

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 2010-01-01 -- 2010-12-31

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning koncernen	5
- balansräkning koncernen	6
- kassaflödesanalys koncernen	8
- koncernens förändring eget kapital	9
- resultaträkning moderbolaget	10
- balansräkning moderbolaget	11
- kassaflödesanalys moderbolaget	13
- moderbolagets förändring eget kapital	14
- aktiekapitalets utveckling	15
- tilläggsupplysningar	16
- underskrifter	35

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK.

Koncernstruktur

Svenska Capital Oil AB är ett svenskt bolag med utveckling av georesurser i Ukraina. Koncernen består utöver det svenska moderbolaget av de helägda dotterbolagen Capital Oil Resources Sweden AB i Sverige och Capital Oil (UK) Ltd i England, som sedan mitten av 2008 är vilande. Per den 30 december 2010 har det tidigare dotterbolaget i Ukraina, LLC Capital Oil Ukraine, sålts och ingår därmed inte längre i koncernen i denna årsredovisning.

Verksamheten

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

Dotterbolaget Capital Oil (UK) Ltd är vilande sedan 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 Bogorodchanyftogas (BNG) i syfte att prospektera oljefält i Kubash-Lukva och 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 prospekteringslicenser, 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. Dessa licensrättigheter överfördes till LLC Capital Oil Ukraine innan försäljningen av detta bolag och ingår därmed inte i koncernen per bokslutsdagen.

Under 2009 har ett nytt JAA-avtal träffats. Parter i detta avtal var Svenska Capital Oil och det ukrainska statliga bolaget Zahidukrgeologia (ZUG). Avsikten med detta JAA var prospektering och utvinning av gasfyndigheter på Gorodokfältet, som ligger geografiskt nära Kubash-Lukva och Maydan. Vinstdelningen är i detta avtal 60 % till Svenska Capital Oil och 40 % till ZUG. Svenska Capital Oils rättigheter enligt detta licensavtal överfördes också före försäljningen av LLC Capital Oil Ukraine till dotterbolaget och ingår alltså inte i koncernen per 2010-12-31.

Flerårsjämförelse, koncernen

	2010	2009	2008	2007	2006
Nettoomsättning	0	0	0	236 667	0
Res. efter finansiella poster	-13 303 988	-121 164 023	-7 540 861	-1 406 724	-15 436 674
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	6 886 903	14 859 279	138 578 583	131 741 944	10 907 960
Soliditet (%)	67,5%	89,5%	98,0%	96,6%	19,7%
Kassalikviditet (%)	224,8%	403,8%	763,4%	1454,1%	87,2%

Flerårsjämförelse, moderbolaget

	2010	2009	2008	2007	2006
Nettoomsättning	481 413	2 320 111	3 853 623	5 206 740	784 997
Res. efter finansiella poster	-7 395 276	-132 536 681	-2 296 150	-1 677 459	-15 015 631
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	6 982 568	11 539 786	145 287 047	131 367 658	11 101 270
Soliditet (%)	66,6%	86,8%	98,2%	97,1%	23,2%
Kassalikviditet (%)	216,3%	321,2%	1133,7%	1817,1%	98,7%

Investeringar och väsentliga händelser under räkenskapsåret

Den 31 maj 2010 gick teckningstiden ut för att utnyttja rätten att teckna aktier i Svenska Capital Oil AB baserat på de 800 000 teckningsoptioner som tecknats enligt gällande optionsprogram. Teckningskursen för aktierna var 2,80 SEK. Vid teckningstidens utgång hade inga aktier tecknats och optionsprogrammet har därmed avvecklats.

Baserat på årsstämmans bemyndigande att avveckla dotterbolaget i Ukraina, har styrelsen under året beslutat att ändra bolagets inriktning från den ursprungliga prospekteringsverksamheten till etablerande av ett samarbete med ett ukrainskt konsortium inom olja och gas. Denna nya inriktning har präglat verksamheten under året och förhandlingar har pågått under hela verksamhetsåret och visat sig vara mycket tidskrävande, men går ändå hela tiden i rätt riktning. Förhoppningen är att ett förslag till samarbetsavtal skall kunna föreläggas årsstämman 2011 och att en definitiv överenskommelse om produktionssamarbete skall kunna träffas under första halvåret 2011. Därigenom kommer Capital Oil att tillföras verksamhet med god lönsamhet och positivt kassaflöde.

Vid årsstämman den 23 april 2010 presenterades kontrollbalansräkning per 28 februari 2010, vilken visade att mer än halva det registrerade aktiekapitalet var förverkat. Stämman beslöt att driva verksamheten vidare och att eliminera bristen i det egna kapitalet genom nedsättning av aktiekapitalet och anpassning av bolagsordningen. Stämman bemyndigade också styrelsen att nyemittera aktier/konvertibla skuldebrev/teckningsoptioner till ett maximalt belopp av 8,5 MSEK. Styrelsen bemyndigades vidare av stämman att avveckla den förlustbringande verksamheten i det helägda ukrainska dotterbolaget LLC Capital Oil Ukraine.

Med stöd av årsstämmans bemyndigande genomfördes under juli och augusti en riktad nyemission till Misen Enterprises AB på 48 000 000 aktier, varigenom bolaget tillfördes eget kapital och likviditet med 1 920 KSEK. Misen blev därigenom bolagets största aktieägare med 21,7 % av antalet aktier och röster.

I och med denna nyemission kunde bolaget vid upprättandet av den andra kontrollbalansräkningen per 31 oktober visa att det registrerade aktiekapitalet, 4 422 KSEK, var intakt. Den andra kontrollstämman avhölls den 20 december och beslöt därmed att driva verksamheten vidare.

Under fjärde kvartalet genomfördes slutförhandlingarna avseende försäljningen av det ukrainska dotterbolaget och ett försäljningsavtal undertecknades per den 30 december 2010 med Ollreidco Enterprises Ltd om förvärv av samtliga aktier i dotterbolaget för 500 KEUR. I och med försäljningen av dotterbolaget ingår det inte i koncernen per 31 december 2010. Erläggande av köpelikviden kommer att ske löpande månadsvis under 2011 och den kommer att vara slutreglerad i december 2011.


Likviditeten i bolaget, baserat på betalningsströmmarna från Ollreidco, räcker vid nuvarande verksamhetsnivå fram till slutet av mars 2012. I och med avvecklingen av den hittillsvarande verksamheten i Ukraina koncentreras företagsledningens ansträngningar helt på att slutföra förhandlingarna med det ukrainska olje- och gaskonsortiet och därigenom skapa positiva värden för Svenska Capital Oils aktieägare.

