

**ÅRSREDOVISNING**  
och  
**KONCERNREDOVISNING**  
för

**Svenska Capital Oil AB (publ)**

Org.nr. 556526-3968

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avlämna årsredovisning  
och koncernredovisning för räkenskapsåret 2007-01-01 -- 2007-12-31

<b>Innehåll</b>	<b>Sida</b>
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning koncernen	6
- balansräkning koncernen	7
- kassaflödesanalys koncernen	9
- koncernens förändring eget kapital	10
- resultaträkning moderbolaget	11
- balansräkning moderbolaget	12
- kassaflödesanalys moderbolaget	14
- moderbolagets förändring eget kapital	15
- aktiekapitalets utveckling	16
- tilläggsupplysningar	17
- underskrifter	34

2H  
WE  
✓  
✓  
✓

**FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE**

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK.

**Koncernstruktur**

Svenska Capital Oil AB är ett svenskt bolag med exploateringsverksamhet av georesurser i Ukraina. Koncernen består utöver det svenska moderbolaget av ett helägt dotterbolag i Ukraina, LLC Capital Oil Ukraine samt ett helägt dotterbolag i UK, Capital Oil (UK) Ltd (ska avvecklas under 2008) och ett helägt dotterbolag i Litauen, UAB Cap Oil (under avveckling).

**Verksamheten**

Företagets verksamhet är att exploatera georesurser med särskild inriktning på hydrokarboner.

Verksamheten i det litauiska dotterbolaget har upphört och bolaget är under avveckling varför andel i dotterbolaget och prospekteringslicensen skrivits ned. Licensen i Nordsjön har löpt ut och ska inte förnyas. Capital Oil (UK) Ltd kommer att avvecklas under 2008. I Ukraina träffades i slutet av 2006 ett "Joint Activity Agreement" (JAA) mellan Svenska Capital Oil AB, LLC Capital Oil Ukraine och det ukrainska statliga olje- och gasutvinningsföretaget Bogorodchanyanaftogas (BNG) i syfte att prospektera oljefält i Kubash-Lukva och i Maydan. Det har avtalats mellan parterna att Svenska Capital Oil AB skall stå för finansieringen till 99%, LLC Capital Oil Ukraine skall vara operatör av verksamheten i JAA och stå för 1 % av finansieringen och BNG tillhandahåller sina prospekteringsrättigheter, utan inskränkningar, till JAA. En framtida vinst fördelas till Svenska Capital Oil AB med 86%, till LLC Capital Oil Ukraine med 1% och de resterande 13 % till BNG.

**Flerårsjämförelse, koncernen**

	2007	2006	2005	2004
Nettoomsättning	236 667	0	105 959	88 886
Res. efter finansiella poster	-1 406 724	-15 436 674	-2 131 295	-65 126
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	131 741 944	10 907 760	3 489 101	2 869 843
Soliditet (%)	96,6%	19,7%	46,1%	95,4%
Kassalikviditet (%)	1454,1%	87,2%	76,7%	532,4%

**Flerårsjämförelse, moderbolaget**

	2007	2006	2005	2004
Nettoomsättning	5 206 740	784 997	49 647	0
Res. efter finansiella poster	-1 677 459	-15 015 631	-2 139 643	-45 295
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	131 367 658	11 101 270	3 444 514	2 800 000
Soliditet (%)	97,1%	23,2%	47,0%	98,5%
Kassalikviditet (%)	1817,1%	98,7%	73,7%	1435,6%

Lit UK  
FRONTA  
RE

### **Investeringar och väsentliga händelser under räkenskapsåret**

Styrelsen beslutade den 30 december med stöd av bemyndigande att genomföra riktade nyemissioner till Yield AB och Sadkora Energy AB på tillsammans SEK 2.044.301 för 1.607.180 aktier vilka registrerats under mars månad 2007. Vid extra bolagsstämma samt vid styrelsemöte i februari / mars månad 2007 beslutades om riktade nyemissioner till ett fåtal investerare på sammanlagt SEK 36.012.900 för 23.385.000 aktier vilka registrerats den 2 april 2007.

Leif Larsson efterträdde Guy C de Caprona som bolagets VD från och med den 1 mars 2007.

Organisationen byggdes successivt upp under året. Den 31 december hade moderbolaget Svenska Capital Oil 4 anställda och det ukrainska dotterbolaget LLC Capital Oil Ukraine 22 anställda.

Den 16 maj 2007 vann Capital Oil den rättstvist som tidigare föranlett nedskrivningen av investeringen i Ukraina. Tidigare nedskrivningar har därmed återförts till ett värde av SEK 7 268 445. Domen innebär att det statliga bolaget BNG inte längre leds av en kreditkommission och att Capital Oil, i enlighet med Joint Activity-avtalet, tar över den operativa verksamheten i BNG för att genomföra utvinning av olja på de två licensblocken som innehas av BNG, Kubash-Lukva och Maydan utanför Ivano-Frankivsk i västra Ukraina.

Nyemission av 42 000 000 aktier om totalt SEK 100.800.000 beslutades av styrelsen i maj och genomfördes under juni. Bolaget listades på First North, Stockholm den 12 juni 2007.

Bolaget har investerat i två egna oljeborrigar plus tillhörande maskinutrustning för leverans till Ukraina under 2008. Total investering i borrhåll under 2007 uppgick till SEK 18 076 357.

Under året har sex gamla, läckande oljebrunnar rensats och tätats samt satts i produktion som ett led i licensarbetet. Infrastrukturarbete pågår löpande.

En seismisk undersökning har genomförts under sommarhalvåret. Bearbetningen och tolkningen av materialet har pågått under hösten/vintern. Resultaten kommer sedan att samköras med resultaten från de första prospekteringsbrunnarna.

Enligt den fastställda borrhållsstrategin påbörjades den första prospekteringsbrunnen den 25 oktober 2007. Detta är den första i en serie av 3-5 planerade prospekteringsbrunnar ned till ett maximalt djup om cirka 1 000 meter. Ytterligare 10-15 nya grunda borrhåll med maximalt djup på cirka 400 meter planeras under året.

Den 26 november 2007 undertecknades avtal för en andra inhyrd, ukrainsk rigg för borrhåll av den andra prospekteringsbrunnen.

Under året såldes 25 procent av Bolagets prospekteringslicens i Nordsjön till det norska bolaget Rocksource AS till ett värde av GBP 17.500 vilket upptagits som intäkt om 236 667 i koncernen. Rocksource utförde under året en elektromagnetisk undersökning av licensområdet. Efter analyserat resultat fattades ett gemensamt beslut av parterna att inte förlänga licensen som därmed löpte ut den 27 december 2007. Det engelska bolaget, Capital Oil Ltd, kommer att avvecklas under 2008 och några större avvecklingskostnader kommer inte att uppstå. Capital Oil kommer därefter att fokusera på Ukraina och närliggande områden. ✖



## Ägarförhållanden

Aktieägare	Aktier	Innehav i %
Sadkora Resources	28 742 117	20,42%
GIAB-gruppen	11 869 000	8,43%
Yield AB (publ)	9 176 564	6,52%
Guy C de Caprona	6 389 482	4,54%
Piers Gormly	4 960 239	3,52%
Varenne East AB	4 800 000	3,41%
Patric Perenius	4 290 847	3,05%
Humle Kapitalförvaltning	4 013 000	2,85%
Tore Hallberg m bolag	3 471 787	2,47%
Lennart Hall	3 366 667	2,39%
BT Baltrade	3 034 000	2,16%
Övriga	56 668 718	40,25%
<b>Totalt</b>	<b>140 782 421</b>	<b>100,00%</b>

### Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Oljeförande lager har påträffas i bolagets första nyborrade prospekteringsbrunn. De första indikationerna tyder på multipla oljelager från 150 till 350 meters djup. Resultatet av borrhningen styrker därmed bolagets geologiska mätningar och antaganden.

Den 18 januari 2008 avslutades borrhningen av den första prospekteringsbrunnen vid ett djup av 620 meter. Tolkningen av borrhkärnor och loggar pågår och produktionstest av brunnen kommer att genomföras med start i mars 2008.

För att ytterligare säkerställa förekomsten av olja har en elektromagnetisk undersökning av båda licensblocken genomförts och tolkningen av undersökningen pågår.

Den 30 januari 2008 påbörjades borrarbetet med den andra prospekteringsbrunnen och den planeras att borraras ned till cirka 1050 meter. Med tanke på de mycket goda resultaten i första brunnen kommer tester av underliggande lager att göras då mätningarna ger goda indikationer att det finns ytterligare oljeförande lager.

