



Första kvartalet 2017

Kvartalet 1 januari – 31 mars 2017

- Intäkterna uppgick till TUSD 2 664, en ökning med 170% jämfört med Q1 2016
- Kassaflödet från verksamheten uppgick till TUSD 626, jämfört med TUSD -1 030 under Q1 2016
- EBITDA uppgick till TUSD 419, jämfört med TUSD -546 under Q1 2016
- Resultatet före skatt uppgick till TUSD -1 303, jämfört med TUSD -2 290 under Q1 2016
- Periodens resultat uppgick till TUSD -1 303, jämfört med -2 290 under Q1 2016
- Resultat per aktie uppgick till USD -0,04 per aktie jämfört med USD -0,07 per aktie under Q1 2016
- Nyemissioner tillförde TUSD 5 701 (före emissionskostnader), varav TUSD 277 erhöles i april 2017
- Produktion av olja och gas, brutto, uppgick till 654 fat oljeekvivalent per dag, upp 30% jämfört med Q1 2016
- 3 olje- och gasproduktionsbrunnar borrades under första kvartalet
- Ökad takt i borrprogrammet under andra kvartalet

Händelser efter rapportperioden

- Matra Petroleum ABs (publ) aktier noterades på NASDAQ First North i Stockholm den 20 april 2017

	<u>Q1, 2017</u>	<u>Q1, 2016</u>
<u>Operativa resultat</u>		
Såld råoljaproduktion, fat	25 670	14 174
Såld produktion av gas och flytande gas, tusental kubikfot (mcf)	130 147	122 030
Försäljningspris olja, USD/fat	48,70	30,60
Försäljningspris gas USD/mcf	6,51	3,17
<u>Finansiella resultat</u>		
Intäkter, TUSD	2,664	988
EBITDA, TUSD	419	-565
Rörelseresultat	117	-968
Periodens resultat	-1 303	-2 290
Resultat per aktie (före och efter utspädning), USD	-0,04	-0,07
Antal anställda	27	22

Matra Petroleum AB är ett oberoende olje- och gasbolag med inriktning på prospektering och produktion i USA. Bolaget äger genom det helägda dotterbolaget Matra Petroleum Inc. 136 olje-och gasrättigheter som täcker en yta om 15 700 hektar (38 800 acres) i Panhandle-regionen i Texas. Matra Petroleum's aktier handlas på NASDAQ First North i Sverige under tickerkod MATRA.

Bästa aktieägare,

Det är med nöje som jag presenterar Matra Petroleum ABs (publ) första kvartalsrapport som noterat bolag.

För det första kvartalet 2017 redovisar Matra betydande finansiella och operativa förbättringar jämfört med första kvartalet 2016, främst som ett resultat av en högre produktion och högre olje- och gaspriser.

Under kvartalet borrade och färdigställde Matra tre nya brunnar som framgångsrikt testades och nyligen sattes i produktion. De nya brunnarna producerar betydligt högre volymer än nuvarande genomsnitt och planen är att ersätta produktion från lågproducerande brunnar med produktion från nya, mer produktiva, brunnar.

Bolaget har anpassat sig till de senaste årens utmanande marknader genom att öka effektiviteten i verksamheten och investeringarna, eliminera oekonomisk produktion och säkra finansiering för ett aktivt borrprogram. Bolagets låneportfölj har omstrukturerats för att säkra långsiktig finansiering för de kommande åren och nyemissioner har genomförts för att stärka balansräkningen och finansiera investeringar.

Matras tillgångsportfölj har utvärderats grundligt och utvalda borrningar har genomförts för att erhålla värdefull kunskap om fältet och optimera framtida borrprogram. Under denna process har vi identifierat 466 möjliga borrplatser. Olje- och gasreserverna är konventionella, brunnarna är grunda och kan borrar snabbt, med attraktiv avkastning vid nuvarande oljepriser. Därutöver har Matra omkring 200 vilande brunnar, som kan återtas i produktion.

Ett aktivt borrprogram har inletts för att öka produktionen från befintliga tillgångar upp till 6 000 fat oljeekvivalent per dag under de kommande åren och en långsiktigt förbättra den finansiella utvecklingen. Noteringen på Nasdaq First North och förbättrad tillgång till kapitalmarknaderna gör Matra väl positionerat för att växa organiskt och genom selektiva förvärv.

