producera med användande av en enda blandad ESP. Tie-1-produktionsbrunnen återställdes till jetpumps-produktion från en sträng. På GTE-4-brunnen ersattes en läckande fodersträng.

Genomsnittlig produktion från Tiefältet var 2 146 BOEPD (1 926 BOPD olja och 1 315 MSCFPD gas).

Tartarugafältet (Sergipe-Alagoasbassängen)

Maha har en 75-procentig licensandel i utbyggnadsblocket Tartaruga, beläget på fastlandet i Sergipe Alagoasbassängen i Brasilien. Petrobras innehar resterande 25 procent. Tartarugafältet ligger i den norra halvan av Tartarugablocket och producerar lätt olja (41° API) från Penedosandstensreservoaren. Penedosandstenen består av 27 separata staplade sandstenslager som alla har loggats med elektroniska verktyg och bedöms kunna innehålla olja. Två av de 27 lagerna har producerat kommersiella mängder olja (Penedo 1 och Penedo 6).

Under innevarande kvartal lämnade Bolaget ett bud på Petrobras 25-procentiga intresseandel i fältet. Tartaruga 3 (TTG-3)-brunnen konverterades till en tillfällig brunn för avyttring av vatten vilket kommer att reducera rörelsekostnaderna väsentligt.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Tartarugafältet under innevarande kvartal var 195 BOEPD (186 BOPD olja och 55 MSCFPD gas).

USA

Illinoisbassängen (IB)

I 2020 förvärvade Maha ett antal oljeproducerande tillgångar i Illinoisbassängen i USA som utökade Bolagets USA-verksamhet. Illinoisbassängen är en av de äldsta oljeproducerande bassängerna i Nordamerika och har hittills producerat över 4 miljarder fat olja. Enligt historien upptäcktes olja i Illinoisbassängen ursprungligen av en slump 1853 och olja har påträffats i flera grunda dolomit- och sandstensreservoarer. De flesta oljeproducenter i området producerar olja från tre oberoende separata reservoarer. Detta är ett konventionellt oljefält med låg risk och rimliga utvinningskostnader.

Den 1 mars 2022 påbörjade Maha borrningen av Glaze 11-5-brunnen i Illinoisbassängen och färdigställdes under det första kvartalet 2022 och bidrar nu till de dagliga produktionsvolymerna i Illinoisbassängen. Under det första kvartalet har Bolaget tecknat ett hyresavtal av mark om 1,9 km² (463 acres) i Indiana, USA. Hyran ger Maha möjlighet att borra upp till 23 produktionsbrunnar på den hyrda marken. Marken ligger i direkt anslutning till mark som redan innehas av Maha i området och är en bra utvidgning av existerande produktion från Illinoisbassängen. Hyresavtalet stipulerar att Maha måste borra åtminstone en brunn under de första tre åren och sedan åtminstone en brunn varje år därefter för att ha kvar hyresrätten.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det första kvartalet var 280 BOPD.

LAK Ranch (LAK)

Bolaget äger tjockoljefältet LAK Ranch till 99 procent och är operatör. LAK Ranch är beläget på den östra kanten av den gamla och mycket produktiva "Powder River Basin" i Wyoming, USA. Tungoljefältet LAK Ranch stängdes ner i början av 2020 till följd av Covid-19 pandemin. I innevarande kvartal har ingen verksamhet bedrivits förutom rutinmässig underhållsverksamhet.

Oman

Block 70

Bolaget ingick den 5 oktober 2020 i ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) med regeringen för Sultanatet Oman avseende Block 70 som är beläget i på fastlandet i Oman. EPSA-avtalet fastställdes genom ett kungligt dekret från Hans Majestät Sultanen av Oman den 28 oktober 2020 och Maha blev operatör för blocket med en 100-procentig intresseandel.

Bolaget har fortsatt 2022 års borrhprogram enligt plan. Under innevarande kvartal godkände den Omanska regeringen genom ett kungligt dekret utfarmningsavtalet med Mafraq Energy LLC vilket ger denna strategiska partner en 35-procentig intresseandel i Block 70 i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC ersätter Maha för sin prorataandel av samtliga tidigare kostnader inklusive signaturbonusen. Mafraq Energy LLC kommer också att behöva betala sin del av alla framtida utgifter på Block 70. Mafraq Energy LLC tillför värdefull teknisk expertis såväl som ett strategiskt partnerskap i Oman för framtida tillväxt.

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 intresseandel till Mafraq Energy LLC.

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPERNA

Resultat

Maha informerade den 28 december 2022 att Bolaget ingått i Maha Brasilien-transaktionen. Försäljningens genomförande är villkorad av sedvanliga förbehåll. Som en följd härav har de brasilianska tillgångarna klassificerats som tillgångar för försäljning och verksamheten har klassificerats som avvecklad verksamhet (se not 6).

Det sammanlagda resultatet för innevarande kvartal uppgick till 93 TUSD (Q4 2021: 7 363 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,00 USD (Q4 2021: 0,06 USD). Det sammanlagda resultatet minskade jämfört med motsvarande period föregående år på grund av lägre resultat från avvecklad verksamhet med minskade intäkter på grund av minskade försäljningsvolym, ökade rörelsekostnader, ökade administrationskostnader samt ökade uppskjutna skatter vilket motverkades av lägre avskrivningar och minskade finansiella kostnader.

Resultatet från kvarvarande verksamhet för innevarande kvartal uppgick till -3 579 TUSD (Q4 2021: -3 774 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om -0,03 USD (Q4 2021: -0,03 USD) och var huvudsakligen i nivå med resultatet för jämförande period. Resultatet från avvecklad verksamhet uppgick till 3 672 TUSD (Q4 2021: 11 137 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,03 USD (Q4 2021: 0,09 USD) vilket var väsentligt lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolym och ökade produktionskostnader.

Resultatet från kvarvarande verksamhet för helåret 2022 uppgick till -12 529 TUSD (2021: -13 339 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om -0,10 USD (2021: -0,12 USD). Minskat resultat för helåret berodde huvudsakligen på ökade produktionskostnader, avskrivningar och administrationskostnader vilket motverkades av ökade intäkter till följd av ökade försäljningsvolym och priser. Resultatet från avvecklad verksamhet för helåret 2022 uppgick till 35 462 TUSD (2021: 34 926 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,29 USD (2021: 0,31 USD). Ökat resultat för helåret 2022 berodde huvudsakligen på ökade intäkter för 2022 jämfört med 2021 vilket motverkades av ökade produktionskostnader, avskrivningar och uppskjutna skatter.

Produktion

	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Levererad olja och gas (BOE) ²	241 147	285 025	1 172 719	1 236 386
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	2 621	3 098	3 213	3 387
Kvarvarande verksamhet				
Levererad olja (fat)	25 818	22 678	146 482	77 420
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	280	247	401	212
Avvecklad verksamhet				
Levererad olja (fat)	194 329	224 387	887 739	1 027 211
Levererad gas (MSCF)	125 997	227 757	830 989	790 532
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	2 341	2 851	2 812	3 175

Produktionsvolymerna är licensandelsvolym, netto före statliga och privata royalties. Cirka 91 procent (Q4 2021: 87 procent) av den totala produktionen av oljeekvivalenter var råolja under fjärde kvartalet 2022.

De genomsnittliga dagliga produktionsvolymerna för innevarande kvartal var 15 procent lägre än för jämförande kvartal. Minskningen i produktionsvolym i Brasilien möttes av ökade produktionsvolym i Illinoisbassängen. Genomsnittlig dagliga produktionsvolym var 5 procent mindre för helåret 2022 jämfört med 2021.

De genomsnittliga dagliga produktionsvolymerna från kvarvarande verksamhet för innevarande kvartal och för helåret 2022 var 13 procent respektive 89 procent högre jämfört med motsvarande perioder föregående år huvudsakligen på grund av ökade produktionsflöden från nya brunnar under året vilket resulterar i ökade produktionsvolym.

De genomsnittliga dagliga produktionsvolymerna från avvecklad verksamhet minskade för innevarande kvartal och för helåret jämfört med motsvarande perioder föregående år som ett resultat av den naturliga minskningen i viktiga brunnar, den ökade mängden vatten i Tiefältet och renoveringsarbeten för att återställa produktion. Tre viktiga producerande brunnar (GTE-3, GTE-4 och Tie-1) stängdes ner under en stor del av 2022 på grund av olika problem inklusive rörläckage och fastnad rörutrustning. Brist på utrustning och relaterade oljetjänster i Brasilien har resulterat i försening av brunnsreparationsarbeten och därför har det tagit längre tid att återstarta planerar produktion på Tiefältet. Produktionsvolymerna på Tartarugafältet var högre under innevarande kvartal jämfört med fjärde kvartalet 2021 på grund av optimering med hjälp av jet pump och en stabil produktionsnivå med små minskningar. De producerade gasvolymerna var också lägre än för jämförande period på grund av minskningen i producerade oljevolym samt med hjälp av ökat tryck på Tiefältet som ett resultat av vattenflödet.