### Bolagets förväntade framtida utveckling

Det sker idag en begränsad produktion från de gamla, reparerade brunnarna. Prospekteringsbrunnarna kommer att sättas i produktion i takt med att arbetet fortgår och resultaten kommer att ligga till grund för erhållandet av produktionslicenser.

Resultaten av den seismiska undersökningen tillsammans med resultaten från de första prospekteringsbrunnarna ligger som underlag för förlängning av prospekteringslicenserna. Förhandlingar om utökning av nuvarande licenser pågår också.

Bolaget har för avsikt att förvärva ytterligare licenser i Ukraina under året och utesluter inte heller möjligheten att köpa upp mindre producerande bolag i landet. ✈

LH  
MKS  
2008



### **Miljöpåverkan**

Genom JAA har bolaget åtagit sig att finansiera arbetet med upprensning och reparation av befintliga borrhål som idag skapar miljöpåverkan. Bolaget har även åtagit sig att tillse att oljefältens miljöpåverkan inte försämras jämfört med en miljöbesiktning som skett under 2006.

### **Finansiella risker**

Capital Oil arbetar med prospektering av hydrocarboner med fokus på etablering av oljeproduktion i Ukraina. I denna verksamhet arbetar bolaget med en komplex bild av branschspecifika risker såsom prisutveckling på olja och prospekteringskostnader, tillståndsfrågor avseende undersökning, bearbetning och miljö, osäkerhet i utfallet av verksamheten och efterfrågeförändringar avseende oljeprodukter.

Utöver dessa risker måste även mer generella riskfaktorer som konjunkturutveckling och valutakursförändringar beaktas.

I Ukraina som är en stat i förändring måste de politiska och ekonomiska riskerna särskilt beaktas. En utförligare beskrivning av risker återfinns i särskilt avsnitt under Tilläggsupplysningar.

### **Resultatdisposition**

Förslag till behandling av bolagets förlust

Till årsstämman förfogande står

Balanserad förlust	-17 297 069
Överkursfond	132 106 918
Årets förlust	-1 677 459
	<hr/>
	113 132 390

Styrelsen föreslår att:

i ny räkning överföres	113 132 390
	<hr/>
	113 132 390

Beträffande koncernens och moderbolagets resultat och ställning hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande tilläggsupplysningar och bokslutskommentarer. \*

2H W  
S/LHT  
←

## RESULTATRÄKNING KONCERNEN

		2007-01-01	2006-01-01
	Not	2007-12-31	2006-12-31
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>			
Nettoomsättning	1, 2	236 667	0
		236 667	0
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	3	-8 598 354	-4 885 571
Personalkostnader	4	-1 161 067	-1 071 247
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-150 837	-5 135
Nedskrivning av finansiella tillgångar	6	0	-1 487 105
Nedskrivning av immateriella tillgångar	6	-678 926	-8 061 281
Återföring nedskrivning immateriella tillgångar	6	5 781 340	0
Återföring nedskrivning finansiella tillgångar	6	1 487 105	0
		-3 320 739	-15 510 339
<b>Rörelseresultat</b>		-3 084 072	-15 510 339
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	1 722 037	82 356
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-44 689	-8 691
		1 677 348	73 665
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		-1 406 724	-15 436 674
Skatt på årets resultat	10	0	0
<b>Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare</b>		-1 406 724	-15 436 674

24 W  
 2/17  
 SK

**BALANSRÄKNING KONCERNEN**

		2007-12-31	2006-12-31
	Not		
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Immateriella tillgångar</b>			
Prospekteringslicenser för olja och gas	11	40 673 246	678 925
		<u>40 673 246</u>	<u>678 925</u>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Pågående anläggningar	13	18 262 066	0
Inventarier, verktyg och installationer	12	2 892 786	22 524
		<u>21 154 852</u>	<u>22 524</u>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andra långfristiga fordringar	15	4 057 243	2 570 138
		<u>4 057 243</u>	<u>2 570 138</u>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>65 885 341</b>	<b>3 271 587</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar	16	180 039	0
Övriga fordringar	17	4 385 854	842 416
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	483 435	35 019
		<u>5 049 328</u>	<u>877 435</u>
<b>Likvida medel</b>	16	<b>60 807 275</b>	<b>6 758 738</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>65 856 603</b>	<b>7 636 173</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>131 741 944</b>	<b>10 907 760</b> *



**BALANSRÄKNING KONCERNEN**

	Not	2007-12-31	2006-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital (140 782 420 aktier)		14 078 242	6 907 724
Övrigt tillskjutet kapital		0	12 983 572
Andra reserver		132 289 372	7 341
Balanserat resultat		-19 154 600	-17 747 876
<b>Summa eget kapital</b>		<b>127 213 014</b>	<b>2 150 761</b>
Leverantörsskulder		2 345 593	3 616 073
Aktuella skatteskulder		199 724	8 006
Övriga kortfristiga skulder		397 292	4 630 207
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19	1 586 321	502 713
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>4 528 930</b>	<b>8 756 999</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>131 741 944</b>	<b>10 907 760</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>			
Ställda säkerheter	21	5 294 330	50 000
Ansvarsförbindelser	22	5 071 679	50 000

**KASSAFLÖDESANALYS KONCERNEN**

		<b>2007-01-01</b>	<b>2006-01-01</b>
	<b>Not</b>	<b>2007-12-31</b>	<b>2006-12-31</b>
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat	1, 2	-3 084 072	-15 510 339
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	-15 467 507	9 553 521
Erhållen ränta		1 532 098	6 466
Erlagd ränta		0	-8 691
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>			
		-17 019 481	-5 959 043
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		-192 603	69 920
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-3 837 650	-783 737
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		-1 242 908	3 071 466
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-3 621 970	-11 278
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
		-25 914 612	-3 612 672
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av koncessioner, patent, licenser m.m.	11	-25 091 018	-1 566 337
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	12	-21 589 933	-27 659
Förvärv av koncernföretag	14	0	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
		-46 680 951	-1 593 996
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Årets nyemission		138 857 201	11 508 815
Emissionskostnader		-12 199 602	-535 800
Upptagna långfristiga lån		0	0
Amortering långfristiga lån		0	-164 545
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
		126 657 599	10 808 470
<b>Förändring av likvida medel</b>			
Likvida medel vid årets början		54 062 036	5 601 802
Kursdifferens i likvida medel		6 758 738	1 151 614
		-13 499	5 322
<b>Likvida medel vid årets slut</b>			
		<b>60 807 275</b>	<b>6 758 738</b>

LH

## KONCERNENS FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2004-01-01</b>	100 000	0	0	-114 781	-14 781
Aktieägartillskott		18 281			18 281
Pågående nyemission		2 800 000			2 800 000
Omräkningsdifferens			228		228
Årets resultat				-65 126	-65 126
<b>Utgående eget kapital 2004-12-31</b>	100 000	2 818 281	228	-179 907	2 738 602
<b>Ingående eget kapital 2005-01-01</b>	100 000	2 818 281	228	-179 907	2 738 602
Nyemission	2 454 546	-2 454 546			0
Pågående nyemission		1 000 000			1 000 000
Omräkningsdifferens			1 791		1 791
Årets resultat				-2 131 295	-2 131 295
<b>Utgående eget kapital 2005-12-31</b>	2 554 546	1 363 735	2 019	-2 311 202	1 609 098
<b>Ingående eget kapital 2006-01-01</b>	2 554 546	1 363 735	2 019	-2 311 202	1 609 098
Kvittningsemission	2 756 213	2 243 787			5 000 000
Nyemission	1 596 965	4 220 250			5 817 215
Emissionskostnader		-535 800			-535 800
Pågående nyemission		5 691 600			5 691 600
Omräkningsdifferens			5 322		5 322
Årets resultat				-15 436 674	-15 436 674
<b>Utgående eget kapital 2006-12-31</b>	6 907 724	12 983 572	7 341	-17 747 876	2 150 761
<b>Ingående eget kapital 2007-01-01</b>	6 907 724	12 983 572	7 341	-17 747 876	2 150 761
Nyemission	7 170 518	131 686 683			138 857 201
Pågående emission					0
Emissionskostnader		-12 199 602			-12 199 602
Omräkningsdifferens			-188 622		-188 622
Årets resultat				-1 426 714	-1 426 714
<b>Utgående eget kapital 2007-12-31</b>	14 078 242	132 470 653	-181 281	-19 174 590	127 193 024



