



Årsredovisning

2001/2002



TAURUS PETROLEUM AB (publ)



Compiled by Thomas G. DEKORAL, Geological Survey, and supplemented by recent data.

Scale 1:100,000,000 (approximate)

ELEVATION		DEPTH	
0-1000	Light Blue	0-100	Light Blue
1000-2000	Yellow	100-200	Light Blue
2000-3000	Orange	200-300	Light Blue
3000-4000	Red	300-400	Light Blue
4000-5000	Dark Red	400-500	Light Blue
5000-6000	Dark Orange	500-600	Light Blue
6000-7000	Orange	600-700	Light Blue
7000-8000	Red	700-800	Light Blue
8000-9000	Dark Red	800-900	Light Blue
9000-10000	Dark Orange	900-1000	Light Blue
10000+	Dark Red	1000+	Light Blue

COASTAL FEATURES

- 1:5000 Scale
- 1:10000 Scale
- 1:20000 Scale
- 1:50000 Scale
- 1:100000 Scale
- 1:200000 Scale
- 1:500000 Scale
- 1:1000000 Scale
- 1:2000000 Scale
- 1:5000000 Scale
- 1:10000000 Scale
- 1:20000000 Scale
- 1:50000000 Scale
- 1:100000000 Scale

Innehållsförteckning

Bolagsstämma	1
Perioden i sammandrag	2
Taurus i siffror	2
VD har ordet	3
Taurus-aktien	4
Taurus licenser	6
Förvaltningsberättelse	8
Förslag till disposition av ansamlad förlust.....	8
Resultaträkningar.....	9
Balansräkningar.....	10
Kassaflödesanalyser	12
Bokslutskommentarer med noter	13
Revisionsberättelse.....	15
Styrelse, företagsledning och revisorer	15

Bolagsstämma

Välkommen till ordinarie bolagsstämma i Berns Salonger, Berzelii Park, Stockholm, torsdagen den 14 november 2002, klockan 16.00.

Det är angeläget att aktieägarnas rätta adress är noterad i aktieboken. Efter adressändring bör därför den nya adressen anmälas till VPC AB så snart som möjligt. Blankett härför finns på samtliga bankkontor.

Registrering och anmälan

För att ha rätt att delta på bolagsstämman skall aktieägare:

dels vara införd i den av VPC förda aktieboken senast måndagen den 4 november 2002,

dels anmäla sig hos styrelsen senast kl 16.00 torsdagen den 7 november 2002, klockan 16.00 under adress Taurus Petroleum AB (publ), Box 14 237, 104 40 Stockholm, eller per telefon 08-664 22 40.

Aktieägare, som låtit förvaltarregistrera sina aktier måste senast måndagen den 4 november 2002 tillfälligt omregistrera aktierna i eget namn för att ha rätt att delta i stämman.

Ekonomisk information och rapportering

Bolagsstämma	14 november 2002
Delårsrapport	12 december 2002
Delårsrapport	13 mars 2003
Delårsrapport.....	12 juni 2003
Bokslutskommuniké för perioden 02-09-01 – 03-08-31	18 september 2003

Perioden i sammandrag

- ▼ Avtal om deltagande i en brunn på land i Kuba som en del av en överenskommelse beträffande block V, VI och VII i havet söder om Kuba.
- ▼ Interimistiskt avtal om en ny licens över block V, VI och VII söder om Kuba, som innebär att fram till den 31 december 2002 har Taurus en option att förlänga avtalet ytterligare ett år. Om avtalet förlängs skall det borras en brunn under år 2003.
- ▼ Bearbetning och tolkning av 3D seismikundersökningen i Marocko-projektet.
- ▼ Avtal om en ny licens i Portugal.
- ▼ Koncernens resultat efter skatt uppgick till 1 254 TSEK (53 TSEK).

Händelser efter räkenskapsårets utgång

- ▼ Brunnen på Kuba påbörjad den 10 oktober 2002.

Taurus i siffror – 5-årsöversikt

	2001/2002	2000/2001	1999/2000	1998/1999	1997/1998
Nettoomsättning, MSEK	4,6	7,3	1,0	0,8	10,2
Resultat efter skatt, MSEK ¹⁾	1,3	0	-4,0	-12,4	3,9
Resultat efter skatt, SEK/aktie	0,15	0,01	-0,47	-1,46	0,46
Soliditet, %	94,5	94,2	92,8	95,7	97,3
Likvida medel, SEK/aktie	1,94	1,83	1,81	2,25	2,94
Eget kapital, SEK/aktie	1,88	1,73	1,73	2,20	3,67
Börskurs bokslutsdagen, SEK	1,53	2,70	3,63	4,00	5,10
Börskurs/Eget kapital, %	81	156	210	182	139
Antal anställda	1	1	1	1	1
Antal aktier	8 456 403	8 456 403	8 456 403	8 456 403	8 456 403

1) Prospekteringskostnader belastar resultatet det år de uppstår.

Vd har ordet



Clas Regeheim, VD Taurus Petroleum

Bearbetning och tolkning av den 3D seismikundersökning som utfördes i **Marocko**-projektet under senare delen av 2001 pågår fortfarande. Arbetet går nu ut på att studera och utveckla förekommande indikationer på borrhvärda strukturer till fullvärdiga borrhål.

I oktober 2003 löper den nuvarande perioden ut. Dessförinnan måste beslut fattas om förlängning. Nästa period omfattar 2 år och under den tiden skall det borraras en brunn.

