

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 2006-01-01 -- 2006-12-31.**

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning koncernen	6
- balansräkning koncernen	7
- koncernens förändring i eget kapital	9
- kassaflödesanalys koncernen	10
- resultaträkning moderbolaget	11
- balansräkning moderbolaget	12
- moderbolagets förändring i eget kapital	14
- aktiekapitalets utveckling	15
- kassaflödesanalys moderbolaget	16
- tilläggsupplysningar	17
- underskrifter	35

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK.

Koncernstruktur

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

Verksamheten

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

Verksamheten i det litauiska dotterbolaget har upphört och bolaget kommer att avvecklas under 2007 varför andel i dotterbolaget och prospekteringslicensen skrivits ned. I Nordsjön kommer Capital Oil (UK) Ltd att tillsammans med en eller flera partner att fortsätta söka oljefyndighet inom det block bolaget innehar licens. Någon ytterligare större satsning för bolagets del är ej planerad. 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 Bogorodchany-naftogas (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

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

Flerårsjämförelse, moderbolaget

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

Investeringar och väsentliga händelser under räkenskapsåret

Bolaget har under året tillsammans med Sadkora Energy AB ingått ett samarbetsavtal med prospekteringslicensinnehavaren avseende två oljefält på tillsammans 44,5 kvadratkilometer i Ivano-Frankivsk-området i västra Ukraina.

Licenserna innehas av det statliga bolaget BNG som på grund av likviditetsproblem varit verksam under en s.k. kreditkommission. För att kunna få tillgång till prospekteringslicenserna inledde bolaget och Sadkora Energy AB förhandlingar med de parter som hade fordringar på BNG. Förhandlingarna resulterade i att bolaget förvärvade samtliga utestående fordringar på BNG och BNG har sedermera efter beslut av domstol inte längre skyldighet att ledas av en kreditkommission.

Domstolsbeslutet har under 2007 klandrats och domstolen kommer under 2007 med ett klagorand.

Fordringarna som övertagits av fordringsägaren Ukrtekhnobud, "UTB", uppgår till UAH 2 932 575 (SEK 4 159 858 per 20061231). Som ersättning för övertaget har bolaget åtagit sig att erlægga USD 200 000 vilket skett i januari 2007 (med SEK 1 411 215) samt ytterligare USD 375 000 (SEK 2 570 138) då 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 andel i samarbetsavtalet för en överenskommen köpeskilling på SEK 5 000 000 med option för Sadkora Energy AB att kvitta denna fordran mot 27 562 133 st aktier. Sadkora Energy AB tecknade därefter 27 562 133 aktier för SEK 5 000 000 och likvid för dessa aktier erlades genom kvittning den 2 november 2006.

Den 7 dec 2006 tecknades ett exklusivt Joint Activity Agreement med BNG, efter godkännande av den lokala och den regionala administrationen, med innebörd att Capital Oil tar över den operativa verksamheten i BNG för att genomföra utvinning av olja på de två licensblock som innehas av BNG, Kubash-Lukva och Maydan utanför Ivano-Frankivsk i västra Ukraina.

Då bolagets framtida intjäningsförmåga genom samarbetsavtalet JAA är beroende av att domstolen definitivt fastställer BNG's rätt att agera utan kreditkommissionsledning har bolaget i avvaktan på detta beslutat att del av fordran på BNG samt andelen i JAA som förvärvats från Sadkora Energy AB för SEK 5 000 000 jämte anskaffningskostnader redovisas till SEK 0.

Den totala skulden till UTB avseende den förvärvade fordran på BNG kan enligt IFRS ej skrivas bort förrän rättstvisten är absolut fastställd innebärande att skulden ej skulle behöva betalas, innan ett sådant domslut har fastställts anses bolaget ha ett finansiellt åtagande gentemot UTB. Därav har fordran på BNG skrivits ned till det belopp (SEK 2 570 138) vilket motsvarar den del av totala skulden till UTB som enligt avtal ej behöver betalas förrän domstolen slutligen undanröjt BNGs skyldighet att drivas under en kreditkommission. Motivet till att ha kvar en del av fordran på BNG i balansräkningen är att fordran anses ha en säkerhet i att det finns en motsvarande skuld som om domslutet blir negativt för BNGs del, innebärande att BNG skulle drivas under en kreditkommission, inte behöver betalas. Således anses denna fordran kunna kvittas mot skulden. Däremot anses den överskjutande delen av fordran vara osäker och har därför skrivits ned till noll kronor.