På grund av bolagets svaga finansiella ställning har inga nämnvärda investeringar gjorts under verksamhetsåret.

Ägarförhållanden per 2010-12-30

Aktieägare	Aktier	Innehav i %
Misen Enterprises AB	48 000 000	21,71%
Försäkrings AB Avanza Pension	5 709 679	2,58%
Sadkora Resources AB	5 334 647	2,41%
Michael Nord	5 000 000	2,26%
Goce Kostovski	3 051 000	1,38%
Pictet & Cie, CH	3 036 000	1,37%
Biocell AB	2 561 500	1,16%
Nordnet Pensionsförsäkring AB	2 541 714	1,15%
Capitaleben, LI	2 172 099	0,98%
Six SIS AG, CH	2 068 654	0,94%
Övriga	141 646 930	64,06%
Totalt	221 122 223	100,00%

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Försäljningsavtalet med Ollreidco har fullföljts och de första delbetalningarna har erhållits. Förhandlingarna om produktionssamarbete med det ukrainska konsortiet fortsätter med intensifierad styrka och med målsättningen att träffa ett bindande avtal under första halvåret 2011. 

Bolagets förväntade framtida utveckling

Genom avvecklingen av den hittillsvarande ukrainska verksamheten har likviditetsmässigt utrymme skapats för att fullfölja de pågående samarbetsförhandlingarna med det ukrainska konsortiet. Ett positivt avslut av dessa förhandlingar kommer att tillföra Svenska Capital Oil betydande tillgångar som både garanterar god långsiktig lönsamhet och positiv cash-flow med därav följande värdetillväxt för aktieägarna i Svenska Capital Oil.

Miljöpåverkan

Genom avvecklingen av den hittillsvarande ukrainska verksamheten har koncernens miljöåtaganden och miljöexponering också avvecklats.

Finansiella risker

Capital Oil arbetar med prospektering och utvinning av hydrokarboner med fokus på etablering av oljeproduktion i Ukraina. I denna verksamhet arbetar Bolaget med en komplex bild av branschspecifika risker såsom prisutveckling på olja, tillståndsfrågor avseende undersökning, bearbetning och miljö samt osäkerheten i utfallet av det pågående prospekteringsarbetet och av det efterföljande fältutvecklingsarbetet.

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

En mera djupgående redogörelse för olika riskexponeringar i Bolagets verksamhet finns under Tilläggsupplysningar längre fram i årsredovisningen.

Resultatdisposition

Förslag till behandling av bolagets ansamlade förlust:

Till årsstämmans förfogande står

Balanserad vinst	6 213 536
Överkursfond	960 000
Erhållet koncernbidrag	78 322
Årets förlust	-7 367 326
	<hr/>
	-115 468

Styrelsen föreslår att:

i ny räkning överföres -115 468

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

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

	Not	2010-01-01 2010-12-31	2009-01-01 2009-12-31
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	1,2	0	0
		0	0
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3	-3 363 121	-3 251 785
Personalkostnader	4,5,18	-2 595 230	-2 482 650
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-608 918	-730 236
Nedskrivning av prospekteringslicenser		-843 307	-95 620 906
Nedskrivning av finansiella tillgångar	6	0	-5 524 009
Nedskrivning av materiella tillgångar	6	0	-10 406 981
Förlust vid avyttring av immateriella, materiella och finansiella anläggningstillgångar		-6 473 722	-1 859 595
		-13 884 298	-119 876 162
Rörelseresultat		-13 884 298	-119 876 162
Resultat från finansiella poster			
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar		105 000	0
Räntetäkter och liknande resultatposter	7	487 376	77 040
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-12 066	-1 364 901
		580 310	-1 287 861
Resultat efter finansiella poster		-13 303 988	-121 164 023
Skatt på årets resultat	9	0	0
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare		-13 303 988	-121 164 023
Koncernens rapport över totalresultat			
Årets resultat		-13 303 988	-121 164 023
Övrigt totalresultat:			
Valutakursdifferenser		2 742 298	-1 176 397
Övrigt totalresultat efter skatt		2 742 298	-1 176 397
Summa totalresultat för året		-10 561 690	-122 340 420
Hänförlig till:			
- Moderbolagets aktieägare		-10 561 690	-122 340 420

BALANSRÄKNING KONCERNEN

		2010-12-31	2009-12-31
	Not		
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar			
Prospekteringslicenser för olja och gas	10	0	0
		0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Pågående anläggningar	12	1 783 518	5 705 165
Inventarier, verktyg och installationer	11	75 543	2 823 732
		1 859 061	8 528 897
Summa anläggningstillgångar		1 859 061	8 528 897
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	15	0	0
Övriga fordringar	16	117 209	1 553 579
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	221 969	938 905
Kontraktfordran		4 499 850	0
		4 839 028	2 492 484
Likvida medel	15	188 814	3 837 898
Summa omsättningstillgångar		5 027 842	6 330 382
SUMMA TILLGÅNGAR		6 886 903	14 859 279

Svenska Capital Oil AB (Publ)
Org. nr. 556526-3968

BALANSRÄKNING KONCERNEN

	2010-12-31	2009-12-31
Not		
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Aktiekapital (221 122 223 aktier)	4 422 445	17 312 222
Andra reserver	1 288 892	143 757 714
Balanserat resultat	-1 061 294	-147 778 203
Summa eget kapital	4 650 043	13 291 733
Leverantörsskulder	640 394	374 479
Övriga kortfristiga skulder	296 211	594 460
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19 1 300 255	598 607
Summa kortfristiga skulder	2 236 860	1 567 546
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	6 886 903	14 859 279