Under de två inledande perioderna på 2,5 år respektive 2 år står Energy Africa för Taurus kostnader i projektet. Under den första perioden utgörs arbetsåtagandet av den tidigare nämnda seismikundersökningen samt bearbetning och tolkning av denna och i den följande perioden skall det borraras en brunn.

En borrhning kommer med all sannolikhet att kombineras med de borrhningar som planeras på angränsande licenser så att kostnaderna för mobiliseringen av en borrhrustning kan fördelas på flera licensinnehavare. En sådan samordning underlättas av att Energy Africa deltar i ytterligare en licens i havet utanför Marocko.

Både Energy Africa/Petronas och Taurus har möjlighet att dra sig ur efter den inledande perioden, men i dagsläget anser vi det vara högst osannolikt att så skulle ske. Vi räknar med att en brunn kommer att borraras i slutet av 2003 eller, mera troligt, i början av 2004.

I anslutning till att de övriga parterna i projektet drog sig ur licensen över **Block V, VI och VII** söder om **Kuba** träffade Taurus en överenskommelse med de kubanska myndigheterna om att ta över licensrättigheterna till dessa block. Överenskommelsen innebär att vi har tiden fram till den 31 december 2002

att besluta om vi vill förlänga avtalet ytterligare ett år. Väljer vi att förlänga avtalet skall det borraras en brunn under år 2003. Vidare har vi rätt att utöka licensavtalet med ytterligare två prospekteringsperioder, var och en om ett år och med ett åtagande att borra en brunn i varje period. Avsikten är att ta in en eller flera partners som är beredda att finansiera huvuddelen av den brunn som skall borraras om avtalet förlängs. Arbetet på att finna partners pågår.

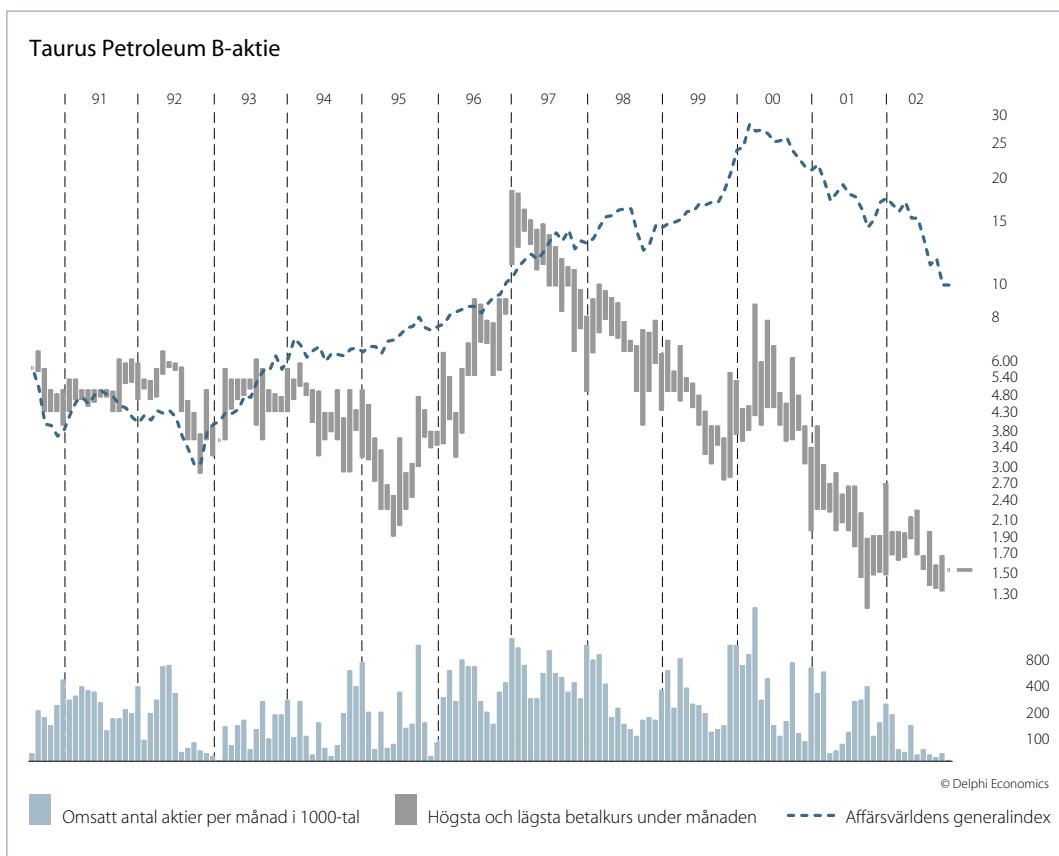
Uppgåelsen med de tidigare parterna i licensen över Block V, VI och VII innebar att vi utnyttjade de kubanska myndigheternas erbjudande att återlämna licensen utan att borra den brunn som återstod av det ursprungliga åtagandet. Enligt farmoutavtalet mellan Sherritt International och Taurus hade Sherritt åtagit sig att stå för 13,5% av Taurus kostnader för denna brunn. Vi avtalade därför med Sherritt om en kompensation för den uteblivna brunnen i form av dels en kontantbetalning på USD 360.000, dels en andel på 13,5%, utan något kostnadsansvar, i en kommande brunn på en av Sherritts licenser på **norra delen av Kuba**. Borrstart för denna brunn beräknas ske i oktober 2002.