23 maj 2017

Maxim Barskiy

Verkställande direktör

Produktion och utveckling

Matra Petroleum AB (publ) ("Matra Petroleum", "Matra" eller "Bolaget") äger 136 olje- och gasrättigheter som täcker en yta om 15 700 hektar (38 800 acres) i Panhandle-regionen i Texas, USA.

Produktion av olja och gas, försäljningsvolym och erhållet försäljningspris presenteras i tabellerna nedan.

Q1 2017	Olja, fat	Gas, tusen kubikfot (mcf)	Totalt, fat oljeekvivalent (boe)
Producerade volymer, brutto	29 897	173 734	58 853
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto	332	1 930	654
Producerade volymer, netto	24 534	130 147	46 225
Genomsnittlig dagsproduktion, netto	273	1 446	514
Sålda volymer	25 699	130 145	47 390
Pris, netto, (USD/enhet)	48,70	6,51	44,30
Intäkter från försäljning av olja och gas (TUSD)	1 250	848	2 098

Q1 2016	Olja, fat	Gas, tusen kubikfot (mcf)	Totalt, fat oljeekvivalent (boe)
Producerade volymer, brutto	17 696	167 585	45 627
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto	194	1 842	501
Producerade volymer, netto	13 851	122 030	34 189
Genomsnittlig dagsproduktion, netto	152	1 341	376
Sålda volymer	14 174	122 030	34 512
Pris, netto, (USD/enhet)	30,60	3,17	23,76
Intäkter från försäljning av olja och gas (TUSD)	433	387	820

Nettoproduktionen av olja och gas under det första kvartalet 2017 uppgick till 46 225 fat oljeekvivalent ("boe"), motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 510 fat oljeekvivalent ("boepd"). 53 procent av kvartalets produktion var olja och 47 procent var gas. Produktionen ökade med 30 procent jämfört med första kvartalet 2016. Produktionen ökade till följd av att nya brunnar borrats och färdigställdes under 2016 samt av workovers (underhåll) på befintliga brunnar.

Intäkter

Intäkterna under första kvartalet uppgick till TUSD 2 664, en ökning om 170 procent jämfört med första kvartalet 2016 (Q1 2016: TUSD 988). Intäkterna inkluderar intäkter från försäljning av olja (TUSD 1 250), gas (TUSD 848), förändring i prissäkringsposition (TUSD 264) och övriga intäkter (TUSD 302). Intäkterna ökade främst till följd av högre produktion samt högre olje- och gaspriser.

Erhållna genomsnittliga försäljningspriser för olja och gas ökade under kvartalet med 86 procent och uppgick till USD 48,70 per fat för olja och USD 6,51 per mcf för gas (Q1 2016: USD 30,60 per fat respektive USD 3,17 per mcf). Ökningen av gaspriser påverkades huvudsakligen av det övergripande marknadsläget samt av en ökad andel gasproduktion

från Dialområdet, vilken genom nya borrhningar ökade från 20 procent under Q1 2016 till nästan 36 procent under Q1 2017.

Producerad olja säljs till Valeroraffinaderiet i nordvästra delen av Moore County i Panhandleregionen. Gasen levereras genom lokala pipelinesystemen i Texas som drivs av DCP Midstream L.P. samt Energy Transfer Partners.

Kostnader

Produktionskostnaderna uppgick under rapportperioden till TUSD 1 456, motsvarande en ökning om 91 procent jämfört med första kvartalet 2016 (Q1 2016: TUSD 761).

Produktionskostnaderna ökade till följd av högre produktion och ökade fältaktiviteter.

Olje- och gasproduktionskostnader inkluderar förändringar i lager samt produktionsskatter elektricitet, uppvärmning av råolja (under vinterperioden), underhåll och hyra av kompressorer, löner till fältpersonal, underhåll och reovering av brunnar samt övriga kostnader.

Administrativa kostnader uppgick till TUSD 789 under första kvartalet 2017, vilket var i linje med första kvartalet 2016 (Q1 2016: TUSD 773).

Rörelseresultat och EBITDA

Det operativa resultatet för första kvartalet 2017 uppgick till TUSD 117, jämfört med TUSD -968 första kvartalet 2016. EBITDA under kvartalet uppgick till TUSD 419 (Q1 2016: -565).

