



Q4

Rapport för
ÅRET SOM AVSLUTADES
31 DECEMBER 2021

(org. nummer: 559018-9543)



Höjdpunkter

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

Fjärde kvartalet 2021

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för det fjärde kvartalet 2021 var 3 098 fat oljeekvivalenter per dag (BOEPD) (Q4 2020: 2 738 BOEPD)
- Intäkter om 17,8 miljoner USD (Q4 2020: 8,7 miljoner USD)
- Rörelsens netback uppgick till 11,9 miljoner USD eller 42,37 USD per fat oljeekvivalenter (BOE) (Q4 2020: 4,2 miljoner USD eller 17,66 USD per BOE)
- EBITDA om 15,6 miljoner USD (Q4 2020: 2,7 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till 7,4 miljoner USD (Q4 2020: -15,7 miljoner USD)
- Vinst per aktie före utspädning om 0,06 USD (Q4 2020: -0,15 USD)
- Vinst per aktie efter utspädning om 0,06 USD (Q4 2020: -0,15 USD)
- Efter räkenskapsårets utgång meddelade Bolaget att resultatet från 24-timmarstestet på Tie-4-brunnen uppgick till 4 400 BOPD och 1 766 MSCFPD, med användande av en elektrisk nedsänkbar pump (ESP).
- Den 25 januari 2022 påbörjades borrningen av den horisontella brunnen Tie-5 Agua Grande (AG) i Brasilien.

Helåret 2021

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för 2021 var 3 387 BOEPD (2020: 3 301 BOEPD)
- Intäkter om 68,3 miljoner USD (2020: 39,0 miljoner USD)
- Rörelsens netback uppgick till 46,1 miljoner USD eller 38,18 USD per BOE (2020: 23,5 miljoner USD eller 20,06 USD per BOE)
- EBITDA om 47,7 miljoner USD (2020: 18,1 miljoner USD)
- Årets resultat uppgick till 21,6 miljoner USD (2020: -10,3 miljoner USD)
- Vinst per aktie före utspädning om 0,19 USD (2020: -0,10 USD)
- Vinst per aktie efter utspädning om 0,19 USD (2020: -0,10 USD)
- Likvida medel om 25,5 miljoner USD (2020: 6,7 miljoner USD)

Finansiell information i sammandrag

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2021	Q3 2021	Q2 2021	Q1 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	3 098	3 610	3 104	3 742	2 738	3 387	3 301
Intäkter	17 818	19 496	15 178	15 814	8 659	68 306	39 018
Rörelsens netback	11 913	13 568	9 548	11 031	4 247	46 060	23 523
EBITDA	15 615	12 909	8 988	10 213	2 720	47 725	18 104
Periodens resultat ¹	7 363	6 083	2 603	5 538	(15 702)	21 587	(10 259)
Vinst per aktie – före utspädning (USD)	0,06	0,05	0,02	0,05	(0,15)	0,19	(0,10)
Vinst per aktie – efter utspädning (USD)	0,06	0,05	0,02	0,05	(0,15)	0,19	(0,10)
Likvida medel	25 535	31 778	34 139	5 698	6 681	25 535	6 681

¹ Periodens resultat för fjärde kvartalet 2020 och helåret 2020 inkluderar en nedskrivning om 21 miljoner USD.

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
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,

Tie-4 – 4 695 BOEPD

Efter omfattande problem i Tie-4-brunnen vid försöken att få den till en horisontell produktionsbrunn i Agua Grande-reservoaren tog vi beslutet att konfigurera brunnen till en vertikal produktionsbrunn. Så snart brunnen var igenpluggad och sidoborrad så gick det snabbt att nå ett totalt djup om 2 221 meter den 17 december 2021. De initiala riggbaserade produktionstesterna gav tidigt en indikation om vad vi kunde förvänta oss, och när den nya elektriska nedsänkbara pumpen (ESP) startades blev det snart uppenbart att Tie-4 skulle bli en rekordbrunn för Maha. Det är den bäst producerande brunnen under vår korta historia och i Brasilien rankas den som den tredje bästa brunnen som borrats på land i Brasilien. Faktum är att under testning av Tie-4-brunnen behövde vi temporärt stänga ner alla brunnar utom en för att kunna hantera de stora volymerna som kom från brunnen.

Niclas Bjornstad, Mahas produktionschef i Brasilien skrattade och berättade: "Vi hade ett litet vad på produktionsanläggningen om vem som bäst kunde estimerade produktionsnivån på Tie-4 innan vi startade den nya ESP:n. En av våra operatörer, Ronald Santos, var närmast med sin gissning på 3 600 BOEPD."

ESP:n, som är Mahas första på Tiefältet, gick på en tredjedel av dess potential vilket indikerar att det finns mer produktion att hämta. Men med en nivå om 4 695 BOEPD testades produktionsanläggningens kapacitet till sitt fulla.



Mahas personal på Tiefältet firar de fina testresultaten på Tie-4.

Tie-4 är nu permanent ansluten till produktionsanläggningen på Tiefältet och producerar enligt plan. Alla brunnar är tillbaka i produktion och fältpersonalen är i full färd med att balansera produktionen från alla sex produktionsbrunnarna.

Tiefältet

GTE-3-brunnen kommer att behöva genomgå renoveringsarbete för att åtgärda en rörläcka. Brunnen kommer att färdigställas med en ESP vilket möjliggör högre produktionsvolymen jämfört med en hydraulisk jetpump. En nackdel med ESP är dock att om den går sönder så måste man mobilisera en rigg för att kunna åtgärda skadan, vilket är dyrt och tar tid.

Tie-3-brunnen konverteras nu till en vatteninjiceringsbrunn för att upprätthålla nödvändigt reservoartryck, vilket påverkar oljeproduktionen positivt och reducerar gasproduktionen från fältet. Vatten- och gasinjektorn ALV-2 behöver sedan ett rörytbyte för att kunna hantera återinjicering av gas.

Ovan planerade renoveringsarbeten och den planerade anslutningen av Tie-5-brunnen kommer att påverka produktionsvolymerna på Tiefältet under 2022.

Tie-5 – en viktig horisontell brunn

Borrningen av Tie-5-brunnen påbörjades den 25 januari 2022 och borrar för närvarande i 12-1/4" hålet. Vi har gjort väsentliga designförändringar av brunnen för att adressera de borrarproblem som uppstod då Tie-4-brunnen borrades. Väsentliga förändringar inkluderar djupare sättning av 9-5/8" röret och borrning av den problematiska Lower Candeias i en kortare sektion samtidigt som vinkeln hålls under 60°. Tie-5 kommer också att färdigställas med en ESP-pump.

Tie-5-brunnen förväntas färdigställas under andra kvartalet i år och kommer att ge en väsentlig reservproduktionskapacitet till Tiefältet. Den 500 meter horisontala brunnen kommer att nå upp till fyra gånger mer olja än en konventionell vertikal brunn. Än viktigare är att den kommer att fungera som en "reservtank" för fältet så att produktionsnivån kan upprätthållas om en brunn behöver stängas för renovering.

Oman

Vårt Mafratteam har varit engagerat i att köpa in material och tjänster för det kommande borrprogrammet i Oman. För tillfället utvärderas tre borrhigar i syfte att kunna påbörja borrning någon gång under andra kvartalet 2022.

Illinoisbassängen

Vid våra Illinoisbassängtillgångar har Hayden Ott och hans team arbetat med att ansluta alla brunnar som borrhades under tredje kvartalet till produktionsinstallationer. I slutet av 2021 hade alla brunnar anslutits och alla brunnar förutom en producerade olja. Produktionsnivåerna är i princip som förväntat och trots att fem brunnar tog längre tid än förväntat att avvattna är den genomsnittliga produktionsvolymen 476 BOPD hittills under februari. På den sista brunnen, Ford-35-3, har en pump anslutits och den visar nu också tecken på oljeproduktion.

Även om oljepriset lockar till att borra flera brunnar i Illinoisbassängen kommer vi att utvärdera produktionsresultaten från de tolv brunnar som vi borrade under 2021 innan vi fattar beslut om fortsatt utveckling under 2022. Den första av de två brunnar som vi har åtagande att borra kommer att borraras under första kvartalet 2022. Den andra, en joint venture-brunn, kommer att borraras lite senare, beroende på när en rigg finns tillgänglig.

Sedan oljepriskollapsen 2014 och den efterföljande pandemin under 2020/21 har oljeindustrin tagit mycket stryk. Investeringarna i industrin har minskat och då efterfrågan fortsätter att öka i oförminskad takt, trots starka röster om energiomställning, råder nu underskott av olja och gas i världen. Maha är väl positionerat för att kunna leverera fler fat och mer gas i takt med att efterfrågan fortsätter att öka. Maha har gått från 1 000 BOEPD i 2017 till 4 275 BOEPD i januari 2022 - och det under en pågående pandemi. Med Oman, där cirka hälften av bolagets framtida reserver och resurser finns, är vi väl positionerade att fortsätta växa.

Slutligen vill jag tacka alla medarbetare på Maha som oförtrutet jobbar för oss alla, och till alla aktieägare som stöder oss. Stort tack!