**RESULTATRÄKNING MODERBOLAGET**

		<b>2007-01-01</b>	<b>2006-01-01</b>
	<b>Not</b>	<b>2007-12-31</b>	<b>2006-12-31</b>
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>			
Nettoomsättning	1, 2	5 206 740	784 997
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	3	-8 550 777	-5 350 712
Personalkostnader	4	-6 367 807	-1 029 821
Nedskrivning av immateriella tillgångar	6	7 268 445	-5 781 340
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-150 837	-5 135
Nedskrivning av finansiella tillgångar	6	-784 997	-1 487 105
		<u>-8 585 973</u>	<u>-13 654 113</u>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-3 379 233</b>	<b>-12 869 116</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Resultat från andelar i koncernföretag	7	0	-2 220 180
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	1 719 526	82 356
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-17 752	-8 691
		<u>1 701 774</u>	<u>-2 146 515</u>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>-1 677 459</b>	<b>-15 015 631</b>
Skatt på årets resultat	10	0	0
<b>Årets resultat</b>		<b>-1 677 459</b>	<b>-15 015 631</b>

**BALANSRÄKNING MODERBOLAGET**

		2007-12-31	2006-12-31
	Not		
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Immateriella tillgångar</b>			
Prospekteringslicenser för olja och gas	11	0	0
		0	0
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Pågående nyanläggningar	13	18 076 357	0
Inventarier, verktyg och installationer	12	598 213	20 992
		18 674 570	20 992
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andelar i koncernföretag	14	3 316 522	91 733
Långfristiga fordringar koncernföretag		5 187 875	0
Övriga andelar		30 872 357	0
Andra långfristiga fordringar	15	4 057 243	2 570 138
		43 433 997	2 661 871
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		62 108 567	2 682 863
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar	16	0	0
Övriga fordringar	17	2 886 278	855 699
Kortfristiga fordringar koncernföretag		193 951	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	5 590 203	820 016
		8 670 432	1 675 715
<b>Likvida medel</b>	16	60 588 659	6 742 692
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		69 259 091	8 418 407
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		131 367 658	11 101 270

**BALANSRÄKNING MODERBOLAGET**

	2007-12-31	2006-12-31
Not		
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Eget kapital</b>		
<b>Bundet eget kapital</b>		
Aktiekapital (140 782 420 aktier á kvotvärde SEK 0,1)	14 078 242	6 907 724
Pågående nyemission	0	5 691 600
Reservfond	345 454	345 454
	<hr/>	<hr/>
	14 423 696	12 944 778
<b>Fritt eget kapital</b>		
Balanserad vinst eller förlust	-17 297 069	-2 281 438
Överkursfond	132 106 918	6 928 237
Årets resultat	-1 677 459	-15 015 631
	<hr/>	<hr/>
	113 132 390	-10 368 832
<b>Summa eget kapital</b>	<b>127 556 086</b>	<b>2 575 946</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	2 018 598	3 422 624
Aktuella skatteskulder	185 792	8 006
Övriga kortfristiga skulder	182 536	4 628 906
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19 1 424 646	465 788
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>3 811 572</b>	<b>8 525 324</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>131 367 658</b>	<b>11 101 270</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>		
Ställda säkerheter	21 5 294 330	50 000
Ansvarsförbindelser	22 5 071 679	50 000



**KASSAFLÖDESANALYS  
MODERBOLAGET**

		2007-01-01	2006-01-01
	Not	2007-12-31	2006-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat	1, 2	-3 379 233	-12 869 116
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	-10 848 357	7 273 580
Erhållen ränta		1 525 575	6 466
Erlagd ränta		-17 752	-8 691
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		-12 719 767	-5 597 761
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital</b>			
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		0	49 460
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-2 379 022	-1 582 017
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		-1 404 026	2 928 463
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-4 000 720	-46 444
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		-20 503 535	-4 248 299
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av finansiella tillgångar	11	-25 091 018	-781 340
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	12,13	-18 804 415	-26 127
Ökning långfristiga fordringar		-5 187 875	0
Förvärv av koncernföretag	14	-3 224 789	-91 733
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		-52 308 097	-899 200
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Årets nyemission		138 857 201	11 508 815
Emissionskostnader		-12 199 602	-535 800
Amortering långfristiga lån		0	-164 000
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		126 657 599	10 809 015
<b>Förändring av likvida medel</b>		53 845 967	5 661 516
Likvida medel vid årets början		6 742 692	1 081 176
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>60 588 659</b>	<b>6 742 692</b>

**MODERBOLAGETS  
FÖRÄNDRING EGET  
KAPITAL**

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Pågående ny- emission	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2003-01-01</b>	<b>100 000</b>				<b>-110 456</b>	<b>-10 456</b>
Årets resultat					-4 325	-4 325
<b>Utgående eget kapital 2003-12-31</b>	<b>100 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-114 781</b>	<b>-14 781</b>
<b>Ingående eget kapital 2004-01-01</b>	<b>100 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-114 781</b>	<b>-14 781</b>
Aktieägartillskott					18 281	18 281
Pågående nyemission		0	2 800 000			2 800 000
Omräkningsdifferens		0				
Årets resultat					-45 295	-45 295
<b>Utgående eget kapital 2004-12-31</b>	<b>100 000</b>	<b>0</b>	<b>2 800 000</b>	<b>0</b>	<b>-141 795</b>	<b>2 758 205</b>
<b>Ingående eget kapital 2005-01-01</b>	<b>100 000</b>	<b>0</b>	<b>2 800 000</b>	<b>0</b>	<b>-141 795</b>	<b>2 758 205</b>
Nyemission	2 454 546	345 454	-2 800 000			0
Pågående nyemission			1 000 000			1 000 000
Omräkningsdifferens		0				0
Årets resultat					-2 139 643	-2 139 643
<b>Utgående eget kapital 2005-12-31</b>	<b>2 554 546</b>	<b>345 454</b>	<b>1 000 000</b>	<b>0</b>	<b>-2 281 438</b>	<b>1 618 562</b>
<b>Ingående eget kapital 2006-01-01</b>	<b>2 554 546</b>	<b>345 454</b>	<b>1 000 000</b>	<b>0</b>	<b>-2 281 438</b>	<b>1 618 562</b>
Kvittningsemission	2 756 213			2 243 787		5 000 000
Nyemission	1 596 965		-1 000 000	5 220 250		5 817 215
Emissionskostnader				-535 800		-535 800
Pågående nyemission			5 691 600			5 691 600
Omräkningsdifferens						0
Årets resultat					-15 015 631	-15 015 631
<b>Utgående eget kapital 2006-12-31</b>	<b>6 907 724</b>	<b>345 454</b>	<b>5 691 600</b>	<b>6 928 237</b>	<b>-17 297 069</b>	<b>2 575 946</b>
<b>Ingående eget kapital 2007-01-01</b>	<b>6 907 724</b>	<b>345 454</b>	<b>5 691 600</b>	<b>6 928 237</b>	<b>-17 297 069</b>	<b>2 575 946</b>
Nyemission	7 170 518		-5 691 600	137 378 283		138 857 201
Pågående nyemission						0
Emissionskostnader				-12 199 602		-12 199 602
Årets resultat					-1 677 459	-1 677 459
<b>Utgående eget kapital 2007-12-31</b>	<b>14 078 242</b>	<b>345 454</b>	<b>0</b>	<b>132 106 918</b>	<b>-18 974 528</b>	<b>127 556 086</b>

Se Aktiekapitalets utveckling nästa sida. ✎

## AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

Händelse	År	Ökning av antalet aktier	Utestående antal aktier	Kvot- värde	Tecknings- kurs/aktie	Ökning av aktiekapitalet	Totalt utgående aktiekapital
Bolagets bildande	1995	1 000	1000	100	100,000	100 000,00	100 000,00
Konvertering	2003	999 000	1 000 000	0,1	0,100	0,00	100 000,00
Nyemission	2005	20 000 000	21 000 000	0,1	0,100	2 000 000,00	2 100 000,00
Nyemission	2005	4 545 456	25 545 456	0,1	0,176	454 545,60	2 554 545,60
Nyemission	2006	13 068 000	38 613 456	0,1	0,250	1 306 800,00	3 861 345,60
Nyemission	2006	988 563	39 602 019	0,1	1,224	98 856,30	3 960 201,90
Nyemission	2006	213 000	39 815 019	0,1	1,220	21 300,00	3 981 501,90
Nyemission	2006	1 700 089	41 515 108	0,1	1,224	170 008,90	4 151 510,80
Kvittningsemission	2006	27 562 133	69 077 241	0,1	0,181	2 756 213,30	6 907 724,10
Nyemission	2007	4 650 000	73 727 241	0,1	1,224	465 000,00	7 372 724,10
Nyemission	2007	1 670 180	75 397 421	0,1	1,224	167 018,00	7 539 742,10
Nyemission	2007	13 200 000	88 597 421	0,1	1,540	1 320 000,00	8 859 742,10
Nyemission	2007	10 185 000	98 782 421	0,1	1,540	1 018 500,00	9 878 242,10
Nyemission	2007	42 000 000	140 782 421	0,1	2,400	4 200 000,00	14 078 242,10



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Göteborg. Adressen till huvudkontoret är Kungsportsavenyn 34, 411 36 Göteborg.