Ökningen av operativt resultat och EBITDA beror på högre intäkter, vilket är ett resultat av högre produktionsvolymmer och högre priser under första kvartalet 2017.

Finansiella poster, netto

Finansiella poster, netto, uppgick till TUSD 1 420 under första kvartalet 2017 jämfört med TUSD 1 322 under första kvartalet 2016.

Skatt

Ingen skattekostnad uppstod under första kvartalet (Q1 2016: noll).

Resultat

Matra redovisar ett resultat efter skatt för första kvartalet 2017 om TUSD -1,303, motsvarande ett resultat per aktie om USD -0,04 (TUSD -2 290 och USD -0,07 per aktie för fjärde kvartalet 2016).

Investerings- och arbetsprogram

Investeringarna under första kvartalet 2017 uppgick till TUSD 1 626, jämfört med TUSD 1 213 under det första kvartalet 2016.

Under första kvartalet borrhade Matra tre nya produktionsbrunnar som sattes i produktion under andra kvartalet.

Matra har kontrakterat en rigg för kontinuerliga borrharbeten och ökar takten i borrhprogrammet. 10 nya brunnar, varav 9 produktionsbrunnar och 1 brunn för avyttring av saltvatten, planeras att borrh under de kommande 3 månaderna. Därutöver installerar Matra ny ändamålsenlig infrastruktur såsom "flow lines" och lagringstankar för att hantera produktion från nya brunnar.

Finansiering och likviditet

I oktober 2016 bildades Matra Petroleum AB (publ) i syfte att bli koncernens nya moderbolag, och konsolidera 100 procent av Matra Petroleum Inc. Genom ett antal transaktioner slutfördes konsolideringen i februari 2017. I samband med detta omförhandlade och förlängde Matra bolagets långfristiga skuldavtal, genomförde aktieemissioner och breddade bolagets svenska aktieägarbas.

Bolaget genomförde nyemissioner, en riktad emission till kvalificerade investerare och en emission riktad till allmänheten om totalt TUSD 5 701. Emissionen till allmänheten om TSEK 2 500 (motsvarande TUSD 277) före emissionskostnader registrerades efter rapportperiodens utgång.

Per 31 mars 2017 uppgick Matras likviditet till TUSD 5 372 (december 31, 2016: TUSD 1 532). Kassaflödet från verksamheten före förändringar i rörelsekapital uppgick under kvartalet till TUSD 107 (Q1 2016: TUSD -541). Kassaflödet från verksamheten under första kvartalet uppgick till TUSD 626 (Q1 2016: TUSD -1 030)

Moderbolaget

Moderbolaget nettoresultat före skatt från bildandet 24 oktober 2016 till 31 mars 2017 uppgick till TUSD -376 (TUSD -42). Moderbolaget blev koncernens moderbolag under första kvartalet 2017.

Per 31 mars 2017 uppgick moderbolagets likviditet till TSEK 34 086 (TUSD 3 816).

Aktiedata

Bildandet av Matra Petroleum AB (publ) inkluderade ett antal aktieemissioner under första kvartalet 2017, inklusive:

- Emission av 450 000 aktier för att Matra Petroleum AB (publ) ska bli ett publikt aktiebolag.
- En aktiesplit 1:1 000
- Apportemission av 10 950 513 775 aktier för att förvärva 100 procent av Matra Petroleum Ltd till en värdering om SEK 78 649 950,60, motsvarande en emissionskurs per aktier om SEK 0,0072 före omvänd split (SEK 7,20 per aktie efter omvänd split).
- Apportemission av 22 020 218 798 aktier för att förvärva cirka 67 procent av Matra Petroleum USA Inc. till en värdering om SEK 158 155 969,40, motsvarande en emissionskurs per aktier om SEK 0,0071 före omvänd split (SEK 7,10 per aktie efter omvänd split).
- Omvänd split 1 000:1
- Emission av 1 359 485 aktier riktad till Forsinvest Aktiebolag till en summa om SEK 1 373 079,85, motsvarande en emissionskurs om SEK 1,01 per aktie efter omvänd split, genomförd i syfte att uppnå överenskommet ägande i bolaget genom "Scheme of Arrangement" i samband med förvärvet av Matra Petroleum Ltd och Matra Petroleum USA Inc.
- Emission av 4 595 000 aktier riktad till kvalificerade investerare, om sammanlagt SEK 45 950 000, motsvarande en emissionskurs om SEK 10 per aktie.
- Emission av 250 000 aktier till allmänheten om sammanlagt SEK 2 500 000, motsvarande en emissionskurs om SEK 10 per aktie.