Vi har förvärvat en ny licens i **Portugal** för i huvudsak samma område som vi tidigare hade prospekteringsrättigheter över. Ett mindre område på djupare vatten har lagts till. Arbetsåtagandet består av omtolkning av befintlig seismik. Avsikten är att på basis av den nya tolkningen söka en partner för det fortsatta arbetet.

A handwritten signature in black ink that reads "Clas Regeheim". The signature is fluid and cursive, written in a professional style.

Clas Regeheim

Fakta om Taurus-aktien



Ägarstruktur

Per 020628

	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Procent av aktiekapital	Procent av röster
Kjell Stenberg	339 016	990 798	15,7	32,5
Royal Skandia Life Assurance Ltd		250 000	2,9	1,9
Clareg AB ¹⁾	131 910		1,6	9,8
Lars Lundberg		115 000	1,4	0,9
Ingemar Paulsson		114 000	1,3	0,8
Johan Rapp		100 000	1,2	0,7
Robvic AB		90 000	1,1	0,7
Nils Fornek		85 000	1,0	0,6
Summa	470 926	1 744 798	26,2	47,9
Övriga	86 957	6 153 722	73,8	52,1
Totalt	557 883	7 898 520	100,0	100,0
Röst per aktie	10	1		

1) Ägare Clas Regeheim

Aktiekapitalets utveckling

År	Emissioner	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Aktiekapital SEK
1988	Bolagsbildning	500 000	–	5 000 000
1989	Split 10:1	5 000 000	–	5 000 000
1989	Nedsättning AK	3 000 000	–	3 000 000
1989	Omstämpling A-aktier	1 000 000	2 000 000	3 000 000
1990	Nyemission	1 000 000	7 000 000	8 000 000
1992	Nedsättning AK	349 195	2 650 805	3 000 000
1995	Nyemission	557 883	5 079 719	5 637 602
1997	Nyemission	557 883	7 898 520	8 456 403

Aktiefördelning

Per 020628

Storleksklasser	Antal ägare	Totalt antal aktier i % av alla
1–1 000	2 397	12,3
1 001–5 000	828	24,7
5 001–10 000	149	14,1
10 001–20 000	41	7,9
20 001–50 000	23	8,3
50 001–100 000	12	9,7
100 001–	5	23,0
Total	3 455	100,0

Utdelningspolitik

Taurus utdelningspolitik är beroende av prospekteringsverksamheten. Innan ett kommersiellt fynd av olja eller gas gjorts kommer ingen utdelning att ges på aktierna.

Taurus licenser

Kuba

Block V, VI och VII

Yta: 11 505 km²

Taurus Oil AB.....	90,00%
Oilexplo Establishment.....	10,00% ¹⁾

I samband med att de övriga parterna lämnade Block V, VI och VII söder om Kuba tog Taurus över licensrättigheterna till detta område. Vår samarbetspartner Oilexplo Establishment har 10% intresseandel. En överenskommelse träffades med de kubanska myndigheterna som innebär att vi senast den 31 december 2002 måste besluta om vi vill förlänga avtalet ytterligare ett år. Väljer vi att förlänga avtalet skall det borras en brunn under år 2003. Vidare innebär överenskommelsen att vi får möjlighet att utöka avtalet med ytterligare två prospekteringsperioder, vardera på ett år och med ett åtagande att borra en brunn i varje period. En förlängning av avtalet förutsätter att vi har en partner som är beredd att finansiera huvuddelen av den brunn som då skall borras.



De vita ytorna markerar Taurus licenser på Kuba och utanför Kubas kust.

Castillo #1

I samband med att Sherritt International drog sig ur licensen över Block V, VI och VII erhöll Taurus Oil en andel på 13,5%, utan något kostnadsansvar, i en kommande brunn på Block 9 på norra delen av Kuba. Brunnen kommer att påbörjas under oktober 2002.

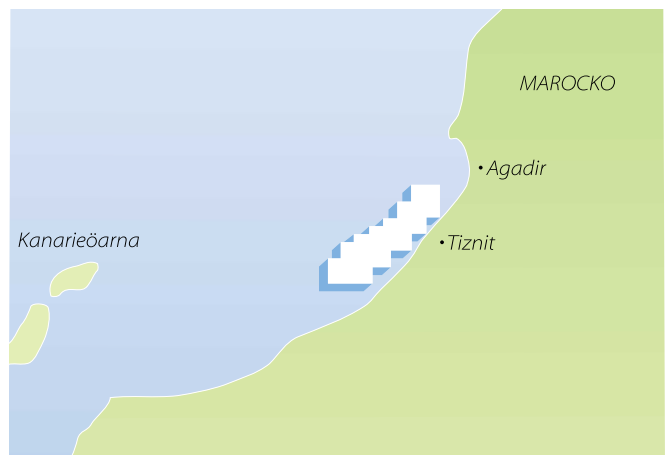
Marocko

Yta: 6 000 km²

ONAREP	25,000%
Energy Africa Morocco, Ltd.....	31,875%
Petronas Carigali Overseas SDN BHD	31,875%
Taurus Oil AB	10,125%
Norexplo Consultants Ltd	1,125% ¹⁾

Under den innevarande perioden av avtalet, som omfattar två och ett halvt år och löper ut i oktober 2003, har en så kallad 3D seismikundersökning utförts och insamlade data har bearbetats och tolkats. Tolkning och ytterligare bearbetning av insamlade data kommer att fortgå under resten av perioden. Arbetet syftar till att definiera borrhärda prospekt så att en borrhörning kan utföras under nästa period, som omfattar två år.

