



## Andra kvartalet och halvårsrapport 2017

### Andra kvartalet 2017 (andra kvartalet 2016)

- Intäkterna uppgick till TUSD 2 436 (TUSD 696), upp 250%
- Kassaflödet från verksamheten ökade till TUSD 1 124 (TUSD -266)
- EBITDA uppgick till TUSD 83 (TUSD -1 521)
- Periodens resultat uppgick till TUSD -1 916 (TUSD -3 333)
- Resultat per aktie uppgick till USD -0,04 per aktie (USD -0,10 per aktie)
- Jämförelsestörande poster om TUSD 158 redovisas för notering på Nasdaq First North
- Produktion av olja och gas, brutto, uppgick till 674 fat oljeekvivalent per dag ("boepd"), upp 44%
- 7 olje- och gasproduktionsbrunnar och en brunn för avlägsnande av saltvatten borrades

### Första halvåret 2017 (Första halvåret 2016)

- Intäkterna uppgick till TUSD 5 100 (TUSD 1 684), upp 203%
- Kassaflödet från verksamheten ökade till TUSD 1 749 (TUSD -1 347)
- EBITDA uppgick till TUSD 502 (TUSD -2 086)
- Periodens resultat uppgick till TUSD -3 220 (TUSD -5 622)
- Resultat per aktie uppgick till USD -0,08 per aktie (USD -0,17 per aktie)
- Matra Petroleum ABs (publ) aktier noterades på NASDAQ First North i Stockholm den 20 april 2017
- Nyemissioner tillförde TUSD 5 701 (före emissionskostnader)
- Produktion av olja och gas, brutto, uppgick till 664 fat oljeekvivalent per dag, upp 37%
- 10 olje- och gasproduktionsbrunnar och en brunn för avlägsnande av saltvatten borrades

	<b>Andra kvartalet 2017</b>	Andra Kvartalet 2016	<b>Första halvåret 2017</b>	Första halvåret 2016	Helåret 2016
<b><u>Operativa resultat</u></b>					
Såld råoljeproduktion, fat	<b>27 102</b>	19 506	<b>52 772</b>	33 680	81 417
Såld produktion av gas och flytande gas, tusen kubikfot (mcf)	<b>125 625</b>	80 481	<b>255 772</b>	202 511	452 135
Försäljningspris olja, USD/fat	<b>45,39</b>	38,64	<b>47,00</b>	35,24	41,10
Försäljningspris gas USD/mcf	<b>5,57</b>	3,79	<b>6,05</b>	3,46	4,46
<b><u>Finansiella resultat</u></b>					
Intäkter, TUSD	<b>2 436</b>	696	<b>5 100</b>	1 684	5 146
EBITDA, TUSD	<b>83</b>	-1,521	<b>502</b>	-2,086	-2,750
Rörelseresultat, TUSD	<b>-206</b>	-1 952	<b>-90</b>	-2 919	-3 730
Periodens resultat, TUSD	<b>-1 916</b>	-3 333	<b>-3 220</b>	-5 622	-9 038
Resultat per aktie (före och efter utspädning), USD	<b>-0,04</b>	-0,10	<b>-0,08</b>	-0,17	-0,27

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. Matras reserver uppgår till 22,9 miljoner fat oljeekvivalent. Matra Petroleum's aktier handlas på NASDAQ First North i Sverige under tickerkod MATRA. Mangold Fondkommission AB är Bolagets Certified Adviser ([www.mangold.se](http://www.mangold.se)).

Bäste aktieägare,

Under andra kvartalet 2017 fortsatte Matra att verkställa strategin att förbättra lönsamheten genom att ersätta äldre oekonomiska brunnar med nya mer produktiva brunnar. Hittills under 2017 har 11 nya brunnar borrats, varav 6 sattes i produktion under andra kvartalet och ytterligare 4 har färdigställts efter rapportperioden. Mer än 60 äldre brunnar har stängts ned hittills och Matra producerar nu olja och gas från cirka 235 brunnar.

Strategin resulterade i att produktionsvolymerna var 44 procent högre än i motsvarande kvartal förra året, samtidigt som produktionskostnaderna per fat oljeekvivalent var cirka 24 procent lägre. Sekventiellt ökade den totala produktionen under andra kvartalet jämfört med första kvartalet 2017, huvudsakligen som en följd av högre oljeproduktion. Gasproduktionen belastades av årligt underhållsarbete på gasbearbetningsanläggningen i Borger, Texas, som var stängd under två veckor i maj 2017.