Per 31 mars 2017 uppgick antalet utestående aktier i Matra Petroleum AB (publ) till 39 425 217.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 2.

Transaktioner med närstående

Under fjärde kvartalet 2016 upptog Matra ett lån om TUSD 100 från Almaxo Investments Ltd. Lånet återbetalades till fullo i slutet av rapportperioden.

Den 8 februari 2017 beslutades att emittera maximalt 1 859 485 teckningsoptioner för att uppfylla tidigare utfästelser om ägande till ledningen i Matra Petroleum USA Inc. Varje teckningsoption berättigar innehavaren att teckna en (1) ny aktier i bolaget till en teckningskurs om SEK 1,01 per aktie under perioden 31 augusti 2017 till 31 januari 2022. Om samtliga teckningsoptioner utnyttjas kommer det leda till en utspädning på omkring 4,5 procent av aktiekapitalet och rösterna i bolaget.

Väsentliga händelser efter rapportperioden

Den 6 april 2017 registrerades emissionen till allmänheten hos Bolagsverket.

Per rapportdagen uppgår antalet utestående aktier i Matra Petroleum AB (publ) till 39 675 217. Antalet aktier, efter full utspädning, uppgår till 41 534 702.

Den 20 april 2017 inleddes handeln i Matra Petroleums aktier på Nasdaq First North.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

<i>Belopp i TUSD</i>	Not	<i>1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader</i>	<i>1 jan 2016 - 31 mar 2016 3 månader</i>	<i>1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader</i>
Intäkter:	3	2 664	988	5 146
Kostnader:				
Produktionskostnader	4	-1 456	-761	-3 986
Avskrivningar		-302	-403	-980
Bruttoresultat		906	-176	180
Administrationskostnader		-789	-792	-3 910
Rörelseresultat		117	-968	-3 730
Finansiella poster, netto				
Finansiella kostnader	5	-1 420	-1 242	-5 493
Förändring av verkligt värde teckningsoptioner		-	-80	185
		-1 420	-1 322	-5 308
Resultat före skatt		-1 303	-2 290	-9 038
Periodens resultat		-1 303	-2 290	-9 038
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-1 303	-2 290	-9 038
Minoritetens andel		-	-	-
		-1 303	-2 290	-9 038
Övrigt totalresultat				
Valutakursdifferens		-74	-	-
		-74	-	-
Totalresultat för perioden		-1 377	-2 290	-9 038
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-1 377	-2 290	-9 038
Minoritetens andel		-	-	-
		-1 377	-2 290	-9 038
Resultat per aktie (före och efter utspädning), USD		-0,04	-0,07	-0,27
Vägt genomsnittligt antal aktier		35 036 478	32 970 733	32 970 733

KONCERNENS BALANSRÄKNING

<i>Belopp i TUSD</i>	31 mars 2017	31 december 2016
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Olje- och gastillgångar	78 255	76 882
Övriga materiella anläggningstillgångar	342	391
Derivatinstrument	88	-
Övriga anläggningstillgångar	6 250	250
Summa anläggningstillgångar	78 935	77 523
Omsättningstillgångar		
Inventarier	139	163
Kundfordringar och andra fordringar	7 1 298	1 113
Derivatinstrument	293	466
Kassa och bank	5 372	1 532
Summa omsättningstillgångar	7 102	3 274
SUMMA TILLGÅNGAR	86 037	80 797
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Eget kapital	27 496	23 980
Minoritetens andel	1 795	1 795
Summa eget kapital	29 291	25 775
Skulder		
Långfristiga skulder		
Finansiella skulder	8 49 432	47 015
Avsättning för återställande	952	930
Derivatinstrument	-	89
Summa långfristiga skulder	50 384	48 034
Verkligt värde teckningsoptioner	-	1 559
Kortfristiga skulder		
Finansiella skulder	134	135
Leverantörsskulder och andra skulder	9 3 376	2 306
Upplupna skulder	10 2 852	2 988
Summa kortfristiga skulder	6 362	5 429
Summa skulder	56 747	55 022
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	86 037	80 797