Energy Africa/Petronas svarar för kostnaderna under de två inledande perioderna. Både Taurus/Norexplo och Energy Africa/Petronas har rätt att dra sig ur efter den första perioden.



Den vita ytan markerar Taurus licens utanför Marockos kust.

Portugal

Yta: 1 020 km²

Taurus Petroleum AB (publ)75,00%

Norexpl Consultants25,00%¹⁾

En licens över i huvudsak samma område som vi tidigare hade prospekteringsrättigheter över beviljades i april i år. Arbetsåtagandet under den inledande perioden som är ett år består av omtolkning av befintlig seismik.



Den vita ytan markerar Taurus licens utanför Portugals kust.

1) Oilxplo Establishment och Norexpl Consultants Ltd är bolag som kontrolleras av vår geolog.

Förvaltningsberättelse

Projektportföljen innehåller prospekteringsrättigheter utanför Kuba, Marocko och Portugal samt i ett område på Kuba.

Nettoomsättningen uppgår till 4 618 (7 310) TSEK och rörelseresultatet har förbättrats till 541 (-532) TSEK.

Finansnettot uppgår till 713 (585) TSEK. Resultatet efter skatt uppgår till 1 254 (53) TSEK, vilket motsvarar 0,15 kr (0,01 kr) per aktie.

Förbättringen av resultatet beror i huvudsak på lägre prospekteringskostnader samt intäkten i Kuba-projektet.

Verksamheten

I Marocko har verksamheten huvudsakligen bestått av bearbetning och tolkning av den 3D-seismikundersökning som utfördes i slutet av 2001. Detta arbete kommer att pågå under resten av den innevarande perioden, som löper ut i oktober 2003.

Under den följande perioden, som är på två år, skall det borrar en brunn.

Energy Africa svarar för Taurus kostnader under de två inledande perioderna.

Både Taurus och Energy Africa/Petronas har rätt att dra sig ur avtalet med marockanska staten efter den första perioden.

På Kuba fick parternas oenighet om projektets framtid två effekter. Taurus erhöll 13,5 procents andel i en brunn som Sherritt skall borra på land i Kuba utan något kostnadsansvar och fick dessutom 360 000 USD. Detta som en kompensation för den uteblivna brunnen på licensen över block V, VI och VII söder om Kuba, där Sherritt hade ett åtagande att stå för en del av Taurus kostnader. Vidare träffade Taurus ett avtal med de kubanska myndigheterna om att ta över rättigheterna till Block V, VI och VII på villkor att senast den 31 december 2002 lämna besked om licensen skall förlängas. Väljer vi att

förlänga licensen skall det borrar en brunn under år 2003. I överenskommelsen ingår också en rätt att förlänga licensen med ytterligare två prospekteringsperioder, vardera med ett åtagande att borra en brunn.

I Portugal har ett nytt licensavtal träffats. Åtagandet under det första året, som löper ut i april 2003, är omtolkning av befintliga seismiska data.

Styrelse och personal

Bolaget har under perioden haft en anställd.

För uppgift om medelantalet anställda samt kostnader för löner och ersättningar till styrelse och VD hänvisas till not 1.

Styrelsearbetet

Under perioden har styrelsen sammanträtt vid sex tillfällen. I övrigt framgår styrelsens arbete av förvaltningsberättelsen.

Förslag till disposition av ansamlad förlust

Styrelsen och verkställande direktören föreslår, att ansamlad förlust, 2 893 150 SEK avräknas mot reservfonden.

Koncernens fria reserver uppgår till 1 306 844 SEK. Inga överföringar till bundna reserver föreslås.

Övrigt

Ovanstående uppgifter är i huvudsak samma för koncernen som för moderbolaget.

Beträffande bolagets resultat och ställning hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar.

Resultaträkningar

Koncernen (Belopp i SEK)

	Not	010901-020831	000901-010831
Nettoomsättning	2	4 617 527	7 309 848
Prospekteringskostnader		-1 419 856	-4 998 895
Bruttoresultat		3 197 671	2 310 953
Administrationskostnader	1,3,4	-2 656 293	-2 842 767
Rörelseresultat		541 378	-531 814
<i>Resultat från finansiella poster</i>			
Ränteintäkter		719 044	587 424
Räntekostnader		-6 460	-2 718
Resultat före skatt		1 253 962	52 892
Skatt	11	-	-
Årets resultat		1 253 962	52 892

Moderbolaget (Belopp i SEK)

	Not	010901-020831	000901-010831
Nettoomsättning	2	5 117 527	9 809 848
Prospekteringskostnader		-1 419 856	-4 998 895
Bruttoresultat		3 697 671	4 810 953
Administrationskostnader	1,3,4	-2 656 293	-2 842 767
Rörelseresultat		1 041 378	1 968 186
<i>Resultat från finansiella poster</i>			
Ränteintäkter		719 044	587 420
Räntekostnader		-6 460	-2 718
Resultat före skatt		1 753 962	2 552 888
Skatt	11	-	-
Årets resultat		1 753 962	2 552 888

Balansräkningar

Koncernen (Belopp i SEK)