Ägarförhållanden

Aktieägare	Aktier	Innehav i %
Sadkora Energy AB	27 562 133	39,90%
Yield AB (publ)	7 564 544	10,95%
Guy C de Caprona	6 389 482	9,25%
Piers Gormly	4 960 239	7,18%
Patric Perenius	4 290 847	6,21%
Tore Hallberg m bolag	3 955 787	5,73%
De sex största aktieägarna	54 723 032	79,22%
Övriga	14 354 199	20,78%
Totalt	69 077 231	100,00%

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Vid extra bolagsstämma den 30 december 2006 beslutades att genomföra nyemissioner till Yield AB och Sadkora Energy AB på tillsammans SEK 2 044 301 för 1 670 180 aktier vilka registrerats under mars månad 2007. Vid extra bolagsstämma i februari 2007 beslutades om Private Placement-emissioner på sammanlagt SEK 36 012 900 för 23 385 000 st aktier vilka registrerats den 2 april 2007.

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

Personal har anställts i LLC Capital Oil Ukraine och en organisation bestående av för närvarande 6 personer har etablerats.

Kontrakt avseende hyra av den första borrhallen för reparation av gamla borrhål samt borrhållande av nya borrhål har undertecknats. Förhandlingar pågår om kontraktering av ytterligare en borrhall som skall tas i bruk under 2007. Infrastrukturarbete på oljefälten har påbörjats och väg fram till de första håll som skall bearbetas har anlagts.

Som framgår av moderbolagets balansräkning har mer än hälften av bolagets aktiekapital förbrukats per den 31 december 2006. Genom de redan genomförda nyemissionerna med överkurs har bolagets kapital återställt och krav på upprättande av kontrollbalansräkning undanröjts.

Bolagets förväntade framtida utveckling

Bolaget kommer under de närmaste tiden att tillsammans med övriga parter i JAA arbeta med igångsättning av en produktion av hydrokarboner i Ukraina. Den huvudsakliga aktiviteten kommer att koncentreras till de två fälten i Ukraina. Bolaget har åtagit sig att finansiera verksamheten med ett kapitalbehov om ca 100 - 120 MSEK under de kommande 12 månaderna och efter redan genomförd nyemission på 36 MSEK under första kvartalet 2007 kommer bolaget således att behöva ytterligare kapitaltillskott för att kunna fullfölja projektet.

Att driva verksamhet i Ukraina är förenat med politiska och ekonomiska risker som kan ställa bolaget inför nya hot och utmaningar som framgår av avsnittet om risker i Tilläggsupplysningar.

I Nordsjön kommer bolaget att söka samarbetspart som åtager sig finansieringen av prospekteringen och verksamheten kommer inte att kräva några större finansiella resurser.

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. De erforderliga tillstånd som krävs för verksamheten i Nordsjön har erhållits.

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 branchspecifika 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	-2 281 438
Överkursfond	6 928 237
årets förlust	-15 015 631
	<hr/>
	-10 368 832
Styrelsen föreslår att:	
i ny räkning överföres	-10 368 832
	<hr/>
	-10 368 832

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

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

	Koncernen		
	2006-01-01	2005-01-01	
	2006-12-31	2005-12-31	
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	1, 2	0	105 959
		0	105 959
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3	-4 885 571	-1 463 957
Personalkostnader	4	-1 071 247	-776 218
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	5	-5 135	0
Nedskrivning av finansiella tillgångar	5	-1 487 105	0
Nedskrivning av immateriella tillgångar	5	-8 061 281	0
		-15 510 339	-2 240 175
Rörelseresultat		-15 510 339	-2 134 216
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	82 356	5 448
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-8 691	-2 527
		73 665	2 921
Resultat efter finansiella poster		-15 436 674	-2 131 295
Skatt på årets resultat	9	0	0
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare		-15 436 674	-2 131 295

BALANSRÄKNING KONCERNEN

Koncernen
2006-12-31 2005-12-31

Not

TILLGÅNGAR**Anläggningstillgångar****Immateriella tillgångar**

Prospekteringslicenser för olja och gas

10	678 925	2 173 869
	678 925	2 173 869

Materiella anläggningstillgångar

Inventarier, verktyg och installationer

11	22 524	0
	22 524	0

Finansiella anläggningstillgångar

Andra långfristiga fordringar

13	2 570 138	0
	2 570 138	0

Summa anläggningstillgångar

3 271 587 2 173 869

Omsättningstillgångar**Kortfristiga fordringar**

Kundfordringar

0 69 920

Övriga fordringar

14 842 416 91 089

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

15 35 019 2 609

877 435 163 618

Likvida medel

6 758 738 1 151 614

Summa omsättningstillgångar

7 636 173 1 315 232

SUMMA TILLGÅNGAR**10 907 760 3 489 101**

BALANSRÄKNING KONCERNEN

Koncernen

2006-12-31 **2005-12-31**

Not

EGET KAPITAL OCH SKULDER**Eget kapital**

Aktiekapital (69 077 241 aktier)	6 907 724	2 554 546
Övrigt tillskjutet kapital	12 983 572	1 363 735
Andra reserver	7 341	2 019
Balanserat resultat	-17 747 876	-2 311 202

Summa eget kapital	2 150 761	1 609 098
---------------------------	------------------	------------------