POSTER INOM LINJEN

Ställda säkerheter	21	150 036	275 000
Ansvarsförbindelser	22	150 000	150 000

KASSAFLÖDESANALYS KONCERNEN

	Not	2010-01-01 2010-12-31	2009-01-01 2009-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-13 884 298	-119 876 162
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	7 252 665	112 084 299
Erhållen ränta		1 414	77 040
Erlagd ränta		-10 317	-62 163
		<hr/>	<hr/>
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-6 640 536	-7 776 986
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-4 548 483	471 900
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		363 068	-135 600
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		513 535	-1 084 590
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-10 312 416	-8 525 276
Investeringsverksamheten			
Förvärv av koncessioner, patent, licenser m.m.	10	0	-5 089 356
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		250 000	1 100 180
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11, 12	0	-44 473
Försäljning av andelar i koncernföretag	13	4 492 443	0
Återbetalning av lån från utomstående		650	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		4 743 093	-4 033 649
Finansieringsverksamheten			
Årets nyemission		1 920 000	0
Emissionskostnader		0	-128 109
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		1 920 000	-128 109
Förändring av likvida medel			
Likvida medel vid årets början		-3 649 323	-12 687 034
Kursdifferens i likvida medel		3 837 898	16 527 596
		239	-2 664
Likvida medel vid årets slut		188 814	3 837 898

KONCERNENS FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2004-01-01	100 000	0	0	-114 781	-14 781
Totalresultat					
Årets resultat				-65 126	-65 126
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			228		228
Summa totalresultat			228	-65 126	-64 898
Aktieägartillskott		18 281			18 281
Pågående nyemission	2 800 000				2 800 000
Summa transaktioner med aktieägare	2 800 000	18 281			2 818 281
Ingående eget kapital 2005-01-01	100 000	2 818 281	228	-179 907	2 738 602
Totalresultat					
Årets resultat				-2 131 295	-2 131 295
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			1 791		1 791
Summa totalresultat			1 791	-2 131 295	-2 129 504
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	2 454 546	-2 454 546			0
Pågående nyemission	1 000 000				1 000 000
Summa transaktioner med aktieägare	2 454 546	-2 454 546			1 000 000
Ingående eget kapital 2006-01-01	2 554 546	1 363 735	2 019	-2 311 202	1 609 098
Totalresultat					
Årets resultat				-15 436 674	-15 436 674
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			5 322		5 322
Summa totalresultat			5 322	-15 436 674	-15 431 352
Transaktioner med aktieägare					
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
Summa transaktioner med aktieägare	4 353 178	11 619 837			15 973 015
Ingående eget kapital 2007-01-01	6 907 724	12 983 572	7 341	-17 747 876	2 150 761
Totalresultat					
Årets resultat				-1 406 724	-1 406 724
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			-188 622		-188 622
Summa totalresultat			-188 622	-1 406 724	-1 595 346
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	7 170 518	131 686 683			138 857 201
Emissionskostnader		-12 199 602			-12 199 602
Summa transaktioner med aktieägare	7 170 518	119 487 081			126 657 599
Ingående eget kapital 2008-01-01	14 078 242	132 470 653	-181 281	-19 154 600	127 213 014
Totalresultat					
Årets resultat				-7 540 861	-7 540 861
Övrigt totalresultat					
Avveckling Litauen		-18 281		18 281	0
Omräkningsdifferens			-1 401 181		-1 401 181
Summa totalresultat		-18 281	-1 401 181	-7 522 580	-8 942 042
Transaktioner med aktieägare					
Pågående nyemission		19 403 881			19 403 881
Emissionskostnader		-1 977 591			-1 977 591
Värde på anställdas tjänstgöring				63 000	63 000
Uppskjuten skattefordran				18 000	18 000
Summa transaktioner med aktieägare		17 426 290		81 000	17 507 290
Ingående eget kapital 2009-01-01	14 078 242	149 878 662	-1 582 462	-26 596 180	135 778 262
Totalresultat					
Årets resultat				-121 164 023	-121 164 023
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			-1 176 397		-1 176 397
Summa totalresultat			-1 176 397	-121 164 023	-122 340 420
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	3 233 980	-3 233 980			0
Emissionskostnader		-128 109			-128 109
Uppskjuten skattefordran				-18 000	-18 000
Summa transaktioner med aktieägare	3 233 980	-3 362 089		-18 000	-146 109
Ingående eget kapital 2010-01-01	17 312 222	146 516 573	-2 758 859	-147 778 203	13 291 733
Totalresultat					
Årets resultat				-13 303 988	-13 303 988
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			2 742 298		2 742 298
Summa totalresultat			2 742 298	-13 303 988	-10 561 690
Transaktioner med aktieägare					
Nedsättning aktiekapital	-13 849 777	-146 171 119		160 020 896	0
Nyemission	960 000	960 000			1 920 000
Summa transaktioner med aktieägare	-12 889 777	-145 211 119	0	160 020 896	1 920 000
Utgående eget kapital 2010-12-31	4 422 445	1 305 454	-16 561	-1 061 295	4 650 043

RESULTATRÄKNING MODERBOLAGET

	Not	2010-01-01 2010-12-31	2009-01-01 2009-12-31
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	1,2	481 413	2 320 111
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3	-3 524 589	-3 950 249
Personalkostnader	4, 5	-2 915 175	-4 105 097
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-80 664	-123 525
Nedskrivning av immateriella tillgångar	6	-843 307	-94 047 980
Nedskrivning av finansiella tillgångar	6	0	-25 194 251
Nedskrivning av anläggningstillgångar	6	0	-5 000 000
Förlust vid försäljning av anläggningstillgångar		-500 150	-1 859 595
		<u>-7 863 885</u>	<u>-134 280 697</u>
Rörelseresultat		-7 382 472	-131 960 586
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	3 163	622 251
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-15 967	-1 198 346
		<u>-12 804</u>	<u>-576 095</u>
Resultat efter finansiella poster		-7 395 276	-132 536 681
Skatt på årets resultat	9	27 950	0
Årets resultat		-7 367 326	-132 536 681

BALANSRÄKNING MODERBOLAGET

	Not	2010-12-31	2009-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Prospekteringslicenser för olja och gas	10	0	0
		0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Pågående nyanläggningar	12	1 783 518	2 033 518
Inventarier, verktyg och installationer	11	75 543	156 207
		1 859 061	2 189 725
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	13	100 013	5 100 013
		100 013	5 100 013
Summa anläggningstillgångar		1 959 074	7 289 738
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	15	0	0
Övriga fordringar	16	117 209	143 354
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	221 969	300 887
Kontraktsfordran		4 499 850	0
		4 839 028	444 241
Likvida medel	15	184 466	3 805 807
Summa omsättningstillgångar		5 023 494	4 250 048
SUMMA TILLGÅNGAR		6 982 568	11 539 786