Moderföretaget är noterat på First North.

Styrelsen och verkställande direktören har den 21 februari godkänt denna koncernredovisning för offentliggörande.

#### *Värderingsprinciper m.m.*

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

#### *Grund för rapporternas upprättande*

Koncernredovisningen för Svenska Capital Oil AB-koncernen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RR30 Kompletterande redovisningsregler för koncerner och International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU. Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen kommenteras i not i förekommande fall.

#### *Standarder, ändringar och tolkningar som trätt i kraft 2007*

IFRS 7, Finansiella instrument: Upplysningar, och de kompletterande ändringar av IAS 1, Utformning av finansiella rapporter - Upplysningar om kapital, inför nya upplysningar avseende finansiella instrument. IFRS 7 har ingen inverkan på klassificering och värdering av Koncernens finansiella instrument.

IFRIC 10, "Delårsrapportering och värdenedgångar", tillåter inte att de nedskrivningar som redovisats under en delårsperiod för goodwill, placeringar i egetkapitalinstrument och placeringar i finansiella tillgångar som redovisas till anskaffningsvärde återförs per en efterföljande balansdag. Denna tolkning har ingen inverkan på koncernens finansiella rapporter.

#### *Standarder, ändringar och tolkningar som trätt i kraft 2007 men som inte är relevanta för Koncernen*

Följande standarder, ändringar och tolkningar av publicerade standarder är obligatoriska för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2007 eller senare men är inte relevanta för Koncernen:

IFRS 4, Försäkringsavtal

IFRIC 7, Tillämpning av inflationsjusteringsmetoden enligt IAS 29, Redovisning i höginflationsländer

IFRIC 8, Tillämpningsområde för IFRS2

IFRIC 9, Omvärdering av inbäddade derivat

#### *Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft och som inte har tillämpats i förtid av Koncernen*

Följande standarder, ändringar och tolkningar av publicerade standarder är obligatoriska för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2008 eller senare, men har inte tillämpats i förtid av Koncernen:

IAS 1 (Ändring), Utformning av finansiella rapporter (gäller från den 1 januari 2009). Denna ändring av standarden är fortfarande föremål för EUs godkännandeprocess. Ändringarna innebär framförallt förändringar i uppställningsformerna och benämningarna av de finansiella rapporterna. Således kommer koncernens framtida utformning av de finansiella rapporterna att påverkas vid införandet av denna standard. ✕

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR


IAS 23 (Ändring), Lånekostnader (gäller från den 1 januari 2009). Denna ändring av standarden är fortfarande föremål för EUs godkännandeprocess. Ändringen kräver att ett företag aktiverar lånekostnader som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som det tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för användning eller försäljning, som en del av anskaffningsvärdet för tillgången. Alternativet att omedelbart kostnadsföra dessa lånekostnader kommer att tas bort. Koncernen kommer att tillämpa IAS 23 (Ändring) från den 1 januari 2009 men den är för närvarande inte relevant för koncernen eftersom det inte finns några lånekostnader att aktivera.

IAS 27 (Ändring), Koncernredovisning och separata finansiella rapporter (gäller från den 1 juli 2009). Denna ändring av standarden är fortfarande föremål för EUs godkännandeprocess. Ändringen innebär bl a att resultat hänförligt till minoritetsaktieägare alltid ska redovisas även om det innebär att minoritetsandelen är negativ, att transaktioner med minoritetsaktieägare alltid ska redovisas i eget kapital, samt att i de fall ett moderföretag mister det bestämmande inflytandet ska den eventuella kvarvarande andelen omvärderas till verkligt värde. Ändringen av standarden kommer inte att påverka Koncernen.

IFRS 2 Aktierelaterade ersättningar (Ändring), - Vesting conditions and cancellations (gäller från den 1 januari 2009). Denna ändring av standarden är fortfarande föremål för EUs godkännandeprocess. Ändringen påverkar definitionen av intjänandevillkor samt inför ett nytt begrepp, "non-vesting conditions" (villkor som inte är definierade som intjänandevillkor). Standarden anger att "non-vesting conditions" ska beaktas vid uppskattningen av det verkliga värdet på egetkapitalinstrumentet. Varor eller tjänster som erhålls av en motpart som uppfyller alla andra intjäningsvillkor, ska redovisas oavsett om "non-vesting conditions" uppfyllts eller inte. Denna ändring har ingen inverkan på Koncernens finansiella rapporter.

IFRS 3 (Ändring), Rörelseförvärv (gäller från den 1 juli 2009). Denna ändring av standarden är fortfarande föremål för EUs godkännandeprocess. Ändringen gäller framåtriktat för förvärv efter tidpunkten för ikraftträdandet. Tillämpningen kommer att innebära en förändring av hur framtida förvärv redovisas, bl a vad avser redovisning av transaktionskostnader, eventuella villkorade köpeskillingar och successiva förvärv. Koncernen kommer att tillämpa standarden från och med räkenskapsåret som påbörja 1 jan 2010. Ändringen av standarden kommer inte att innebära någon effekt på tidigare gjorda förvärv men kommer att påverka redovisningen av framtida transaktioner.

IFRS 8, Rörelsesegment (gäller från den 1 januari 2009). IFRS 8 ersätter IAS 14 och anpassar segmentsrapporteringen till kraven i USA-standard SFAS 131, Disclosures about segments of an enterprise and related information. Den nya standarden kräver att segmentinformationen presenteras utifrån ledningens perspektiv, vilket innebär att den presenteras på det sätt som används i den interna rapporteringen. Koncernen kommer att tillämpa IFRS 8 från den 1 januari 2009.

IFRIC 14, IAS 19 - The limit on a defined benefit asset, minimum funding requirements and their interaction" (gäller från 1 januari 2008). Denna tolkning av standarden är fortfarande föremål för EUs godkännandeprocess. IFRIC 14 klargör att när varor eller tjänster säljs tillsammans med någon form av incitament för kundlojalitet (exempelvis lojalitetspoäng eller gratis produkter) handlar det om ett avtal med flera delar (multiple elements arrangements). Den ersättning som erhålls från kunden fördelas mellan de olika delarna i avtalet utifrån respektive dels verkliga värde. IFRIC 14 är inte relevant för Koncernen eftersom inget koncernföretag har något lojalitetsprogram. 



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### **Koncernredovisning**

Dotterföretag är alla de företag (inklusive företag för särskilt ändamål) där Koncernen har rätten att utforma finansiella och operativa strategier på ett sätt som vanligen följer med ett aktieinnehav uppgående till mer än hälften av rösträtterna. Förekomsten och effekten av potentiella rösträtter som för närvarande är möjliga att utnyttja eller konvertera, beaktas vid bedömningen av huruvida Koncernen utövar bestämmande inflytande över ett annat företag. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till Koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av Koncernens förvärv av dotterföretag. Anskaffningskostnaden för ett förvärv utgörs av verkligt värde på tillgångar som lämnats som ersättning, emitterade egetkapitalinstrument och uppkomna eller övertagna skulder per överlåtelsedagen, plus kostnader som är direkt hänförliga till förvärvet. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventalförpliktelser i ett företagsförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen oavsett omfattning på eventuellt minoritetsintresse. Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på Koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets nettotillgångar, redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt realiserade vinster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Även realiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av Koncernens principer.

### **Segmentrapportering**

En rörelsegren är en grupp tillgångar och verksamheter som tillhandahåller produkter eller tjänster som är utsatta för risker och möjligheter som skiljer sig från vad som gäller för andra rörelsegrenar. Geografiska områden tillhandahåller produkter eller tjänster inom en ekonomisk miljö som är utsatt för risker och möjligheter som skiljer sig från vad som gäller för andra ekonomiska miljöer. Koncernen är avseende den marknad den arbetar på, Ukraina, i ett uppbyggnadsskede och någon fakturering har ännu ej skett varför någon särskild segmentsrapportering ej upprättas.

### **Omräkning utländsk valuta**

#### *(a) Funktionell valuta och rapportvaluta*

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i Koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är moderföretagets funktionella valuta och rapportvaluta.