Intäkter

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Olje- och gasintäkter	17 271	17 818	89 777	68 306
Kvarvarande verksamhet	1 991	1 978	12 327	5 732
Avvecklad verksamhet	15 280	15 840	77 450	62 574
Sammanlagd försäljningsvolym (BOE) ³	235 303	281 144	1 109 699	1 206 332
Olja erhållet pris (USD/BBL) ⁴	79,36	71,77	90,18	62,60
Gas erhållet pris (USD/MSCF)	1,32	0,81	1,06	0,79
Oljeekvivalenter erhållet pris (USD/BOE)	73,40	63,38	80,90	56,62
Referenspris genomsnitt – Brent (USD/BBL) ⁵	88,56	79,61	100,93	70,86
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	82,79	77,45	94,90	68,13

² BOE inkluderar levererad och såld gas. 1 bbl=6 000 SCF gas.

³ Försäljningsvolymerna hänför sig till den sammanslagna verksamheten av kvarvarande och avvecklad verksamhet.

⁴ Priser som erhållits från den sammanslagna verksamheten av kvarvarande och avvecklad verksamhet.

⁵ Referenspriset är från U.S. Energy Information Agencys hemsida.

Intäkterna för innevarande kvartal minskade med 3 procent till 17 271 TUSD (Q4 2021: 17 818 TUSD) jämfört med det fjärde kvartalet 2021. Minskningen berodde på lägre försäljningsvolymerna med 16 procent vilket möttes av högre realiserade oljepriser för innevarande period. Bolagets ökade erhållna oljepriser var i linje med det 11 procent högre genomsnittliga oljepriset på Brent. För kvarvarande verksamhet var intäkterna för innevarande kvartal huvudsakligen i linje med jämförande kvartal som ett resultat av att försäljningsvolymerna var i stort sett på samma nivå som för jämförande period. För avvecklad verksamhet var intäkterna för kvartalet 4 procent lägre då pågående renoveringsarbeten påverkade produktionsvolymerna på Tiefältet. Minskade volymer möttes av högre realiserat pris på oljeekvivalenter med 11 procent.

Intäkterna för helåret 2022 uppgick till 89 777 TUSD (helåret 2021: 68 306 TUSD), motsvarande en ökning om 31 procent jämfört med helåret 2021 huvudsakligen på grund av högre erhållna priser på oljeekvivalenter med 43 procent vilket motverkades av minskade försäljningsvolymerna med 8 procent. Intäkter för kvarvarande verksamhet för helåret 2022 uppgick till 12 327 TUSD vilket var 115 % högre än för jämförande period huvudsakligen på grund av en 50-procentig ökning i försäljningsvolymerna från jämförande period såväl som ett högre realiserat oljepris under året. Intäkter från avvecklad verksamhet för helåret var 24 procent högre huvudsakligen på grund av ett högre realiserat pris på oljeekvivalenter.

Mer information om intäkter finns i not 4 i denna delårsrapport.

Royalties

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Royalties	1 947	2 293	10 894	9 384
Royalties i procent av intäkter	11,3%	12,9%	12,1%	13,7%
Per enhet (USD/BOE)	8,28	8,16	9,82	7,78
Kvarvarande verksamhet	474	415	2 976	1 341
Royalties i procent av intäkter	23,8%	21,0%	24,1%	23,4%
Avvecklad verksamhet	1 473	1,878	7 918	8 043
Royalties som % av intäkter	9,6%	11,9%	10,2%	12,9%

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. De totala royaltykostnaderna minskade med 15 procent för innevarande kvartal på grund av en lägre royaltynivå i Brasilien för innevarande kvartal jämfört med motsvarande period föregående år. På en per BOE-basis var royaltykostnaderna högre för innevarande perioder jämfört med motsvarande perioder föregående år på grund av ökade intäkter per BOE.

Royaltykostnaderna för innevarande kvartal för kvarvarande verksamhet var huvudsakligen i linje med jämförande period då intäkter för innevarande kvartal var i linje med jämförande period. Minskade royaltykostnader för innevarande kvartal för avvecklad verksamhet var i linje med minskade intäkter för kvartalet i förhållande till jämförande kvartal. Dessutom var royaltykostnaderna för innevarande kvartal lägre på grund av att royaltynivån i Brasilien minskats med 2,5 procent med effekt från februari 2022.

Royalties ökade för helåret 2022 jämfört med föregående år på grund av ökade intäkter vilket motverkades av lägre royaltynivå i Brasilien. Royaltynivån för innevarande kvartal och för helåret 2022 var lägre än för jämförelseperioderna 2021 på grund av minskningen i royaltynivån i Brasilien. Royaltykostnaderna för helåret ökade huvudsakligen på grund av ökade intäkter med 115 procent i förhållande till motsvarande period föregående år. Minskade royaltykostnader för avvecklad verksamhet för helåret 2022 jämfört med föregående år var huvudsakligen på grund av att royaltynivån i Brasilien minskats med 2,5 procent i början av året samt minskade totala intäkter för året.

Produktionskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Rörelsekostnader	5 044	3 246	16 145	11 196
Transportkostnader	484	366	2 009	1 666
Produktionskostnader	5 528	3 612	18 154	12 862
Per enhet (USD/BOE)	23,50	12,85	16,36	10,66
Kvarvarande verksamhet				
Produktionskostnader	515	467	2 828	1 509
Avvecklad verksamhet				
Rörelsekostnader	4 529	2 779	13 317	9 687
Transportkostnader	484	366	2 009	1 666
Produktionskostnader	5 013	3 145	15 326	11 353

Totala produktionskostnader var 53 procent högre för innevarande kvartal och uppgick till 5 528 TUSD (Q4 2021: 3 612 TUSD) och 41 procent högre för helåret 2022 och uppgick till 18 154 TUSD (helåret 2021: 12 862 TUSD). Rörelsekostnaderna var högre för innevarande kvartal och helåret 2022 jämfört med motsvarande perioder i 2021 huvudsakligen på grund av ökade rörelsekostnader både på Tiefältet och i Illinoisbassängen.

Produktionskostnader för kvarvarande verksamhet var 10 procent högre för innevarande kvartal jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av den totala ökningen av rörelsekostnader för det fjärde kvartalet på grund av inflation. För helåret 2022 var produktionskostnaderna 87 procent högre huvudsakligen på grund av fortsatta kostnader för renoveringsarbeten för att rensa ut vissa brunnar samt till följd av ökade försäljningsvolymerna med 50 procent för helåret 2022 till följd av de tolv nya brunnarna som borrades under 2021.

Produktionskostnader för avvecklad verksamhet var 59 procent högre för innevarande kvartal och 35 procent högre för helåret 2022 jämfört med motsvarande perioder föregående år huvudsakligen på grund av följande avseende Tiefältet; Bolaget fick betala böter (take-or-pay) grund av lägre gasproduktion, fortsatta renoveringsarbeten för att återaktivera produktion från vissa Tiebrunnar samt inflationstryck. Dessutom transporteras Mahas produktion med lastbil till leveransplatserna och därför korrelerar transportkostnaderna med försäljningsvolymerna. Transportkostnaderna för innevarande kvartal och för helåret var högre jämfört med samma period föregående år på grund av ökade dieselkostnader som är knutna till indexet för Brent. Med högre Brent under innevarande period har drivmedelskostnaderna ökat i motsvarande grad.

På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna för innevarande kvartal 23,50 USD per BOE (Q4 2021: 12,85 USD per BOE) motsvarande en ökning med 83 procent jämfört med samma period föregående år huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan samt på grund av lägre absorption av fasta kostnader på grund av de lägre försålda volymerna. På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna för helåret 2022 16,36 USD per BOE (helåret 2021 10,66 USD per BOE) motsvarande en ökning med 53 procent jämfört med samma period föregående år huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

Rörelsens netback

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Rörelsens netback	9 796	11 913	60 729	46 060
Netback (USD/BOE)	41,62	42,37	54,72	38,18
Kvarvarande verksamhet				
Rörelsens netback	1 002	1 096	6 523	2 882
Netback (USD/BOE)	40,06	39,77	49,03	32,53
Avvecklad verksamhet				
Rörelsens netback	8 794	10 817	54 206	43 178
Netback (USD/BOE)	41,81	39,88	55,50	38,63

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 18 procent lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre försäljningsvolym och ökade produktionskostnader under innevarande kvartal. Rörelsens netback för innevarande kvartal för kvarvarande verksamhet var huvudsakligen i linje med jämförande period då ökade intäkter för kvartalet möttes av ökade produktionskostnader. Rörelsens netback för innevarande kvartal för avvecklad verksamhet var lägre än för jämförelseperioden huvudsakligen på grund av minskade intäkter och ökade produktionskostnader.