Långfristiga skulder

16

Övriga långfristiga skulder	0	164 545
-----------------------------	---	---------

Summa långfristiga skulder	0	164 545
-----------------------------------	----------	----------------

Leverantörsskulder	3 616 073	544 607
--------------------	-----------	---------

Aktuella skatteskulder	8 006	0
------------------------	-------	---

Övriga kortfristiga skulder	4 630 207	465 048
-----------------------------	-----------	---------

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	502 713	705 803
--	---------	---------

17

Summa kortfristiga skulder	8 756 999	1 715 458
-----------------------------------	------------------	------------------

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	10 907 760	3 489 101
---------------------------------------	-------------------	------------------

KONCERNENS FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balans- erat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2004-01-01	100 000	0	0	-114 781	-14 781
Aktieägartillskott		18 281			18 281
Pågående nyemission		2 800 000			
Omräkningsdifferens			228		
Årets resultat				-65 126	-65 126
Utgående eget kapital 2004-12-31	100 000	2 818 281	228	-179 907	2 738 602
Ingående eget kapital 2005-01-01	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
Utgående eget kapital 2005-12-31	2 554 546	1 363 735	2 019	-2 311 202	1 609 098
Ingående eget kapital 2006-01-01	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
Utgående eget kapital 2006-12-31	6 907 724	12 983 572	7 341	-17 747 876	2 150 761

KASSAFLÖDESANALYS KONCERNEN

Not	Koncernen		
	2006-01-01	2005-01-01	
	2006-12-31	2005-12-31	
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat	1, 2	-15 510 339	-2 134 216
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	18	9 553 521	0
Erhållen ränta		6 466	5 448
Erlagd ränta		-8 691	-2 527
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital			
		-5 959 043	-2 131 295
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		69 920	-21 781
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-783 737	396 302
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		3 071 466	458 142
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-11 278	1 126 597
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
		-3 612 672	-172 035
Investeringsverksamheten			
Förvärv av koncessioner, patent, licenser m.m.	10	-1 566 337	0
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11	-27 659	0
Förvärv av koncernföretag	12	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
		-1 593 996	0
Finansieringsverksamheten			
Årets nyemission		11 508 815	1 000 000
Emissionskostnader		-535 800	0
Upptagna långfristiga lån		0	164 023
Amortering långfristiga lån		-164 545	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
		10 808 470	1 164 023
Förändring av likvida medel			
Likvida medel vid årets början		5 601 802	991 988
Kursdifferens i likvida medel		1 151 614	157 835
		5322	1791
Likvida medel vid årets slut			
		6 758 738	1 151 614

RESULTATRÄKNING MODERBOLAGET

	Moderbolaget		
		2006-01-01	2005-01-01
	Not	2006-12-31	2005-12-31
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	1, 2	784 997	49 647
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3	-5 350 712	-1 414 592
Personalkostnader	4	-1 029 821	-772 439
Nedskrivning av immateriella tillgångar	5	-5 781 340	0
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	5	-5 135	0
Nedskrivning av finansiella tillgångar	5	-1 487 105	0
		-13 654 113	-2 187 031
Rörelseresultat		-12 869 116	-2 137 384
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag	6	-2 220 180	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	82 356	268
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-8 691	-2 527
		-2 146 515	-2 259
Resultat efter finansiella poster		-15 015 631	-2 139 643
Skatt på årets resultat	9	0	0
Årets resultat		-15 015 631	-2 139 643

BALANSRÄKNING MODERBOLAGET

Moderbolaget
2006-12-31 2005-12-31

Not

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella tillgångar

Prospekteringslicenser för olja och gas	10	0	0
		0	0

Materiella anläggningstillgångar

Inventarier, verktyg och installationer	11	20 992	0
		20 992	0

Finansiella anläggningstillgångar

Andelar i koncernföretag	12	91 733	2 220 180
Andra långfristiga fordringar	13	2 570 138	0
		2 661 871	2 220 180

Summa anläggningstillgångar

2 682 863 2 220 180

Omsättningstillgångar

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar		0	49 460
Övriga fordringar	14	855 699	91 089
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	15	820 016	2 609
		1 675 715	143 158

Likvida medel

6 742 692 1 081 176

Summa omsättningstillgångar

8 418 407 1 224 334

SUMMA TILLGÅNGAR

11 101 270 3 444 514

BALANSRÄKNING MODERBOLAGET

Moderbolaget

2006-12-31 2005-12-31

Not

EGET KAPITAL OCH SKULDER**Eget kapital****Bundet eget kapital**

Aktiekapital (69 077 241 aktier á kvotvärde SEK 0,1)	6 907 724	2 554 546
Pågående nyemission	5 691 600	1 000 000
Reservfond	345 454	345 454
	<u>12 944 778</u>	<u>3 900 000</u>