Svenska Capital Oil AB (Publ)
Org. nr. 556526-3968

BALANSRÄKNING MODERBOLAGET

	Not	2010-12-31	2009-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (221 122 223 aktier á kvotvärde SEK 0,02)		4 422 445	17 312 222
Reservfond		345 454	345 454
		<u>4 767 899</u>	<u>17 657 676</u>
Ansamlad förlust			
Balanserad vinst eller förlust		6 213 536	-21 270 679
Överkursfond		960 000	146 171 119
Erhållna/lämnade koncernbidrag		78 322	0
Årets resultat		-7 367 326	-132 536 681
		<u>-115 468</u>	<u>-7 636 241</u>
Summa eget kapital		4 652 431	10 021 435
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag		93 278	195 000
Summa långfristiga skulder		93 278	195 000
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		640 393	249 768
Övriga kortfristiga skulder		296 211	474 327
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19	1 300 255	599 257
Summa kortfristiga skulder		2 236 859	1 323 352
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		6 982 568	11 539 786
POSTER INOM LINJEN			
Ställda säkerheter	21	150 036	275 000
Ansvarsförbindelser	22	150 000	150 000

KASSAFLÖDESANALYS MODERBOLAGET

		2010-01-01	2009-01-01
	Not	2010-12-31	2009-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-7 382 472	-131 960 586
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	20	722 193	123 192 076
Erhållen ränta		1 413	76 282
Erlagd ränta		-10 317	-61 363
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-6 669 183	-8 753 591
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-4 536 165	1 457 466
Minskning(-)/ökning(+ av leverantörsskulder		390 625	-177 444
Minskning(-)/ökning(+ av kortfristiga skulder		523 532	-1 100 676
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-10 291 191	-8 574 245
Investeringsverksamheten			
Förvärv av finansiella tillgångar	10	0	-5 089 356
Erhållet vid försäljning av materiella tillgångar		250 000	1 100 180
Förvärv av inventarier, verktyg och installationer	11, 12	0	-3 463
Förvärv av koncernföretag	13	0	0
Försäljning av andelar i koncernföretag	13	4 499 850	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		4 749 850	-3 992 639
Finansieringsverksamheten			
Årets nyemission		1 920 000	0
Emissionskostnader		0	-128 109
Förändring av långfristig skuld		0	195 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		1 920 000	66 891
Förändring av likvida medel		-3 621 341	-12 499 993
Likvida medel vid årets början		3 805 807	16 305 800
Likvida medel vid årets slut		184 466	3 805 807

MODERBOLAGETS FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

	Aktiekapital	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			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
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	6 907 725	345 454	5 691 600	6 928 309	-17 297 069	2 575 947
Ingående eget kapital 2007-01-01	6 907 724	345 454	5 691 600	6 928 237	-17 297 069	2 575 946
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
Utgående eget kapital 2007-12-31	14 078 242	345 454	0	132 106 918	-18 974 528	127 556 086
Ingående eget kapital 2008-01-01	14 078 242	345 454	0	132 106 918	-18 974 528	127 556 086
Pågående nyemission			19 403 881			19 403 881
Emissionskostnader			-1 977 591			-1 977 591
Årets resultat					-2 296 150	-2 296 150
Utgående eget kapital 2008-12-31	14 078 242	345 454	17 426 290	132 106 918	-21 270 678	142 686 226
Ingående eget kapital 2009-01-01	14 078 242	345 454	17 426 290	132 106 918	-21 270 679	142 686 225
Nyemission	3 233 980		-3 233 980			0
Pågående nyemission			-14 192 310	14 192 310		0
Emissionskostnader				-128 109		-128 109
Årets resultat					-132 536 681	-132 536 681
Utgående eget kapital 2009-12-31	17 312 222	345 454	0	146 171 119	-153 807 360	10 021 435
Ingående eget kapital 2010-01-01						
Nedsättning aktiekapital	-13 849 777			-146 171 119	160 020 896	0
Nyemission	960 000			960 000		1 920 000
Erhållet koncernbidrag					106 272	106 272
Skatteeffekt på erhållet koncernbidrag					-27 950	-27 950
Årets resultat					-7 367 326	-7 367 326
Utgående eget kapital 2010-12-31	4 422 445	345 454	0	960 000	-1 075 468	4 652 431

Se Aktiekapitalets utveckling nästa sida.

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

Händelse	År	Ökning av antalet aktier	Utestående antal aktier	Kvot-värde	Teckningskurs/aktie	Ökning/minskning av aktiekapitalet	Totalt utgående aktiekapital
Bolagets bildande	1995	1 000	1000	100,00	100,000	100 000,00	100 000,00
Konvertering	2003	999 000	1 000 000	0,10	0,100	0,00	100 000,00
Nyemission	2005	20 000 000	21 000 000	0,10	0,100	2 000 000,00	2 100 000,00
Nyemission	2005	4 545 456	25 545 456	0,10	0,176	454 545,60	2 554 545,60
Nyemission	2006	13 068 000	38 613 456	0,10	0,250	1 306 800,00	3 861 345,60
Nyemission	2006	988 563	39 602 019	0,10	1,224	98 856,30	3 960 201,90
Nyemission	2006	213 000	39 815 019	0,10	1,220	21 300,00	3 981 501,90
Nyemission	2006	1 700 089	41 515 108	0,10	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	0,10	1,224	465 000,00	7 372 724,10
Nyemission	2007	1 670 180	75 397 421	0,10	1,224	167 018,00	7 539 742,10
Nyemission	2007	13 200 000	88 597 421	0,10	1,540	1 320 000,00	8 859 742,10
Nyemission	2007	10 185 000	98 782 421	0,10	1,540	1 018 500,00	9 878 242,10
Nyemission	2007	42 000 000	140 782 421	0,10	2,400	4 200 000,00	14 078 242,10
Nyemission	2009	32 339 802	173 122 223	0,10	0,600	3 233 980,20	17 312 222,30
Nedsättning aktiekapital	2010	0	173 122 223	0,02	-	-13 849 777,84	3 462 444,46
Nyemission	2010	48 000 000	221 122 223	0,02	0,040	960 000,00	4 422 444,46

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Göteborg. Adressen till huvudkontoret är Engelbrektsgratan 32, 41 i 37 Göteborg.

Moderföretaget är noterat på First North.

Styrelsen och verkställande direktören har den 22 mars 2011 godkänt denna koncernredovisning för offentliggörande.

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, RFR 1.3. 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.