Rörelsens netback för den totala verksamheten för helåret 2022 var 32 procent högre jämfört med föregående år och var högre även för både kvarvarande och avvecklad verksamhet huvudsakligen på grund av väsentligt högre erhållna oljepriser vilket något motverkades av ökade produktionskostnader under året.

Avskrivningar

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Avskrivningar	2 655	2 739	13 338	8 535
Avskrivningar (USD/BOE)	11,28	9,74	12,02	7,08
Kvarvarande verksamhet	196	390	2 783	1 336
Avvecklad verksamhet	2 459	2 349	10 555	7 199

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 2 655 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 11,28 USD per BOE) jämfört med 2 739 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 9,74 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna i innevarande kvartal var lägre än för jämförande period på grund av lägre produktionsvolym i Brasilien och i Illinoisbassängen. Avskrivningstakten på en per fat-basis ökade på grund av den större avskrivningsbasen samt grund av att avskrivningarna fördelas på minskade försäljningsvolym. För innevarande kvartal var avskrivningarna för kvarvarande verksamhet lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av justeringar vid årsskiftet i jämförande period hänförligt till den högre avskrivningsbasen. Avskrivningar för avvecklad verksamhet var högre för innevarande kvartal huvudsakligen på grund av påverkan av minskade reserver vid årsskiftet jämfört med samma period föregående år.

Avskrivningarna för helåret 2022 uppgick till 13 338 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 12,02 USD per BOE) jämfört med 8 535 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 7,08 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna och avskrivningstakten på en per fat-basis ökade huvudsakligen på grund av den större avskrivningsbasen. För kvarvarande verksamhet var avskrivningarna för helåret högre huvudsakligen på grund av ökade produktionsvolym jämfört med 2021. För avvecklad verksamhet var avskrivningar högre huvudsakligen på grund av högre avskrivningsbas.

Administrationskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Administrationskostnader	2 906	1 826	7 411	5 517
Administrationskostnader (USD/BOE)	12,35	6,50	6,68	4,57
Kvarvarande verksamhet	2 056	1 464	5 944	4 658
Avvecklad verksamhet	850	362	1 467	859

Administrationskostnaderna för innevarande kvartal uppgick till 2 906 TUSD (12,35 USD per fat) varav 2 056 TUSD var hänförligt till kvarvarande verksamhet och 850 var hänförligt till avvecklad verksamhet. För motsvarande period föregående år uppgick administrationskostnaderna till 1 826 USD varav 1 464 USD avsåg kvarvarande verksamhet och 362 TUSD avsåg avvecklad verksamhet. Administrationskostnaderna var 59 procent högre än för motsvarande period i 2021 på grund av icke återkommande kostnader hänförliga till avgångsvederlag till företagsledning och anställda, kostnader hänförliga till försäljningen av de brasilianska tillgångarna, ökade legala arvoden och andra kostnader på grund av Bolagets förändring och förändringar i företagsledningen.

Administrationskostnaderna för helåret 2022 uppgick till 7 411 TUSD (6,68 USD per fat) varav 5 944 TUSD var hänförligt till kvarvarande verksamhet och 1 467 TUSD var hänförligt till avvecklad verksamhet. För motsvarande period föregående år uppgick administrationskostnaderna till 5 517 USD (4,57 USD per fat) varav 4 658 USD avsåg kvarvarande verksamhet och 859 TUSD avsåg avvecklad verksamhet. Administrationskostnaderna var 34 procent högre än för 2021 då de uppgick till 5 517 TUSD (4,57 USD per fat) huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

På per BOE-basis var administrationskostnaderna för innevarande kvartal och för helåret högre än för jämförelseperioderna föregående år huvudsakligen på grund av ökade administrationskostnader och lägre försäljningsvolymerna i innevarande perioder.

Kostnader för prospektering och affärsutveckling

Kostnader för prospektering och affärsutveckling uppgick till 45 TUSD (Q4 2021: 0 (noll) TUSD) för innevarande kvartal och 197 TUSD (helåret 2021: 6 TUSD) och hänför sig helt till kvarvarande verksamhet. Prospekterings- och affärsutvecklingskostnader är hänförliga till kvarvarande verksamhet och avser förprospekteringsstudier för nya områden eller nya projekt inklusive affärsutveckling.

Valutakursvinster eller förluster

Valutakursvinst, netto, för innevarande kvartal uppgick till 113 TUSD (Q4 2021: förlust om 30 TUSD) vilket helt var hänförligt till kvarvarande verksamhet. Valutakursvinst, netto för helåret 2022 uppgick till 3 TUSD (helåret 2021: vinst om 30 TUSD) varav 3 TUSD (helåret 2021: 21 TUSD) var hänförligt till kvarvarande verksamhet och 0 (noll) TUSD (helåret 2021: 9 TUSD) var hänförligt till avvecklad verksamhet. Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Valutakursvinsterna för innevarande kvartal och för helåret 2022 var hänförliga till Moderbolagets bankbehållning i svenska kronor och som har USD som funktionell valuta. Den svenska kronan har stadigt försvagats mot den amerikanska dollarn under de tre första kvartalen i 2022 med en mindre förstärkning i det fjärde kvartalet 2022.

Övriga intäkter och kostnader

Avvecklad verksamhet i innevarande kvartal inkluderade övriga intäkter med 1 772 TUSD (Q4 2021: 518 TUSD) hänförliga till utnyttjande av skattekrediter i Brasilien, kända som Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços ("ICMS"). ICMS är en statlig försäljningsskatt på handeln av varor, transporter samt kommunikationstjänster. Dessa skattekrediter kan utnyttjas mot importrelaterade avgifter i Bolaget eller så kan de säljas till externa parter för utnyttjande. För helåret 2022 inkluderades i avvecklade övriga intäkter om 2 398 TUSD (helåret 2021: 2 443 TUSD) huvudsakligen relaterade till ICMS-krediter som Bolaget kunde utnyttja eller sälja till extern part.

Övriga vinster

Avvecklad verksamhet för innevarande kvartal och helåret 2022 inkluderade övriga vinster om 384 TUSD (Q4 och helåret 2021: 5 164 TUSD) på grund av återföring av avsättningar och justeringar för personalskulder. I det jämförande kvartalet 2021 återförde Bolaget en avsättning för straffavgifter avseende Block 224 i Brasilien då Bolaget erhöll ett fullständigt undantag för minsta arbetsätaganden i blocket. Dessutom återförde Bolaget en långfristig avsättning för sina minsta arbetsätaganden för Blocken 117 och 118 i Brasilien då Bolaget erhöll förlängning till november 2024 på dessa block och då dessa kontrakt inte längre betraktas som förlustkontrakt. Bolagets justerade också personal- och kontraktsskulder baserat på uppdaterade bedömningar.

Finansiella kostnader, netto

Finansiella kostnader, netto för innevarande kvartal uppgick till 2 000 TUSD (Q4 2021: 2 867 TUSD) varav 2 161 TUSD (Q4 2021: 2 832 TUSD) var hänförligt till kvarvarande verksamhet och -161 TUSD (Q4 2021: 35 TUSD) var hänförligt till avvecklad verksamhet. För helåret 2022 uppgick finansiella kostnader, netto till 8 669 TUSD

(helåret 2021: 9 963 TUSD) varav 9 329 TUSD (Helåret 2021: 9 821 TUSD) var hänförligt till kvarvarande verksamhet och -660 TUSD (Helåret 2021: 142 TUSD) var hänförligt till avvecklad verksamhet och beskrivs i not 5.