Stärkt operationell utveckling och högre olje- och gaspriser innebar en flerfaldig ökning av intäkterna och ytterligare förstärkning av EBITDA jämfört med andra kvartalet 2016. Jämfört med första kvartalet 2017 påverkades EBITDA av lägre olje- och gaspriser under andra kvartalet samt kostnader i samband med noteringen vid NASDAQ First North. Trots detta var kassaflödet från verksamheten positivt och förbättrades jämfört både med andra kvartalet föregående år och första kvartalet i år.

Vi följer vår utvecklingsplan, sätter nya brunnar i produktion och har 10 nya brunnar i produktion under tredje kvartalet. Matra utvärderar också aktivt flera förvärvsmöjligheter i vårt område. Vårt team är fortsatt dedikerat till att ytterligare stärka Matras operationella och finansiella utveckling och position.

24 augusti 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.

	Andra kvartalet 2017			Andra kvartalet 2016		
	Olja, fat	Gas, tusen kubikfot (mcf)	Totalt, fat oljeekvivalent (boe)	Olja, fat	Gas, tusen kubikfot (mcf)	Totalt, fat oljeekvivalent (boe)
Producerade volymer, brutto	33 075	169 409	61 310	24 035	111 692	42 650
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto	363	1 862	674	264	1 227	469
Producerade volymer, netto	26 885	125 625	47 823	19 709	80 481	33 123
Genomsnittlig dagsproduktion, netto	295	1 380	526	217	884	364
Sålda volymer	27 102	125 625	48 040	19 506	80 481	32 920
Pris, netto, (USD/enhet)	45,39	5,57	40,17	38,64	3,79	32,43
Intäkter från försäljning av olja och gas (TUSD)	1 230	700	1 930	754	314	1 068

	Första halvåret 2017			Första halvåret 2016		
	Olja, fat	Gas, tusen kubikfot (mcf)	Totalt, fat oljeekvivalent (boe)	Olja, fat	Gas, tusen kubikfot (mcf)	Totalt, fat oljeekvivalent (boe)
Producerade volymer, brutto	62 972	343 143	120 163	41 731	279 277	88 277
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto	348	1 896	664	232	1 534	485
Producerade volymer, netto	51 419	255 772	94 048	33 560	202 511	67 312
Genomsnittlig dagsproduktion, netto	284	1 413	520	184	1 113	370
Sålda volymer	52 772	255 772	95 401	33 680	202 511	67 312
Pris, netto, (USD/enhet)	47,00	6,05	42,22	35,24	3,46	27,99
Intäkter från försäljning av olja och gas (TUSD)	2 480	1 548	4 028	1 187	701	1 888

Nettoproduktionen av olja och gas under det första halvåret 2017 uppgick till 94 048 fat oljeekvivalent ("boe"), motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 520 fat oljeekvivalent ("boepd"). 55 procent av kvartalets produktion var olja och 45 procent var gas. Nettoproduktionen ökade med 40 procent jämfört med första halvåret 2016. Produktionen ökade till följd av att nya brunnar borrhats och färdigställdes under 2017 samt av workovers (underhåll) på befintliga brunnar.

Gasproduktionen påverkades negativt av årligt underhållsarbete på gasbearbetningsanläggningen i Borger, Texas, till vilken Matra levererar sin producerade gas. Genomsnittlig gasproduktion i maj 2017 reducerades med cirka 230 fat oljeekvivalent per dag till följd av att anläggningen var stängd under två veckor. Produktionen normaliserades i juni 2017.

### Intäkter

Intäkterna under första halvåret 2017 uppgick till TUSD 5 100, en ökning om 203 procent jämfört med första halvåret 2016 (TUSD 1 684) (siffror inom parentes avser motsvarande period föregående år, om inte annat anges). Intäkterna inkluderar intäkter från försäljning av olja om TUSD 2 480, gas om TUSD 1 548, förändring i prissäkringsposition om TUSD 523 och övriga intäkter om TUSD 549. Intäkterna ökade främst till följd av högre produktion samt högre olje- och gaspriser.