Koncernens fortlevnad

Efter avveckling av den hittillsvarande verksamheten i Ukraina förhandlar företagsledningen med det ukrainska konsortiet för att bedriva ny verksamhet inriktad på olje- och gasproduktion och därigenom skapa positiva värden för Capital Oils aktieägare. Genom avvecklingen av det ukrainska dotterbolaget har likviditeten säkerställts vid nuvarande verksamhetsnivå till slutet av mars 2012.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen

Koncernen har tillämpat följande nya och ändrade IFRS från januari 2010

IFRS 3 (omarbetad), Rörelseförvärv, samt därav följande ändringar i IAS 27, Koncernredovisning och separata finansiella rapporter, IAS 28 Innehav i intresseföretag och IAS 31 Andelar i joint ventures. Ändringarna antogs av EU under 2009 och ska senast tillämpas för förvärv av ägarandelar med förvärvsdatum under räkenskapsår som påbörjas 1 juli 2009 och därefter.

Den omarbetade standarden fortsätter att föreskriva att förvärvsmetoden tillämpas för rörelseförvärv men med några väsentliga ändringar. Exempelvis redovisas alla betalningar för att köpa en verksamhet till verkligt värde på förvärvsdagen, inklusive villkorade köpeskillingar som klassificerats som skuld och som därefter omvärderas via rapporten över totalresultatet. Innehav utan bestämmande inflytande i den förvärvade rörelsen kan valfritt för varje förvärv värderas antingen till verkligt värde eller till den proportionella andelen av den förvärvade rörelsens nettotillgångar. Enligt den omarbetade standarden skall samtliga förvärvsrelaterade kostnader kostnadsföras jämfört med tidigare principer då sådana kostnader ökade anskaffningsvärdet för den förvärvade rörelsen. Svenska Capital Oil har inte genomfört några rörelseförvärv under 2010 varför den omarbetade standarden IFRS 3 inte haft någon effekt på koncernens finansiella rapporter för 2010.

IAS 27 (omarbetad), kräver att effekterna av alla transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande redovisas i eget kapital, så länge som det bestämmande inflytandet kvarstår, och dessa transaktioner ger inte längre upphov till goodwill eller vinster och förluster. Standarden anger också att när ett moderföretag mister det bestämmande inflytandet ska eventuell kvarvarande andel omvärderas till verkligt värde och en vinst eller förlust redovisas i resultaträkningen.

Ändringarna i IAS 27 har inte haft någon påverkan på innevarande period.

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 2010 eller senare, men har inte tillämpats i förtid av Koncernen:

IFRIC 17, Värdeöverföring av icke-kontanta tillgångar genom utdelning till ägare (gäller för räkenskapsår som börjar 1 juli 2009 eller senare). Denna tolkning ger vägledning om redovisning av överrensommelse enligt vilka ett företag delar ut saktillgångar till aktieägarna. En ändring har också gjorts i IFRS 5 där det krävs att tillgångarna klassificeras som att de innehas för värdeöverföring endast om de är tillgängliga för omedelbar värdeöverföring i sitt nuvarande skick och värdeöverföringen är mycket sannolik.

IFRIC 18, Överföring av tillgångar från kunder, gäller för överföringar av tillgångar som skett den 1 juli 2009 eller senare. Denna tolkning klargör IFRSs krav vid redovisning av avtal enligt vilka ett företag av en kund erhåller en materiell anläggningsstillgång som företaget sedan måste använda antingen för att ansluta kunden till ett nät eller för att ge kunden löpande tillgång till varor eller tjänster (t ex el, gas eller vatten) eller för att göra båda delarna. ✎

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

IFRIC 9 och IAS 39 (ändring), Inbäddade derivat (gäller för räkenskapsår som slutar den 30 juni 2009 eller senare). Denna ändring kräver att företag ska bedöma om ett inbäddat derivat ska skiljas från värdekontraktet när företaget omklassificerar en sammansatt finansiell tillgång från kategorin verkligt värde via resultaträkningen. Bedömningen görs på basis av de omständigheter som förelåg på det senare av det datum när företaget först blev en part i avtalet och det datum då en förändring av avtalets villkor gjordes som i väsentlig grad ändrar de kassaflöden som annars skulle ha krävts enligt avtalet. Om företaget inte kan göra denna bedömning ska det sammansatta instrumentet kvarstå som klassificerat som värderat till verkligt värde via resultaträkningen.

IFRIC 16 (ändring), Säkringar av nettoinvestering i en utlandsverksamhet (gäller för räkenskapsår som börjar den 1 juli 2009 eller senare). Tillägget anger att, i en säkring av en nettoinvestering i en utländsk verksamhet, instrument som uppfyller villkoren för säkringsredovisning kan innehas av vilket som helst av företagen inom Koncernen, inklusive den utländska verksamheten, under förutsättning att kraven på identifiering, dokumentation och effektivitet i IAS 39 avseende säkring av nettoinvestering är uppfyllda. I synnerhet ska Koncernens säkringsstrategi tydligt dokumenteras på grund av möjligheten till olika identifieringar på olika nivåer i Koncernen.

IAS 38 (ändring) Immateriella tillgångar (gäller räkenskapsår som börjar 1 januari 2010 eller senare). Ändringen ger vägledning i att fastställa verkligt värde på en immateriell tillgång som förvärvats i ett rörelseförvärv och som tillåter redovisning av en grupp av tillgångar som en enda tillgång om de enskilda tillgångarna har liknande nyttjandeperioder.

IAS 1 (ändring) Utformning av finansiella rapporter. Ändringen klargör att den potentiella regleringen av en skuld genom emission av aktier inte är relevant för dess klassificering som kort eller långfristig. Genom en förändring i definitionen av kortfristig skuld, tillåter ändringen att en skuld klassificeras som långfristig (under förutsättning att företaget har en ovillkorlig rätt att skjuta upp regleringen genom överföring av kontanta medel eller andra tillgångar under minst 12 månader efter räkenskapsårets slut) trots att motparten när som helst kan kräva reglering med aktier.

IAS 36 (ändring) Nedskrivningar gäller för räkenskapsår som börjar 1 januari 2010 eller senare. Ändringen klargör att den största kassagenererande enhet (eller grupp av enheter) på vilken goodwill ska fördelas i syfte att pröva nedskrivningsbehov, är ett rörelsesegment enligt definitionen i punkt 5 i IFRS 8, Rörelsesegment.