Jonas Lindvall
Verkställande Direktör

Finansiell rapport för fjärde kvartalet som avslutades 31 december 2021

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Strategi

Bolagets affärsverksamhet inkluderar prospektering, utveckling och produktion av råolja och naturgas. Bolagets kärnkompetens är inom primär, sekundär och förbättrad olje- och gasutvinningsteknik och strategin är att inrikta sig på och utveckla underpresterande olje- och gastillgångar. Genom att fokusera på tillgångar med bevisad kolvätenärvaro och tillämpa moderna och skräddarsydda teknologilösningar är Bolagets primära risk inte osäkerheten i reservoarens innehåll utan i utvinningen.

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	Nettoarea (km)	BOEPD (²)	Partner
Brasilien	Tie (REC-T 155)	100 %	Producerande	6,1	2 725	-
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	127	Petrobras (25%)
USA	IL-bassängen (flera)	100 %	Producerande	12,7	247	-
USA	LAK Ranch	99 %	Förproduktion	26,2	-	SEC (1%)
Oman	Block 70	100 %	Förproduktion	639,0	-	-

BRASILIEN

Tiefältet (Reconcavobassängen)

Maha äger och driver, genom ett helägt dotterbolag, 100 procent i sex koncessionsavtal på land i Reconcavobassängen i Brasilien, inklusive det oljeproducerande Tiefältet. Tiefältet och de sex koncessionerna är belägna i delstaten Bahia, Brasilien. De sex koncessionerna är i olika stadier av prospektering och utveckling. När Maha förvärvade koncessionen hade totalt åtta 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. Vid tidpunkten för förvärvet producerade fältet från två fritt flödande brunnar, GTE-3 och GTE-4. Produktionen påverkades av brunnarnas reservoarproduktivitet, kapaciteten för hantering av gas samt en begränsning av upp till 1 300 BOEPD av olje- och gasförsäljning. Fältet producerar från två separata sandstensreservoarer Agua Grande (AG) och Sergi (SG). Eftersom fältet inte är knutet till ett pipelinesystem hanteras och säljs all olje- och gasproduktion lokalt via tankbilar.

Under 2018 påbörjade Maha ett aggressivt expansionsprojekt för att öka produktionen och säkerställa framtida olje- och gasförsäljningsvolym. Mindre än två år senare hade Bolaget säkerställt en oljeförsäljningskapacitet om 4 850 BOPD, ökat försäljningen av associerad gas, borrar en första produktionsbrunn på fältet och installerat en konstgjord pump på GTE-4, allt i syfte att öka produktionen. Dessutom initierades ett nödvändigt vatteninjiceringsprojekt för att upprätthålla reservoartrycket. För att hantera expansionen uppgaderades

² Per innevarande kvartal rapporterade produktionsvolym, netto till Maha före royalties. 1BBL = 6 000 SCF gas. Uppskattningsvis 91 % av Mahas produktion av oljeekvivalenter är råolja.

produktionsanläggningarna från 2 000 BOPD till 5 000 BOPD genom installation av ny och större separationsutrustning, mer förvaringstankar och en helt ny lastningsstation som kan lasta fyra lastbilar samtidigt. Gasproduktionskapaciteten utökades genom att öka leveranser av komprimerad naturgas såväl som genom att introducera Gas-to-Wire (GTW)-gasgeneratorer, där gasen omvandlas till el och säljs på elnätet.

I slutet av 2021 hade totalt tre ytterligare brunnar borrats på fältet (Tie-2, Tie-3 och Tie-4) för att öka produktionen. Ett artificiellt pumpsystem installerades på alla producerande brunnar och två 1 320 hp Ariel gaskompressorer anslöts för att kunna genomföra återinjicering av gas. Kapaciteten för återinjicering av gas frikopplar oljeproduktion från produktion av associerad gas och möjliggör för kontinuerlig oljeproduktion oberoende av begränsningar i gasleveranser.

Tiefältet producerar för närvarande från sex oljebrunnar med hydrauliska jetpumpar och en ESP. Oljan transporteras med lastbil till tre separata leveransstationer och gasen omhändertas i en kombination av komprimerad naturgas och GTW. Återinjicering av vatten görs genom en enda injektor och arbete utförs nu för att konvertera Tie-3-hybridbrunnen till en injiceringsbrunn. Ytterligare en vatteninjiceringsbrunn är schemalagd att borrar under andra halvan av 2022 för att säkerställa att reservoartrycket upprätthålls på fältet.

Den genomsnittliga produktionen från Tiefältet under det innevarande kvartalet var 2 725 BOEPD (2 313 BOPD olja och 2 472 MSCFPD gas). Produktionen under kvartalet påverkades av en läcka i ett produktionsrör i GTE-3.

Tie-4 flödar 4 696 BOEPD vid test

Maha påbörjade sin första (planerade) borrning av en horisontell brunn, Tie-4, i juli 2021 med en ESP. Tie-4-brunnen designades ursprungligen som en horisontell brunn i Agua Grande-reservoaren men brunnen var tvungen att konfigureras till en vertikal oljeproducerande brunn från både AG- och SG-reservoarerna efter att ha stött på allvarliga borrarproblem i Lower Candaise-formationen. I början av 2022 anslöts Tie-4-brunnen till de permanenta produktionsanläggningarna på Tiefältet och testades under ett 24-timmars pumptest med en ESP. Resultaten var 4 695 BOEPD (4 400 BOPD samt 1 766 MSCFPD) med ett stabilt tryck vid brunnhuvudet om 220 psi. Detta är den tredje högsta produktionsnivån från en oljebrunn på land i Brasilien och den högsta nivån som uppmätts på land i Brasilien sedan 1985.

Tie-5 (horisontell brunn)

Maha följde omgående upp Tie-4-brunnen med att påbörja borrningen av den horisontella brunnen, Tie-5, den 25 januari 2022. Den designades som en horisontell brunn med en ESP och kommer att utforska den norra delen av Tiefältet på Agua Grande-nivån. Brunnens design ändrades helt baserat på lärdomarna från det horisontella borrarförsöket med Tie-4. Brunnen kommer att hjälpa till att upprätthålla Tiefältets långsiktiga produktionsnivå.

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).

Tartarugaoljefältet upptäcktes ursprungligen i 1994 och förvärvades av Maha under 2017. Vid tiden för förvärvet producerade fältet från en brunn med hjälp av en hydraulisk jetpump. En andra brunn, TTG-2, producerade sporadiskt på fritt flöde. Maha konverterade omedelbart TTG-2 till en brunn med ett artificiellt pumpsystem och produktionen fördubblades nästan över en natt. Under 2019 konverterade Bolaget TTG-2 till en producerande horisontell sidobrunn och fältproduktionen kom upp till nästan 1 000 BOPD (brutto). En uppföljningsbrunn borrades (TTG-3) under 2020 i det norra förkastningsblocket på strukturen, huvudsakligen för att utvärdera strukturen och erhålla väsentliga reservoardata. Efter en serie av borrartester "Drill Stem Tests" (DSTs) i fyra separata sandstenszoner av Penedoformationen bestämdes det att reservoaren på det norra förkastningsblocket sannolikt var tätare än reservoaren på den södra delen av förkastningsblocket. Samtliga fyra zoner stimulerades men inga kommersiella mängder olja flödade. Fokus skiftade därefter mot det södra förkastningsblocket där två brunnar för närvarande producerar kommersiella mängder av olja och gas. Penedosandstensreservoaren svarar extremt bra på hydrauliska stimuleringstekniker och flödar väldigt lite vatten.

Den nuvarande produktionsanläggningen vid Tartarugafältet möjliggör bearbetning och hantering av cirka 800 BOPD och har en lagringskapacitet om 1 350 fat olja. För närvarande sker råoljeexport med tankbilar eftersom anläggningen inte är kopplad till ett pipelinesystem.

Sedan juli 2020 har Bolaget sålt associerad naturgas till extern part, Geracao E Servicos Ltda ("GTW"). Naturgasen genererar energi till sex generatorer vilka producerar el för anläggningskonsumtion samt till det lokala elnätet.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Tartarugafältet under andra kvartalet var 127 BOEPD (126 BOPD olja och 3 MSCFPD gas). Produktionen påverkades under kvartalet på grund av att 7-TTG-2D-SES-brunnen stängdes ner av säkerhetsskäl som ett resultat av ett rörläckage nere i brunnen då den skulle färdigställas. Läckan reparerades därefter i slutet av året.

USA

Illinoisbassängen

Den 31 mars 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.

Under kvartalet färdigställdes Mahas 2021 års tolv-brunns borrnings- och stimuleringsprogram och upprensning och utökning av oljeproduktion påbörjades då brunnar löpande och regelbundet började producera under det fjärde kvartalet. Initiala produktionsnivåer varierar mellan 50 - 75 BOPD per stimulerad brunn. Nuvarande produktion reducerades i vissa områden där stimuleringar genomfördes för att optimera resultaten. Bolaget producerar för närvarande olja från totalt 34 brunnar i området.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under fjärde kvartalet var 247 BOPD olja. Produktionen under det sista kvartalet påverkades av förseningar i stimulerings arbetet.

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 och ingen verksamhet pågår just nu. För närvarande har inget arbete utöver för regulatoriska krav planerats under 2022.