	Not	020831	010831
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Inventarier	4	6 623	15 967
Summa anläggningstillgångar		6 623	15 967
Omsättningstillgångar			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Övriga fordringar		77 118	56 778
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	5	394 765	68 827
		471 883	125 605
Kortfristiga placeringar	8	16 083 753	14 341 438
Kassa och bank		285 973	1 093 314
Summa omsättningstillgångar		16 841 609	15 560 357
SUMMA TILLGÅNGAR		16 848 232	15 576 324
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
<i>Eget kapital</i>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		8 456 403	8 456 403
Bundna reserver	9	6 158 763	6 158 753
		14 615 166	14 615 156
<i>Fritt eget kapital</i>			
Fria reserver		52 882	–
Årets resultat		1 253 962	52 892
		1 306 844	52 892
Summa eget kapital		15 922 010	14 668 048
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Leverantörsskulder		56 459	26 883
Övriga skulder		332 845	356 854
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		536 918	524 539
		926 222	908 276
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		16 848 232	15 576 324
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser	10		

Moderbolaget (Belopp i SEK)

	Not	020831	010831
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Inventarier	4	6 623	15 967
		6 623	15 967
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	6	169 129	169 129
Fordringar hos koncernföretag	7	1 700 000	7 900 000
		1 869 129	8 069 129
Summa anläggningstillgångar		1 875 752	8 085 096
Omsättningstillgångar			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Övriga fordringar		77 118	56 778
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	5	394 765	68 827
		471 883	125 605
<i>Kortfristiga placeringar</i>	8	16 083 753	14 341 438
<i>Kassa och bank</i>		285 973	1 093 314
Summa omsättningstillgångar		16 841 609	15 560 357
SUMMA TILLGÅNGAR		18 717 361	23 645 453
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
<i>Eget kapital</i>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		8 456 403	8 456 403
Reservfond		12 158 694	12 158 694
		20 615 097	20 615 097
<i>Fritt eget kapital / Ansamlad förlust</i>			
Fria reserver		-4 647 112	-1 000 000
Årets resultat		1 753 962	2 552 888
		-2 893 150	1 552 888
Summa eget kapital		17 721 947	22 167 985
<i>Långfristiga skulder</i>			
Skulder till koncernföretag		69 192	69 192
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Leverantörsskulder		56 459	26 883
Övriga skulder		332 845	356 854
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		536 918	1 024 539
		926 222	1 408 276
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		18 717 361	23 645 453
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser	10		

Kassaflödesanalys

Koncernen (Belopp i SEK)

	Not	010901–020831	000901–010831
<i>Den löpande verksamheten</i>			
Resultat efter finansiella poster		1 253 962	52 892
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet			
– Avskrivningar	4	25 628	27 630
– Kursdifferenser		1 586	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		1 281 176	80 522
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		–328 332	66 165
Kassaflöde från den löpande verksamheten		952 844	146 687
<i>Investeringsverksamheten</i>			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	4	–16 284	–15 146
Kassaflöde från investeringsverksamheten		–16 284	–15 146
Periodens kassaflöde		936 560	131 541
Likvida medel vid periodens början		15 434 752	15 303 211
Kursdifferens i likvida medel		–1 586	–
Likvida medel vid periodens slut		16 369 726	15 434 752

Moderbolaget (Belopp i SEK)

	Not	010901–020831	000901–010831
<i>Den löpande verksamheten</i>			
Resultat efter finansiella poster		1 753 962	2 552 888
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet			
– Avskrivningar	4	25 628	27 630
– Kursdifferenser		1 586	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		1 781 176	2 580 518
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		–828 332	566 106
Kassaflöde från den löpande verksamheten		952 844	3 146 624
<i>Investerings- och finansieringsverksamheten</i>			
Lämnat aktieägartillskott	7	–6 200 000	–1 000 000
Förändring av koncernmellanhavanden		6 200 000	–1 943 561
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	4	–16 284	–15 146
Kassaflöde från investeringsverksamheten		–16 284	–2 958 707
Periodens kassaflöde		936 560	187 917
Likvida medel vid periodens början		15 434 752	15 246 835
Kursdifferens i likvida medel		–1 586	–
Likvida medel vid periodens slut		16 369 726	15 434 752

Upplysningar till kassaflödesanalyser koncern och moderbolag (Belopp i SEK)	010901–020831	000901–010831
Räntor (löpande verksamheten)		
Erhållna räntor	378 867	564 557
Likvida medel		
Kortfristiga placeringar	16 083 753	14 341 438
Bankmedel	285 973	1 093 314
Disponibel likviditet	16 369 726	15 434 752
Koncernmellanhavanden		
Förändringar av fordringar	6 200 000	-2 000 000
Förändringar av skulder	-	56 439
	6 200 000	-1 943 561

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Allmänna redovisningsprinciper

Bolaget följer bestämmelserna i Årsredovisningslagen (1995:1554) samt Redovisningsrådets rekommendationer.

Från och med 2001/2002 tillämpas Redovisningsrådets rekommendation nr 9 för redovisning av inkomstskatter. Ändringen har inte haft någon effekt på koncernens eget kapital.

Värderingsprinciper

Tillgångar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inte annat anges nedan. Fordringar har efter individuell värdering upptagits till belopp varmed de beräknas inflyta. Fordringar och skulder i utländsk valuta har omräknats till bokslutsdagens kurs i enlighet med Redovisningsrådets rekommendationer. Kursdifferenser på kortfristiga fordringar och skulder ingår i rörelseresultatet, medan kursdifferenser på finansiella fordringar och skulder redovisas bland finansiella poster.

Prospekteringskostnader belastar resultatet det år de uppstår.

Planenliga avskrivningar på inventarier bestäms med hänsyn till tillgångarnas anskaffningsvärden och beräknade ekonomiska livslängd. Inventarier skrivs av med 20 procent per år.