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

<i>Belopp i TUSD</i>	<i>1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader</i>	<i>1 jan 2016 - 31 mar 2016 3 månader</i>	<i>1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader</i>
Kassaflöde från den löpande verksamheten:			
Resultat, netto	-1 303	-2 290	-9 038
Justeringar för:			
Avskrivningar	302	403	980
Finansiella kostnader	1 420	1,242	5,493
Orealiserad förluster på derivatkontrakt	-5	316	2,045
Orealiserad förluster på teckningsoptioner	-	80	-185
Betalda räntor	-308	-310	-1 253
Förändringar i rörelsekapital	520	-471	563
Kassaflöde från den löpande verksamheten	626	-1 030	-1 395
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Investeringar i olje- och gastillgångar	-1 626	-1 211	-4 461
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-	-2	-2
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-1 626	-1 213	-4 463
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Likvida medel från aktieemissioner	5 424	-	-
Emissionskostnader	-584	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	4 840	-	-
Förändring likvida medel	3 840	-2 243	-5 858
Likvida medel vid periodens början	1 532	7 390	7 390
Likvida medel vid periodens slut	5 372	5 147	1 532

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

<i>Belopp i TUSD</i>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/övriga reserver	Minorit etens andel	Valutaom räknings- reserv	Balanserat resultat	Totalt
Eget kapital per 1 januari 2016		71 931	1 795	-	-38 913	34,813
Periodens resultat	-	-	-	-	-2 290	-2 290
Periodens totalresultat	-	-	-	-	-2 290	-2 290
Ny emission (kontant), netto	-	-	-	-	-	-
Apportemission, netto	-	-	-	-	-	-
Eget kapital per 31 mars 2016	-	71 931	1 795	-	-41 203	32 523

<i>Belopp i TUSD</i>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/övriga reserver	Minorit etens andel	Valutaom räknings- reserv	Balanserat resultat	Totalt
Eget kapital per 1 januari 2016	-	71 931	1 795	-	-38 913	34,813
Periodens resultat	-	-	-	-	-9 038	-9 038
Periodens totalresultat	-	-	-	-	-9 038	-9 038
Ny emission (kontant), netto	-	-	-	-	-	-
Apportemission, netto	-	-	-	-	-	-
Eget kapital per 31 december 2016	-	71 931	1 795	-	-47 951	25 775

<i>Belopp i TUSD</i>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/övriga reserver	Minorit etens andel	Valutaom räknings- reserv	Balanserat resultat	Totalt
Eget kapital per 1 januari 2017	-	71 931	1 795	-	-47 951	25,775
Periodens resultat	-	-	-	-	-1 303	-1 304
Omräkningsdifferens	-	-	-	-74	-	-74
Periodens totalresultat	-	-	-	-74	-1 303	-1 378
Förvärv av Matra Petroleum USA, Inc.	3 665	-3 665	-	-	-	-
Icke registrerad aktieemission	-	280	-	-	-	280
Ny emission (kontant)	729	4 695	-	-	-	5 424
Emissionskostnader	-	-811	-	-	-	-811
Eget kapital per 31 mars 2017	4 394	72 430	1 795	-74	-49 254	29 291

Noter

För kvartalet och året som avslutades 31 mars 2017, 31 mars 2016 och december 2016. (Belopp i tabeller anges i amerikanska dollar, om inget annat anges.)

Not 1 – Bolagets information och grund för upprättande

Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34 delårsrapportering och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Matra Petroleum AB (publ) ("Matra" eller "Bolaget") bildades i oktober 2016 som moderbolag för koncernen. Matra AB konsoliderade 100 procent av Matra Petroleum USA, Inc. ("Matra USA"), som blev ett helägt dotterbolag i februari 2017. Genom ett flertal transaktioner, förvärvades Matra USA från dess tidigare aktieägare Rovelo Investment Ltd och Matra Petroleum Ltd ("Matra Ltd"). I utbyte emitterade Matra AB aktier till Rovelo Investment Lts och Matra Lts tidigare aktieägare.