Ansamlad förlust

Balanserad vinst eller förlust	-2 281 438	-141 795
Överkursfond	6 928 237	0
Årets resultat	-15 015 631	-2 139 643
	<u>-10 368 832</u>	<u>-2 281 438</u>

Summa eget kapital

2 575 946 1 618 562

Långfristiga skulder

16

Övriga långfristiga skulder	0	164 000
Summa långfristiga skulder	<u>0</u>	<u>164 000</u>

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder	3 422 624	494 161
Aktuella skatteskulder	8 006	0
Övriga kortfristiga skulder	4 628 906	461 988
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	17 465 788	705 803
Summa kortfristiga skulder	<u>8 525 324</u>	<u>1 661 952</u>

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER**11 101 270 3 444 514****POSTER INOM LINJEN****Ställda säkerheter**

19

Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och för förpliktelser som redovisats som avsättningar

Garantier till förmån för VPC	50 000	50 000
	<u>50 000</u>	<u>50 000</u>

Eventualförpliktelser

Inga Inga

**MODERBOLAGETS
FÖRÄNDRING EGET
KAPITAL**

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Pågående ny- emission	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2003-01-01	100 000				-110 456	-10 456
Årets resultat					-4 325	-4 325
Utgående eget kapital 2003-12-31	100 000	0	0	0	-114 781	-14 781
Ingående eget kapital 2004-01-01	100 000	0	0	0	-114 781	-14 781
Aktieägartillskott					18 281	18 281
Pågående nyemission		0	2 800 000			
Omräkningsdifferens		0				
Årets resultat					-45 295	-45 295
Utgående eget kapital 2004-12-31	100 000	0	2 800 000	0	-141 795	2 758 205
Ingående eget kapital 2005-01-01	100 000	0	2 800 000	0	-141 795	2 758 205
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
Utgående eget kapital 2005-12-31	2 554 546	345 454	1 000 000	0	-2 281 438	1 618 562
Ingående eget kapital 2006-01-01	2 554 546	345 454	1 000 000	0	-2 281 438	1 618 562
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
Utgående eget kapital 2006-12-31	6 907 724	345 454	5 691 600	6 928 237	-17 297 069	2 575 946

Se Aktiekapitalets utveckling nästa sida.

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

Händelse	År	Ökning av antalet aktier	Utestående antal aktier	Kvotvärde	Teckningskurs/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

KASSAFLÖDESANALYS MODERBOLAGET

		Moderbolaget	
		2006-01-01	2005-01-01
	Not	2006-12-31	2005-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat	1, 2	-12 869 116	-2 137 384
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	18	7 273 580	0
Erhållen ränta		6 466	268
Erlagd ränta		-8 691	-2 527
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-5 597 761	-2 139 643
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		49 460	-49 460
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-1 582 017	396 302
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		2 928 463	494 161
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		-46 444	1 125 997
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-4 248 299	-172 643
Investeringsverksamheten			
Förvärv av koncessioner, patent, licenser m.m.	10	-781 340	0
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11	-26 127	0
Förvärv av koncernföretag	12	-91 733	-20 180
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-899 200	-20 180
Finansieringsverksamheten			
Årets nyemission		11 508 815	1 000 000
Emissionskostnader		-535 800	
Upptagna långfristiga lån		0	164 000
Amortering långfristiga lån		-164 000	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		10 809 015	1 164 000
Förändring av likvida medel		5 661 516	971 177
Likvida medel vid årets början		1 081 176	110 000
Likvida medel vid årets slut		6 742 692	1 081 177

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

Styrelsen och verkställande direktören har den 10 april godkänt denna koncernredovisning för offentliggörande.

Värderingsprinciper m.m.

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

Grund för rapporternas upprättande

Från och med 1 januari 2006 tillämpar och följer Koncernen International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU samt i enlighet med Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets Rekommendation RR 30:06. Koncernredovisningen som tidigare ej avgivits för 2005 har i denna koncernredovisning även för detta år upprättats enligt denna standard. Övergången till IFRS påverkar ej koncernredovisningen.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga redovisningsmässiga uppskattningar. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av företagets 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.

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 eventualförpliktelser 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 orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Även orealiserade 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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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 de två marknader den arbetar på, Nordsjön och Ukraina, i ett uppbyggnadsskede och någon fakturering har ännu ej skett varför någon särskild segmentsrapportering ej upprättas. IAS 14 har ej tillämpats då bolaget ej är noterat.

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.

(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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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.

Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:

- inventarier, verktyg och installationer 20%.

Immateriella tillgångar

Balanserade utgifter avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar

Licencer 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 borring 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 har under året bestått av följande poster:

- Nordsjölicensen, licens för att ta upp gas och olja ur Nordsjön.
- Rättighet att prospektera olja i off-shore område i Polen (förvärvad av UAB Cap Oil, Litauen)
- Köp av förhandlingsposition samt rätt till projekteringslicens i Ukraina.

Den utgående balansen omfattade endast Nordsjölicensen.