Inkomstskatter

Bolaget redovisade en aktuell skatteintäkt om 541 TUSD (Q4 2021: 74 TUSD) för innevarande kvartal hänförligt till avvecklad verksamhet. Ingen skattekostnad har redovisats för kvarvarande verksamhet. Dessutom redovisade Bolaget en aktuell skatteintäkt om 2 548 TUSD för helåret 2022 hänförligt till avvecklad verksamhet jämfört med en aktuell skattekostnad om 2 311 TUSD för föregående år. Skattekostnaden för innevarande kvartal var mycket lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre beskattningsbar inkomst för perioden på grund av minskade intäkter och tillkommande avdrag hänförliga till skattemässiga överavskrivningar. Under året gjorde Bolaget avdrag för överavskrivningar tillgängliga i Brasilien. Bolaget gjorde skattemässiga överavskrivningar för beskattningsåret 2021 och retroaktivt för de tidigare beskattningsåren 2018 - 2020 och lämnade in rättade deklARATIONER för de åren vilket resulterade i skatteåterbäring om 3,0 miljoner USD att använda mot innevarande års skatt vilket resulterade i återbäring av skatt i helåret 2022.

Beskattnings av företagsvinster i Mahas avvecklade verksamhet i Brasilien sker till en kombinerad skattesats om 34 procent (25 procent bolagsskatt och 9 procent sociala avgifter); emellertid har Maha Energy Brasil Ltda. säkerställt vissa skatteincitament (SUDENE), vilket möjliggör en minskning om 75 procent av bolagsskatten från 25 procent till 6,25 procent och som innebär att den sammanlagda nettoskattesatsen blir 15,25 procent.

Bolaget redovisade en uppskjuten skattekostnad hänförlig till avvecklad verksamhet för innevarande kvartal om 4 671 TUSD och för helåret 2022 till 12 711 TUSD jämfört med uppskjuten skattekostnad om 2 542 TUSD respektive 5 359 TUSD för motsvarande perioder föregående år. Den uppskjutna skattekostnaden var huvudsakligen i linje med jämförande kvartal och var väsentligt större än för jämförande helåret 2021 huvudsakligen på grund av avdrag för överavskrivningar i Brasilien vilket minskade tillgängliga uppskjutna skattefordringar till noll och Bolaget redovisade en uppskjuten skatteskuld om 8 169 TUSD då tillgänglig skatt för framtida utnyttjande blir lägre än bokförda värden.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet

Den funktionella valutan för Bolagets dotterbolag i Brasilien är BRL; för presentationsändamålet omräknas dock alla tillgångar och skulder till balansdagens valutakurs och resultaträkningen omräknas till periodens genomsnittliga valutakurs.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick för innevarande kvartal till 4 958 TUSD (Q4 2021: -2 901 TUSD) huvudsakligen på grund av att växelkursen för brasilianska real (BRL) per den 31 december 2022 stärktes mot den amerikanska dollarn med 2 procent jämfört med växelkursen per 30 september 2022.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick för helåret 2022 till 6 743 TUSD (helåret 2021: -5 914 TUSD) huvudsakligen på grund av att den amerikanska dollarn försvagades mot brasilianska real (BRL) med 5 procent sedan 31 december 2021.

Likviditet och kapitalresurser

Bolaget förvaltar sitt kapital 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. Bolaget hanterar sin likviditet genom att aktivt arbeta med strategier för likvida medel och lån. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 140,9 miljoner USD (31 december 2021: 91,4 miljoner USD) plus nettoskuld på 26,6 miljoner USD (31 december 2021: 29,9 miljoner USD).

I innevarande kvartal slutförde Bolaget en riktad nyemission om 23 900 000 aktier till en teckningskurs om 8,5 SEK per aktie vilket förbättrade Bolagets likvidposition med 203 miljoner SEK före transaktionsrelaterade kostnader.

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkarakteristikan 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.

Aktiedata

Utestående aktier	A
31 december 2021	119 715 696
Nyemission i fjärde kvartalet 2022	23 900 000
31 december 2022	143 615 696

Den 14 december 2021 slutförde Bolaget en riktad nyemission om 23 900 000 vilken tillförde Maha cirka 203 miljoner SEK (20,0 miljoner USD). Likviden från nyemissionen avses i första hand användas till: i) investeringar i prospekterings- och produktionsverksamheten i Oman; ii) normala kostnader i Bolagets verksamhet och till eventuella nya affärsmöjligheter och förvärv samt iii) till att stärka Bolagets balansräkning och rörelsekapital i enlighet med strategin för att optimera tillgångar vilken implementerats av Bolagets nya företagsledning.

Summering av den Riktade Nyemissionen:

- Teckningskursen i den Riktade Nyemissionen uppgick till 8,50 SEK per aktie och har fastställts baserat på ett accelererat bookbuilding-förfarande.
- Genom den Riktade Nyemissionen tillfördes Maha cirka 203 miljoner SEK före direkt hänförliga transaktionsrelaterade kostnader vilka uppgick till cirka 8,0 miljoner SEK.
- Den Riktade Nyemissionen tecknades av ett antal nordiska och internationella institutionella investerare. Dessutom har Bolagets huvudägare Turmalina tilldelats 7 200 000 aktier.
- Genom den Riktade Nyemissionen har antalet aktier i Bolaget ökat med 23 900 000 från 119 715 696 till 143 615 696 och aktiekapitalet har ökat med 262 900 SEK från 1 316 872,656 SEK till 1 579 772,656 SEK.
- Den Riktade Nyemissionen innebar en utspädning om ca 16,6 procent baserat på totala antalet aktier i Maha efter den riktade nyemissionen.

Utdelning

Styrelsen föreslår att ingen utdelning utbetalas för räkenskapsåret 2022.

Styrelse och företagsledning

En extra bolagsstämma hölls den 3 november 2022. Bolagsstämman beslutade om förändringar i styrelsen. Den nya styrelsen består av Fabio Vassel, Paulo Thiago Mendonça, Enrique Penã, Harald Pousette, Viktor Modigh och Richard Norris. Fabio Vassel utsågs till styrelsens ordförande.

Den 4 november 2022 utsågs Paolo Mendonça till ny verkställande direktör i Bolaget och Bernardo Guterres till ny ekonomichef. Tidigare verkställande direktören Jonas Lindvall och tidigare ekonomichefen Andres Modarelli avgick från sina befattningar samma dag men fanns tillgängliga under en övergångsperiod.

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 2021 (sidorna 39–42).

Dessutom invaderade ryska militära styrkor Ukraina i februari 2022 och marknaden står inför en högst osäker framtid under tiden som Ryssland-Ukraina konflikten fortskrider. Vi förväntar oss att olje- och gaspriser kommer att vara volatila och påverkade av hur länge och hur allvarlig konflikten blir, till vilken grad rysk export minskas på grund av sanktioner, tajmingen och möjligheten för leverantörer och regeringar att ersätta minskade

leveranser samt hållningen från Opec+. Den långfristiga påverkan av konflikten och sanktionerna på Ryssland kommer fortsatt att vara osäker och Bolaget fortsätter att följa utvecklingen.

Legala frågor

Bolaget har flera pågående, befintliga rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och verksamheter vilka mestadels avser Maha Brasilien. 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 har redovisats under övriga långfristiga skulder och avsättningar.

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 minskar 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 uppmåna 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 antikorruption för alla sina anställda, entreprenörer och arbetstagare. Utöver utbildningar i Bolagets policyer finns samtliga av Mahas fastställda bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer tillgängliga för samtliga medarbetare.

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 fjärde kvartalet 2022 uppgick till -32 941 TSEK (Q4 2021: -45 685 TSEK) vilket var högre än för jämförelseperioden på grund av minskade finansiella kostnader, netto om 5 897 TSEK (Q4 2021: 44 491 TSEK) då jämförelseperioden inkluderade valutakursförluster hänförliga till lån i US dollar och minskad nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag om 19 939 TSEK (Q4 2021: 25 476 TSEK). Detta motverkades av ökade administrationskostnader om 2 510 TSEK (Q4 2021: 2 152 TSEK) och ökade valutakursförluster om 4 595 TSEK (Q4 2021: vinster om 26 434 TSEK).

Moderbolagets resultat för helåret 2022 uppgick till -64 878 TSEK (helåret 2021: -126 461 TSEK) vilket var högre än för jämförelseperioden främst på grund av minskade administrationskostnader om 9 081 TSEK (helåret 2021: 9 365 TSEK) och minskad nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag om 19 939 TSEK (Q4 2021: 69 304 TSEK). Detta motverkades av lägre realiserade valutakursvinster om 7 102 TSEK (helåret 2021: vinst om 32 069 TSEK) på grund av att den amerikanska dollarn stärktes mot den svenska kronan samt ökade finansiella kostnader, netto om 42 960 TSEK (helåret 2021: 79 861 TSEK).