Oman

Block 70

Bolaget ingick den 5 oktober 2020 i ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) med myndigheterna för Sultanatet Oman avseende Block 70 som är beläget i den Omanska öknen. EPSA-avtalet fastställdes genom ett kungligt kungörande från Hans Majestät Sultanen av Oman den 28 oktober 2020 och Maha blev operatör för blocket med en 100-procentig andel. EPSA-avtalet täcker en initial prospekteringsperiod på tre år med en möjlig förlängning om ytterligare tre år. Om ett kommersiellt olje- eller gasfynd görs kan EPSA-avtalet förlängas till en 15-årig produktionslicens vilken kan förlängas med ytterligare fem år. EPSA-avtalet specificerar avtalsparternas andel av producerad olja, naturgas och kondensat. Ursprunglig köpeskilling för Block 70 uppgick till 10 miljoner USD med ytterligare 0,3 miljoner USD i vissa årliga betalningsskyldigheter.

Block 70 inkluderar det grunda och fullt avgränsade men outvecklade Mafraqljefältet. Mafraqljefältet upptäcktes av Petroleum Development Oman (PDO) under 1988 och avgränsades vidare av fyra källor och 3D-seismik i olika stadier fram till 2010. Två källor produktionstestades med pump, varav en testades i 22 dagar och producerade en stabil och sammanlagd volym om över 15 700 fat av olja (13° API) innan testet avslutades. Mafraqljefältet uppskattas av en oberoende part innehålla mellan 185–510 miljoner fat av olja i reservoaren (original oil in place (OOIP)). Den producerande reservoaren ligger grunt, cirka 430 meter under markytan.

Under 2021 har framsteg gjorts för att erhålla nödvändiga godkännanden och vad gäller upphandling av framtida utrustning så att borraktiviteter kan påbörjas under första halvåret 2022. Det ökade antalet Covid-19 fall i Oman under första halvåret 2021 ledde till striktare Covid-19 restriktioner som utgångsförbud och inreseförbud för icke-omanier och kommer sannolikt att påverka den ursprungliga tidsplanen.

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPERNA

Resultat

Resultatet för innevarande kvartal uppgick till 7 363 TUSD (Q4 2020: -15 702 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,06 USD (Q4 2020: -0,15 USD). Resultatet ökade jämfört med motsvarande period föregående år och kommer huvudsakligen från väsentligt högre intäkter som ett resultat av högre råoljepriser vilket delvis motverkades av ökade rörelsekostnader, avskrivningar, nedskrivningar samt finansiella kostnader till följd av ökad belåning. Dessutom påverkades resultatet positivt av ökade övriga vinster av engångsnatur hänförliga till återföring av upplupna avgifter för minsta arbete om 4,6 miljoner USD och minskade administrationskostnader. Förlusten för jämförande period inkluderade en engångs icke-kassapåverkande nedskrivning av LAK-tillgångarna om 21 miljoner USD.

Resultatet för helåret 2021 uppgick till 21 587 TUSD (helår 2020: -10 259 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,19 USD (helår 2020: -0,10 USD). Ökningen i resultat för helåret 2021 var huvudsakligen beroende på signifikant högre intäkter från högre råoljepriser med något ökade produktionsvolymen jämfört med föregående år. Innevarande kvartals ökade resultat i förhållande till föregående års jämförande kvartal beror på samma anledningar som beskrivits ovan.

Bolaget genererade också ett högre rörelseresultat före räntor, skatter och avskrivningar (EBITDA) för fjärde kvartalet om 15 615 TUSD (Q4 2020: 2 720 TUSD) och för helåret 2021 om 47 725 TUSD (2020: 18 104 TUSD) huvudsakligen tack vare samma skäl som ovan.

Produktion

	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Levererad olja (fat) ³	247 065	231 420	1 104 631	1 113 785
Levererad gas (MSCF)	227 757	123 053	790 532	566 437
Levererad olja och gas – oljeekvivalenter (BOE) ⁴	285 025	251 929	1 236 386	1 208 191
Dagsvolym – oljeekvivalenter (BOEPD)	3 098	2 738	3 387	3 301

De redovisade produktionsvolymerna är licensandelsvolymen, netto före statliga och privata royalties. Cirka 87 procent (Q4 2020: 92 procent) av den totala produktionen av oljeekvivalenter var råolja under fjärde kvartalet 2021.

Den genomsnittliga dagliga produktionsvolymen för det fjärde kvartalet 2021 ökade med 13 procent jämfört med det fjärde kvartalet 2020 huvudsakligen på grund av ökad produktion på TTG-fältet och i Illinoisbassängen. Dessutom har produktionen på Tiefältet återgått till normala produktionsvolymen. Samtliga brunnar var i produktion och till stabila förutspådda volymer.

Genomsnittlig dagsproduktion under helåret 2021 var huvudsakligen i nivå med samma period i 2020. Minskade produktionsvolymen på grund av driftstörningar främst på Tiefältet under andra och fjärde kvartalen minskade den genomsnittliga dagsproduktionen för helåret 2021. Bolaget förväntade sig en ökning i produktionsvolymen i 2021 då Tie-4 brunnen var schemalagd att komma i produktion under det tredje kvartalet. Emellertid stötte brunnen på allvarliga problem under borrningen av produktionshållet vilket senarelagt 469 BOEPD av produktion på årsbasis.

³ Helåret 2020 inkluderar LAK Ranch olja som levererats i perioden

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

⁵ Referenspriset är från U.S. Energy Information Agency's hemsida

Intäkter

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Olje- och gasintäkter	17 818	8 659	68 306	39 018
Försäljningsvolym (BOE)	281 144	242 029	1 206 332	1 174 386
Olja erhållet pris (USD/BBL)	71,77	38,81	62,60	36,05
Gas erhållet pris (USD/MSCF)	0,81	0,69	0,79	0,67
Oljeekvivalenter erhållet pris (USD/BOE)	63,38	35,78	56,62	33,22
Referenspris genomsnitt – Brent (USD/BBL) ⁵	79,61	44,29	70,68	41,76
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	77,45	42,45	68,13	39,16

Intäkterna för fjärde kvartalet ökade med 106 procent till 17 818 TUSD (Q4 2020: 8 659 TUSD). Ökningen berodde huvudsakligen på högre erhållna oljepriser om 85 procent, vilket är i linje med ökningen av de genomsnittliga Brent-oljepriserna under kvartalet samt ökad olje- och gasförsäljning med 16 procent jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Intäkterna för helåret 2021 uppgick till 68 306 TUSD (2020: 39 018 TUSD) vilket motsvarar en ökning om 75 procent jämfört med 2020 på grund av väsentligt ökade realiserade oljepriser med 74 % medan försäljningsvolymerna var 3 % högre jämfört med motsvarande period föregående år. Ökade realiserade oljepriser är tack vare förbättrade marknadsförhållanden för råvarupriser på olja och gas efter de kraftiga prisfallen under 2020 till följd av covid-19 pandemin.

Erhållna råoljepriser i Brasilien baseras på Brentpriset med avdrag för aktuella rabatter, vilka fastställs årligen, enligt följande:

Råolja från Tiefältet

Råolja från Tiefältet säljs till Petrobras och ett närliggande raffinaderi. För råolja som sålts till raffinaderi från 1 april 2021 är rabatten i förhållande till Brentpriset enligt följande skala:

Brentpris (USD/fat)	Rabatt (USD/fat)
< 30 USD	5 USD
Mellan 30,1 och 40	6 USD
Över 40,1	8 USD

Försäljning av råolja till Petrobras från Tiefältet säljs till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 11,53 USD per fat för de första 22 680 levererade faten per månad och 7,01 USD därefter. Från den 1 april 2021 säljs råoljan till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 6,48 USD per fat för de första 22 680 levererade faten per månad och 5,44 USD därefter, före hänförliga skatter vilka beräknas till 5 % av nettopriset efter avtalad rabatt.

Råolja från Tartarugafältet

Råolja från Tartarugafältet säljs i sin helhet till Petrobras. Fram till den 1 juli 2021 sålde Maha råoljan från Tartarugafältet till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 2,91 USD per fat (Q4 2020: premium med 0,16 USD per fat). Från den 1 juli 2021 säljer Maha råoljan från Tartarugafältet till Petrobras till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 3,40 USD per fat.

Råolja från Illinoisbassängen

Råolja från Illinoisbassängen säljs till ett raffinaderi och till det genomsnittliga månatliga WTI-referenspriset minus en rabatt om cirka 3 USD per fat.

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

Royalties

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Royalties	2 293	1 437	9 384	5 829
Per enhet (USD/BOE)	8,16	5,94	7,78	4,96
Royalties som % av intäkter	12,9 %	16,6 %	13,7 %	14,9 %

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna ökade med 60 procent för fjärde kvartalet 2021 och med 61 procent för helåret 2021 jämfört med samma perioder i 2020. Ökningen i royaltykostnader är i linje med ökade intäkter för samma perioder. Royaltynivåerna för fjärde kvartalet 2021 och för helåret 2021 är lägre än för jämförelseperioderna 2020 på grund av minskad försäljning från Tartarugafältet vilket har en högre royaltynivå jämfört med andra fält.

ANP resolution 853/2021 – Reduktion av royaltykostnader för små och medelstora bolag

The National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels in Brazil ("ANP") publicerade en resolution som, med effekt från 1 november 2021, tillåter en reduktion av royaltynivåer på fält som opereras av små och medelstora bolag. Royaltyreduktionen skall ansökas om av operatören för varje producerande fält.