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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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). Årets nedskrivning har grundat sig på osäkerheten i utfallet i rättstvisten då något kassaflöde ej kan förväntas.

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. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med effektiv ränta. Det reserverade beloppet redovisas i resultaträkningen

Likvida medel

I likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med förfallodag inom tre månader samt checkräkningskredit. I balansräkningen redovisas checkräkningskredit som upplåning bland Kortfristiga skulder.

Aktiekapital

Specifikation över förändringar i eget kapital återfinns i rapporterna Förändring i Eget Kapital vilken följer närmast efter balansräkningarna.

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

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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Ersättningar till anställda

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar Koncernen avgifter till offentlig 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. Inga avsättningar görs för framtida rörelseföruster. 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.

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.

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.

Verksamheten i det litauiska dotterbolaget har upphört och bolaget kommer att avvecklas under 2007 varför andel i dotterbolaget och projekteringslicensen skrivits ned.

I Nordsjön kommer Capital Oil (UK) Ltd att tillsammans med en eller flera partner att fortsätta söka oljefyndighet inom det block bolaget innehar licens. Någon ytterligare större satsning för bolagets del är ej planerad. I dagsläget bedöms inget nedskrivningsbehov föreligga i detta projekt.

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 Bogorodchanyanaftogas (BNG) i syfte att projektera oljefält i Kubash-Lukva och i Maydan.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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 då rättsprocessen avseende undanröjandet av BNGs skyldighet att drivas under en kreditkommission nått högsta instans utan möjlighet för någon part att överklaga detta beslut.

Den totala skulden till UTB avseende den förvärvade fordran på BNG kan enligt IFRS ej skrivas bort förrän rättstvisten är absolut fastställd innebärande att skulden ej skulle behöva betalas, innan ett sådant domslut har fastställts anses bolaget ha ett finansiellt åtagande gentemot UTB. Därav har fordran på BNG skrivits ned till det belopp (SEK 2 570 138) vilket motsvarar den del av totala skulden till UTB som enligt avtal ej behöver betalas förrän domstolen slutligen undanröjt BNGs skyldighet att drivas under en kreditkommission. Motivet till att ha kvar en del av fordran på BNG i balansräkningen är att fordran anses ha en säkerhet i att det finns en motsvarande skuld som om domslutet blir negativt för BNGs del, innebärande att BNG skulle drivas under en kreditkommission, inte behöver betalas. Således anses denna fordran kunna kvittas mot skulden. Däremot anses den överskjutande delen av fordran vara osäker och har därför skrivits ned till noll kronor.

Under hösten 2006 förvärvade bolaget Sadkora Energy AB's förhandlingsposition i samarbetsavtalet för en överenskommen köpeskilling på 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 råder i rättstvisten har denna post jämte de investeringar som nedlagts i Ukraina avseende prospekteringen inom JAA nedskrivits i sin helhet i koncernens räkenskaper.

Årets nedskrivning har grundat sig på osäkerheten i utfallet i rättstvisten då något kassaflöde ej kan förväntas. Se not 5.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Upplysning om sådana IFRS-standarder eller tolkningsuttalanden som ännu inte trätt ikraft och som företag inte tillämpat i årsredovisningen för räkenskapsåret 2006.

IAS 33 och IAS 14 har ej tillämpats då bolaget ej är noterat.

INFÖRANDE AV NYA REDOVISNINGSPRINCIPER

Vid upprättandet av koncernredovisningen per 31 december 2006 har ett flertal standarder och tolkningar publicerats vilka ännu inte trätt ikraft. Nedan följer en preliminär bedömning av den påverkan som införandet av dessa standarder och uttalanden kan få på Svenska Capital Oil AB's finansiella rapporter:

IAS 1 tillägg – *Utformning av finansiella rapporter: Upplysningar om kapital*

Tillägget träder i kraft den 1 januari 2007. Detta tillägg bedöms i dagsläget innebära utökade tilläggsupplysningar avseende bl.a. definition av kapital, kapitalstruktur och policys för hantering av kapital.

IFRS 7 *Finansiella instrument: Upplysningar*

För Svenska Capital Oil AB bedöms denna standard inte medföra behov av ytterligare upplysningar jämfört med vad som lämnas i denna årsredovisning.

IFRS 8 *Operativa segment**

Standarden träder i kraft den 1 januari 2009 och gäller för räkenskapsår som påbörjas fr.o.m detta datum. Standarden behandlar indelningen av företagets verksamhet i olika segment. Enligt standarden ska företaget ta utgångspunkt i den interna rapporteringens struktur och bestämma rapporteringsbara segment efter denna struktur. Svenska Capital Oil AB's preliminära bedömning är att två segment kommer att presenteras i årsredovisningen 2009.