Redovisningsrådets rekommendation om inkomstskatter tillämpas. Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Temporära skillnader beräknas ej i skillnader hänförliga till andelar i dotterföretag som inte förväntas bli beskattade inom överskådlig framtid. Bolagets underskottsavdrag har inte åsatts något värde då det är osäkert i vilken grad de kan utnyttjas i framtiden.

Koncernredovisningsprinciper

Koncernredovisningen omfattar Taurus Petroleum AB (publ) och de bolag där Taurus Petroleum AB (publ) vid årets utgång direkt eller indirekt äger rätt att rösta för mer än 50 procent av röstetalet. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation.

Koncernuppgifter

Taurus Petroleum AB (publ), org nr 556322-6157, med säte i Stockholm.

Noter till resultat- och balansräkning (Belopp i SEK)

Not 1 Anställda och personalkostnader

Medelantalet anställda

Moderbolaget har under året och föregående år haft en man anställd. Inga anställda finns i dotterföretagen.

Löner, ersättning och sociala kostnader

Koncernen och moderbolaget	010901–020831	000901–010831
Löner och ersättningar		
till styrelse och VD	1 005 679	1 099 325
Sociala kostnader	659 298	676 209
(varav pensionskostnader)	(351 527)	(362 774)

Samtliga ersättningar i moderbolaget avser styrelse och VD. Pensionskostnader till VD uppgår till 351 527 SEK (362 774) för moderbolaget och koncernen. Bolaget har inga övriga anställda. Ersättning till styrelsens ordförande har utgått med 100 000 SEK (100 000) och till VD med 805 679 SEK (899 325).

I ovanstående uppgifter avseende kostnader för VD ingår en av bolaget tecknad pensionsförsäkring till skattemässigt maximalt avdragsgill premie inom ramen för allmän pensionsplan att kunna träda i kraft vid 55 års ålder. Vid uppsägning från bolagets sida äger VD rätt till lön under uppsägningstiden motsvarande sex månadslöner samt utöver detta ett avgångsvederlag motsvarande en årslön.

Not 2 Nettoomsättning per geografisk marknad

Koncernen	010901–020831	000901–010831
Marocko	40 837	6 945 114
Turkiet	-	1 134
Nordkorea	-	57 135
Portugal	107 725	173 300
Spanien	76 217	70 772
Kuba	4 392 748	62 393
Totalt	4 617 527	7 309 848

Not 2 forts

Moderbolaget	010901-020831	000901-010831
Marocko	540 837	9 445 114
Turkiet	–	1 134
Nordkorea	–	57 135
Portugal	107 725	173 300
Spanien	76 217	70 772
Kuba	4 392 748	62 393
Totalt	5 117 527	9 809 848

Not 3 Arvoden till KPMG

Koncernen och moderbolaget	010901-020831	000901-010831
Revision	45 000	51 000
Konsultationer	75 700	90 390
Totalt	120 700	141 390

Not 4 Inventarier

Koncernen och moderbolaget	010901-020831	000901-010831
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	126 797	134 363
Anskaffningar	16 284	15 146
Avyttringar	–	–22 712
Totalt	143 081	126 797
Akkumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	–110 830	–105 912
Avyttringar	–	22 712
Årets avskrivning	–25 628	–27 630
Totalt	–136 458	–110 830
Planenligt restvärde vid årets slut	6 623	15 967

Not 5 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	010901-020831	000901-010831
Förutbetalda kostnader	54 588	45 960
Upplupna intäkter	340 177	22 867
Totalt	394 765	68 827

Moderbolaget	010901-020831	000901-010831
Förutbetalda kostnader	54 588	45 960
Upplupna intäkter	340 177	22 867
Totalt	394 765	68 827

Not 6 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget	010901-020831	000901-010831
Vid årets början	169 129	169 129
Bokfört värde	169 129	169 129

Specifikation av innehav av andelar i koncernföretag

Taurus Petroleum Development AB, org 556389-2776, med säte i Stockholm. Ägd andel 100%, antal aktier: 557 883 st serie A och 7 898 520 st serie B, bokfört värde 169 129 SEK.

Taurus Oil AB, org nr 556533-4975, med säte i Stockholm. Ägd andel 100%, antal aktier: 100 st.

Not 7 Fordringar hos koncernföretag

Moderbolaget	010901-020831	000901-010831
Vid årets början	7 900 000	5 900 000
Lämnat aktieägartillskott	–6 200 000	–1 000 000
Tillkommande fordringar	–	3 000 000
Vid årets slut	1 700 000	7 900 000

Not 8 Kortfristiga placeringar

Koncernen och moderbolaget	Bokfört värde	Marknadsvärde
SEB Likviditetsfond	1 083 753	1 143 565
Specialinlånning	15 000 000	15 000 000
Vid årets slut	16 083 753	16 143 565

Not 9 Eget kapital

Koncernen	Aktiekapital	Bundna reserver	Fria reserver
Vid årets början	8 456 403	6 158 753	52 892
Vinstdisposition		10	–10
Årets resultat			1 253 962
Vid årets slut	8 456 403	6 158 763	1 306 844

Moderbolaget	Aktiekapital	Reservfond	Fria reserver Ansamlad förlust
Vid årets början	8 456 403	12 158 694	1 552 888
Vinstdisposition		–	–
Lämnat aktieägartillskott			–6 200 000
Årets resultat			1 753 962
Vid årets slut	8 456 403	12 158 694	–2 893 150

Av aktierna är 557 883 aktier av serie A och 7 898 520 aktier av serie B. Det nominella värdet per aktie är 1 SEK.