Erhållna genomsnittliga försäljningspriser för olja och gas ökade under kvartalet med 51 procent och uppgick till USD 47,00 per fat för olja och USD 6,05 per mcf för gas (USD 35,24 per fat respektive USD 3,46 per mcf). Ökningen av genomsnittliga försäljningspriser var huvudsakligen ett resultat av förbättrat marknadsläge samt av en ökad andel högkvalitativ gas.

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 första halvåret till TUSD 2 783 (TUSD 1 936). Produktionskostnaderna ökade till följd av högre produktion och ökade aktiviteter på fälten.

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

Administrativa kostnader uppgick till TUSD 1 815 under första halvåret 2017, vilket var i linje med första halvåret 2016 då det uppgick till TUSD 1 833. Administrativa kostnader inkluderar jämförelsestörande kostnader för notering vid NASDAQ First North om TUSD 167, varav TUSD 158 redovisades under andra kvartalet 2017.

### **Rörelseresultat och EBITDA**

Det operativa resultatet för första halvåret 2017 uppgick till TUSD -90, jämfört med TUSD -2 919 första halvåret 2016. EBITDA under halvåret uppgick till TUSD 502 (-2 086).

Förbättringen av operativt resultat och EBITDA berodde på högre intäkter, till följd av högre produktionsvolym och högre priser.

### **Finansiella poster, netto**

Finansiella poster, netto, består av finansiella kostnader och förändring av verkligt värde för teckningsoptioner. Finansiella kostnader uppgick till TUSD 3 130 under första halvåret 2017 jämfört med TUSD 2 539 under första halvåret 2016. Skillnaden är en följd av ökade lån och högre ränta, samt valutakursförändringar. Ingen förändring av verkligt värde för teckningsoptioner redovisades, jämfört med TUSD -164 för första halvåret 2016, för teckningsoptioner som annullerades i februari 2017.

### **Skatt**

Ingen skattekostnad uppstod under första halvåret 2017 (noll).

### **Resultat**

Matra redovisar ett resultat efter skatt för första halvåret 2017 om TUSD -3 220, motsvarande ett resultat per aktie om USD -0,08 (TUSD -5 622 och USD -0,17 per aktie).

### **Investerings- och arbetsprogram**

Investeringarna under första halvåret 2017 uppgick till TUSD 4 225, jämfört med TUSD 2 320 under det första halvåret 2016.

Under första halvåret 2017 borrades 10 nya produktionsbrunnar och en brunn för avlägsnande av saltvatten, varav sex brunnar sattes i produktion. Fyra brunnar har färdigställts efter rapportperioden..

47 äldre, för närvarande ej lönsamma, brunnar med en sammanlagd produktion om 88 fat oljeekvivalent per dag stängdes ned under rapportperioden och ytterligare brunnar har stängts ned därefter. Per rapportdagen producerar Matra olja och gas från cirka 235 brunnar.

Ett nytt program för behandling och testning implementeras på de nya brunnarna på Dialområdet.

### **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.

Per 30 juni 2017 uppgick Matras likviditet till TUSD 3 482 (31 december 2016: TUSD 1 532). Kassaflödet från verksamheten uppgick under första halvåret till TUSD 1 749 (TUSD -1 347).

### **Moderbolaget**

Moderbolaget nettoresultat före skatt från bildandet 24 oktober 2016 till 30 juni 2017 uppgick till TUSD - 3 559 (TUSD 403). Moderbolaget blev koncernens moderbolag under första halvåret 2017.

Per 30 juni 2017 uppgick moderbolagets likviditet till TSEK 18 320 (motsvarande TUSD 2 169).

### **Aktiedata**

Bildandet av Matra Petroleum AB (publ) inkluderade ett antal aktieemissioner under första halvåret 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 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.

### **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 under första kvartalet 2017.

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. Teckningsoptioner emitterades den 21 april 2017. Varje teckningsoption berättigar innehavaren att teckna en (1) ny aktie 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.