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

Tolkningsuttalandet träder i kraft den 1 mars 2006 och gäller för räkenskapsår som påbörjas efter den 1 mars 2006. Koncernen har för närvarande inte verksamhet i några länder där övergång till höginflationsredovisning är aktuell.

IFRIC 8 *Tillämpningsområde för IFRS 2*

Tolkningsuttalandet träder i kraft den 1 maj 2006 och gäller för räkenskapsår som påbörjas efter den 1 maj 2006. Enligt IFRIC 8 omfattar reglerna i IFRS 2 varor och tjänster som erhålls i utbyte mot eget kapitalinstrument även om dessa varor eller tjänster, helt eller delvis, inte specifikt kan identifieras. Detta uttalande är inte tillämpligt för koncernen då denna typ av transaktioner inte förekommer.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

IFRIC 9 Omvärdering av inbäddade derivat

Tolkningsuttalandet träder ikraft den 1 juni 2006 och gäller för räkenskapsår som påbörjas efter den 1 juni 2006. Uttalandet utgör ett förtydligande av IAS 39 avseende inbäddade derivat, främst vad gäller ändrad bedömning av inbäddade derivat till följd av att marknadsförutsättningar ändras. Detta förväntas inte ha någon inverkan på koncernens räkenskaper.

*IFRIC 10 Delårsrapportering och nedskrivningar**

Tolkningsuttalandet träder i kraft den 1 november 2006 och gäller för räkenskapsår som börjar efter detta datum. I tolkningen slås fast att nedskrivning av goodwill, placeringar i eget kapitalinstrument samt i finansiella tillgångar i en tidigare delårsrapport inte kan återföras i en följande rapport för del- eller helår. Koncernen kommer att tillämpa IFRIC 10 från och med den 1 januari 2007 men detta förväntas inte ha någon inverkan på koncernens räkenskaper.

*IFRIC 11 IFRS 2 Återköp av egna aktier och transaktioner mellan koncernbolag**

Tolkningsuttalandet träder i kraft den 1 mars 2007 och gäller för räkenskapsår som påbörjas efter detta datum. Tolkningen klargör hanteringen avseende klassificeringen av aktierelaterade ersättningar där bolaget återköper aktier för att reglera sitt åtagande samt redovisningen av optionsprogram i dotterbolag som tillämpar IFRS. Koncernen kommer att tillämpa IFRIC 11 från och med den 1 januari 2008 men detta förväntas inte ha någon inverkan på koncernens räkenskaper.

*IFRIC 12 Servicekoncessionsarrangemang**

Tolkningsuttalandet träder i kraft den 1 januari 2008 och gäller för räkenskapsår som påbörjas efter detta datum. Utlåtandet behandlar de arrangemang där ett privat företag ska uppföra en infrastruktur för att tillhandahålla offentlig service för en specific tidsperiod. Företaget får betalt för denna service under avtalets löptid. Koncernen kommer att tillämpa IFRIC 12 från och med den 1 januari 2008 men detta förväntas inte ha någon inverkan på koncernens räkenskaper.

* Dessa standarder/tolkningar är ej antagna av EU vid denna tidpunkt

Finansiell riskhantering

Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (inklusive 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 2006.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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.

Produktionsrisk

Innan ett oljeprojekt 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 60- och 70-talen i dåvarande Sovjetunionen. Inga dokumenterade produktionstest har 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 volymläkningen utifrån dessa studier har i sin tur riskvärderats.

Skatterisk

Koncernen bedriver idag verksamhet i främst 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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Tillgång till utrustning

När man arbetar med prospekterings- och utbyggnadsverksamhet krävs det avancerade borrhåll. Det kan sålunda inte uteslutas att det kan råda brist på borrhåll 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 kommer även i framtiden att 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.

Miljörisk

Olje- och naturgasverksamhet är föremål för ett omfattande regelverk med hänseende till miljö på såväl internationella som nationella nivå. Miljölagstiftningen omfattar kontroll av vatten och luftföroreningar, avfall, tillståndskrav, restriktioner för verksamhet i miljö känsliga och kust nära områden. Miljöregleringar väntas med tiden att 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 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 Koncernen resultat och finansiella ställning negativt.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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. Koncernen verksamhet använder sig kontinuerligt av den bästa tillgängliga teknologi 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 men 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	
		2006	2005	2006	2005
		0	105 959	784 997	49 647
Not 2	Inköp och försäljning inom koncernen			Moderbolaget	
				2006	2005
	Andel av försäljningen som avser koncernföretag			678 925	0
	Andel av inköpen som avser koncernföretag			0	0
Not 3	Arvode och kostnadsersättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2006	2005	2006	2005
	<i>Öhrlings PriceWaterhouseCoopers</i>				
	Revisionsuppdrag	119 966	8 000	119 966	8 000
	Andra uppdrag	23 000	5 877	23 000	5 877
		142 966	13 877	142 966	13 877

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 föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförande av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