I början av november ansökte Maha om minskning av royaltynivåerna för sina producerande fält i Brasilien. Den 28 december 2021 beslutade ANP om att godkänna Mahas ansökan om minskade royaltynivåer. De reducerade royaltynivåerna kommer att gälla från februari 2022. Den nya royaltynivån kommer att gälla för de kvarvarande livslängderna av respektive koncessionsavtal så länge som Maha betraktas som ett medelstort bolag. Då Maha betraktas som ett medelstort bolag (genomsnittlig årlig global produktion är mindre än 10 000 BOEPD) har statens royaltynivå minskat till 7,5 % (från nuvarande 10 %).

Om den nya royaltynivån hade gällt vid ingången av räkenskapsåret så hade Maha betalat 1,4 miljoner USD mindre i royaltykostnader under året.

Produktionskostnader

(TUSD, om ej annat anges)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Rörelsekostnader	3 246	2 591	11 196	7 536
Transportkostnader	366	384	1 666	2 130
Totala produktionskostnader	3 612	2 975	12 862	9 666
Per enhet (USD/BOE)	12,85	12,30	10,66	8,23

Produktionskostnaderna var 21 procent högre för innevarande kvartal och uppgick till 3 612 TUSD (Q4 2020: 2 975 TUSD) och 33 procent högre för helåret 2021 och uppgick till 12 862 TUSD (2020: 9 666 TUSD) jämfört med samma perioder i 2020.

Rörelsekostnaderna var högre för innevarande kvartal och helåret 2021 jämfört med motsvarande perioder i 2020 på grund av flera anledningar. För det första hade Tiefältet tillkommande kostnader under innevarande kvartal för ett flertal slickline-aktiviteter, för det andra var reparations-, reservdels- och underhållskostnader på vissa producerande källor högre på grund av ökat fokus på förbättrat underhåll och drifttid under innevarande kvartal och i 2021 i allmänhet och för det tredje var Bolagets förbrukning av el fortsatt mycket högre än i tidigare perioder på grund av nya brunnar med artificiella pumpsystem.

Mahas produktion transporteras huvudsakligen med lastbil till leveransplatserna och därför korrelerar transportkostnaderna i hög grad med försäljningsvolymerna. Transportkostnaderna var lägre jämfört med jämförelseperioden huvudsakligen på grund av att transportkostnaderna för det fjärde kvartalet 2020 inkluderade en engångsomklassificering av ett helt års kostnader hänförliga till oljelagring och transporter. För helåret 2021 minskade transportkostnaderna jämfört med samma period i 2020 på grund av samma anledningar som ovan.

På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna 12,85 USD per BOE (Q4 2020: 12,30 USD per BOE) vilket är i linje med jämförande period då ökade produktionskostnader överensstämde med ökade försäljningsvolymerna. Produktionskostnaderna per BOE för helåret 2021 var 10,66 USD per BOE motsvarande en ökning med 30 procent jämfört med helåret 2020 på grund av samma skäl som ovan.

Rörelsens netback

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Rörelsens netback	11 913	4 247	46 060	23 523
Netback (USD/BOE)	42,37	17,54	38,18	20,03

Rörelsens netback beräknas som intäkter minus royalties och produktionskostnader och är ett nyckeltal som används i olje- och gasindustrin för att jämföra prestationen internt och med andra oljebolag. Rörelsens netback för innevarande kvartal och helåret 2021 var 181 procent respektive 96 procent högre jämfört med motsvarande perioder föregående år på grund av väsentligt högre erhållna oljepriser och ökade försäljningsvolymerna i kvartalet. Detta möttes av ökade produktionskostnader under dessa perioder 2021. Oljepriserna var väsentligt lägre under 2020 på grund av starten av covid-19 pandemin.

Avskrivningar

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Avskrivningar	2 739	1 606	8 535	5 624
Avskrivningar (USD/BOE)	9,74	6,64	7,08	4,79

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 2 739 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 9,74 USD per BOE) vilket är 71 procent högre än för fjärde kvartalet 2020 då de uppgick till 1 606 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 6,64 USD per BOE). Avskrivningarna och avskrivningstakten på en per fat-basis ökade på grund av den högre avskrivningsbasen för Brasilien vilken påverkades av ökningen i framtida utbyggnadsinvesteringar samt minskningen i de brasilianska reserverna vid utgången av 2021. Avskrivningarna för Illinoisbassängen var relativt oförändrade i förhållande till den jämförande perioden.

Avskrivningarna för helåret 2021 ökade med 52 procent och uppgick till 8 535 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 7,08 USD per BOE) jämfört med 5 624 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 4,79 USD per BOE) för helåret 2020 huvudsakligen på grund av samma anledningar som ovan.

Administrationskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Administrationskostnader	1 826	2 486	5 517	5 939
Administrationskostnader (USD/BOE)	6,50	10,27	4,57	5,06

Administrationskostnaderna presenteras netto efter fördelning av vissa kostnader i produktionskostnader. Administrationskostnaderna för innevarande kvartal uppgick till 1 826 TUSD vilket är 27 procent lägre än i samma period 2020. I fjärde kvartalet 2020 hade Bolaget engångskostnader för noteringen på huvudlistan, kostnader för omfinansieringsaktiviteter jämte hänförliga juridiska kostnader.

Administrationskostnaderna för helåret 2021 uppgick till 5 517 TUSD (4,57 TUSD per BOE) vilket är 7 procent lägre jämfört med motsvarande period föregående år då de uppgick till 5 939 TUSD (5,06 USD per BOE) huvudsakligen på grund av tillkommande kostnader i 2020 som beskrivits ovan.

På per BOE-basis är administrationskostnaderna 37 procent respektive 10 procent lägre än för jämförelseperioderna huvudsakligen på grund av ökade försäljningsvolymerna i innevarande perioder samt minskade administrationskostnader. För helåret på en per BOE-basis var administrationskostnaderna 10 % lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre administrationskostnader om 7 %.

Kostnader för prospektering och affärsutveckling

Kostnader för prospektering och affärsutveckling uppgick till noll TUSD för innevarande kvartal och 6 TUSD för helåret 2021 jämfört med 22 TUSD respektive 208 TUSD för jämförande perioder. Dessa kostnader hänförs till

underhåll av prospekteringslicenserna i Brasilien såväl som till Mahas förprospekteringsstudier för nya områden eller nya projekt inklusive affärsutveckling.

Valutakursvinster eller förluster

Valutakursförlust, netto, för innevarande kvartal uppgick till 30 TUSD (Q4 2020: förlust om 159 TUSD) och för helåret 2021 till en vinst om 30 TUSD (helåret 2020: förlust om 245 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta. Från den 1 juli 2021 ändrade Maha Energy AB ("moderbolaget") sin funktionella valuta från svenska kronor till US dollar för att bättre reflektera Bolagets affärsverksamhet. Denna förändring eliminerar omräkningen av Moderbolagets räkenskaper till US dollar för presentationsändamål. Förändringen i funktionell valuta redovisades prospektivt från den 1 juli 2021. I enlighet med svensk Årsredovisningslag (1995:1554) är presentationsvalutan för moderbolagets finansiella rapporter i svenska kronor.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för innevarande kvartal uppgick till 518 TUSD (Q4 2020: 1 066 TUSD) och för helåret 2021 till 2 443 TUSD (helåret 2020: 1 066 TUSD). Under innevarande kvartal har Bolaget redovisat övriga intäkter om 518 TUSD hänförliga till försäljning 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 kunder.

Övriga vinster

Övriga vinster för innevarande kvartal och helåret 2021 uppgick till 5 164 TUSD (Q4 och helåret 2020: noll TUSD) på grund av återföring av avsättningar samt justeringar. Under innevarande kvartal har Bolaget återfört avsättning för upplupna straffavgifter för minsta arbete på Block 224 då Bolaget hade erhållit ett fullständigt undantag från påföljder för arbetsåtagande avseende icke-konventionella prospekteringsmetoder i blocket. Dessutom har Bolaget också återfört en långfristig avsättningen för minsta arbetsåtaganden på blocken 117 och 118 i Brasilien då dessa kontrakt inte längre betraktas som förlustkontrakt. Bolaget har också justerat avsättningar för arbets- och kontraktsskulder i samband med de uppdaterade bedömningarna.

Finansiella kostnader, netto

Finansiella kostnader, netto för innevarande kvartal uppgick till 2 867 TUSD (Q4 2020: 1 339 TUSD) och för helåret 2021 till 9 963 TUSD (helåret 2020: 4 982 TUSD) och beskrivs i not 5. Finansiella kostnader, netto är högre för innevarande perioder i förhållande till jämförbara perioder huvudsakligen på grund av ökade räntekostnader på grund av ökad lånefinansiering, amortering av uppskjutna finansieringskostnader hänförliga till det nya banklånet (se not 9) samt transaktionskostnader om 505 TUSD hänförliga till finansieringsaktiviteter. Finansiella kostnader, netto för helåret 2021 inkluderar också en valutakursförlust om 784 TUSD på grund av moderbolagets ökade exponering mot US dollar på grund av skuldfinansiering i USD. Moderbolaget hade svenska kronor som funktionell valuta till den 30 juni 2021. Under andra kvartalet försvagades den svenska kronan i förhållande till US dollar från då Bolaget erhöll lånebeloppet till utgången av kvartalet vilket resulterade i en realiserad valutakursförlust.