## KONCERNENS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

<i>Belopp i TUSD</i>	Not	Andra kvartalet 2017	Andra kvartalet 2016	Första halvåret 2017	Första halvåret 2016	Helåret 2016
<b>Intäkter:</b>	<b>3</b>	2 436	696	5 100	1 684	5 146
<b>Kostnader:</b>						
Produktionskostnader	4	-1 327	-1 176	-2 783	-1 936	-3 986
Avskrivningar		-289	-430	-592	-834	-980
<b>Bruttoresultat</b>		<b>820</b>	<b>-910</b>	<b>1 725</b>	<b>-1 086</b>	<b>180</b>
Administrationskostnader		-1 026	-1 042	-1 815	-1 833	-3 910
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-206</b>	<b>-1 952</b>	<b>-90</b>	<b>-2 919</b>	<b>-3 730</b>
<b>Finansiella poster, netto</b>						
Finansiella kostnader	5	-1 710	-1 297	-3 130	-2 539	-5 493
Förändring av verkligt värde teckningsoptioner		-	-84	-	-164	185
		<b>-1 710</b>	<b>-1 381</b>	<b>-3 130</b>	<b>-2 703</b>	<b>-5 308</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-1 916</b>	<b>-3 333</b>	<b>-3 220</b>	<b>-5 622</b>	<b>-9 038</b>
<b>Periodens resultat</b>		<b>-1 916</b>	<b>-3 333</b>	<b>-3 220</b>	<b>-5 622</b>	<b>-9 038</b>
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-1 916	-3 333	-3 220	-5 622	-9 038
Minoritetens andel		-	-	-	-	-
		<b>-1 916</b>	<b>-3 333</b>	<b>-3 220</b>	<b>-5 622</b>	<b>-9 038</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>						
Valutakursdifferens		254	-	178	-	-
		<b>254</b>	<b>-</b>	<b>178</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Totalresultat för perioden</b>		<b>-1 662</b>	<b>-3 333</b>	<b>-3 042</b>	<b>-5 622</b>	<b>-9 038</b>
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-1 662	-3 333	-3 042	-5 622	-9 038
Minoritetens andel		-	-	-	-	-
		<b>-1 662</b>	<b>-3 333</b>	<b>-3 042</b>	<b>-5 622</b>	<b>-9 038</b>
Resultat per aktie (före och efter utspädning), USD		-0,04	-0,10	-0,08	-0,17	-0,27
Vägt genomsnittligt antal aktier före utspädning		39 675 217	32 970 733	37 620 043	32 970 733	32 970 733
Vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning		41 105 590	32 970 733	38 339 181	32 970 733	32 970 733

# KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TUSD		30 jun 2017	31 dec 2016
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar		80 601	76 882
Övriga materiella anläggningstillgångar		305	391
Derivatinstrument		92	-
Övriga anläggningstillgångar	6	250	250
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>81 248</b>	<b>77 523</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Inventarier		108	163
Kundfordringar och andra fordringar	7	927	1 113
Derivatinstrument		269	466
Kassa och bank		3 482	1 532
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>4 786</b>	<b>3 274</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>86 034</b>	<b>80 797</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital		25 575	23 980
Minoritetens andel		1 795	1 795
<b>Summa eget kapital</b>		<b>27 370</b>	<b>25 775</b>
<b>Skulder</b>			
<b>Långfristiga skulder</b>			
Finansiella skulder	8	50 729	47 015
Avsättning för återställande		975	930
Derivatinstrument		-	89
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>51 704</b>	<b>48 034</b>
Verkligt värde teckningsoptioner		-	1 559
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Finansiella skulder		134	136
Leverantörsskulder och andra skulder	9	3 790	2 306
Upplupna skulder		3 036	2 988
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>6 960</b>	<b>5 429</b>
<b>Summa skulder</b>		<b>58 464</b>	<b>55 022</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>86 034</b>	<b>80 797</b>

## KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TUSD	Andra kvartalet 2017	Andra kvartalet 2016	Första halvåret 2017	Första halvåret 2016	Helåret 2016
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten:</b>					
Periodens resultat	-1 916	-3 333	-3 220	-5 622	-9 038
Justeringar för:					
Avskrivningar	289	430	592	834	980
Finansiella kostnader	1 651	1 297	3 071	2 539	5 493
Orealiserad förluster på derivatkontrakt	-518	64	-523	381	536
Likvida medel erhållna från derivatkontrakt	539	800	539	880	1 535
Orealiserad förluster på teckningsoptioner	-	164	-	164	-185
Betalda räntor	-315	-315	-623	-627	-1 253
Förändringar i rörelsekapital	1 394	627	1 913	104	486
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>1 124</b>	<b>-266</b>	<b>1 749</b>	<b>-1 347</b>	<b>-1 446</b>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>					
Investeringar i olje- och gastillgångar	-2 600	-1 109	-4 225	-2 320	-4 461
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-	-	-	-2	-2
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-2 600</b>	<b>-1 109</b>	<b>-4 225</b>	<b>-2 322</b>	<b>-4 463</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten:</b>					
Likvida medel från aktieemissioner	277	-	5 701	-	-
Emissionskostnader	-481	-	-1 065	-	-
Finansiella kostnader reglerade med likvida medel	-210	-	-210	-	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>-414</b>	<b>-</b>	<b>4 426</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Förändring likvida medel	-1 890	-1 375	1 950	-3 669	-5 909
Likvida medel vid periodens början	5 372	5 147	1 532	7 441	7 441
Likvida medel vid periodens slut	3 482	3 772	3 482	3 772	1 532



## KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TUSD	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/övriga reserver	Minoritetens andel	Valuta- omräknings reserv	Balanserat resultat	Totalt
<b>Eget kapital per 1 jan 2016</b>		71 931	1 795	-	-38 913	34 813
Periodens resultat	-	-	-	-	-5 622	-5 622
<b>Periodens totalresultat</b>	-	-	-	-	-5 622	-5 622
Ny emission (kontant), netto	-	-	-	-	-	-
Apportemission, netto	-	-	-	-	-	-
<b>Eget kapital per 30 jun 2016</b>	-	71 931	1 795	-	-44 535	29 191
<b>Eget kapital per 1 jan 2016</b>	-	71 931	1 795	-	-38 913	34 813
Periodens resultat	-	-	-	-	-9 038	-9 038
<b>Periodens totalresultat</b>	-	-	-	-	-9 038	-9 038
Ny emission (kontant), netto	-	-	-	-	-	-
Apportemission, netto	-	-	-	-	-	-
<b>Eget kapital per 31 dec 2016</b>	-	71 931	1 795	-	-47 951	25 775
<b>Eget kapital per 1 jan 2017</b>	-	71 931	1 795	-	-47 951	25 775
Periodens resultat	-	-	-	-	-3 220	-3 220
Omräkningsdifferens	-	-	-	178	-	178
<b>Periodens totalresultat</b>	-	-	-	178	-3 220	-3 042
Förvärv av Matra Petroleum USA, Inc.	3 665	-3 665	-	-	-	-
Icke registrerad aktieemission	-	-	-	-	-	-
Ny emission (kontant)	757	4 945	-	-	-	5 702
Emissionskostnader	-	-1 065	-	-	-	-1 065
<b>Eget kapital per 30 jun 2017</b>	4 422	72 146	1 795	178	-51 171	27 370

## MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TSEK	Från 26 Okt 2016 till 30 jun 2017 9 månader	1 apr 2017 - 30 jun 2017 3 månader
Administrationskostnader	3 559	3 183
<b>Rörelseresultat</b>	<b>3 559</b>	<b>3 183</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>3 559</b>	<b>3 183</b>
Övrigt totalresultat	-	-
<b>Summa totalresultat</b>	<b>3 559</b>	<b>3 183</b>

## MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	30 jun 2017
<b>TILLGÅNGAR</b>	
<b>Anläggningstillgångar</b>	
Investeringar	256 135
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>256 135</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>	
Kundfordringar och andra fordringar	2 603
Kassa och bank	18 320
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>20 923</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>277 058</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	
Eget kapital	275 835
<b>Summa eget kapital</b>	<b>275 835</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>	
Leverantörsskulder och andra skulder	1 223
Upplupna skulder	-
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>1 223</b>
<b>Summa skulder</b>	<b>277 058</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>277 058</b>

## **Noter**

För andra kvartalen och halvåren som avslutades 30 juni 2017 och 30 juni 2016 samt helåret som avslutades 31 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 Ltds och Matra Ltds 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 andra kvartalet 2017 och första halvåret 2017 samt de jämförbara för Matra USA för första halvåret 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), och återspeglar Bolagets aktiviteter under de nio månader som avslutades 30 juni 2017.