Not 10 Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

I samband med att avtal träffas om prospekteringsrättigheter förekommer det att bolaget tvingas lämna säkerhet för fullgörandet av sina förpliktelser enligt avtalet, vanligen i form av en bankgaranti. Per 31 augusti 2002 har inga sådan säkerheter lämnats.

Not 11 Skatter

Ingen skatt beräknas utgå på årets resultat. Bolagets fastställda underskottsavdrag uppgår till ca 42 MSEK efter tax 2002. Bolagets underskottsavdrag har inte åsatts något värde då det är osäkert i vilken grad de kan utnyttjas i framtiden.

Stockholm den 20 september 2002

Kjell Stenberg
Ordförande

Henric Ankarcrona

Håkan Gartell

Clas Regeheim
Verkställande direktör

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Taurus Petroleum AB (publ)
Org nr 556322-6157

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Taurus Petroleum AB (publ) för räkenskapsåret 1 september 2001 till 31 augusti 2002. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att i rimlig grad försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga fel. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållan-

den i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Jag anser att min revision ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger därmed en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige.

Jag tillstyrker att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, behandlar ansamlad förlust i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm den 27 september 2002

Carl Lindgren
Auktoriserad revisor

Styrelse, företagsledning och revisorer



Kjell Stenberg

Född 1946, styrelseordförande, invald 1993. VD Kjell Stenberg AB. Övriga styrelseuppdrag: bl a Clean Injection AB, AB Wilhelm Kindvall och AB Pallium (publ). Aktieinnehav i Taurus: 339 016 A-aktier, 990 798 B-aktier.



Håkan Gartell

Född 1946, invald 1990. VD AB Pallium (publ). Övriga styrelseuppdrag: bl a Aktiesparinvest AB, Björnekulla Fruktindustrier AB, ESMA AB, AB Havsfrun (publ), Neomarkka Abp och Norvestia Abp. Aktieinnehav i Taurus: 21 000 A-aktier.



Henric Ankarcrona

Född 1945, invald 1997. VD Hinc Asset Management AB. Övriga styrelseuppdrag: bl a Salénia AB, Skyways Holding AB och Riddarhusdirektionen. Aktieinnehav i Taurus: 5 000 A-aktier, 50 000 B-aktier via bolag.