Inkomstskatter

Aktuell skattekostnad uppgick till 74 TUSD för innevarande kvartal och 2 311 TUSD för helåret 2021 jämfört med 121 TUSD respektive 1 106 TUSD för motsvarande perioder föregående år. Aktuell skattekostnad är 39 procent lägre för innevarande kvartal jämfört med samma period 2020. Ökade skattepliktiga intäkter i Brasilien till följd av högre olje- och gaspriser under kvartalet möttes av ökade skattekrediter hänförliga till skatteincitament vid årsskiftet. Beskattning av företagsvinster 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) fram till beskattningsåret 2029 på båda sina fält, 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 %.

Uppskjuten skattekostnad för innevarande kvartal uppgick till 2 542 TUSD och 5 359 TUSD för helåret 2021 jämfört med uppskjuten skatteintäkt om 5 803 TUSD respektive 4 594 TUSD för motsvarande perioder

föregående år. En uppskjuten skatt uppstår huvudsakligen då det är en skillnad i beräkningen av avskrivningar för skatteändamål och för bokföringsändamål.

Bolaget är verksam i olika länder med olika skattesystem där bolagsskatten skiljer sig från reglerna i Sverige. Bolagsskattesatsen för Bolaget kan variera mellan 15 och 28 procent, emellertid är merparten i Brasilien där skattesatsen för Maha efter erhållna skatteincitament är 15,25 %. Den effektiva skattesatsen för redovisningsperioden påverkas av ett flertal poster som inte får fullt skatteavdrag.

Brasiliansk skattereform

Den 1 september 2021 godkände Brasiliens "House of Deputies" lagförslag 2337 om en omfattande reform av det brasilianska skattesystemet. Om det genomförs skulle bolagsskatten minska från en kombinerad skattesats om 34 % till 27 % (och kan minska ytterligare till 26 % under förutsättning att vissa budgetmål möts). Det skulle krävas att bolagsskatt måste beräknas och betalas kvartalsvis istället för på årsbasis samt skulle en källskatt om 15 % på utdelningar införas; räntor på netto eget kapital skulle elimineras (dvs. motsvarande en betalning av utdelning som är avdragsgill i Brasilien), och skulle kräva att skattebetalare genomför kapitalreduceringar till marknadsvärden (istället för som nu till bokförda värden) och stärka reglerna för förtäckt vinstutdelning, vilket skulle kräva att närståendetransaktioner görs på affärsmässiga villkor (ytterligare efterlevnadskrav).

Den legala processen tar normalt sett tid i Brasilien och nuvarande skrivning av lagförslaget kan fortfarande bli justerat i nästa steg. Lagförslaget har skickats och är hos den federala senaten och det är därför svårt att förutspå om det kan godkännas i 2022.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick till en förlust om 2 901 USD för innevarande kvartal huvudsakligen på grund av att den amerikanska dollarn stärktes mot brasilianska real (BRL). 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. Växelkursen för amerikanska dollar mot brasilianska real per den 31 december 2021 stärktes med 2 procent jämfört med växelkursen per 30 september 2021.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick till en förlust om 5 914 USD för helåret 2021 huvudsakligen på grund av att den amerikanska dollarn stärktes mot brasilianska real (BRL) under perioden. Växelkursen för amerikanska dollar mot brasilianska real per den 31 december 2021 stärktes med 7 procent jämfört med växelkursen per 31 december 2020.

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. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 91,4 miljoner USD (31 december 2020: 55,6 miljoner USD) plus nettoskuld på 29,9 miljoner USD (31 december 2020: 29,3 miljoner USD). Den 31 december 2021 uppgick Bolagets rörelsekapital till ett överskott om 5,8 miljoner USD (31 december 2020: underskott om 10,0 miljoner USD), vilket inkluderar 25,5 miljoner USD i kontanter (31 december 2020: 6,7 miljoner USD).

Bolaget kan justera sin kapitalstruktur genom att emittera nytt eget kapital eller genom skulder eller justera sitt investeringsprogram inom sina avtalade arbetsåtaganden. För att hantera Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive framgångsrika kapitalinvesteringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. Årliga och eventuellt senare uppdaterade budgetar godkänns av styrelsen.

Den 30 mars 2021 ingick Bolaget ett låneavtal ("Låneavtalet") och en riktad nyemission till den brasilianska investeringsbanken Banco BTG Pactual S.A. om sammanlagt 70 miljoner USD med avräkning för sedvanliga avgifter och kostnader. Lånebeloppet användes för att lösa den utestående obligationslåneskulden om 300 miljoner SEK under andra kvartalet. Kvarvarande belopp används för att finansiera investeringar i Mahas olika

tillgångar och för Bolagets allmänna omkostnader. Dessutom utnyttjade Bolagets obligationsinnehavare aktieoptionerna under året, före dess förfall, vilket tillförde ytterligare cirka 9,0 miljoner USD i kontanter till Bolaget. Bolaget har inga externa materiella kapitalkrav till vilka de är bundna förutom lånekonventionerna (se not 9).

Aktiedata

Utestående aktier	A	B	Total
31 december 2021	119 715 696	-	119 715 696

Under 2021 utnyttjades 10 134 916 aktieoptioner till ett lösenpris om 7,45 SEK innan de förföll den 30 juni 2021 och motsvarande antal nya A-aktier emitterades. Kvarvarande aktieoptioner har nu förfallit. Det totala emissionsbeloppet var 75,5 miljoner SEK (cirka 9,0 miljoner USD) före emissionskostnader. Dessutom konverterades 300 000 teckningsoptioner till A-aktier under året. Under innevarande kvartal konverterades samtliga utestående B-aktier (483 366) till A-aktier.

Som ett led i den långfristiga lånefinansieringen under andra kvartalet 2021 har Maha erhållit ett eget kapitaltillskott om 10 miljoner USD genom en riktad nyemission ("Private Placement") mot utgivande av 7 470 491 nya A-aktier till ett pris om 11,59 SEK per aktie (se not 9).

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. Prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas medför stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte helt kan elimineras. Dessutom kan risker uppstå som ligger helt utanför Bolagets kontroll. Styrelsen har det övergripande ansvaret för etablering och tillsyn av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa riskhantering och hur dessa bemöts beskrivs i Maha Energys årsredovisning för 2020.

Pågående Covid-19-pandemi

Maha har upprätthållit ett proaktivt angreppssätt i att skydda Bolagets anställdas och entreprenörers välbefinnande och säkerställa att viruset har en minimal påverkan på verksamheten. Där det är möjligt har Maha tillfälligt minskat antalet arbetare, implementerat arbete hemifrån, utvecklat metoder för att övervaka och kontrollera åtkomst till produktionsanläggningar genom typiska Covid-övervakningsprotokoll och fortsätta att i högsta grad följa lokala lagar och föreskrifter. Hittills har Maha kunnat driva alla produktionsanläggningar utan större påverkan av Covid-19 genom hela pandemin och utgår ifrån att det kommer att kunna fortsätta även framöver. Det ökande antalet covid-19-infekterade i Oman de senaste månaderna har lett till skärpta covid-19-restriktioner inklusive utgångsförbud och begränsningar för icke Omanmedborgare att komma in i landet. Detta kommer sannolikt att påverka Bolagets ursprungliga tidsplan i Oman.

Även efter att Covid-19-utbrotten har avtagit kan Bolaget fortsätta att uppleva väsentligt negativa effekter på verksamheten till följd av den globala ekonomiska påverkan. Bolaget fortsätter att övervaka situationen och kommer att vidareutveckla verksamheten efter behov och lämplighet.

Nuvarande och eventuella framtida Covid-19-utbrott kan påverka Bolagets exponering för, och storleken på var och en av de risker och osäkerheter som identifierats i Årsredovisningen för 2020.

Legala frågor

Bolaget har flera redovisade, befintliga rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och verksamheter. 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 kortfristiga och 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 intressenter. Härigenom utformar Maha sin verksamhet på ett ansvarsfullt sätt gentemot medarbetare, närområde och miljö. En del av att bidra till samhället och vara en god global medborgare måste innebära att man gör "vad som är rätt", utöver att följa lagar och förordningar.

Miljö

Som en del av Bolagets kultur har Maha implementerat en filosofi om att vara proaktiv snarare än reaktiv i sitt miljöarbete. Genom att förhindra kostbara förändringar med stor påverkan på sina utbyggnadsplaner kan Maha förutse och identifiera potentiella risker och reducera, om inte helt eliminera, möjlig miljö- och social påverkan innan de kanske inträffar. Proaktiv företagsledning kan också förebygga möjliga händelser av oåterkallelig natur och beslut kan tas strategiskt snarare än som en reaktion på en inträffade händelse. Del av en proaktiv miljöstrategi är att maximera användandet av alla resurser och att reducera spill där så är ekonomiskt möjligt. 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.

Sociala frågor

Maha värdesätter relationerna med sina medarbetare, med lokala samhällsinvånare och andra intressenter. Därför görs ansträngningar för att samverka med medarbetare och lokala samhällsinvånare på ett transparent och respektfullt sätt. Dessutom försöker Maha förvissa sig om att det lokala samhället har nytta av verksamheten både direkt och indirekt. Ett sätt för Maha att bidra till det lokala samhället och dess ekonomi är genom att anställa medarbetare lokalt och uppmana underentreprenörer att använda lokala entreprenörer i möjligaste mån. Maha har också kontakt med lokala föreningar för att upprätthålla en öppen och transparent dialog med de lokala samhällena nära verksamheten.