TILLÄGGSSUPPLYSNINGAR

Not 4 Personal

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Medelantal anställda				
Medeltalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
Medelantal anställda har varit,	1,0	1,0	1,0	1,0
varav kvinnor	0,0	0,0	0,0	0,0
Löner, ersättningar m.m.				
Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
Styrelsen och VD:				
Löner och ersättningar	720 000	542 900	720 000	542 900
Pensionskostnader	37 236	0	37 236	0
	757 236	542 900	757 236	542 900
Övriga anställda:				
Löner och ersättningar i Sverige	3 750	0	3 750	0
Löner och ersättningar i Ukraina	41 426			
	45 176	0	3 750	0
Sociala kostnader VD	223 539	176 080	223 539	176 080
Sociala kostnader övriga anställda	0	0	0	0
Sociala kostnader	223 539	176 080	223 539	176 080
Summa styrelse och övriga	1 025 951	718 980	984 525	718 980

Löner och ersättningar till styrelse och VD avser i sin helhet enbart VD. Ingen del av VD's lön är rörlig och inga förmåner har utgått.

Avtal om avgångsvederlag finns ej.

Könsfördelning i företagsledning

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

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 5 Av- och nedskrivningar på materiella-, immateriella och finansiella tillgångar	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Avskrivningar inventarier	5 135	0	5 135	0
Nedskrivning prospekteringslicenser	8 061 281	0	5 781 340	0
Nedskrivning av del fordran på BNG	1 487 105	0	1 487 105	0
	9 553 521	0	7 273 580	0

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

Not 6 Resultat från andelar i koncernföretag	Moderbolaget	
	2006	2005
Nedskrivningar	-2 220 180	0
	-2 220 180	0

Nedskrivningen avser anskaffningskostnaden för det lituanska dotterbolaget UAB "Cap Oil". Bolaget kommer att avvecklas under 2007.

Not 7 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
	Räntor	6 466	5 448	6 466
Kursdifferens	75 890	0	75 890	0
	82 356	5 448	82 356	268

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
	Övriga räntekostnader	8 691	2 527	8 691
	8 691	2 527	8 691	2 527

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 9 Skatt på årets resultat	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Redovisat resultat före skatt	-15 436 674	-2 131 295	-15 015 631	-2 139 643
Skatt enligt nationella skattesatser	4 309 638	597 013	4 204 377	599 100
Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	0	0	0	0
Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-3 530 543	-4 109	-3 478 124	-4 109
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-779 095	-592 904	-726 252	-594 991
Årets skattekostnad	0	0	0	0

Den 31 december hade koncernen skattemässiga underskott uppgående till SEK 4 975 394 varav moderbolagets underskott uppgick till SEK 4 764 021. Uppskjuten skattefordran på totalt SEK 1 387 038 för koncernen och SEK 1 334 195 för moderbolaget har ej redovisats som tillgång då möjligheterna till utnyttjande av förlustavdragen inom överskådlig tid är osäkra.

Not 10 Prospekteringslicenser för olja och gas	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	2 173 869	2 153 689	0	0
Inköp	6 566 337	20 180	5 781 340	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	8 740 206	2 173 869	5 781 340	0
Årets nedskrivningar	-8 061 281	0	-5 781 340	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-8 061 281	0	-5 781 340	0
Utgående redovisat värde	678 925	2 173 869	0	0

Det redovisade värdet avser anskaffningsvärdet för Nordsjölicensen samt aktiverade kostnader för projektering i Nordsjöblocket. Nedskrivningar avser projekten i Ukraina och i Litauen vilka kommenterats i förvaltningsberättelsen. Utbetalningar av likvida medel för anskaffningar av prospekteringslicenser har uppgått till SEK 1 566 337 för 2006 och SEK 0 för 2005.

Avskrivningar sker först när prospekteringsfasen avslutats.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 11 Inventarier, verktyg och installationer	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0	0	0
Inköp	27 659	0	26 127	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	27 659	0	26 127	0
Ingående avskrivningar	0	0	0	0
Årets avskrivningar	-5 135	0	-5 135	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-5 135	0	-5 135	0
Utgående redovisat värde	22 524	0	20 992	0

Avskrivningar enligt plan beräknas på en nyttjandeperiod av 5 år.