#### *(b) Transaktioner och balansposter*

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i resultaträkningen. Undantag är då transaktionerna utgör säkringar som uppfyller villkoren för säkringsredovisning av kassaflöden eller av nettoinvesteringar, då vinster/förluster redovisas i eget kapital. Omräkningsdifferenser för icke-monetära poster, såsom aktier som värderas till verkligt värde via resultaträkningen, redovisas som en del av verkligt värde-vinst/-förlust. Omräkningsdifferenser för icke-monetära poster, såsom aktier som klassificeras som finansiella tillgångar som kan säljas, förs till fond för verkligt värde i eget kapital. ✖

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### (c) Koncernföretag

Med koncernföretag avses bolag som ingår i den koncern som ägs av Svenska Capital Oil AB. Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag (av vilka inget har en höginflationsvaluta) som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande: tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagskurs, intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs (såvida inte denna genomsnittliga kurs inte är en rimlig approximation av den av den ackumulerade effekten av de kurser som gäller på transaktionsdagen, i vilket fall intäkter och kostnader omräknas per transaktionsdagen), och alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas som en separat del av eget kapital.

Vid konsolideringen förs valutakursdifferenser, som uppstår till följd av omräkning av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter och av upplåning och andra valutainstrument som identifieras som säkringar av sådana investeringar, till eget kapital. Vid avyttring av en utlandsverksamhet redovisas sådana kursdifferenser i resultaträkningen som en del av realisationsvinsten/-förlusten.

Goodwill och justeringar av verkligt värde som uppkommer vid förvärv av en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar och skulder hos denna verksamhet och omräknas till balansdagens kurs.

### Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar är redovisade till anskaffningskostnad med avdrag för planmässiga avskrivningar baserade på en bedömning av tillgångarnas nyttjandeperiod. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma Koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer. Tillgångarnas restvärde och nyttjandeperiod prövas varje balansdag och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgående ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde.

Vinster och förluster vid avyttringen fastställs genom en jämförelse mellan försäljningstintäkten och det redovisade värdet och redovisas i resultaträkningen.

Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:

- inventarier, verktyg och installationer 6 - 20%.

Rigggar och övrig borrhutrustning har inte börjat skrivas av då utrustningen ännu inte är levererad till plats samt inte används

### Immateriella tillgångar

#### *Balanserade utgifter avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar*

Licenser och aktiverade prospekteringskostnader redovisas i enlighet med IFRS 6 Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar. Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering, borrhning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen per fält/område.

När teknisk möjlighet och kommersiell genomförbarhet att utvinna en mineraltillgång kan påvisas kommer tillgången att omklassificeras varpå redovisning sker i enlighet med IAS 16 Materiella anläggningstillgångar respektive IAS 38 Immateriella tillgångar, beroende av hur tillgångarna omklassificeras.

Immateriella tillgångar avser i sin helhet prospekteringslicens i Ukraina.



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### *Nedskrivning - prospekterings- och utvärderingstillgångar*

Eventuellt nedskrivningsbehov avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar prövas när tillgångarna omklassificeras till materiella eller immateriella tillgångar eller när fakta eller omständigheter tyder på att nedskrivningsbehov kan föreligga. En nedskrivning görs med det belopp varmed prospekterings- och utvärderingstillgångens redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. När fakta och omständigheter tyder på att det redovisade värdet överstiger återvinningsvärdet görs värdering.

I syfte att bedöma nedskrivningsbehov hänförs de prospekterings- och utvärderingstillgångar som är föremål för undersökning till befintliga kassagenererande enheter inom de produktionsfält som är lokaliserade i samma geografiska region.

### **Nedskrivningar**

Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdeminskning närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp med vilket tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av en tillgångs verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter). För tillgångar, andra än finansiella tillgångar och goodwill, som tidigare har skrivits ner görs per varje balansdag en prövning av om återföring bör göras.

### **Kundfordringar**

Kundfordringar är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning. En reservering för värdeminskning av kundfordringar görs när det finns objektiva bevis för att Koncernen inte kommer att kunna erhålla alla belopp som är förfallna enligt fordringarnas ursprungliga villkor. Väsentliga finansiella svårigheter hos gäldenären, sannolikhet för att gäldenären kommer att gå i konkurs eller genomgå finansiell rekonstruktion och uteblivna eller försenade betalningar betraktas som indikatorer på att ett nedskrivningsbehov av en kundfordran kan föreligga. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med effektivränta. Tillgångens redovisade värde minskas genom användning av ett värdeminskningsskonto och förlusten redovisas i resultaträkningen. När en kundfordran inte kan drivas in, skrivs den bort mot värdeminskningsskontot för kundfordringar. Återvinning av belopp som tidigare har skrivits bort krediteras resultaträkningen.

### **Likvida medel**

I likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med förfallodag inom tre månader.

### **Aktiekapital**

Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya aktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

### **Leverantörsskuld**

Leverantörsskulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. ✕

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Upplåning

Upplåning redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde och eventuell skillnad mellan erhållet belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas i resultaträkningen fördelat över låneperioden, med tillämpning av effektivräntemetoden.

Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte Koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter balansdagen.

Lånekostnader belastar resultatet för den period till vilken de hänförs. Bolaget har för tillfället ej behövt någon extern finansiering varför någon upplåning ej skett.

### Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutande eller i praktiken beslutade i de länder där moderföretagets dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

### Ersättningar till anställda

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar Koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerande pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma Koncernen tillgodo.

### Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringskostnader och rättsliga krav redovisas när Koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser och det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtagandet än att så inte sker, och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt. Avsättningar för omstrukturering innefattar kostnader för uppsägning av leasingavtal och för avgångsersättningar. Inga avsättningar görs för framtida rörelseförluster. Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer krävas ett utflöde av resurser vid regleringen sammantaget för hela denna grupp av åtaganden. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende en speciell post i denna grupp av åtaganden är ringa. Det finns inga avsättningar redovisade i koncernen.

### Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av sålda varor och tjänster exklusive mervärdesskatt och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning. Intäkterna avser fakturering av tjänster jämte utlägg.

Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla företaget och särskilda kriterier har uppfyllts för var och en av Koncernens verksamheter.

### Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Redovisningsrådets rekommendation nr 32 (RR32) redovisning för juridisk person. RR32 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen skall tillämpa samtliga av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för Årsredovisningslagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag och tillägg som skall göras från IFRS. Andelar i dotterföretag redovisas enligt anskaffningsvärdemetoden.✳



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Beräkning av verkligt värde

Nominellt värde, minskat med eventuella bedömda krediteringar, för kundfordringar och leverantörsskulder förutsätts motsvara deras verkliga värden.

### Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden.

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår anges i huvuddrag nedan.

Verksamheten i det litauiska dotterbolaget har upphört och bolaget är under avveckling varför andel i dotterbolaget och projekteringslicensen skrivits ned.

Nordsjölicensen i Capital Oil (UK) Ltd har gått ut och kommer inte att förnyas. Bolaget kommer att avvecklas under 2008.

I Ukraina har ett "Joint Activity Agreement" (JAA) träffats mellan Svenska Capital Oil AB, LLC Capital Oil Ukraine och det ukrainska statliga olje- och gasutvinningsföretaget Bogorodchanyaftogas (BNG) i syfte att prospektera oljefält i Kubash-Lukva och i Maydan.

För att kunna få tillgång till prospekteringslicenserna som innehades av BNG förvärvades samtliga fordringar UTB hade på BNG, (UAH 2 932 575) för SEK 4 057 243.

Som ersättning för övertaget har bolaget åtagit sig att erlægga USD 200 000 (SEK 1 411 215) vilket skett i januari 2007 samt ytterligare USD 375 000 vilket skett i maj samt i juli 2007 efter det att rättsprocessen avseende undanröjandet av BNGs skyldighet att drivas under en kreditkommission nått högsta instans utan möjlighet för någon part att överklaga detta beslut.

Under hösten 2006 förvärvade Bolaget Sadkora Energy AB's förhandlingsposition i samarbetsavtalet för en överenskommen köpeskilling om SEK 5 000 000. Enligt IFRS 2 skall denna tillgång i första hand värderas till verkligt värde vilket inte varit möjligt varför den tagits upp till nominellt belopp. På grund av den osäkerhet som rådde i rättstvisten skrevs denna post jämte de investeringar som nedlagts i Ukraina avseende prospekteringen inom JAA ned i sin helhet i koncernens räkenskaper 2006. Dessa poster har under 2007 återförts och ligger som en andel i JAA i Moderbolaget och som prospekteringslicens i Koncernen. Se not 6.

### Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk, ränterisk och prisrisk), kreditrisk, likviditetsrisk och kassaflödesrisk. Koncernen eftersträvar medvetande om potentiella ogynnsamma effekter på Koncernens finansiella resultat. Avseende ränta på bankmedel är denna rörlig. Valutasäkring har ej gjorts under 2007.