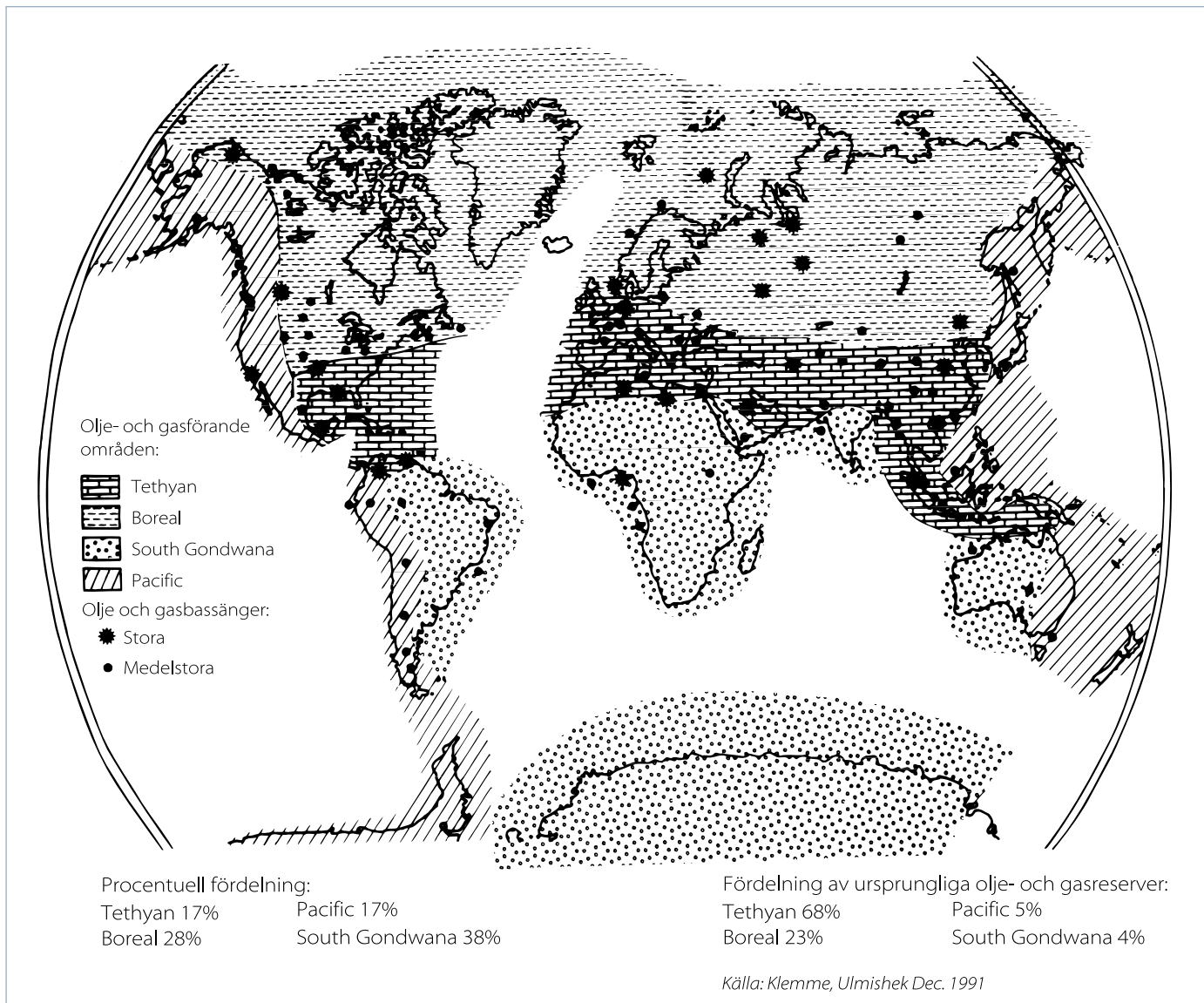


Clas Regeheim

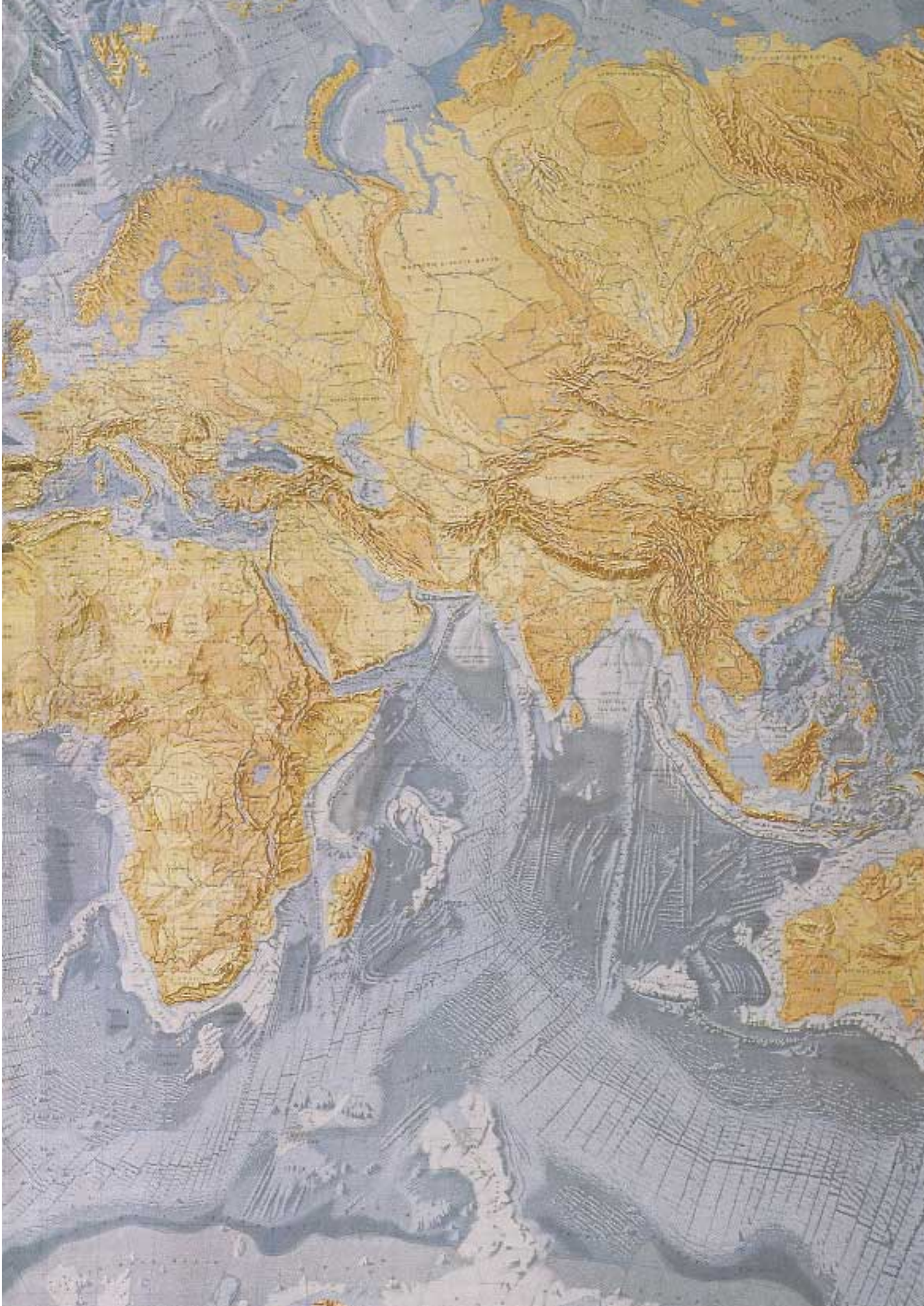
Född 1944, verkställande direktör, invald 1989. Aktieinnehav i Taurus via bolag: 131 910 A-aktier.

Företagsledning: Clas Regeheim, verkställande direktör sedan 1988

Revisorer: Ordinarie: Carl Lindgren, KPMG Bohlins
Suppleant: Lena Forsell, KPMG Bohlins



Taurus licenser ligger alla i Tethyan-området som innehåller 68% av världens befintliga olje- och gasreserver.





TAURUS PETROLEUM AB (publ)

Styrmansgatan 2, Stockholm
Box 14237, S-104 40 Stockholm
Telefon +46-8-664 22 40
Telefax +46-8-664 22 05
E-post: info@tauruspetroleum.com
www.tauruspetroleum.com