IFRS 5 (ändring) Anläggningstillgångar som innehas för försäljning och avvecklade verksamheter. Ändringen klargör att IFRS 5 specificerar de upplysningskrav som finns för anläggningstillgångar (eller avyttringsgrupper) som klassificerats som anläggningstillgångar som innehas för försäljning eller avvecklade verksamheter. Den klargör också att det allmänna kravet i IAS 1 fortfarande gäller, särskilt punkt 15 (att ge en rättvisande bild) och punkt 125 (källor till osäkerheter i uppskattningar) i IAS 1.

Nya standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft och som inte har tillämpats i förtid av koncernen.

IFRS 9, "Finansiella instrument (publicerad i november 2009): Denna standard är det första steget i processen att ersätta IAS 39, "Finansiella instrument; värdering och klassificering". IFRS 9 introducerar två nya krav för värdering och klassificering av finansiella tillgångar. Standarden är inte tillämplig förrän för räkenskapsår som börjar 1 januari 2013 men är tillgänglig för förtida tillämpning. Dock har standarden ännu inte antagits av EU.

IASB har omarbetat IAS 32 "Finansiella instrument: Klassificering" i fråga om klassificering av nyemissioner, IFRIC 14 "IAS 19 – Begränsningen av en förmånsbestämd tillgång, lägsta fonderingskrav och samspelet dem emellan" och reviderat IAS 24 "Upplysningar om närstående" samt publicerat IFRIC 19 "Släckning av finansiella skulder med eget kapital instrument". Svenska Capital Oil har valt att ej införa dessa ändringar i förtid, utan de omarbetade, reviderade och publicerade standarderna och tolkningarna kommer att tillämpas retroaktivt från 1 januari 2011. I dagsläget finns ingen identifierad betydande inverkan på den första tillämpningsperioden.

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 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 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 segmentrapportering 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 verksam (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 valutans 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 under rubriken Koncernens rapport över totalresultatet.

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 avyttringar fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i resultaträkningen.


Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:
- inventarier, verktyg och installationer 6 - 20%.

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, bormning 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 omsättningsstillgångar 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 o villkorlig 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 beslutade 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

Pensionsförpliktelser

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar Koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade 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.

Aktierelaterade förmåner

Koncernen har inte längre aktierelaterade ersättningsplaner där reglering görs med aktier och där företaget erhåller tjänster från anställda som vederlag för koncernens eget kapitalinstrument (optioner).

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstrukturingskostnader 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 rörelseföruster. Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer att 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 av detta slag redovisade i koncernen. ✖

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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 Rådet för finansiell rapportering RFR 2.3 redovisning för juridisk person. RFR 2.3 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen skall tillämpa samtliga av EU godkända IFRS 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.

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.

Capital Oil (UK) Ltd har lagts vilande under 2008. Likvida medel SEK 116 509 har utbetalats till moderbolaget och upptagits i räkenskaperna som återförd nedskrivning i moderbolaget.

I Ukraina träffades ett "Joint Activity Agreement" (JAA) 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.

För att kunna få tillgång till prospekteringslicenserna som innehades av BNG förvärvades under 2006 samtliga fordringar UTB hade på BNG, (UAH 2 932 575) för SEK 4 057 243. Dessa fordringar skrevs 2009 ned till noll, vilket gäller även i årets bokslut.

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 återfördes under 2007 och ligger som en andel i JAA i Moderbolaget och som prospekteringslicens i Koncernen. Se not 6 och 10. Även dessa tillgångar är i årets bokslut nedskrivna till noll. ↘

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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 2010.

Bolagsrelaterade risker

Olje- och naturgaspriser


Koncernens intäkter och lönsamhet kommer att vara beroende av rådande pris på olja och naturgas, vilka är makrofaktorer som är utanför Koncernens kontroll. Dessa faktorer är många, men som exempel på dessa kan nämnas marknadsfluktuationer, närhet till och kapacitet i olje- och naturgaspipeliner 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 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 Koncernen 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 alltjämt 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. 

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Skatterisk

Koncernen bedriver idag verksamhet i Sverige och planerar återuppta verksamhet i 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.

Tillgång till utrustning

När man arbetar med prospekterings- och utvinningsverksamhet krävs det avancerade borrhutrustningar. Det kan sålunda inte uteslutas att det kan råda brist på borrhutrustning eller annan nödvändig utrustning eller att sådan utrustning kräver ytterligare investeringar, vilket kan leda till ökade kostnader samt förseningar även med en inriktning på produktionsverksamhet från den hittillsvarande prospekteringsverksamheten.

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 verksamhet. Detta kommer att medföra att ytterligare ägarkapital eller andra typer av finansiering behövs. Koncernens framtida utveckling 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 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. Koncernen måste tillse att framtida samarbetspartner uppfyller gällande miljökrav för att kunna behålla nuvarande licenser eller införskaffa nya. ✎

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Licensrisk

Inför varje förvärv av koncessioner samt före påbörjandet av borrhäll 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 valutarepatrering och annan politisk och ekonomisk utveckling av lagar och bestämmelser i Ukraina. Dessa risker innebär i synnerhet expropriation, förstäljande, 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. Denna positiva utveckling bröts dock av den finansiella krisen under 2008 och ledde under 2009 till en dramatisk minskning av landets ekonomi.

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 utrikespolitisk scen där särintressen mellan transitlandet Ukraina och leverantörlandet Ryssland med jämna mellanrum visar sig. Efter den orangea revolutionen fick affärsklimatet i landet ett uppsving, mycket tack vare landets nya goodwill och en allmänt rådande optimism. Mycket på grund av den tidigare oenigheten i landets politiska ledning har denna utveckling förbyts i negativ riktning. Man har dock fortfarande en önskan i landet att öka handel och attrahera utländska investerare. Det senaste presidentvalet har också medfört en stabilisering av landets politiska klimat. ↗

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

UPPLYSNINGAR TILL ENSKILDA POSTER

Not 1	Nettoomsättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2010	2009	2010	2009
	Nettoomsättning	0	0	481 413	2 320 111
Not 2	Inköp och försäljning inom koncernen	Koncernen		Moderbolaget	
		2010	2009	2010	2009
	Andel av inköpen som avser koncernföretag	0	0	0	0
Not 3	Arvode och kostnadsersättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2010	2009	2010	2009
	<i>KLN Revision</i>				
	Revisionsuppdrag	89 615	124 652	89 615	124 652
	Skatterådgivning	10 480	0	10 480	0
	Övriga tjänster	0	11 030	0	11 030
	<i>Pavlenko & Partners</i>				
	Revisionsuppdrag	70 794	0	70 794	0
		<u>170 889</u>	<u>135 682</u>	<u>170 889</u>	<u>135 682</u>