### Bolagsrelaterade risker

#### Olje- och naturgaspriser

Koncernens intäkter och lönsamhet kommer att vara beroende av rådande pris på olja och eventuellt naturgas, vilka är makrofaktorer som är utanför Bolagets kontroll. Dessa faktorer är många, men som exempel på dessa kan nämnas marknadsfluktuationer, närhet till och kapacitet i olje- och naturgaspipelines samt myndighetsbeslut. Priset på olja och naturgas har historiskt sett varit volatilt, vilket det även fortsättningsvis förväntas vara. Därför gör det att möjligheterna att förutsäga ett framtida olje- och naturgaspris är mycket begränsade. En omfattande och varaktig nedgång av olje- och naturgaspriserna skulle medföra en betydande negativ effekt på Koncernens resultat och finansiella ställning.

Om olje- och naturgaspriserna skulle komma att gå ner kraftigt så skulle förutsättningarna för att bedriva produktion förändras. En prisnedgång skulle kunna resultera i att volymerna av de reserver som Koncernen ekonomiskt kan utvinna minskar, till följd av att Bolaget eventuellt inte med lönsamhet kan upprätta produktion på vissa borrhål.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Produktionsrisk

Innan ett oljeprosjekt har haft en viss livslängd är det oerhört svårt att bedöma om produktionen kommer att vara framgångsrik eller inte. Oljereservoarer har en inneboende osäkerhet avseende möjligheterna att kommersiellt ta upp oljan som endast kan lösas med konkret produktion under en viss tid. Ett hål behöver i normalfallet tre till sex månader innan man kan dra slutsatser om dess stabilitet. För ett helt fält är tiden längre än så. Därför kan det vara vanskligt att bedöma utvinningsgraden i en fyndighet innan produktionstester har genomförts.

### Lokal risk

Ukraina lider alltjämnt av en tung byråkrati. All verksamhet bygger därtill på personliga nätverk. Det är tids- och resurskrävande att få information och få nödvändiga tillstånd. Det är å andra sidan en sluten marknad där tillgången på specialiserade tjänster och utrustning är mycket lättare än i resten av världen: borttjänster, borrhålsutrustning m m går att upphandla mycket snabbare än i västvärlden med dagens oljemarknad.

### Risker och möjligheter

Tolkningen av borrhålsdata som ligger till grund för reservuppskattningen har gjorts på borrhålsmätningar från 1960- och 1970-talen i dåvarande Sovjetunionen. Inga dokumenterade produktionstester har ännu genomförts.

Det finns alltid en risk i ett oprövat oljefält att produktionstakten inte går att accelerera till en ekonomiskt gångbar nivå. Detta återspeglas i prissättningen av projekt i dessa stadier.

Denna risk uppvägs i föreliggande Ukrainaprojekt av konstateranden att olja kommer upp till ytan, att tolkningen av loggar och reservrapporter konsekvent har genomförts med konservativa ingående parametrar. Detta har bl a manifesterats genom att reservoarer med ett flertal idag oljeförande brunnar inte har tagits med i reservberäkningen. Den resulterande volymberäkningen utifrån dessa studier har i sin tur riskvärderats.

### Skatterisk

Koncernen bedriver idag verksamhet i Sverige och Ukraina. Skattelagstiftningen i varje enskilt land kan ändras över tiden. Till följd av detta kan det inte uteslutas att förändringar gällande den skatterättsliga lagstiftningen kan komma att påverka Koncernens resultat negativt.

### Tillgång till utrustning

När man arbetar med prospekterings- och utbyggnadsverksamhet krävs det avancerade borrhålsutrustningar. Det kan sålunda inte uteslutas att det kan råda brist på borrhåls- och/eller annan nödvändig utrustning eller att sådan utrustning kräver ytterligare investeringar, vilket kan leda till ökade kostnader samt förseningar.


### Nyckelpersonsrisk

Koncernen är beroende av ett fåtal personer. Framtida framgångar för koncernen beror till stor del på förmågan att behålla, rekrytera och utveckla kvalificerad personal.

### Behov av ytterligare kapital

Koncernens verksamhet kan även i framtiden behöva ytterligare finansiella resurser för att koncernen skall kunna fortsätta sin prospekterings- och utvinningsverksamhet. Detta kommer att medföra att ytterligare ägarkapital eller andra typer av finansiering behövs. Koncernens framtida utveckling och framtid är till stor del beroende av rådande olje- och naturgaspris. Även en positiv utveckling på denna marknad kan innebära att Koncernen är i behov av finansiering. En längre tid av sjunkande olje- och naturgaspris kommer att påverka Koncernens finansiella ställning och resultat negativt.

### Valutarisk

Genom att Koncernen bedriver verksamhet i olika länder innebär det att Koncernen exponeras för fluktuationer i ett antal valutor. Det kan sålunda inte uteslutas att valutakursförändringar kan komma att påverka bolagets resultat och finansiella ställning. 

24  
24/12



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Miljörisk

Olje- och naturgasverksamhet är föremål för ett omfattande regelverk med hänseende till miljö på såväl internationell som nationell nivå. Miljölagstiftningen omfattar kontroll av vatten och luftföroreningar, avfall, tillståndskrav, restriktioner för verksamhet i miljö känsliga och kustnära områden. Miljöregleringar väntas med tiden bli strängare vilket med största sannolikhet kommer att resultera i att kostnaderna kommer att öka. Om inte Koncernen tillser att BNG samt i de fall licenserna ligger i Koncernen, inte själva uppfyller gällande krav finns det en stor risk att Bolaget ej kommer att erhålla nödvändiga tillstånd samt att få problem med att behålla sina nuvarande eller att införskaffa nya licenser. Det finns även en risk att Bolaget får betala böter eller blir föremål för andra sanktioner som kan påverka bolagets verksamhet.

### Licensrisk

Inför varje förvärv av koncessioner samt före påbörjandet av borrning av borrhåll utför Koncernen noggranna undersökningar vad avser äganderätten till varje licens. Trots dessa undersökningar kan dock inte Koncernen garantera att man har erhållit en korrekt bild av ägandet, vilket kan resultera att bolagets rättigheter ifrågasätts. Detta kan påverka Koncernens resultat och finansiella ställning negativt.

### Geologiska risker

Alla uppskattningar av utvinningsbara oljereserver bygger till stor del på sannolikheter. Alltså bygger skattningar av olje- och naturgasreserver på de undersökningar som vid varje tillfälle görs av geologer grundat på faktorer som man hämtar ur olika typer av geologiska och geofysiska undersökningsmetoder. Koncernens verksamhet använder sig kontinuerligt av den bästa tillgängliga teknologin för att vid varje tillfälle kunna utreda sannolika utfall med främsta precision och att förbättra prognoserna med väl avvägda arbetsprogram. De uppskattningar som Koncernen har redovisat är den senaste informationen som finns tillgänglig för respektive projekt. Det finns därmed inga garantier för att storleken på dessa uppskattningar kommer att vara oförändrad över tiden.

### Generella ukrainska risker

#### Politiska risker

På senare år har Ukraina genomgått en djupgående politisk och social förändring. Värdet av Koncernens tillgångar kan komma att påverkas av osäkerheter såsom politisk eller diplomatisk utveckling, social eller religiös instabilitet, förändring av regeringspolitiken, skatte- och räntesatser, inskränkningar i valutarepatriering och annan politisk och ekonomisk utveckling av lagar och bestämmelse i Ukraina. Dessa risker innebär i synnerhet expropriation, förstatligande, konfiskering av tillgångar och lagstiftningsändringar när det gäller nivån av utländskt ägande.

#### Ekonomiska risker

Ukrainas omvandling från stelbent planekonomi till marknadsekonomi har försvårats av starka ekonomiska och politiska särintressen. Ett fåtal personer med enorma förmögenheter har haft en dominerande ställning i landet och påverkat politiken på ett negativt sätt. Detta har resulterat i att de marknadsekonomiska reformerna har bromsats. Ukrainas ekonomi kännetecknas av ett starkt beroende av tung industri – kemikalier, stål, skeppsbyggnad, maskinbyggnad och vapen.

Tillväxten och efterfrågan på ukrainska industriprodukter har varit god de senaste åren som ett resultat av Kinas uppbyggnad. Då Kina har byggt upp egen kapacitet kommer denna tillväxt sannolikt att stagnera.