Bolagsstyrning

Maha har nolltolerans vad gäller diskriminering och har som princip att förespråka jämlika möjligheter för medarbetare. Dessutom tas medarbetar- och bolagsetik mycket seriöst och genomsyrar all bolagsstyrning. 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. Alla bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer finns tillgängliga för samtliga medarbetare.

Närstående transaktioner

Bolaget har inte ingått några transaktioner med närstående under året.

Händelser efter rapportperiodens utgång

Det finns inga händelser efter rapportperiodens utgång att rapportera.

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 2021 uppgick till -45 685 TSEK (Q4 2020: - 222 452 TSEK) vilket är högre än för jämförelseperioden, främst på grund av minskad nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag, 25 476 TSEK (Q4 2020: 202 748 TSEK), minskade administrationskostnader, 2 152 TSEK (Q4 2020: 2 764 TSEK), samt realiserade valutakursvinster om 26 434 TSEK (Q4 2020: valutakursförlust med 10 203 TSEK). Detta motverkades av ökade finansiella kostnader, netto om 44 491 TSEK (Q4 2020: 6 737 TSEK) till följd av ökade räntekostnader på BTG-lånet och högre valutakursförluster till följd av exponeringen mot skuldfinansieringen i US dollar.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

(TUSD) förutom för per aktie data	Not	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Intäkter					
Försäljning av olja	4	17 818	8 659	68 306	39 018
Royalties		(2 293)	(1 437)	(9 384)	(5 829)
Nettointäkter		15 525	7 222	58 922	33 189
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		(3 612)	(2 975)	(12 862)	(9 666)
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	(2 739)	(1 606)	(8 535)	(5 624)
Bruttovinst		9 174	(2 641)	37 525	(17 899)
Administrationskostnader och övriga kostnader					
Aktiebaserade ersättningar	12	(1 826)	(2 486)	(5 517)	(5 939)
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		(154)	(85)	(419)	(338)
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar		-	(22)	(6)	(208)
Valutakursvinster/(förluster)	7	-	(21 000)	-	(21 000)
Övriga intäkter (förluster)		(30)	(159)	30	(245)
Övriga vinster		518	1 066	2 443	1 066
Rörelseresultat		12 846	(20 045)	39 220	(8 765)
Finansiella kostnader, netto	5	(2 867)	(1 339)	(9 963)	(4 982)
Resultat före skatt		9 979	(21 384)	29 257	(13 747)
Aktuell skatt		(74)	(121)	(2 311)	(1 106)
Uppskjuten skatt		(2 542)	5 803	(5 359)	4 594
Periodens resultat		7 363	(15 702)	21 587	(10 259)
Resultat per aktie före utspädning					
		0,06	(0,15)	0,19	(0,10)
Resultat per aktie efter utspädning					
		0,06	(0,15)	0,19	(0,10)
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		119 715 696	101 582 139	112 912 781	101 357 757
Efter utspädning		119 830 538	101 582 139	113 080 714	101 357 757

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

<i>(TUSD)</i>	Not	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Periodens resultat		7 363	(15 702)	21 587	(10 259)
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen: Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		(2 901)	3 042	(5 914)	(23 324)
Totalresultat för perioden		4 462	(12 660)	15 673	(33 583)
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		4 462	(12 660)	15 673	(33 583)

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	31 december 2021	31 december 2020
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	6	117 411	91 045
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	13 660	11 014
Uppskjutna skattefordringar		3 583	9 978
Övriga anläggningstillgångar		491	432
Summa anläggningstillgångar		135 145	112 469
Omsättningstillgångar			
Förutbetalda kostnader och depositioner		1 239	1 434
Varulager av råolja		247	347
Kundfordringar och övriga fordringar		5 948	3 092
Likvida medel		25 535	6 681
Summa omsättningstillgångar		32 969	11 554
SUMMA TILLGÅNGAR		168 114	124 023
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	12	91 425	55 556
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	9	44 234	-
Avsättningar för återställningskostnader	10	2 264	2 597
Leasingskulder	11	2 385	3 450
Övriga långfristiga skulder och avsättningar		651	4 825
Summa långfristiga skulder		49 534	10 872
Kortfristiga skulder			
Obligationslån	8	-	36 022
Banklån	9	11 250	-
Leverantörsskulder		9 644	10 731
Upplupna kostnader och avsättningar		5 189	9 599
Leasingskulder, kortfristig del	11	1 072	1 243
Summa kortfristiga skulder		27 155	57 595
SUMMA SKULDER		76 689	68 467
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		168 114	124 023

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

(TUSD)	Not	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat		7 363	(15 702)	21 587	(10 259)
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	2 739	1 606	8 535	5 624
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	-	21 000	-	21 000
Aktiebaserade ersättningar	12	154	85	419	338
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	5,10	31	28	122	108
Ökning av obligationsskuld	5	-	286	497	1 063
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	9	400	-	1 233	-
Övriga vinster		(5 164)	-	(5 164)	-
Räntekostnader		1 965	1 046	6 920	3 930
Aktuell skatt		74	121	2 311	1 106
Uppskjuten skatt		2 542	(5 803)	5 359	(4 594)
Orealiserade valutakursförändringar		513	(45)	1 576	567
Erhållen ränta		2	21	43	117
Betald ränta		(1 955)	(2 081)	(7 223)	(3 930)
Betald skatt		(684)	(432)	(2 494)	(2 556)
Förändring i rörelsekapital	16	(1 048)	5 321	(2 716)	6 470
Kassaflöde från den löpande verksamheten		6 932	5 451	31 005	18 984
Investeringsverksamheten					
Tillgångsförvärv (netto efter likvida medel)		-	-	-	(4 152)
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	6	(10 962)	(7 961)	(44 334)	(19 776)
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	(1 332)	(10 551)	(2 645)	(10 798)
Spärrade likvida medel		(16)	1 015	(16)	1 146
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		(12 310)	(17 497)	(46 995)	(33 580)
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	11	(283)	(285)	(1 235)	(450)
Återbetalning av obligationslån	8	-	-	(35 919)	-
Upptagande av banklån	9	-	-	60 000	-
Betalda finansieringskostnader	9	(30)	-	(5 132)	-
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	12	-	-	9 047	-
Inlösen av teckningsoptioner (netto efter emissionskostnader)	12	(3)	106	9 188	942
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		(316)	(179)	35 949	492
Förändring av likvida medel		(5 694)	(12 225)	19 959	(14 104)
Likvida medel, vid periodens början		31 778	18 034	31 778	22 450
Valutakursdifferenser i likvida medel		(549)	872	(1 105)	(1 665)
Likvida medel, vid periodens slut		25 535	6 681	25 535	6 681

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

(TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2020	122	64 840	(10 772)	33 669	87 859
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	(10 259)	(10 259)
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	-	-	(23 324)	-	(23 324)
Summa totalresultat	-	-	(23 324)	(10 259)	(33 583)
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	338	-	-	338
Utnyttjande av teckningsoptioner och aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	-	942	-	-	942
Summa transaktioner med ägare	-	1 280	-	-	1 280
Utgående balans 31 december 2020	122	66 120	(34 096)	23 410	55 556
Totalresultat					
Årets resultat	-	-	-	21 587	21 587
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	-	-	(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

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Intäkter	-	-	-	-
Kostnader				
Administrationskostnader och övriga kostnader	(2 152)	(2 764)	(9 365)	(13 360)
Valutakursvinster/(förluster)	26 434	(10 203)	32 069	(22 906)
Rörelseresultat	24 282	(12 967)	22 704	(36 266)
Finansiella kostnader, netto	(44 491)	(6 737)	(79 861)	(24 828)
Nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag	(25 476)	(202 748)	(69 304)	(202 748)
Koncernbidrag	-	-	-	-
Resultat före skatt	(45 685)	(222 452)	(126 461)	(263 842)
Inkomstskatt	-	-	-	-
Periodens resultat och totalresultat	(45 685)	(222 452)	(126 461)	(263 842)

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	31 december 2021	31 december 2020
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		8 003	4 368
Lån till dotterbolag		644 044	471 839
		652 047	476 207
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		-	116
Spärrade likvida medel		50	50
Likvida medel		88 170	7 292
		88 220	7 458
Summa tillgångar		740 267	483 665
Eget kapital och skulder			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		1 316	1 117
Fritt eget kapital			
Överkursfond		686 398	516 500
Ansamlade förluster		(463 895)	(337 434)
Summa fritt eget kapital		222 503	179 066
Summa eget kapital		223 819	180 183
Långfristiga skulder			
Banklån	9	412 964	-
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		1 406	7 658
Banklån	9	102 078	-
Obligationslån	8	-	295 824
		103 484	303 482
Summa skulder		516 448	303 482
Summa eget kapital och skulder		740 267	483 665

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 2020	1 113	504 682	(79 092)	426 703
Summa totalresultat	-	-	(258 342)	(258 342)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	3 143	-	3 143
Utnyttjande av aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	10	6 928	-	6 938
Utnyttjande av teckningsoptioner	3	1 747	-	1 750
Makulering av C2-aktier	(9)	-	-	(9)
Summa transaktioner med ägare	4	11 818	-	11 822
Utgående balans 31 december 2020	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	78 093	-	78 210
Summa transaktioner med ägare	199	169 898	-	170 097
Utgående balans 31 december 2021	1 316	686 398	(63 895)	223 819

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 och i Newcastle, WY, USA.

