

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 2011-01-01 -- 2011-12-31.

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning koncernen	5
- balansräkning koncernen	6
- ställda säkerheter och ansvarsförbindelser	7
- kassaflödesanalys koncernen	8
- koncernens förändring eget kapital	9
- resultaträkning moderbolaget	10
- balansräkning moderbolaget	11
- ställda säkerheter och ansvarsförbindelser	12
- kassaflödesanalys moderbolaget	13
- moderbolagets förändring eget kapital	14
- aktiekapitalets utveckling	15
- tilläggsupplysningar	16
- underskrifter	32

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK.

Koncernstruktur

Svenska Capital Oil AB (under namnändring till Misen Energy AB) är ett svenskt bolag som under perioden 2005 till 2010 varit inriktat på utveckling av georesurser i Ukraina. I och med att det tidigare helägda dotterbolaget LLC Capital Oil Ukraine avyttrades per 30 december 2010 upphörde bolagets oljeexploatering i Ukraina. Verksamheten har under 2011 inriktats på gasutvinning inom ett nytt samägandeprojekt (Joint Activity) i Ukraina. Inom ramen för denna ändrade verksamhetsinriktning förvärvades under 2011 samtliga aktier i det svenska bolaget Misen Enterprises AB och dess helägda ukrainska dotterbolag LLC Karpatygas. Koncernen består därutöver av de helägda dotterbolagen Capital Oil Resources AB i Sverige och Capital Oil (UK) Ltd i England, som sedan mitten av 2008 är vilande och nu är under likvidation.

Vid årsstämman den 30 juni 2011 godkändes styrelsens förslag att förvärva samtliga aktier i Misen Enterprises AB. Detta förvärv genomfördes med effekt från den 1 juli 2011. Betalning erlades genom att nyemittera aktier i Svenska Capital Oil AB på hela köpeskillingen, som uppgick till 999 999 000,00 SEK. Genom denna transaktion blev de fem tidigare ägarna i Misen Enterprises AB dominerande ägare i Svenska Capital Oil AB med ett totalt aktieinnehav på 98,8 % av samtliga aktier. Härigenom tillämpas reglerna i IFRS för omvända förvärv enligt följande:

"Även om det börsnoterade företaget som emitterar aktierna rent juridiskt betraktas som moderföretag och det privatägda företaget betraktas som dotterföretag, är det dotterföretaget som är förvärvaren, om det har rätt att utforma de finansiella och operativa strategierna för moderföretaget i syfte att erhålla ekonomiska fördelar".

Verksamheten

Capital Oils nya verksamhetsinriktning är att utföra koncernövergripande uppgifter och tillsammans med dotterbolaget Misen Enterprises AB tillhandahålla finansiering för verksamheten i Ukraina.

Flerårsjämförelse*, koncernen*

	2011	2010
Nettoomsättning	191 113	4 241
Res. efter finansiella poster	110 482	3 252
Res. i % av nettoomsättningen	43,5%	70,0%
Balansomslutning	159 941	8 586
Soliditet (%)	68,3%	71,4%
Kassalikviditet (%)	197,0%	398,8%

Flerårsjämförelse*, moderbolaget*

	2011	2010	2009	2008	2007
Nettoomsättning	0	481	2 320	3 854	5 207
Res. efter finansiella poster	-5 645	-7 395	-132 537	-2 296	-1 677
Res. i % av nettoomsättningen	neg	neg	neg	neg	neg
Balansomslutning	1 003 062	6 983	11 540	145 287	131 368
Soliditet (%)	99,6%	66,6%	86,8%	98,2%	97,1%
Kassalikviditet (%)	54,6%	216,3%	321,2%	1133,7%	1817,1%

*Definitioner av nyckeltal, se tilläggsupplysningar

Investeringar och händelser under året

I årsredovisningen för 2010 nämndes att bolaget hade förhoppningar om att till årsstämman 2011 framlägga förslag om produktionssamarbete med ukrainska intressenter varigenom Capital Oil skulle tillföras verksamhet med god lönsamhet och positivt kassaflöde. Denna målsättning realiserades genom att årsstämman godkände förvärvet av Misen Enterprises AB med effekt från 1 juli 2011 enligt beskrivningen under "Koncernens struktur" ovan.

Svenska Capital Oil AB (Publ)

Org.nr. 556526-3968

Förvärvet av Misen och det därigenom erhållna indirekta majoritetsägandet i det ukrainska Joint Activity innebär en totalt förändrad verksamhetsinriktning för Capital Oil. Detta demonstreras klart i koncernresultatet för 2011, där Resultat efter finansnetto uppgår till drygt 110 MSEK och koncernens operationella kassaflöde var 96 MSEK. Verksamheten i Joint Activity är investeringskrävande och under 2011 uppgick investeringarna i renovering av gasbrunnar och inköp av produktionsutrustning till knappt 50 MSEK. Investeringsbehovet kommer även under närmaste treårsperiod att vara betydande varför Joint Activity-avtalet stipulerar att ingen utdelning kommer att lämnas under den närmaste treårsperioden.

Under året har en omförhandling avseende försäljningen av LLC Capital Oil Ukraine genomförts varigenom träffades överenskommelse om en tilläggsköpskilling av 309 KEUR som slutbetalats under januari 2012.