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

<i>(TUSD) förutom för per aktie data</i>	<i>Not</i>	Q4 2022	Q4 2021⁶	Helår 2022	Helår 2021⁶
Intäkter					
Försäljning av olja	4	1 991	1 978	12 327	5 732
Royalties		(474)	(415)	(2 976)	(1 341)
Nettointäkter		1 517	1 563	9 351	4 391
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		(515)	(467)	(2 828)	(1 509)
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	(196)	(390)	(2 783)	(1 336)
Bruttovinst		806	706	3 740	1 546
Administrationskostnader och övriga kostnader					
Aktiebaserade ersättningar	12	(2 056)	(1 464)	(5 944)	(4 658)
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		(45)	-	(197)	(6)
Valutakursvinster/(förluster)		113	(30)	3	21
Rörelseresultat		(1 418)	(942)	(3 200)	(3 516)
Finansiella kostnader, netto	5	(2 161)	(2 832)	(9 329)	(9 823)
Resultat före skatt		(3 579)	(3 774)	(12 529)	(13 339)
Aktuell och uppskjuten skatt		-	-	-	-
Resultat från kvarvarande verksamhet		(3 579)	(3 774)	(12 529)	(13 339)
Resultat från avvecklade verksamhet	6	3 672	11 137	35 462	34 926
Periodens resultat		93	7 363	22 933	21 587
Resultat per aktie före och efter utspädning					
Från kvarvarande verksamhet		(0,03)	(0,03)	(0,10)	(0,12)
Från avvecklade verksamhet		0,03	0,09	0,29	0,31
		0,00	0,06	0,19	0,19
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		123 612 435	119 715 696	120 697 888	112 912 781
Efter utspädning		123 612 435	119 830 538	120 987 859	113 080 714

⁶ Jämförande perioder har justerats för att avse kvarvarande verksamhet enligt not 6.

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

<i>(TUSD)</i>	Not	Q4 2022	Q4 2022	Helår 2022	Helår 2021
Periodens resultat		93	7 363	22 933	21 587
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen: Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		4 958	(2 901)	6 743	(5 914)
Totalresultat för perioden		5 051	4 462	29 676	15 673
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		5 051	4 462	29 676	15 673

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	31 december 2022	31 december 2021
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	7	14 015	117 411
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	29 202	13 660
Uppskjutna skattefordringar		-	3 583
Övriga anläggningstillgångar		302	491
Summa anläggningstillgångar		43 519	135 145
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för försäljning	6	153 986	-
Förutbetalda kostnader och depositioner		590	1 239
Varulager av råolja		172	247
Kundfordringar och övriga fordringar		568	5 948
Likvida medel		19 520	25 535
Summa omsättningstillgångar		174 836	32 969
SUMMA TILLGÅNGAR		218 355	168 114
Eget kapital och skulder			
Eget kapital		140 897	91 425
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	9	26 590	44 234
Avsättningar för återställningskostnader	10	1 700	2 264
Leasingskulder	11	78	2 385
Övriga långfristiga skulder och avsättningar		-	651
Summa långfristiga skulder		28 368	49 534
Kortfristiga skulder			
Skulder för försäljning	6	19 889	-
Banklån	9	19 500	11 250
Leverantörsskulder		3 649	9 644
Upplupna kostnader och avsättningar		5 975	5 189
Leasingskulder, kortfristig del	11	77	1 072
Summa kortfristiga skulder		49 090	27 155
SUMMA SKULDER		77 458	76 689
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		218 355	168 114

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

(TUSD)	Not	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		(3 579)	(3 774)	(12 529)	(13 339)
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		3 672	11 137	35 462	34 926
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	2 655	2 739	13 338	8 535
Aktiebaserade ersättningar	12	236	154	802	419
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	5,10	40	31	146	122
Ökning av obligationsskuld		-	-	-	497
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	432	400	1 838	1 233
Övriga vinster		(384)	(5 164)	(384)	(5 164)
Räntekostnader		1 762	1 965	7 689	6 920
Aktuell skatt		(541)	74	(2 548)	2 311
Uppskjuten skatt		4 671	2 542	12 712	5 359
Orealiserade valutakursförändringar		(199)	513	(213)	1 576
Betalning av skuld för återställningskostnader		(61)	-	(103)	-
Erhållen ränta		(22)	2	153	43
Betald ränta		(1 724)	(1 955)	(7 507)	(7 223)
Betald skatt		-	(684)	(2 673)	(2 494)
Förändring i rörelsekapital	16	7 102	(1 048)	8 474	(2 716)
Kassaflöde från den löpande verksamheten		14 060	6 931	54 657	31 005
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	7	(9 796)	(10 962)	(47 602)	(44 334)
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	8	(7 406)	(1 332)	(15 081)	(2 645)
Spärrade likvida medel		-	(16)	-	(16)
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		(17 202)	(12 310)	(62 683)	(46 995)
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	11	(368)	(283)	(1 358)	(1 235)
Återbetalning av obligationslån		-	-	-	(35 919)
Upptagande av banklån	9	-	-	-	60 000
Amortering av banklån	9	(3 750)	-	(11 250)	-
Betalda finansieringskostnader		-	(30)	-	(5 132)
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	12	18 993	-	18 993	9 047
Inlösen av teckningsoptioner (netto efter emissionskostnader)	12	-	(3)	-	9 188
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		14 875	(316)	6 385	35 949
Förändring av likvida medel					
Likvida medel, vid periodens början		11 338	31 778	25 535	6 681
Valutakursdifferenser i likvida medel		157	(548)	(666)	(1 105)
Likvida medel, vid periodens slut		23 228	25 535	23 228	25 535
- varav inkluderat i tillgångar till försäljning	6	3 708	-	3 708	-
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		19 520	25 535	19 520	25 535

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

(TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2021	122	66 120	(34 096)	23 410	55 556
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	21 587	21 587
Omräkningsdifferenser	-	-	(5 914)	-	(5 914)
Summa totalresultat	-	-	(5 914)	21,587	15 673
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	419	-	-	419
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	10	10 493	-	-	10 503
Utnyttjande av teckningsoptioner och aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	14	9 260	-	-	9 274
Summa transaktioner med ägare	24	20 172	-	-	20 194
Utgående balans 31 december 2021	146	86 292	(40 010)	44 997	91 425
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	22 933	22 933
Omräkningsdifferenser	-	-	6 743	-	6 743
Summa totalresultat	-	-	6 743	22 909	29 652
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	802	-	-	802
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	25	18 969	-	-	18 994
Summa transaktioner med ägare	25	19 771	-	-	19 796
Utgående balans 31 december 2022	171	106 063	(33 267)	67 930	140 897

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Not	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Intäkter		-	-	-	-
Kostnader					
Administrationskostnader och övriga kostnader		(2 510)	(2 152)	(9 081)	(9 365)
Valutakursvinster/(förluster)		(4 595)	26 434	7 102	32 069
Rörelseresultat		(7 105)	24 282	(1 979)	22 704
Nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag		(19 939)	(25 476)	(19 939)	(69 304)
Finansiella kostnader, netto		(5 897)	(44 491)	(42 960)	(79 861)
Resultat före skatt		(32 941)	(45 685)	(64 878)	(126 461)
Inkomstskatt		-	-	-	-
Periodens resultat och totalresultat⁷		(32 941)	(45 685)	(64 878)	(126 461)

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	31 december 2022	31 december 2021
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		16 153	8 003
Lån till dotterbolag		691 849	644 044
		708 002	652 047
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		167	-
Spärrade likvida medel		50	50
Likvida medel		152 391	88 170
		152 608	88 220
Summa tillgångar		860 610	740 267
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 580	1 316
Överkursfond		892 763	686 398
Ansamlade förluster		(528 773)	(463 895)
Summa eget kapital		365 570	223 819
Långfristiga skulder			
Banklån	9	288 246	412 964
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		3 604	1 406
Banklån	9	203 190	102 078
		206 794	103 484
Summa skulder		495 040	516 448
Summa eget kapital och skulder		860 610	740 267

⁷ 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	
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
<i>(Belopp i TSEK)</i>				
Ingående balans 1 januari 2021	1 117	516 500	(337 434)	180 183
Summa totalresultat	-	-	(126 461)	(126 461)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	3 627	-	3 627
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	82	88 178	-	88 260
Utnyttjande av aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	117	78 123	-	78 210
Summa transaktioner med ägare	199	169 898	-	170 097
Utgående balans 31 december 2021	1 317	686 398	(463 895)	223 820
Summa totalresultat	-	-	(64 878)	(64 878)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	8 195	-	8 195
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	263	198 170	-	198 433
Summa transaktioner med ägare	263	206 365	-	206 628
Utgående balans 31 december 2022	1 580	892 763	(528 773)	365 570

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 Brasilien, Oman och i USA. Huvudkontoret är beläget på Strandvägen 5A, 114 51 Stockholm, Sverige. Bolagets dotterbolag Maha Energy Inc. har sitt tekniska kontor i Calgary, Canada. Bolaget har ett kontor i Rio de Janeiro i Brasilien samt operativa kontor i Grayville, IL, i Newcastle, WY, USA samt i Muscat i Oman.