Not 12 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget			2006-12-31	2005-12-31
Företag		Antal /Kapitalandel %		
Organisationsnummer	Säte			
UAB Cap Oil		100	0	2 220 180
Reg nr 1443307	Litauen			
LLC Capital Oil Ukraine		100	91 720	0
	Ukraina			
Capital Oil (UK) Ltd		100	13	0
	United Kingdom			
			91 733	2 220 180
UAB Cap Oil				
Ingående anskaffningsvärde			2 220 180	2 200 000
Inköp kontantlikvid			0	20 180
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			2 220 180	2 220 180
Årets nedskrivningar			-2 220 180	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar			-2 220 180	0
Utgående redovisat värde			0	2 220 180
LLC Capital Oil Ukraine				
Nystartat bolag med kontantlikvid			91 720	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			91 720	0
Utgående redovisat värde			91 720	0
Capital Oil (UK) Ltd				
Nystartat bolag med kontantlikvid			13	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			13	0
Utgående redovisat värde			13	0

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 13 Andra långfristiga fordringar	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Fordran Bogorodchanynaftogas BNG	4 057 243		4 057 243	
Ingående anskaffningsvärde				
Nya lån	4 057 243	0	4 057 243	0
Ackumulerade anskaffningsvärden	4 057 243	0	4 057 243	0
Årets nedskrivning	-1 487 105	0	-1 487 105	0
Ackumulerade nedskrivningar	-1 487 105	0	-1 487 105	0
Utgående redovisat värde	2 570 138	0	2 570 138	0

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

Not 14 Övriga fordringar	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Momsfordran	812 210	90 023	780 337	90 023
Förskott	0	0	71 798	0
Övriga fordringar	30 206	1 066	3 564	1 066
	842 416	91 089	855 699	91 089

Not 15 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Upplupen fakturering Capital Oil UK Ltd	0	0	678 925	0
Upplupen fakturering JAA, Ukraina	0	0	106 072	0
Övriga förutbetalda intäkter	35 019	2 609	35 019	2 609
	35 019	2 609	820 016	2 609

Not 16 Långfristiga skulder	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Amortering inom 2 till 5 år	0	164 545	0	164 000
	0	164 545	0	164 000

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 17 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Upplupna personal- och administrationskostnader	186 368	484 284	186 368	484 284
Upplupna advokatkostnader	157 830	0	157 830	0
Övriga upplupna kostnader	158 515	221 519	121 590	221 519
	<u>502 713</u>	<u>705 803</u>	<u>465 788</u>	<u>705 803</u>
Not 18 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Avskrivningar	5 135	0	5 135	0
Nedskrivning prospekteringslicens inklusive kostnad för andel i JAA	5 887 412	0	5 781 340	0
Nedsskrivning del av fordran på BNG	1 487 105		1 487 105	
Nedskrivning prospekteringslicens i Litauen	2 173 869	0	0	0
	<u>9 553 521</u>	<u>0</u>	<u>7 273 580</u>	<u>0</u>
Not 19 Ställda säkerheter	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Garantier till förmån för VPC	50 000	50 000	50 000	50 000
	<u>50 000</u>	<u>50 000</u>	<u>50 000</u>	<u>50 000</u>

Not 20 **Emissioner**

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

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

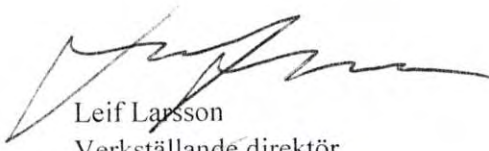
Not 21 Transaktioner med närstående

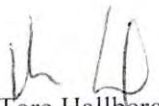
	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Inköp				
Yield AB	516 439	215 947	516 439	215 947
Sadkora Energy AB	1 444 300	0	1 444 300	0
	1 960 739	215 947	1 960 739	215 947
Vid årets slut fanns följande icke räntebärande skulder till närstående				
Yield AB	699 737	525 291	699 737	525 291
Sadkora Energy AB	1 805 375	0	1 805 375	0
	2 505 112	525 291	2 505 112	525 291

Inköp avser utlägg, tjänster och hyror. Utöver detta har av Sadkora Energy AB förvärvats förhandlingspositionen i JAA för SEK 5 000 000.

Koncernens och moderbolagets resultat- och balansräkning kommer att föreläggas årsstämman den 18 april 2007 för fastställelse där stämman har möjlighet att ändra årsredovisningen..

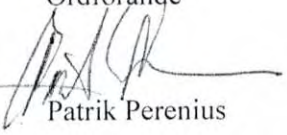
Göteborg den 10 april 2007

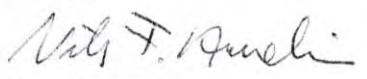

Leif Larsson
Verkställande direktör


Tore Hallberg
Ordförande


Kenneth Eriksson


Guy C de Caprona


Patrik Perenius


Nils Aurelius
NILS FREDRIK AURELIUS

Min revisionsberättelse har lämnats den 18/4. 2007



Carl-Åke Lundberg
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i

Svenska Capital Oil (publ.)

Org nr 556526-3968

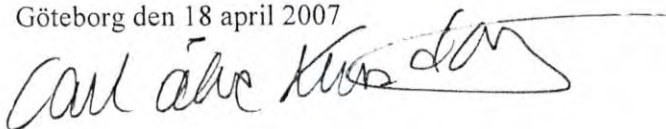
Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Svenska Capital Oil AB (publ.) för år 2006. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen 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 revisions sed 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 har 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, behandlar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 18 april 2007



Carl-Åke Lundberg
Auktoriserad revisor