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. ➤

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 4 Personal	Koncernen		Moderbolaget	
	2010	2009	2010	2009
Medelantal anställda				
Medeltalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
Medelantal anställda har varit,	10,0	20,5	2,0	2,5
varav kvinnor	5,0	5,5	1,0	1,5
Löner, ersättningar m.m.				
Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
Styrelse och ledning				
Löner och ersättningar, Sverige	1 439 800	2 139 992	1 439 800	2 139 992
Pensionskostnader	423 485	576 046	423 485	576 046
Löner och ersättningar, Ukraina	164 154	608 648	0	0
Pensionskostnader, Ukraina	54 499	128 483	0	0
	<u>2 081 938</u>	<u>3 453 169</u>	<u>1 863 285</u>	<u>2 716 038</u>
Övriga anställda:				
Löner och ersättningar, Sverige	273 327	357 480	273 327	357 480
Löner och ersättningar, Ukraina	97 393	218 034	0	0
Pensionskostnader Sverige	27 460	27 535	27 460	27 535
Pensionskostnader Ukraina	28 193	72 387	0	0
	<u>426 373</u>	<u>675 436</u>	<u>300 787</u>	<u>385 015</u>
Sociala kostnader, Sverige	694 200	819 040	694 200	819 040
Sociala kostnader, Ukraina	10 279	23 788	0	0
	<u>704 479</u>	<u>842 828</u>	<u>694 200</u>	<u>819 040</u>
Totalt	3 212 790	4 971 433	2 858 272	3 920 093

Alla löner är fasta och inga rörliga löner förekommer. Avtal om avgångsvederlag förekommer inte. Av Bolagets löne- och sociala kostnader avser 0 SEK (fg år 1 051 330) aktiviteter för utveckling av prospekteringslicensen. Detta belopp har tidigare i koncernredovisningen aktiverats som prospekteringslicens men har under 2009 och 2010 nedskrivits till noll kronor.

Könsfördelning i företagsledning

Antal styrelseledamöter,	4	5	4	5
varav kvinnor	0	0	0	0
Antal övriga befattningshavare inkl. VD,	0	1,5	0	1,5
varav kvinnor	0	0,5	0	0,5
Pensionsförpliktelser till styrelse och VD	Inga	Inga	Inga	Inga

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 5 Löner och ersättningar till styrelse och företagsledning	Koncernen		Moderbolaget	
	2010	2009	2010	2009
Leif Larsson, VD, lön	1 439 800	1 470 720	1 439 800	1 470 720
Leif Larsson, pensionskostnader	423 485	423 680	423 485	423 680
Övriga ledande befattningshavare, lön	0	782 344	0	782 344
Övriga pensionskostnader	0	152 366	0	152 366
	<u>1 863 285</u>	<u>2 829 110</u>	<u>1 863 285</u>	<u>2 829 110</u>

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut, vilket innebär ingen ersättning för 2010.

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	
	2010	2009	2010	2009
Avskrivningar inventarier	608 918	730 236	80 664	123 525
Nedskrivning prospekteringslicenser	843 307	95 620 906	843 307	94 047 980
Nedskrivning av långsiktig fordran	0	4 057 243	0	4 057 243
Nedskrivning av övriga fordringar	0	1 466 766	0	0
Nedskrivning av fordran på dotterbolag	0	0	0	7 648 513
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	0	0	0	13 488 495
Summa Nedskrivning av finansiella tillgångar	<u>0</u>	<u>5 524 009</u>	<u>0</u>	<u>25 194 251</u>
Nedskrivning av anläggningar	0	10 406 981	0	5 000 000
	<u>1 452 225</u>	<u>112 282 132</u>	<u>923 971</u>	<u>124 365 756</u>

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 7 Ränteintäkter och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
	2010	2009	2010	2009
Räntor	1 553	77 040	1 413	622 251
Kursdifferens	485 823	0	1 750	0
	487 376	77 040	3 163	622 251

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
	2010	2009	2010	2009
Övriga räntekostnader	12 066	16 710	15 967	17 360
Kursdifferens	0	1 348 191	0	1 180 986
	12 066	1 364 901	15 967	1 198 346

Not 9 Skatt på årets resultat	Koncernen		Moderbolaget	
	2010	2009	2010	2009
Redovisat resultat före skatt	-13 303 988	-121 164 023	-7 395 276	-132 536 681
Skatt enligt nationella skattesatser	1 917 008	35 212 540	1 944 958	34 857 147
Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	0	1 382	0	1 382
Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-197 485	-6 992 780	-197 485	-6 626 088
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-1 719 523	-28 221 142	-1 719 523	-28 232 441
Årets skattekostnad	0	0	27 950	0

Den 31 december hade koncernen skattemässiga underskott uppgående till SEK 132 138 449 varav moderbolagets underskott uppgick till SEK 132 138 450. Uppskjuten skattefordran på totalt 34 752 412 SEK för koncernen och 34 752 412 SEK för moderbolaget har ej redovisats som tillgång då möjligheterna till utnyttjande av förlustavdragen inom överskådlig tid är osäkra.

TILLÄGGSSUPPLYSNINGAR

Not 10 Prospekteringslicenser för olja och gas

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Ingående anskaffningsvärde	98 579 772	91 971 617	0	0
Inköp	0	6 608 155	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	98 579 772	98 579 772	0	0
Ingående nedskrivning	-98 579 772	-2 958 866	0	0
Årets nedskrivningar	0	-95 620 906	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-98 579 772	-98 579 772	0	0
Utgående redovisat värde	0	0	0	0

Prospekteringslicenserna i moderbolaget klassificeras som Övriga andelar. Dessa skrevs ned helt 2009.

Not 11 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Ingående anskaffningsvärde	4 075 042	2 764 433	403 358	754 185
Inköp	0	38 581	0	0
Omklassificeringar	0	1 913 997	0	0
Försäljningar/utrangeringar	-197 714	-350 827	0	-350 827
Omräkningsdifferens	0	-291 142	0	0
Försäljning av dotterbolag	-3 473 970	0	0	0
Utgående anskaffningsvärde	403 358	4 075 042	403 358	403 358
Ingående avskrivningar	-1 251 310	-793 004	-247 151	-306 812
Försäljningar/utrangeringar	115 331	183 186	0	183 186
Årets avskrivningar	-608 918	-730 236	-80 664	-123 525
Omräkningsdifferens	0	88 744	0	0
Försäljning av dotterbolag	1 417 082	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-327 815	-1 251 310	-327 815	-247 151
Utgående redovisat värde	75 543	2 823 732	75 543	156 207

Avskrivningar enligt plan beräknas på en nyttjandeperiod av 5 år.