Bolaget informerade den 28 december 2022 om avyttringen av Maha Energy Brasil Ltda..

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.

Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 2021 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 2021.

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.

Redovisningsprinciper

Tillgångar som innehas för försäljning och avvecklade verksamheter

Bolaget klassificerar en anläggningstillgång (eller en avyttringsgrupp) som att den innehas för försäljning om dess redovisade värde kommer att återvinnas i huvudsak genom försäljning, inte genom fortlöpande användning. Anläggningstillgångar (eller avyttringsgrupp) som klassificeras som att de innehas för försäljning upptas till det lägsta av det redovisade värdet och det verkliga värdet efter avdrag för kostnader för försäljning. Kostnader för försäljning är de tillkommande kostnader som är direkt hänförliga till försäljningen av en tillgång (eller en avyttringsgrupp) exklusive finansiella kostnader och inkomstskatter.

Förutsättningen för att en anläggningstillgång (eller avyttringsgrupp) skall klassificeras som att den innehas för försäljning är att tillgångarna måste vara tillgängliga för omedelbar försäljning eller överföring i nuvarande skick. Åtgärder för att genomföra värdeöverföringen måste indikera att det inte är sannolikt att betydande ändringar kommer att göras av värdeöverföringen eller att värdeöverföringen kommer att dras tillbaka. Företagsledningen måste vara besluten att genomföra planen att sälja eller överföra tillgången och att försäljningen eller överföringen förväntas genomföras inom ett år från dagen då den klassificerats till tillgångar som innehas för försäljning.

Olje- och gastillgångar, andra materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar skrivs inte av efter att de blivit klassificerade som tillgångar som innehas för försäljning eller överföring. Tillgångar och skulder klassificerade som att de innehas för försäljning eller överföring presenteras separat som kortfristiga tillgångar och kortfristiga skulder i de finansiella räkenskaperna. Avvecklade verksamheter exkluderas från resultatet från kvarvarande verksamheter och presenteras på en rad som resultat efter skatt från avvecklade verksamheter i resultaträkningen.

Bolaget har i innevarande kvartal inte antagit några nya redovisningsstandards, tolkningar eller ändringar till redovisningsstandards som träder i kraft vid eller efter 1 januari 2022.

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.

Justeringskolumnen innefattar huvudsakligen koncernjusteringar och elimineringar mellan segmenten.

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

Q4 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Totalt
Intäkter	1 991	-	1 991
Royalties	(474)	-	(474)
Produktions- och rörelsekostnader	(515)	-	(515)
Avskrivningar	(176)	(20)	(196)
Administrationskostnader	(44)	(2 012)	(2 056)
Aktiebaserade ersättningar	-	(236)	(236)
Prospektering och affärsutveckling	-	(45)	(45)
Valutakursförlust	-	113	113
Rörelseresultat	782	(2 200)	(1 418)
Finansiella kostnader, netto	(7)	(2 154)	(2 161)
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	775	(4 354)	(3 579)

Q4 2021 (TUSD)	USA	Huvudkontor ⁸	Totalt
Intäkter	1 978	-	1,978
Royalties	(415)	-	(415)
Produktions- och rörelsekostnader	(467)	-	(467)
Avskrivningar	(371)	(19)	(390)
Administrationskostnader	(64)	(1 400)	(1 464)
Aktiebaserade ersättningar	-	(154)	(154)
Valutakursförlust	-	(30)	(30)
Rörelseresultat	661	(1 603)	(942)
Finansiella kostnader, netto	(6)	(2 826)	(2 832)
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	655	(4 429)	(3 774)

⁸ Huvudkontorssegmentet har justerats i tabellen.

Helår 2022 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Totalt
Intäkter	12 327	-	12 327
Royalties	(2 976)	-	(2 976)
Produktions- och rörelsekostnader	(2 828)	-	(2 828)
Avskrivningar	(2 709)	(74)	(2 783)
Administrationskostnader	(247)	(5 697)	(5 944)
Aktiebaserade ersättningar	-	(802)	(802)
Prospektering och affärsutveckling	-	(197)	(197)
Valutakursförlust	-	3	3
Övriga intäkter	-	-	-
Rörelseresultat	3 567	(6 767)	(3 200)
Finansiella kostnader, netto	(27)	(9 302)	(9 329)
Årets resultat från kvarvarande verksamheter	3 540	(16 069)	(12 529)

Helår 2021 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Totalt
Intäkter	5 732	-	5 732
Royalties	(1 341)	-	(1 341)
Produktions- och rörelsekostnader	(1 509)	-	(1 509)
Avskrivningar	(1 270)	(66)	(1 336)
Administrationskostnader	(147)	(4 511)	(4 658)
Aktiebaserade ersättningar	-	(419)	(419)
Prospektering och affärsutveckling	-	(6)	(6)
Valutakursförlust	76	(55)	21
Rörelseresultat	1 541	(5 057)	(3 516)
Finansiella kostnader, netto	(20)	(9 803)	(9 823)
Årets resultat från kvarvarande verksamheter	1 521	(14 860)	(13 339)

4. Intäkter

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

TUSD	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Kvarvarande verksamheter - totala intäkter från avtal med kunder	1 991	1 978	12 327	5 732

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 Q4 2022 och helåret 2022 (Q4 2021 och helåret 2021: en) som individuellt svarade för 100 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning. Inga interna försäljningar eller inköp av olja och gas skedde under perioden.

Bolaget hade inga avtalsstillgångar eller avtalskulder under redovisningsperioden. Per den 31 december 2022 inkluderades i kundfordringar 0,4 miljoner USD av intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

5. Finansiella kostnader, netto

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Ränta på obligationskuld	-	-	-	1 463
Ökning av obligationskuld	-	-	-	497
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 9)	7	6	28	20
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 8)	433	400	1 838	1 233
Finansieringskostnader	-	505	-	505
Valutakursförluster (vinster)	-	-	-	784
Räntekostnader (not 8)	1 728	1 939	7 527	5 375
Ränteintäkter	(7)	(18)	(65)	(54)
	2 161	2 832	9 329	9 823

6. Tillgångar för försäljning och avvecklade verksamheter – Maha Brasilien

Maha informerade den 28 december 2022 att styrelsen hade godkänt avyttringen av sitt brasilianska dotterbolag, Maha Brasilien-transaktionen. Överlåtelseavtalet för Maha Brasilien-transaktionen undertecknades den 27 december 2022 och försäljningens genomförande var villkorad av sedvanliga förbehåll. Den 27 januari 2023 godkändes Maha Brasilien-transaktionen av den brasilianska konkurrensmyndigheten och förväntas slutföras i slutet av februari 2023. Till följd härav har Brasiliensegmentet klassificerats som tillgångar för försäljning och verksamheten har klassificerats som avvecklad verksamhet. Tillgångarna har upptagits till det lägsta av det redovisade värdet och det verkliga värdet efter avdrag för kostnader för försäljning. Ingen nedskrivning har redovisats i samband med omklassificeringen av tillgångarna.