Man agerar även som transitland för den ryska gasen och detta ger Ukraina en välbehövlig statsinkomst och ger en viss trygghet i landets energiförsörjning. Samtidigt är det energipolitiska området en utrikespolitisk scen där särintressen mellan transitlandet Ukraina och leverantörlandet Ryssland med jämna mellanrum visar sig. Efter den orangea revolutionen har affärsklimatet i landet fått ett uppsving, mycket tack vare landets nya goodwill och en allmänt rådande optimism. Man har en önskan i landet att öka handel och attrahera utländska investerare. ✕

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

## UPPLYSNINGAR TILL ENSKILDA POSTER

Not 1	Nettoomsättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2007	2006	2007	2006
		236 667	0	5 206 740	784 997
Not 2	Inköp och försäljning inom koncernen			Moderbolaget	
				2007	2006
	Andel av försäljningen som avser koncernföretag			0	678 925
	Andel av inköpen som avser koncernföretag			0	0
Not 3	Arvode och kostnadsersättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2007	2006	2007	2006
	<i>KLN Revision</i>				
	Revisionsuppdrag	225 977	0	225 977	0
	Andra uppdrag	50 000	0	50 000	0
	<i>Öhrlings PriceWaterhouseCoopers</i>				
	Revisionsuppdrag	188 811	119 966	188 811	119 966
	Andra uppdrag	0	23 000	0	23 000
	<i>Moore Stephens</i>				
	Revisionsuppdrag	172 746	0	0	0
		637 534	142 966	464 788	142 966

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föräns av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförande av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Handwritten notes and signatures in blue ink, including initials and a signature.

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 4 Personal	Koncernen		Moderbolaget	
	2007	2006	2007	2006
<b>Medelantal anställda</b>				
Medeltalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
Medelantal anställda har varit,	13,2	1,0	3,2	1,0
varav kvinnor	3,4	0,0	1,4	0,0
<b>Löner, ersättningar m.m.</b>				
Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
Styrelse och ledning				
Löner och ersättningar, Sverige	3 515 913	720 000	3 515 913	720 000
Pensionskostnader	742 418	37 236	742 418	37 236
	<u>4 258 331</u>	<u>757 236</u>	<u>4 258 331</u>	<u>757 236</u>
Övriga anställda:				
Löner och ersättningar, Sverige	184 951	3 750	184 951	3 750
Löner och ersättningar, Ukraina	705 027	41 426	0	0
Pensionskostnader	12 890	0	12 890	0
	<u>902 868</u>	<u>45 176</u>	<u>197 841</u>	<u>3 750</u>
Sociala kostnader, Sverige	1 400 452	223 539	1 400 452	223 539
Sociala kostnader, Ukraina	323 546	0	0	0
Totalt	<u>6 885 197</u>	<u>1 025 951</u>	<u>5 856 624</u>	<u>984 525</u>

Alla löner är fasta och inga rörliga löner förekommer. Avtal om avgångsvederlag förekommer inte. Av Bolagets löne- och sociala kostnader avser 1 850 455 SEK aktiviteter för utveckling av prospekteringslicensen. Detta belopp har i koncernredovisningen aktiverats som prospekteringslicens.

**Könsfördelning i företagsledning**

Antal styrelseledamöter,	6	5	6	5
varav kvinnor	0	0	0	0
Antal övriga befattningshavare inkl. VD,	3	0	3	0
varav kvinnor	1	0	1	0
Pensionsförpliktelser till styrelse och VD	Inga	Inga	Inga	Inga



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 5 Löner och ersättningar till styrelse och företagsledning	Koncernen		Moderbolaget	
	2007	2006	2007	2006
Leif Larsson, VD, lön	1 202 880	0	1 202 880	0
Leif Larsson, styrelsearvode	13 233	0	13 233	0
Leif Larsson, pensionskostnader	356 652	0	356 652	0
Guy C de Caprona, lön	1 040 160	720 000	1 040 160	720 000
Guy C de Caprona, styrelsearvode	30 750	0	30 750	0
Guy C de Caprona, pensionskostnader	198 487	37 236	198 487	37 236
Patric Perenius, styrelsearvode	39 696	0	39 696	0
Thore Hallberg, styrelsearvode	39 696	0	39 696	0
Hans Risberg, styrelsearvode	61 500	0	61 500	0
Nils Fredrik Aurelius, styrelsearvode	30 750	0	30 750	0
Lennart Hall, styrelsearvode	30 750	0	30 750	0
Kenneth Eriksson, styrelsearvode	30 750	0	30 750	0
Colin Jones, styrelsearvode	30 750	0	30 750	0
Övriga ledande befattningshavare 5 st	1 916 135	0 1 st	660 478	0
Övriga pensionskostnader	187 279	0	187 279	0
	<u>5 209 468</u>	<u>757 236</u>	<u>3 953 811</u>	<u>757 236</u>

## Riktlinjer

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut.

Till ledningen har bolagsstämman beslutat om följande riktlinjer avseende ersättning.

Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, övriga förmåner samt pension. Pensionsförmåner och övriga förmåner till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgår som del av den totala ersättningen.

Not 6 Av- och nedskrivningar på materiella-, immateriella och finansiella tillgångar	Koncernen		Moderbolaget	
	2007	2006	2007	2006
Avskrivningar inventarier	150 837	5 135	150 837	5 135
Återföring nedskrivning prospekteringslicenser	-5 781 340	0	-5 781 340	0
Återföring nedskrivning fordran BNG	-1 487 105	0	-1 487 105	0
Nedskrivning prospekteringslicenser	678 925	8 061 281	784 997	5 781 340
Nedskrivning av del fordran på BNG	0	1 487 105	0	1 487 105
	<u>-6 438 683</u>	<u>9 553 521</u>	<u>-6 332 611</u>	<u>7 273 580</u>

Avseende återföring av nedskrivning av fordran på BNG samt på prospekteringslicenser hänvisas till förklaring i avsnittet Viktiga upplysningar och bedömningar för redovisningsändamål. ✈



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Not 7 Resultat från andelar i koncernföretag

Moderbolaget

	2007	2006
Nedskrivningar	0	-2 220 180
	0	-2 220 180

Nedskrivningen 2006 avser anskaffningskostnaden för det litauiska dotterbolaget UAB "Capital Oil". Bolaget är under avveckling och avvecklingen beräknas vara slutförd i mitten av 2008.

### Not 8 Ränteintäkter och liknande resultatposter

Koncernen

Moderbolaget

	2007	2006	2007	2006
Räntor	1 690 578	6 466	1 688 067	6 466
Kursdifferens	31 459	75 890	31 459	75 890
	1 722 037	82 356	1 719 526	82 356

### Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

Koncernen

Moderbolaget

	2007	2006	2007	2006
Övriga räntekostnader	17 752	8 691	17 752	8 691
Kursdifferens	26 937	0	0	0
	44 689	8 691	17 752	8 691

### Not 10 Skatt på årets resultat

Koncernen

Moderbolaget

	2007	2006	2007	2006
Redovisat resultat före skatt	-1 406 724	-15 436 674	-1 677 459	-15 015 631
Skatt enligt nationella skattesatser	406 736	4 309 638	469 688	4 204 377
Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	2 693 051	0	2 036 333	0
Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-379 735	-3 530 543	-50 626	-3 478 124
Utnyttjande av förlustavdrag som tidigare inte redovisats	57 664	0	0	0
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-2 777 716	-779 095	-2 455 395	-726 252
Årets skattekostnad	0	0	0	0

Den 31 december hade koncernen skattemässiga underskott uppgående till SEK 17 308 608 varav moderbolagets underskott uppgick till SEK 16 103 428. Uppskjuten skattefordran på totalt SEK 4 810 255 för koncernen och SEK 4 508 960 för moderbolaget har ej redovisats som tillgång då möjligheterna till utnyttjande av förlustavdragen inom överskådlig tid är osäkra. ✖

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

### Not 11 Prospekteringslicenser för olja och gas

	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Ingående anskaffningsvärde	8 740 206	2 173 869	5 781 340	0
Inköp	34 891 906	6 566 337	0	5 781 340
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	43 632 112	8 740 206	5 781 340	5 781 340
Ingående nedskrivning	-8 061 281	0	-5 781 340	0
Återförd nedskrivning	5 781 340	0	5 781 340	0
Årets nedskrivningar	-678 925	-8 061 281	0	-5 781 340
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2 958 866	-8 061 281	0	-5 781 340
Utgående redovisat värde	40 673 246	678 925	0	0

Prospekteringslicenserna i moderbolaget har omklassificerats till Övriga andelar. Avskrivningar sker först när prospekteringsfasen avslutats.

### Not 12 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Ingående anskaffningsvärde	26 127	0	26 127	0
Inköp	3 146 160	27 659	728 058	26 127
Utgående ackumulerade	3 172 287	27 659	754 185	26 127
Ingående avskrivningar	-5 135	0	-5 135	0
Årets avskrivningar	-282 986	-5 135	-150 837	-5 135
Omräkningsdifferens	8 620	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-279 501	-5 135	155 972	-5 135
Utgående redovisat värde	2 892 786	22 524	598 213	20 992

Avskrivningar enligt plan beräknas på en nyttjandeperiod av 5 år.

Av Koncernens avskrivningar avser 132 149 SEK aktiviteter för utveckling av prospekteringslicensen. Detta belopp har i koncernredovisningen aktiverats som prospekteringslicens.