Bildandet av koncernen möter inte definitionen av ett rörelseförvärv i IFRS 3 då det är en transaktion under gemensamt bestämmande inflytande. Detta innebär att de finansiella rapporterna för Matra AB presenteras som en fortsättning av de legala dotterbolagen, Matra USA och Matra PLC finansiella information då de varit under gemensamt bestämmande inflytande. Kapitalstrukturen följer det antal aktier som föreligger i Matra AB.

Dessa konsoliderade finansiella räkenskaper ("Finansiella räkenskaperna") återspeglar aktiviteterna under första kvartalet 2017 samt de jämförbara för Matra USA för första kvartalet 2016 och helåret 2016.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2 redovisning för juridiska personer, som gavs ut av rådet för finansiell rapportering samt årsredovisningslagen (SFS 1995:1554). Svensk lagstiftning tillåter inte att moderbolagets resultat presenteras i annan valuta än svenska kronor eller Euro, varför moderbolagets finansiella rapporter presenteras endast i svenska kronor och inte i US dollar.

Not 2 Risker och osäkerhetsfaktorer

Matra Petroleum ABs (publ) verksamhet är utsatt för ett antal risker och osäkerhetsfaktorer som löpande övervakas och analyseras. De huvudsakliga riskerna och osäkerhetsfaktorerna är operationella, finansiella och olje- och gasprisrisk och beskrivs nedan. En mer detaljerad analys av Matra Petroleum's risker och osäkerheter och hur bolaget hanterar dessa presenteras i "Company Description", som publicerades i anslutning till noteringen på NASDAQ First North, och finns tillgänglig på Matra Petroleum's webb.

Operativ risk

Matras uppskattade bevisade reserver är baserade på många antaganden som kan visa sig vara felaktiga och eventuella väsentliga felaktigheter i dessa reservuppskattningar eller underliggande antaganden kan väsentligt påverka de aktuella mängderna och nuvärdet av sådana reserver. Matras långsiktiga kommersiella framgång beror på dess förmåga att utvärdera, bygga ut, prospektera och kommersiellt producera olje- och naturgasreserver. Matra måste kontinuerligt hitta och bygga ut eller förvärva nya reserver för att ersätta de reserver som töms vid produktion. Framtida ökning av Matras reserver beror inte bara på bolagets förmåga att utvärdera, bygga ut och prospektera befintliga tillgångar utan också på förmågan att välja och förvärva lämpliga tillgångar.

Finansiella risker

Det finns risk för att Matra inte kan, eller endast till en betydligt högre kostnad, få tillgång till finansiering för att kunna uppfylla bolagets avtalsåtaganden. Om bolaget inte kan få tillgång till det kapital som behövs kan det ha en väsentlig negativ inverkan på bolagets verksamhet, finansiella ställning och resultat.

Olje- och gasprisrisker

Både olje- och gaspriserna kan vara volatila och fluktuera. En eventuell väsentlig nedgång i oljepriset kan leda till en minskning av Matras nettoproduktionsintäkter. Historiskt sett har oljepriser fluktuerat kraftigt av många skäl. Det är omöjligt att noggrant förutsäga framtida oljepriser och gasprisrörelser. Följaktligen kanske priserna på olja och gas inte ligger kvar på nuvarande nivå. Lönsamheten att

producera från några av Matras brunnar kan förändras till följd av lägre priser, vilket kan leda till en minskning av Matras reserver om vissa brunnar blir oekonomiska att utveckla.

Not 3 - Intäkter

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 mar 2016 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Olja	1 250	433	3 346
Naturgas	848	387	2 015
Övriga intäkter	302	-	321
Resultat, netto, från derivatkontrakt	264	168	-536
	2 664	988	5 146

Not 4 - Produktionskostnader

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 mar 2016 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Olje- och gasproduktionskostnader	1 344	730	3 778
Produktionsskatter	89	34	244
Förändring lager	23	-4	-35
	1 456	761	3 986

Not 5 – Finansiella kostnader

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 mar 2016 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Räntekostnader	1 076	898	4 131
Förändringen i nuvärdet av avsättning för återställande	23	21	85
Amortering av uppskjutna finansiella avgifter	135	135	526
Amortering av låneinstrument	49	50	200
Amortering av teckningsoptioner	138	138	550
	1 420	1 242	5 493

Not 6 – Övriga anläggningstillgångar

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Deposition till Rail Road Commission	250	250
	250	250