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 2020 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 2020.

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.

Förändringar i redovisningsprinciper

Bolaget har i det fjärde kvartalet 2021 inte antagit några nya redovisningsstandards, tolkningar eller ändringar till redovisningsstandards som träder i kraft vid eller efter 1 januari 2021.

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:

Brasilien; inkluderar all olje- och gasverksamhet från prospektering och produktion på Tiefältet och på Tartarugafältet.

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 rörelsessegment 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.

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvud-kontor	Justeringar	Totalt
Helår 2021					
Intäkter	62 574	5 732	-	-	68 306
Royalties	(8 043)	(1 341)	-	-	(9 384)
Produktions- och rörelsekostnader	(11 353)	(1 509)	-	-	(12 862)
Avskrivningar	(7 202)	(1 270)	(63)	-	(8 535)
Administrationskostnader	(945)	(147)	(4 425)	-	(5 517)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(419)	-	(419)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(6)	-	(6)
Valutakurs (förlust) eller vinst	21	76	189	(256)	30
Övriga intäkter	2 443	-	-	-	2 443
Övriga vinster	5 164	-	-	-	5 164
Rörelseresultat	42 659	1 541	(4 724)	(256)	39 220
Finansiella kostnader, netto	(2 420)	(20)	(7 523)	-	(9 963)
Aktuell skatt	(2 311)	-	-	-	(2 311)
Uppskjuten skatt	(4 359)	-	-	(1 000)	(5 359)
Årets resultat	33 569	1 521	(12 247)	(256)	21 587

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvud-kontor	Justeringar	Totalt
Helår 2020					
Intäkter	29 484	875	-	-	30 359
Royalties	(4 184)	(208)	-	-	(4 392)
Produktions- och rörelsekostnader	(6 159)	(532)	-	-	(6 691)
Avskrivningar	(3 656)	(341)	(21)	-	(4 018)
Administrationskostnader	(68)	(211)	(3 174)	-	(3 453)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(253)	-	(253)
Prospektering och affärsutveckling	-	(40)	(146)	-	(186)
Valutakurs (förlust) eller vinst	533	(5)	(472)	(142)	(86)
Rörelseresultat	15 950	(462)	(4 066)	(142)	11 280
Finansiella kostnader, netto	(1 706)	(14)	(1 923)	-	(3 643)
Aktuell skatt	(985)	-	-	-	(985)
Uppskjuten skatt	(1 209)	-	-	-	(1 209)
Årets resultat	12 050	(476)	(5 989)	(142)	5 443

4. Intäkter

Bolaget erhåller intäkter från leverans av produkter vid varje tillfälle i följande större kategorier av råvaror från olje- och gasproduktion i de geografiska regionerna Brasilien och USA:

TUSD	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Brasilien				
Råolja	15 669	7 946	61 986	37 104
Naturgas	171	88	588	414
Brasilien; försäljning av olja och gas	15 841	8 034	62 574	37 518
USA; försäljning av olja	1 978	625	5 732	1 500
Totala intäkter från avtal med kunder	17 818	8 659	68 306	39 018

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.

Bolaget hade tre huvudkunder under Q4 2021 (Q4 2020: två) och två huvudkunder för helåret 2021 (helår 2020: två) som individuellt svarade för mer än 10 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning. Den totala försäljningen till dessa kunder uppgick under fjärde kvartalet 2021 till cirka 17,7 miljoner USD (Q4 2020: 8,0 miljoner USD) och för helåret 2021 till de två huvudkunderna om cirka 61,9 miljoner USD (helår 2020: 29,1 miljoner USD) och ingår i Bolagets rörelsesegment Brasilien. Inga interna försäljningar eller inköp av olja och gas skedde under perioden.

Bolaget hade inga avtalsstillgångar eller avtalsskulder under redovisningsperioden. Per den 31 december 2021 inkluderades i kundfordringar 2,1 miljoner USD av intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

5. Finansiella kostnader, netto

(TUSD)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Ränta på obligationskuld (not 8)	-	1 039	1 463	3 909
Ökning av obligationskuld (not 8)	-	286	497	1 063
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 10)	31	28	122	108
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 9)	400	-	1 233	-
Finansieringskostnader	505	-	505	-
Valutakursförluster (vinster)	-	-	784	-
Räntekostnader (not 9)	1 965	7	5 456	21
Ränteintäkter	(34)	(21)	(97)	(119)
	2 867	1 339	9 963	4 982

6. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätts- tillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde				
31 december 2019	83 917	2 163	813	86 893
Anskaffningar	26 967	114	5 510	32 591
Förvärv	4 538	-	-	4 538
Förändring i återställningskostnader	614	-	-	614
Omräkningsdifferens	(19 290)	(120)	(305)	(19 715)
31 december 2020	96 746	2 157	6 018	104 921
Anskaffningar	41 161	214	-	41 375
Avyttringar	-	-	(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
Avskrivningar				
31 december 2019	(9 751)	(697)	(202)	(10 650)
Avskrivningar	(5 033)	(68)	(475)	(5 576)
Omräkningsdifferens	2 271	14	65	2 350
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)
Bokfört värde				
31 december 2020	84 233	1 406	5 406	91 045
31 december 2021	111 985	1 307	4 119	117 411

7. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

	TUSD
31 december 2019	21 216
Kostnader i perioden	400
Omanförvärv	10 350
Nedskrivningar	(21 000)
Förändringar i uppskattningar	48
31 december 2020	11 014
Kostnader i perioden	2 646
31 december 2021	13 660

Av de totala kostnaderna i perioden för innevarande år avsåg 1 886 TUSD Block 70 i Oman och kostnader för LAK Ranch uppgick till 760 TUSD. Vid årsskiftet 2020 skrevs bokfört värde avseende LAK Ranch ned till uppskattat återvinningsvärde vilket resulterade i en icke kassapåverkande nedskrivning om 21 miljoner USD.

8. Obligationslån

	TUSD	TSEK
31 december 2019	30 621	286 037
Uppskrivning av obligationsskuld (diskonteringseffekt)	1 063	9 787
Valutakurseffekt	4 338	-
31 december 2020	36 022	295 824
Uppskrivning av obligationsskuld (diskonteringseffekt)	497	4 176
Återbetalning av obligationslån	(35 919)	(300 000)
Valutakurseffekt	(600)	-
31 december 2021	-	-

Obligationslånet hade förfallodag den 29 maj 2021 men Bolaget inlöste den 5 maj 2021 det utestående obligationslånet. Obligationerna inlöstes till ett belopp motsvarande 100 procent av nominellt belopp (det vill säga 100 000 SEK per obligation) plus per den 5 maj 2021 upplupen ränta om 15 600 TSEK vilket utbetalades till obligationsinnehavarna. Ingen premium för tidig inlösen betalades då obligationslånet inlöstes till 100 procent av nominellt belopp.

9. Banklån

	TUSD	TSEK
Banklån	60 000	547 800
Uppskjutna finansieringskostnader	(4 516)	(32 758)
31 december 2021	55 484	515 042
Avgår: Kortfristig skuld	11 250	102 078
Långfristig skuld	44 234	412 964

Den 30 mars 2021 signerade Bolaget 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 (se not 8).

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.

I samband med finansieringstransaktionen erhöll Bolaget också ett eget kapitaltillskott om 10 miljoner USD genom en riktad nyemission ("Private Placement") mot utgivande av 7 470 491 nya aktier till ett pris om 11,59 SEK per aktie, vilket motsvarar en tioprocentig rabatt i förhållande till de 15 senaste dagarnas volymviktade genomsnittliga aktiepris innan dagen för låneavtalet. Denna rabatt uppgick till 1,1 miljoner USD och har proportionellt allokaterats till uppskjutna finansieringskostnader och emissionskostnader.

Bolaget redovisade direkt hänförliga transaktionskostnader om 5,7 miljoner USD som uppskjutna finansieringskostnader vilket också innefattar del av den tioprocentiga rabatten på Mahaaktien till den riktade nyemissionen. Uppskjutna finansieringskostnader kommer att amorteras över lånets löptid.