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 öknings 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 fluktuerar. 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>	<b>Andra kvartalet 2017</b>	<b>Andra kvartalet 2016</b>	<b>Första halvåret 2017</b>	<b>Första halvåret 2016</b>	<b>Helåret 2016</b>
Olja	1 230	754	2 480	1 187	3 346
Naturgas	700	314	1 548	701	2 015
Övriga intäkter	246	177	549	177	321
Resultat, netto, från derivatkontrakt	260	-549	523	-381	-536
	<b>2 436</b>	<b>696</b>	<b>5 100</b>	<b>1 684</b>	<b>5 146</b>

### Not 4 - Produktionskostnader

<i>Belopp i TUSD</i>	<b>Andra kvartalet 2017</b>	<b>Andra kvartalet 2016</b>	<b>Första halvåret 2017</b>	<b>Första halvåret 2016</b>	<b>Helåret 2016</b>
Olje- och gasproduktionskostnader	1 198	1 096	2 541	1 827	3 778
Produktionsskatter	99	55	188	88	244
Förändring lager	31	25	54	21	-35
	<b>1 327</b>	<b>1 176</b>	<b>2 783</b>	<b>1 936</b>	<b>3 986</b>

### Not 5 - Finansiella kostnader

<i>Belopp i TUSD</i>	<b>Andra kvartalet 2017</b>	<b>Andra kvartalet 2016</b>	<b>Första halvåret 2017</b>	<b>Första halvåret 2016</b>	<b>Helåret 2016</b>
Räntekostnader	1 307	958	2 383	1 856	4 131
Valutakursförluster	59	-	59	-	-
Förändringen i nuvärdet av avsättning för återställande	23	21	45	42	85
Amortering av uppskjutna finansiella avgifter	133	130	268	265	526
Amortering av låneinstrument	50	50	99	100	200
Amortering av teckningsoptioner	138	138	276	276	551
	<b>1 710</b>	<b>1 297</b>	<b>3 130</b>	<b>2 539</b>	<b>5 493</b>

### Not 6 - Övriga anläggningstillgångar

<i>Belopp i TUSD</i>	<b>30 jun 2017</b>	<b>31 dec 2016</b>
Deposition till Rail Road Commission	250	250
	<b>250</b>	<b>250</b>

### Not 7 - Kundfordringar och andra fordringar

<i>Belopp i TUSD</i>	<b>30 jun 2017</b>	<b>31 dec 2016</b>
Kundfordringar	568	760
Fordringar på joint operations	57	185
Förskottsbetalningar	302	168
	<b>927</b>	<b>1 113</b>

## Not 8 - Finansiella skulder

<i>Belopp i TUSD</i>	<b>30 jun 2017</b>	<b>31 dec 2016</b>
<b>Långfristiga:</b>		
Banklån	25 000	25 000
Mezzaninelån	27 030	23 609
Åtaganden för teckningsoptioner	-825	-1 100
Kapitaliserade finansiella avgifter	-611	-669
Finansiell leasing	135	175
	<b>50 729</b>	<b>47 015</b>
<b>Kortfristiga:</b>		
Finansiell leasing	134	136
	<b>134</b>	<b>136</b>

## Not 9 - Leverantörsskulder och andra skulder

<i>Belopp i TUSD</i>	<b>30 jun 2017</b>	<b>31 dec 2016</b>
Leverantörsskulder	3 430	2 112
Upplupna kostnader och skulder till joint operations	360	194
	<b>3 790</b>	<b>2 306</b>

## Not 10 - 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:

<b>30 juni 2017</b>			
<i>Belopp i TUSD</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
<b>Tillgångar</b>			
Derivatinstrument - långfristiga	-	92	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	269	-
	-	361	-
<b>Skulder</b>			
Derivatinstrument - långfristiga/kortfristiga	-	-	-
	-	-	-
<b>31 december 2016</b>			
<i>Belopp i TUSD</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
<b>Tillgångar</b>			
Derivatinstrument - långfristiga	-	-	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	466	-
	-	466	-
<b>Skulder</b>			
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.

## FINANSIELL INFORMATION

Nästa rapport, rapporten för tredje kvartalet 2017 (januari – september 2017), kommer att publiceras den 23 november 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](mailto:ir@matrapetroleum.com)  
Webb: [www.matrapetroleum.com](http://www.matrapetroleum.com)

### **Certified Adviser**

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

Matra Petroleum AB (publ) | Eriksbergsgatan 10 | Box 7292 | 115 22 Stockholm  
Telefon: +46 (0)8-611 4995 | webb: [www.matrapetroleum.com](http://www.matrapetroleum.com) | Email: [ir@matrapetroleum.com](mailto: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 24 augusti 2017 kl. 07:45 CET.