Resultat från avvecklad verksamhet

(TUSD förutom för belopp per aktie)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Intäkter				
Försäljning av olja och gas	15 280	15 840	77 450	62 574
Royalties	(1 473)	(1 878)	(7 918)	(8 043)
Nettointäkter	13 807	13 962	69 532	54 531
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader	(5 013)	(3 145)	(15 326)	(11 353)
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	(2 459)	(2 349)	(10 555)	(7 199)
Bruttovinst	6 335	8 468	43 651	35 979
Administrationskostnader och övriga kostnader	(850)	(362)	(1 467)	(859)
Valutakursvinster/(förluster)	-	-	-	(9)
Övriga intäkter (förluster)	1 772	518	2 398	2 443
Övriga vinster	384	5 164	384	5 164
Rörelseresultat	7 641	13 788	44 966	42 736
Finansiella kostnader, netto	161	(35)	(660)	(140)
Resultat före skatt	7 802	13 753	45 626	42 596
Aktuell skatt	541	(74)	2 548	(2 311)
Uppskjuten skatt	(4 671)	(2 542)	(12 712)	(5 359)
Periodens resultat	3 672	11 137	35 462	34 926

Tillgångar och skulder för försäljning

(TUSD)	31 december 2022
Tillgångar för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	141 761
Övriga anläggningstillgångar	863
Förutbetalda kostnader och depositioner	557
Varulager av råolja	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

Kassflöde från avvecklad verksamhet

TUSD	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten	11 630	11 555	54 397	43 148
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	(9 556)	(10 123)	(45 669)	(35 606)
Kassaflöde använt i finansieringsverksamheten	(368)	(2 263)	(12 198)	(4 858)

7. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	Olje- och gas-tillgångar	Övriga anläggningstillgångar	Nyttjanderätts-tillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde				
31 december 2020	96 746	2 157	6 018	104 921
Anskaffningar	41 161	214	-	41 375
Förvärv	-	-	(30)	(30)
Förändring i återställningskostnader	(360)	-	-	(360)
Omräkningsdifferens	(7 000)	(190)	(14)	(7 204)
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

Avskrivningar

31 december 2020	(12 513)	(751)	(612)	(13 876)
Avskrivningar	(7 000)	(142)	(1 267)	(8 409)
Omräkningsdifferens	951	19	24	994
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)
Bokfört värde				
31 december 2021	111 985	1 307	4 119	117 411
31 december 2022	12 626	1 268	121	14 015

8. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

	TUSD
31 december 2020	11 014
Kostnader i perioden	2 646
31 december 2021	13 660
Kostnader i perioden	15 685
Förändring i återställningskostnader	(143)
31 december 2022	29 202

Den 8 augusti 2022 ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC varvid Bolaget kommer att överföra 35 % intresseandel i Block 70 i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC ersätter Maha för sin prorataandel av samtliga tidigare kostnader. Mafraq Energy LLC kommer också att behöva betala sin del av alla framtida utgifter på Block 70. Efter årsskiftet har Bolaget ingått ett Joint Operating Agreement (JOA)-avtal med Mafraq Energy LLC för Block 70 i Oman. Genom signering av JOA, tillsammans med regeringens godkännande som ratificerats genom Royal Decree 74/2022 samt andra relevanta procedurer så har samtliga villkor som behövs för att avsluta överföringen av Mahas 35-procentiga intresseandel till Mafraq Energy LLC, enligt utfarmningsavtalet som signerades av parterna i augusti 2022, godkänts.

Kostnaderna i perioden för innevarande år avsåg huvudsakligen Block 70 i Oman.

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
Avgår: Kortfristig skuld	19 500	203 190
Långfristig skuld	26 590	288 246

Bolaget har ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om 60 miljoner USD ("Lånet") vilket förfaller den 31 mars 2025. Lånebeloppet har använts för att återbetala det utestående obligationslånet om 300 miljoner SEK och för att finansiera Bolagets expansionsprogram inom olje- och gasproduktion.

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. Från dagen för låneavtalet och till utbetalningsdagen den 23 april 2021 skall en avgift

motsvarande en årlig ränta om 12,60 procent betalas. Efter utbetalning har Bolaget löst in det säkerställda obligationslånet den 5 maj 2021 med ett totalt belopp om 315,6 miljoner SEK inklusive upplupen ränta.

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 Mahakoncernen såväl som andra allmänna villkor relaterade till liknande lånearrangemang. Bolaget har erhållit nödvändigt medgivande från långgivaren för försäljningen av Maha Brasilien.

10. Avsättningar för återställningskostnader

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

	(TUSD)
31 december 2020	2 597
Ökning av avsättning	122
Anskaffningar	251
Förändring av uppskattningar	(611)
Valutakursdifferens	(95)
31 december 2021	2 264
Ökning av avsättning	146
Anskaffningar	769
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar för försäljning	(1 020)
Förändring av uppskattningar	(103)
Reglering av skuld	(411)
Valutakursdifferens	55
31 december 2022	1 700

11. Leasingskuld

	(TUSD)
31 december 2020	4 693
Anskaffningar	-
Räntekostnader	122
Leasingbetalningar	(1 236)
Valutakursdifferens	(122)
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
Avgår kortfristig skuld	77
Leasingskuld – långfristig	78

12. Aktiekapital

Utestående aktier	Antal aktier per klass		
	A	B	Totalt
31 december 2020	101 146 685	483 366	101 630 051
Inlösen av aktieoptioner	10 134 916	-	10 134 916
Inlösen av teckningsoptioner	480 238	-	480 238
Nyemission av aktier	7 470 491	-	7 470 791
Konvertering av B-aktier	483 366	(483 366)	-
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

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda. Följande teckningsoptioner var utestående per 31 december 2022:

Utestående	Teckningsoptioner	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	Antal teckningsoptioner			
				1 januari 2022	Utgivna 2022	Utnyttjade 2022	Förfallna eller maku-lerade 2022
							31 december 2022
2019 års teckningsoptionsprogram (LTIP-3)	1 juni 2022 – 28 februari 2023	28,10	500 000	-	-	-	500 000
2020 års teckningsoptionsprogram (LTIP-4)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	10,90	460 000	-	-	-	460 000
2021 års teckningsoptionsprogram (LTIP-5)	1 juni 2024 – 28 februari 2025	12,40	1 048 286	-	-	-	1 048 286
2021 års teckningsoptionsprogram (LTIP-6)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,40	524 143	-	-	-	524 143
2022 års teckningsoptionsprogram (LTIP-7)	1 juni 2025 – 28 februari 2030	20,65	-	1 197 157	-	-	1 197 157
Totalt			2 532 429	1 197 157	-	-	3 729 586

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
	<u>Incitamentsprogram</u>
Riskfri 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 Q4 2022 uppgick till 236 TUSD (Q4 2021: 154) och för helåret 2022 802 TUSD (helåret 2021: 419 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 Energy's Årsredovisning för 2021.

15. Kapitalförvaltning

Bolaget förvaltar sitt kapital 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. Bolaget hanterar sin likviditet genom att aktivt arbeta med strategier för likvida medel och lån. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 140,9 miljoner USD (31 december 2021: 91,4 miljoner USD) plus nettoskuld på 26,6 miljoner USD (31 december 2021: 29,9 miljoner USD).

Den 14 december 2021 slutförde Bolaget ett accelererat bookbuilding-förfarande samt en riktad nyemission om 23 900 000 aktier till en teckningskurs om 8,5 SEK per aktie vilket förbättrade Bolagets likvidposition med 203 miljoner SEK (20 miljoner USD) före transaktionsrelaterade kostnader.

Bolaget kan justera sin kapitalstruktur genom att emittera nytt eget kapital eller genom lån och justera sitt investeringsprogram, vilket är tillåtet enligt avtalade arbetsåtaganden. För att underlätta hanteringen av Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive positiva kapitalinvesteringar och allmänna branschförhållanden. De årliga och uppdaterade budgetarna godkänns av styrelsen.

16. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

(TUSD)	31 december 2022	31 december 2021
Förändringar:		
Kundfordringar	(1 901)	(2 898)
Lager av råolja	(241)	61
Förutbetalda kostnader och depositioner	(214)	195
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	10 830	(74)
Totalt	8 474	(2 716)

17. Ställda säkerheter

Per den 31 december 2022 hade Bolaget ställda säkerheter i förhållande till säkerheter för Lånet varvid moderbolaget har pantsatt aktierna i samtliga dotterbolag samt koncessionsrättigheter och andra tillgångar i Brasilien med ett bokfört värde för koncernen uppgående till 70,6 miljoner USD och för moderbolaget till 64,9 miljoner SEK, inklusive koncernjusteringar. Pantsatta koncessionsrättigheter och övriga tillgångar i Brasilien, såväl som de ställda dotterbolagsgarantierna avseende Maha Energy (Oman) Limited and Maha Energy (US) Inc. kommer att lösas upp i samband med slutförandet av försäljningen av Maha Brasilien.

Bolaget har också finansiella garantier i förhållande till sina arbetsåtaganden i Brasilien och har kontraktuella åtaganden i USA och Oman (se not 18).

18. Åtaganden och eventalförpliktelser

Bolaget har sju koncessionsavtal med National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels in Brazil (ANP). Vissa av dessa prospekteringskoncessioner är föremål för arbets- och återställningsåtaganden vilka har garanterats med vissa kreditinstrument. Dessa åtaganden är del av Bolagets normala verksamhet och Bolaget har för avsikt att finansiera arbete eller straffavgifter, om nödvändigt, med existerande likvida medel, kassaflöde från verksamheten samt tillgängliga finansieringskällor. I det fjärde kvartalet 2021 erhöll Bolaget ett fullständigt undantag från straffavgifter för minsta arbetsåtaganden i Block 224 och erhöll Bolaget förlängning till november 2024 för sina minsta arbetsåtaganden för Blocken 117 och 118.