10. Avsättningar för återställningskostnader

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

	(TUSD)
31 december 2019	2 175
Ökning av avsättning	108
Anskaffningar	168
Domeförvärvet (not 6)	68
Förändring av uppskattningar	378
Valutakursdifferens	(300)
31 december 2020	2 597
Ökning av avsättning	122
Anskaffningar	251
Förändring av uppskattningar	(611)
Valutakursdifferens	(95)
31 december 2021	2 264

11. Leasingskuld

	(TUSD)
31 december 2019	611
Anskaffningar	4 974
Räntekostnader	21
Leasingbetalningar	(450)
Valutakursdifferens	(463)
31 december 2020	4 693
Anskaffningar	-
Räntekostnader	122
Leasingbetalningar	(1 236)
Valutakursdifferens	(122)
31 december 2021	3 457
Avgår kortfristig skuld	1 072
Leasingskuld – långfristig	2 385

12. Aktiekapital

Utestående aktier	Antal aktier per klass		
	A	B	Totalt
31 december 2019	92 456 550	7 960 318	100 416 868
Inlösen av aktieoptioner	949 853	-	949 853
Konvertering av konvertibla B-aktier	7 476 952	(7 476 952)	-
Inlösen av teckningsoptioner	263 330	-	263 330
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

Totala utestående Maha A TO2-aktieoptioner per den 31 december 2021 är enligt följande:

	Antal aktieoptioner	Lösenpris	Lösenpris
	#	SEK	USD
31 december 2019	11 352 182	7,45	0,80
Utnyttjade – Q1	(827 500)	7,45	0,78
Utnyttjade – Q2	(6 446)	7,45	0,74
Utnyttjade – Q3	(5 684)	7,45	0,82
Utnyttjade – Q4	(110 223)	7,45	0,86
31 december 2020	10 402 329	7,45	0,91
Utnyttjade – Q1	(136 963)	7,45	0,90
Utnyttjade – Q2 ⁶	(9 997 953)	7,45	0,88
Förföll	(267 413)	7,45	0,88
31 december 2021	-	-	-

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett incitamentsprogram för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda.

Utestående	Utnyttjande-period	Teckningspris, SEK	Antal teckningsoptioner				Förfallna eller maku-lerade 2021	31 december 2021
			1 januari 2021	Utgivna 2021	Förfallna 2021	Utnyttjade 2021		
2018 års teckningsoptionsprogram	1 maj 2021 – 30 november 2021	9,20	750 000	-	-	(300 000)	450 000	450 000
2019 års teckningsoptionsprogram	1 september 2022 – 28 februari 2023	28,10	500 000	-	-	-	-	500 000
2020 års teckningsoptionsprogram	1 september 2023 – 29 februari 2024	10,90	460 000	-	-	-	-	460 000
2021 års teckningsoptionsprogram	1 juni 2021 – 28 februari 2025	12,40	-	1 048 286	-	-	-	1 048 286
2021 års teckningsoptionsprogram	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,40	-	524 143	-	-	-	524 143
Totalt			1 710 000	1 572 429	-	(300 000)	450 000	2 532 429

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.

⁶ Utnyttjade teckningsoptioner inkluderar 2 881 345 teckningsoptioner som utnyttjades i första kvartalet för vilka aktier emitterades i andra kvartalet.

Viktade genomsnittliga antaganden och verkliga värden är enligt följande:

	2021
	Incitamentsprogram
Risfri ränta (%)	-0,03
Genomsnittlig förväntad löptid (år)	3,25
Förväntad volatilitet (%)	55
Förverkningsgrad (%)	10,0
Viktat genomsnittligt verkligt värde (SEK)	4,32

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q4 2021 uppgick till 159 TUSD (Q4 2020: 93 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. Prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas medför stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte kan elimineras helt. Dessutom kan risker uppstå som ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur Bolaget tar itu med dessa risker genom riskhantering beskrivs i Maha Energys Årsredovisning för 2020. Nuvarande och eventuella framtida Covid-19-utbrott kan påverka Bolagets exponering för, och storleken på, var och en av de risker och osäkerheter som identifierats i Årsredovisningen för 2020. I vilken utsträckning Covid-19 påverkar Mahas verksamhet, verksamhetens resultat och finansiella förhållanden beror på den framtida utvecklingen av pandemin, vilken är mycket osäker och är svår att förutsäga. Även efter att Covid-19-utbrotten har avtagit kan Bolaget fortsätta att uppleva väsentligt negativa effekter på verksamheten till följd av den globala ekonomins påverkan. Bolaget fortsätter att övervaka situation och kommer att arbeta för att anpassa verksamheten efter vad som bedöms vara nödvändigt eller lämpligt.

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. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 91,4 miljoner USD (31 december 2020: 55,6 miljoner USD) plus nettoskuld på 29,9 miljoner USD (31 december 2020: 29,3 miljoner USD). Den 31 december 2021 uppgick Bolagets rörelsekapital till ett överskott om 5,8 miljoner USD (31 december 2020: underskott om 10,0 miljoner USD), vilket inkluderar 25,5 miljoner USD i kontanter (31 december 2020: 6,7 miljoner USD).

Den 30 mars 2021 ingick Bolaget ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om 60 miljoner USD ("Lånet") vilket förfaller den 31 mars 2025. Dessutom erhöll Bolaget ytterligare 10 miljoner USD genom utgivande av egna aktier. Lånebeloppet har använts till återbetalning av det utestående obligationslånet om 300 miljoner SEK. Resterande likvida medel kommer att användas för att finansiera investeringar i Mahas olika tillgångar och för Bolagets allmänna omkostnader. Bolagets obligationsinnehavare utnyttjade aktieoptionerna under året, före dess förfall, vilket tillförde ytterligare cirka 9,0 miljoner USD i kontanter till Bolaget. Bolaget har inga externa materiella kapitalkrav till vilka de är bundna förutom lånekonventionerna (se not 9).

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 2021	31 december 2020
Förändringar:		
Kundfordringar	(2 898)	1 625
Lager av råolja	61	(9)
Förutbetalda kostnader och depositioner	195	(176)
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	(74)	5 030
Totalt	(2 716)	6 470

17. Ställda säkerheter

Per den 31 december 2021 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 63,5 miljoner USD och för moderbolaget till 8,0 miljoner USD, inklusive koncernjusteringar.

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 innevarande kvartal erhöll Bolaget ett fullständigt undantag från straffavgifter för minsta arbetsåtaganden i Block 224. Dessutom erhöll Bolaget förlängning till november 2024 för sina minsta arbetsåtaganden för Blocken 117 och 118. Detta möjliggör för Bolaget att arbeta mot en ansökan om undantag för minsta arbetsåtagande hänförligt till dessa block.

I Illinoisbassängen har Bolaget fullföljt sitt åtagande att borra och färdigställa fyra brunnar brutto (tre brunnar netto) under 2021. För 2022 har Bolaget åtagande att borra en brunn där man är operatör och en där man inte är operatör. Dessutom kan Bolaget 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 borrhandet av 10 grunda källor. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattas till 20 miljoner USD.

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

<i>TUSD</i>	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Intäkter	17 818	8 659	68 306	39 018
Rörelsens netback	11 913	4 247	46 060	23 523
EBITDA	15 615	2 720	47 725	18 104
Nettoresultat	7 363	(15 702)	21 587	(10 259)
Kassaflöde från den löpande verksamheten	6 932	5 451	31 005	18 984
Fritt kassaflöde	(5 378)	(12 046)	(15 990)	(14 596)
Nettoskuld	29 949	29 341	29 949	29 341

Nyckeltal

	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Avkastning på eget kapital (%)	8	(28)	24	-18
Soliditet (%)	54	45	54	45
NIBD/EBITDA	0,63	1,62	0,63	1,62
TIBD/EBITDA	1,16	1,99	1,16	1,99

Data per aktie

	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Vägt antal aktier (före utspädning)	119 715 696	101 582 139	112 912 781	101 357 757
Vägt antal aktier (efter utspädning)	119 830 538	101 582 139	113 080 714	101 357 757
Vinst per aktier (före utspädning), USD	0,06	(0,15)	0,19	(0,10)
Vinst per aktier (efter utspädning), USD	0,06	(0,15)	0,19	(0,10)
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback

<i>(TUSD)</i>	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Intäkter	17 818	8 659	68 306	39 018
Royalties	(2 293)	(1 437)	(9 384)	(5 829)
Rörelsekostnader	(3 612)	(2 975)	(12 862)	(9 666)
Rörelsens netback	11 913	4 247	46 060	23 523

EBITDA

<i>(TUSD)</i>	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Rörelseresultat (*)	12 846	(20 045)	39 220	(8 765)
Avskrivningar	2 739	1 606	8 535	5 624
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-	21 000	-	21 000
Valutakursförluster (vinster)	30	159	(30)	245
EBITDA	15 615	2 720	47 725	18 104

* Rörelseresultatet för kvartalet och helåret 2021 inkluderar en övrig vinst om 5 164 TUSD avseende en återföring av avsättning (ej kassapåverkande).

Fritt kassaflöde

(TUSD)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten	6 932	5 451	31 005	18 984
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	(12 310)	(17 497)	(46 995)	(33 580)
Fritt kassaflöde	(5 378)	(12 046)	(15 990)	(14 596)

Nettoskuld

(TUSD)	Q4 2021	Q4 2020	Helår 2021	Helår 2020
Banklån	54 484	-	54 484	-
Obligationslån	-	36 022	-	36 022
Avgår: likvida medel	(25 535)	(6 681)	(25 535)	(6 681)
Nettoskuld	29 949	29 341	29 949	29 341

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 kapitalbalansen.

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

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att rapporten för år 2021 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 February 2022

”Jonas Lindvall”

Jonas Lindvall, Verkställande direktör

”Harald Pousette”

Harald Pousette, Styrelsens ordförande

Finansiell kalender

Årsredovisning 2021: 11 april 2022

Första kvartalet 2022: 19 maj 2022

Andra kvartalet 2022: 15 augusti 2022

Tredje kvartalet 2022: 14 november 2022

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Jonas Lindvall (VD)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: jonas@mahaenergy.ca

Andres Modarelli (Ekonomichef)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: andres@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