### Not 13 Pågående anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0	0	0
Inköp	18 262 066	0	18 076 357	0
Utgående redovisat värde	18 262 066	0	18 076 357	0

2H  
UK  
2007/12

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

## Not 14 . Andelar i koncernföretag

Moderbolaget			2007-12-31	2006-12-31
Företag		Antal /Kapital- andel %		
<b>Organisationsnummer</b>	<b>Säte</b>			
UAB Cap Oil		100	0	0
Reg nr 1443307	Litauen			
LLC Capital Oil Ukraine	Ukraina	100	3 316 509	91 720
Capital Oil (UK) Ltd	United Kingdom	100	13	13
			<u>3 316 522</u>	<u>91 733</u>
<b>UAB Cap Oil</b>				
Ingående anskaffningsvärde			2 220 180	2 220 180
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			2 220 180	2 220 180
Ingående nedskrivningar			-2 220 180	0
Årets nedskrivningar			0	-2 220 180
Utgående ackumulerade nedskrivningar			<u>-2 220 180</u>	<u>-2 220 180</u>
Utgående redovisat värde			0	0
<b>LLC Capital Oil Ukraine</b>				
Ingående anskaffningsvärde			91 720	91 720
Nyemission			3 224 789	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			<u>3 316 509</u>	<u>91 720</u>
Utgående redovisat värde			3 316 509	91 720
<b>Capital Oil (UK) Ltd</b>				
Ingående anskaffningsvärde			13	13
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			13	13
Utgående redovisat värde			13	13

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 15 Andra långfristiga fordringar	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Fordran Bogorodchanynaftogas BNG	4 057 243	4 057 243	4 057 243	4 057 243
Ingående anskaffningsvärde	4 057 243	0	4 057 243	0
Nya lån	0	4 057 243	0	4 057 243
Akkumulerade anskaffningsvärden	4 057 243	4 057 243	4 057 243	4 057 243
Ingående nedskrivning	-1 487 105	0	-1 487 105	0
Årets återföring nedskrivning	1 487 105	0	1 487 105	0
Akkumulerade nedskrivningar	0	-1 487 105	0	-1 487 105
Utgående redovisat värde	4 057 243	2 570 138	4 057 243	2 570 138

Avseende nedskrivning av fordran på BNG hänvisas till förklaring i avsnittet Viktiga upplysningar och bedömningar för redovisningsändamål.

Not 16 Finansiella instrument Låne- och kundfordringar	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Kundfordringar	180 039	0	0	0
Likvida medel	60 807 275	6 758 738	60 588 659	6 742 692
Summa	60 987 314	6 758 738	60 588 659	6 742 692

Not 17 Övriga fordringar	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Momsfordran	885 059	812 210	884 702	780 337
Förskott	2 001 576	0	2 001 576	71 798
Övriga fordringar	1 499 219	30 206	0	3 564
	4 385 854	842 416	2 886 278	855 699

Not 18 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Upplupen fakturering Capital Oil UK Ltd	0	0	0	678 925
Upplupen fakturering JAA, Ukraina	0	0	5 206 740	106 072
Övriga förutbetalda kostnader	483 435	35 019	383 463	35 019
	483 435	35 019	5 590 203	820 016



## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 19 <b>Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter</b>	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Upplupna personal- och administrationskostnader	794 299	186 368	794 299	186 368
Upplupna advokatkostnader	20 400	157 830	20 400	157 830
Övriga upplupna kostnader	771 622	158 515	609 947	121 590
	<u>1 586 321</u>	<u>502 713</u>	<u>1 424 646</u>	<u>465 788</u>

Not 20 <b>Justering för poster som inte ingår i kassaflödet</b>	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Avskrivningar	282 986	5 135	150 837	5 135
Återföring nedskrivning	-7 268 445	0	-7 268 445	0
Fakturering JAA	-10 144 119	0	-5 206 740	0
Kursdifferenser	292 151	0	0	0
Nedskrivning prospekteringslicens inklusive kostnad för andel i JAA	678 925	5 887 412	784 997	5 781 340
Nedskrivning del av fordran på BNG	0	1 487 105	0	1 487 105
Nedskrivning prospekteringslicens i Litauen	0	2 173 869	0	0
Övriga justeringar	690 995	0	690 994	0
	<u>-15 467 507</u>	<u>9 553 521</u>	<u>-10 848 357</u>	<u>7 273 580</u>

Not 21 <b>Övriga ställda säkerheter och därmed jämförliga säkerheter</b>	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Pantsatta banktillgodohavanden:	5 294 330	50 000	5 294 330	50 000
	<u>5 294 330</u>	<u>50 000</u>	<u>5 294 330</u>	<u>50 000</u>
Pantsättningen avser nedan ställda garantier				

Not 22 <b>Ansvarsförbindelser</b>	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Garanti för remburs	4 699 679	0	4 699 679	0
Garanti till förmån för Shell	30 000	0	30 000	0
Garanti till förmån för VPC	50 000	50 000	50 000	50 000
Hyresgaranti	292 000	0	292 000	0
	<u>5 071 679</u>	<u>50 000</u>	<u>5 071 679</u>	<u>50 000</u>

### Not 23 **Emissioner**

Se särskild uppställning avseende aktiekapitalets utveckling efter Förändring eget kapital moderbolaget. ↗

*Handwritten signature and initials in blue ink.*

## TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

## Not 24 Transaktioner med närstående

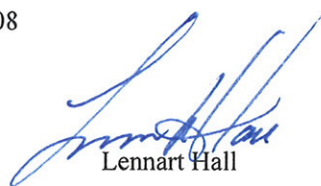
	Koncernen		Moderbolaget	
	2007-12-31	2006-12-31	2007-12-31	2006-12-31
Försäljning				
Joint Activity, JAA	10 144 125	0	5 206 740	0
	<u>10 144 125</u>	<u>0</u>	<u>5 206 740</u>	<u>0</u>
Inköp				
Yield AB	279 173	516 439	279 173	516 439
Sadkora AB	731 247	1 444 300	731 247	1 444 300
IPEX	1 532 798	0	1 532 798	0
	<u>2 543 218</u>	<u>1 960 739</u>	<u>2 543 218</u>	<u>1 960 739</u>
Vid årets slut fanns följande icke räntebärande skulder till närstående				
Yield AB	0	699 737	0	699 737
Sadkora AB	56 126	1 805 375	56 126	1 805 375
	<u>56 126</u>	<u>2 505 112</u>	<u>56 126</u>	<u>2 505 112</u>
Vid årets slut fanns följande icke räntebärande fordringar till närstående				
Joint Activity, JAA	10 144 125	0	5 206 740	0
	<u>10 144 125</u>	<u>0</u>	<u>5 206 740</u>	<u>0</u>

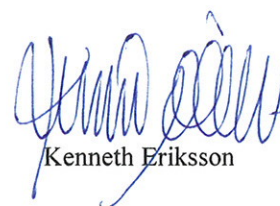
Inköp avser utlägg, tjänster och hyror. Försäljningen till JAA avser fakturering av nedlagda kostnader. Den har aktiverats som prospekteringslicens i koncernen.

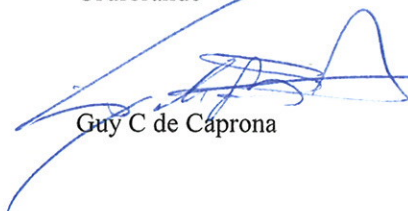
Koncernens och moderbolagets resultat- och balansräkning kommer att föreläggas årsstämman den 8 april 2008 för fastställelse där stämman har möjlighet att ändra årsredovisningen.

Göteborg den 21 februari 2008

  
Hans Risberg  
Ordförande

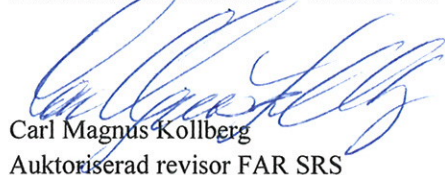
  
Lennart Hall

  
Kenneth Eriksson

  
Guy C de Caprona

  
Nils Fredrik Aurelius

Min revisionsberättelse har lämnats den 4 mars 2008

  
Carl Magnus Kollberg  
Auktoriserad revisor FAR SRS

## REVISIONSBERÄTTELSE

### Till årsstämman i Svenska Capital Oil AB (Publ)

Org.nr. 556526-3968


Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Svenska Capital Oil AB (Publ) för år 2007-01-01 -- 2007-12-31. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen samt för att internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av koncernredovisningen. 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 med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. 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 de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden 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 upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av koncernens resultat och ställning. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen samt beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 4 mars 2008



Carl Magnus Kollberg  
Auktoriserad revisor FAR SRS