Not 12 Pågående anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Ingående anskaffningsvärde	5 705 165	22 141 212	2 033 518	9 822 189
Inköp	0	3 464	0	3 464
Försäljning	-250 000	-4 711 758	-250 000	-2 792 135
Omräkningsdifferens	0	-1 320 772	0	0
Årets nedskrivning	0	-10 406 981	0	-5 000 000
Försäljning av dotterbolag	-3 671 647	0	0	0
Utgående redovisat värde	1 783 518	5 705 165	1 783 518	2 033 518

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 13 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget			2010-12-31	2009-12-31
Företag		Antal /Kapital- andel %		
Organisationsnummer	Säte			
LLC Capital Oil Ukraine	Ukraina	0(100)	0	5 000 000
Capital Oil (UK) Ltd	United Kingdom	100	13	13
Capital Oil Resources AB	Sverige	100	100 000	100 000
			100 013	5 100 013
LLC Capital Oil Ukraine				
Ingående anskaffningsvärde			18 488 495	18 488 495
Försäljningar/utrangeringar			-18 488 495	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			0	18 488 495
Årets nedskrivningar			0	-13 488 495
Ingående nedskrivningar			-13 488 495	0
Försäljningar/utrangeringar			13 488 495	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar			0	-13 488 495
Utgående redovisat värde			0	5 000 000
Capital Oil (UK) Ltd				
Ingående anskaffningsvärde			13	13
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			13	13
Utgående redovisat värde			13	13
Capital Oil Resources AB				
Ingående anskaffningsvärde			100 000	100 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			100 000	100 000
Utgående redovisat värde			100 000	100 000

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 14 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Fordran Bogorodchanyftogas BNG				
Ingående anskaffningsvärde	0	4 057 243	0	4 057 243
Akkumulerade anskaffningsvärden	0	4 057 243	0	4 057 243
Årets nedskrivning	0	-4 057 243	0	-4 057 243
Utgående redovisat värde	0	0	0	0

Not 15 Finansiella instrument

Låne- och kundfordringar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Kundfordringar	0	0	0	0
Likvida medel	188 814	3 837 898	184 466	3 805 807
Summa	188 814	3 837 898	184 466	3 805 807

Not 16 Övriga fordringar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Momsfordran	89 559	1 415 319	89 559	13 558
Övriga fordringar	27 650	138 260	27 650	129 796
	117 209	1 553 579	117 209	143 354

Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna infäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	221 969	938 905	221 969	300 887
	221 969	938 905	221 969	300 887

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 18 Aktieoptioner

Optionsavtalet avsåg nyteckning av aktier i Svenska Capital Oil AB. Varje option gav rätt att under tiden 1 mars 2010 till och med 31 maj 2010 teckna en aktie i Bolaget. Då teckningstiden har passerats och inga aktier tecknats har optopnsprogrammet avvecklats under 2010.

Not 19 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Upplupna personal- och administrationskostnader	1 074 449	407 142	1 074 449	407 142
Upplupna räntekostnader koncernbolag	0	0	0	650
Övriga upplupna kostnader	225 806	191 465	225 806	191 465
	1 300 255	598 607	1 300 255	599 257

Not 20 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-01-02	2010-12-31	2009-01-02
Avskrivningar	608 918	730 236	80 664	123 525
Nedskrivning	141 379	111 551 896	141 379	124 242 232
Fakturering JAA	0	-2 320 111	0	-2 320 111
Kursdifferenser	0	166 237	0	0
Reaförlust sålda anläggningstillgångar	6 473 722	1 859 596	500 150	1 859 596
Övriga justeringar	28 646	96 445	0	-713 166
	7 252 665	112 084 299	722 193	123 192 076

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 21 Övriga ställda säkerheter och därmed jämförliga säkerheter	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Pantsatta banktillgodohavanden:	150 036	275 000	150 036	275 000
Pantsättningen avser bl.a. nedan ställda garantier	150 036	275 000	150 036	275 000

Not 22 Ansvarförbindelser	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Hyresgaranti	150 000	150 000	150 000	150 000
	150 000	150 000	150 000	150 000

Not 23 Emissioner

Se särskild uppställning Aktiekapitalets utveckling på sidan 15. ✖

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 24 Transaktioner med närstående

	Koncernen		Moderbolaget	
	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
<u>Försäljning</u>				
Joint Activity, JAA	0	4 757 657	481 413	2 320 111
	<u>0</u>	<u>4 757 657</u>	<u>481 413</u>	<u>2 320 111</u>
<u>Inköp</u>				
Sadkora AB	0	0	0	0
	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Vid årets slut fanns inga icke räntebärande skulder till närstående				
Vid årets slut fanns följande icke räntebärande fordringar på närstående				
Joint Activity, JAA	0	13 708 742	0	12 114 666
Sadkora AB	0	129 814	0	129 814
	<u>0</u>	<u>13 838 556</u>	<u>0</u>	<u>12 244 480</u>

Inköp avser utlägg, tjänster och hyror. Försäljningen till JAA avser fakturering av nedlagda kostnader. Den aktiverades tidigare som prospekteringslicens i koncernen men har avvecklats i och med avyttringen av den ukrainska verksamheten.

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

Göteborg den 22 mars 2011

Nils Wärgården
Ordförande

Mikhail Siryi
Styrelseledamot

Boris Sinyuk
Styrelseledamot

Leif Larsson
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats den 24 mars 2011

Carl Magnus Kollberg
Auktoriserad revisor FAR

REVISIONSBERÄTTELSE

Till årsstämman i Svenska Capital Oil AB (Publ) Org.nr. 556526-3968

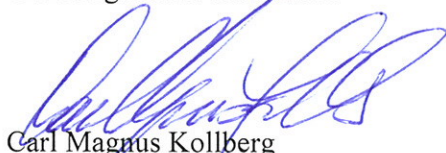
Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Svenska Capital Oil AB (Publ) för år 2010-01-01 -- 2010-12-31. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen 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 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, disponerar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen samt beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 24 mars 2011



Carl Magnus Kollberg
Auktoriserad revisor Far