I Illinoisbassängen har Bolaget, som ett led i det nyligen genomförda markförvärvet, åtagande om att borra åtminstone en brunn på den nya marken under de första tre åren och sedan åtminstone en brunn varje år därefter för att ha kvar hyresrätten. I nuvarande hyresavtal har Bolaget, till följd av åtagande, i första kvartalet 2022 borrar en brunn där man är operatör och en där man inte är operatör. Det finns inga ytterligare åtaganden för resten av innevarande år. Över de kommande fem åren har Bolaget åtagande att under 2023 och 2024 borra fyra brunnar per år där man är operatör och en, netto (0,5) brunn per år där man inte är operatör. Under 2025 till 2027 har Bolaget åtagande att borra tre brunnar per år där man är operatör och en, netto (0,5) brunn per år där man inte är operatör.

Dessutom kommer Bolaget att behöva betala en villkorad köpeskilling om 3,0 miljoner USD om vissa oljepriser och produktionsnivåmåttal möts innan 2023. Maha och dess dotterbolag har dock inget krav på att möta den produktionsnivå som satts som produktionsmåttal. Bolaget har inte bokat den villkorade köpeskillingen.

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 borrandet av mellan 8 och 10 grunda brunnar. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattas till 20 miljoner USD brutto (netto 13,0 miljoner USD).

19. Närstående transaktioner

Bolaget har inte ingått några transaktioner med närstående under året.

20. Händelser efter räkenskapsårets utgång

Den 6 februari 2023 har Bolaget Maha signerat det slutliga avtalet med aktieägarna i DBO avseende den tidigare annonserade (5 december 2022) sammanslagningen av verksamheterna, vilket innefattar (i) utgivande av maximalt 36 775 410 nyemitterade aktier i Maha att tecknas av DBOs aktieägare som köpeskilling; samt (ii) transfer av DBOs aktieägares befintliga aktier i DBO till Maha. DBO-transaktionen är villkorad av sedvanliga

förbehåll samt att en bolagsstämma i Maha fattar erforderliga beslut. Transaktionen förväntas slutföras i första halvåret 2023.

Den 28 januari 2023 ingick Bolagets helägda dotterbolag Maha Energy (Oman) Ltd. och Mafraq Energy LLC ("Mafraq Energy") ett Joint Operating Agreement ("JOA")-avtal avseende Block 70 i Oman. Undertecknandet av JOA-avtalet, tillsammans med myndighetsgodkännandet genom det kungliga dekretet 74/2022 och andra relevanta åtgärder, innebär att alla villkor uppfyllts för att slutföra Mahas utfarmning av 35 procents intresseandel till Mafraq Energy, som angivits i Utfarmningsavtalet ("Farm Out Agreement") vilket undertecknades av parterna i augusti 2022 ("FOA"). Maha och Mafraq Energy kommer framgent att hantera alla åtaganden till följd av överlåtelsen. Maha är operatör på Block 70 med en 65-procentig ägarandel. Avtalet stipulerar att Mafraq Energy skall återbetala till Maha deras prorata andel av samtliga tidigare nedlagda kostnader. Mafraq Energy kommer också att behöva betala sin andel av samtliga framtida kostnader på Block 70.

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	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Intäkter				
Från kvarvarande verksamhet	1 991	1 978	12 327	5 732
Från avvecklad verksamhet	15 280	15 840	77 450	62 574
Intäkter	17 271	17 818	89 777	68 306
Rörelsens netback				
Från kvarvarande verksamhet	1 002	1 096	6 523	2 882
Från avvecklad verksamhet	8 794	10 817	54 206	43 178
Operating netback	9 796	11 913	60 729	46 060
EBITDA				
Från kvarvarande verksamhet	(1 335)	(522)	(420)	(2 201)
Från avvecklad verksamhet	10 100	16 137	55 521	49 926
EBITDA	8 765	15 615	55 101	47 725
Nettoresultat				
Från kvarvarande verksamhet	(3 579)	(3 774)	(12 529)	(13 339)
Från avvecklad verksamhet	3 672	11 137	35 462	34 926
Nettoresultat	93	7 363	22 933	21 587
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Från kvarvarande verksamhet	2 430	(4 623)	260	(12 143)
Från avvecklad verksamhet	11 630	11 555	54 397	43 148
Kassaflöde från den löpande verksamheten	14 060	6 932	54 657	31 005
Fritt kassaflöde				
Från kvarvarande verksamhet	(5 216)	(6 810)	(16 724)	(23 532)
Från avvecklad verksamhet	2 074	1 432	8 698	7 542
Fritt kassaflöde	(3 142)	(5 378)	(8 026)	(15 990)
Nettoskuld	26 552	29 949	26 552	29 949

Nyckeltal⁹

	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Avkastning på eget kapital (%)	-	8	-	24
Soliditet (%)	65	54	65	54
NIBD/EBITDA	-	0,63	-	0,63
TIBD/EBITDA	-	1,16	-	1,16

⁹ Nyckeltal och data per aktie baseras endast på kvarvarande verksamhet.

Data per aktie⁹

	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Vägt antal aktier (före utspädning)	123 612 435	119 715 696	120 697 888	112 912 781
Vägt antal aktier (efter utspädning)	123 612 435	119 830 538	120 987 859	113 080 714
Vinst per aktier (före utspädning), USD	(0,03)	0,06	(0,10)	0,19
Vinst per aktier (efter utspädning), USD	(0,03)	0,06	(0,10)	0,19
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Intäkter	1 991	1 978	12 327	5 732
Royalties	(474)	(415)	(2 976)	(1 341)
Rörelsekostnader	(515)	(467)	(2 828)	(1 509)
Rörelsens netback	1 002	1 096	6 523	2 882

Rörelsens netback från avvecklad verksamhet

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Intäkter	15 280	15 840	77 450	62 574
Royalties	(1 473)	(1 878)	(7 918)	(8 043)
Rörelsekostnader	(5 013)	(3 145)	(15 326)	(11 353)
Rörelsens netback	8 794	10 817	54 206	43 178

EBITDA från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Rörelseresultat	(1 418)	(942)	(3 200)	(3 516)
Avskrivningar	196	390	2 783	1 336
Valutakursförluster (vinster)	(113)	30	(3)	(21)
EBITDA	(1 335)	(522)	(420)	(2 201)

EBITDA från avvecklad verksamhet

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Rörelseresultat	7 641	13 788	44 966	42 736
Avskrivningar	2 459	2 349	10 555	7 199
Valutakursförluster (vinster)	-	-	-	(9)
EBITDA	10 100	16 137	55 521	49 926

Fritt kassaflöde från kvarvarande verksamhet

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 430	(4 623)	260	(12 143)
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	(7 646)	(2 187)	(16 984)	(11 389)
Fritt kassaflöde	(5 216)	(6 810)	(16 724)	(23 532)

⁹ Nyckeltal och data per aktie baseras endast på kvarvarande verksamhet.

Fritt kassaflöde från avvecklad verksamhet

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten	11 630	11 555	54 397	43 148
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	(9 556)	(10 123)	(45 699)	(35 606)
Fritt kassaflöde	2 074	1 432	8 698	7 542

Nettoskuld

(TUSD)	Q4 2022	Q4 2021	Helår 2022	Helår 2021
Banklån	46 090	55 484	46 090	55 484
Avgår: likvida medel	(19 538)	(25 535)	(19 538)	(25 535)
Nettoskuld	26 552	29 949	26 552	29 949

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.

Styrelsens försäkran

Verkställande direktören och Styrelsens ordförande försäkrar att delårsrapporten för perioden till den 31 december 2022 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 28 februari 2023

"Paulo Mendonça" _____

Paulo Thiago Mendonça, Verkställande direktör

"Fabio Vassel" _____

Fabio Vassel, Styrelsens ordförande

Finansiell kalender

Årsredovisning 2022:	12 april 2023
Första kvartalet 2023:	15 maj 2023
Andra kvartalet 2023:	14 augusti 2023
Tredje kvartalet 2023:	14 november 2023

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Paulo Thiago Mendonça (VD)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Bernardo Guterres (Ekonomichef)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Victoria Berg (Investor Relations)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: victoria@mahaenergy.ca

Maha Energy AB

Huvudkontor

Strandvägen 5A
SE-114 51 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 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 15 november 2022.

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.