Not 7 - Kundfordringar och andra fordringar

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Kundfordringar	627	760
Fordringar på joint operations	131	185
Förskottsbetalningar	540	169
	1 298	1 113

Not 8 – Finansiella skulder

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Långfristiga:		
Banklån	25 000	25 000
Mezzaninelån	25 985	23 609
Åtaganden för teckningsoptioner	-963	-1 101
Kapitaliserade finansiella avgifter	-744	-669
Teckningsoptioner	-	1 559
Finansiell leasing	154	175
	49 432	48 574
Kortfristiga:		
Finansiell leasing	134	136
	134	136

Not 9 - Leverantörsskulder och andra skulder

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Leverantörsskulder	3 107	2 112
Upplupna kostnader och skulder till joint operations	269	194
	3 376	2 306

Not 10 - Upplupna skulder

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2016 - 31 dec 2016 12 månader
Upplupna arvoden	2 577	2 760
Obetalda räntor	106	106
Övriga upplupna skulder	65	6
	2 748	2 872

Not 11 – Finansiella instrument

För finansiella instrument värderade till verkligt värde i balansräkningen, har följande hierarkiska mått använts:

- Nivå 1: baserat på noterade priser på aktiva marknader
- Nivå 2: baserat på annan data än noterade priser som inom nivå 1, som antingen är direkt eller indirekt observerbara
- Nivå 3 Baserat på annan information som inte är kommer från observerbara marknadsdata.

Baserat på denna hierarki, kan verkligt värde på finansiella instrument beskrivas enligt följande:

31 mars 2017

<i>Belopp i TUSD</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Derivatinstrument - långfristiga	-	88	
Derivatinstrument - kortfristiga	-	199	371
	-	287	371
Skulder			
Derivatinstrument - långfristiga	-	-	
Derivatinstrument - kortfristiga	-	-	-
	-	-	-

31 december 2016

<i>Belopp i TUSD</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Derivatinstrument - långfristiga			
Derivatinstrument - kortfristiga		371	
	-	371	-
Skulder			
Derivatinstrument - långfristiga	-	89	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	-	-
	-	89	-

Ingen överföring mellan nivåerna skedde under rapportperioden.

Det verkliga värdet på finansiella tillgångar och finansiella skulder beräknas motsvara bokfört värde. Verkligt värde på derivatinstrument beräknas med hjälp av s.k. future curves för prissäkringskontrakt på råolja och naturgas. Motparterna för prissäkringen är banker som är delaktiga i lånefaciliteten.

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

*Från 26 Okt 2016 till
31 mar 2017*

<i>Belopp i TSEK</i>	
Administrationskostnader	-376
Rörelseresultat	-376
Resultat, netto	-376
Övrigt totalresultat	-
Summa totalresultat	-376

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

<i>Belopp i TSEK</i>	31 mars, 2017	31 december 2016
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Investeringar	242 117	-
Summa anläggningstillgångar	242 117	-
Omsättningstillgångar		
Kundfordringar och andra fordringar	5 285	-
Kassa och bank	34 086	-
Summa omsättningstillgångar	39 371	-
SUMMA TILLGÅNGAR	281 488	-
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital	279 506	-
Summa eget kapital	279 506	-
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder och andra skulder	1 058	-
Upplupna skulder	923	-
Summa kortfristiga skulder	1 981	-
Summa skulder	281 488	-
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	281 488	-

Nästa rapport, rapporten för andra kvartalet 2017 (januari – juni 2017), kommer att publiceras den 24 augusti 2017.

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Maxim Barskiy, VD Matra Petroleum AB
Tel: +46 (0)8 611 4995

Investor Relations
E-post: ir@matrapetroleum.com
Webb: www.matrapetroleum.com

Certified Adviser

Mangold Fondkommission AB är Bolagets Certified Adviser.
Telefon: +46 (0) 85 03 01 550
E-post: info@mangold.se

Matra Petroleum AB (publ) | Eriksbergsgatan 10 | Box 7292 | 115 22 Stockholm
Telefon: +46 (0)8-611 4995 | webb: www.matrapetroleum.com | Email: ir@matrapetroleum.com

Denna information är sådan information som Matra Petroleum AB (publ) är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning 596/2014. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersons försorg, för offentliggörande den 23 maj 2017 kl. 07:45 CET.