Genom att förvärvet av Misen Enterprises AB till fullo betalades med nytgivna aktier i Capital Oil blev antalet aktier i bolaget ohanterligt många, nämligen 14 506 822 222. Vid en extra bolagsstämma den 21 december 2011 beslöts därför att aktierna skulle sammanläggas i förhållandet 1 ny aktie på 100 gamla. Denna sammanläggning registrerades den 12 januari 2012 och antalet aktier uppgår därefter till 145 068 222.

Vid denna extra bolagsstämma invaldes dessutom en helt ny styrelse med en gedigen erfarenhet från den internationella energi- och finanssektorn och som svarar upp mot koncernens förändrade verksamhetsinriktning.

Sätet för bolaget ändrades också från Göteborg till Stockholm.

Ägarförhållanden

Aktieägare	Aktier	Innehav i %
Nellston Holdings Ltd, CY	4 300 110 000	29,64%
Norchamo Ltd, CY	4 300 110 000	29,64%
Blankbank Investment Ltd, CY	2 866 740 000	19,76%
Forest Walkway AB	1 433 370 000	9,88%
TCT Holding AB	1 433 370 000	9,88%
Sadkora Resources AB	5 334 647	0,04%
Försäkrings AB Avanza Pension	4 538 366	0,03%
Pictet & Cie, CH Misen	3 036 000	0,02%
Michael NordMisen	2 834 142	0,02%
Goce Kostoviski	2 830 683	0,02%
Övriga	154 548 385	1,07%
Totalt	14 506 822 223	100%

Väsentliga händelser efter räkenskapsåret slut

Vid en extra bolagsstämma den 13 april 2012 beslöts att ändra bolagets firma till Misen Energy AB (publ). Detta ger en mera adekvat beteckning av bolagets förändrade verksamhetsinriktning.

Bolagets förväntade framtida utveckling

Genom förvärvet av Misen Enterprises AB och därav följande delägarskap i det ukrainska Joint Activity har förutsättningarna skapats för den positiva utveckling för både gamla som nya aktieägare i Svenska Capital Oil AB som tidigare prognostiserats.

Den pågående gasproduktionen, som väntas öka avsevärt i framtiden, lägger grunden för en positiv cash-flow och god lönsamhet till gagn för aktieägarna. Vinsten för 2011 kommer att återinvesteras i verksamheten inom Joint Activity.

Miljöpåverkan

Den verksamhet som bedrivs i Joint Activity i Ukraina via Misen Enterprises AB har påverkan på miljön i Ukraina och regleras genom de lagar och avtal som styr verksamheten i detta Joint Activity.

Svenska Capital Oil AB (Publ)

Org.nr. 556526-3968

Finansiella risker

Capital Oil arbetar med prospektering och utvinning av hydrocarboner med fokus på etablering av gas- och 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. I och med att verksamheten nu inriktas på produktion i stället för prospektering har riskexponeringen dock avsevärt reducerats.

Övriga riskområden utgör konjunkturutveckling och valutakursförändringar liksom den politiska riskfaktor som verksamhet i Ukraina medför.

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

Resultatdisposition

Förslag till disposition av bolagets förlust

Till årsstämman förfogande står	
balanserad förlust	-115 467
överkursfond	714 285 000
erhållna/lämnade koncernbidrag	1 382
årets förlust	-5 644 465
	<u>708 526 450</u>
Styrelsen föreslår att	
i ny räkning överföres	<u>708 526 450</u>
	708 526 450

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande tilläggsupplysningar.

RESULTATRÄKNING

		Koncernen	
	Not	2011-01-01 2011-12-31	2010-01-01 2010-12-31
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	1,2	191 113	4 241
		191 113	4 241
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-55 235	-1 093
Övriga externa kostnader	3	-7 127	-591
Personalkostnader	5	-5 287	0
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-792	0
Nedskrivning av förvärvsgoodwill	6	-13 510	0
Nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	6	-1 483	0
Vinst vid försäljning av dotterbolag		2 769	0
		-80 665	-1 684
Rörelseresultat		110 448	2 557
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	7	292	617
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-258	78
		34	695
Resultat efter finansiella poster		110 482	3 252
Resultat före skatt		110 482	3 252
Skatt på årets resultat	9	-27 399	-282
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare		83 083	2 970
Rapport över totalresultat - Koncernen			
Årets resultat		83 083	2 970
Övrigt totalresultat för året:			
Valutakursdifferenser		6 608	-325
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		6 608	-325
Summa totalresultat för året		89 691	2 645
Resultat per aktie, räknat på resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare under året (uttryckt i kr per aktie)			
Årets resultat		0,006	5 290

BALANSRÄKNING

		Koncernen	
		2011-12-31	2010-12-31
	Not		
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Övriga immateriella anläggningstillgångar	10	844	0
		844	0
Materiella anläggningstillgångar			
Aktiverade utvecklingskostnader	11	15 884	0
Inventarier, verktyg och installationer	12	1 650	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	13	26 529	0
		44 063	0
Andelar i intresseföretag		0	450
Andra långfristiga värdepappersinnehav		2 483	4 651
		2 483	5 101
Summa anläggningstillgångar		47 390	5 101
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.	17		
Råvaror och förnödenheter		357	0
Varor under tillverkning		1 724	0
Färdiga varor och handelsvaror		13 702	0
		15 783	0
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	15,16	11 667	2 939
Förskott till leverantörer	18	61 326	0
Övriga fordringar	18	2 565	526
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	6 391	0
		81 949	3 465
Likvida medel	15	14 819	20
Summa omsättningstillgångar		112 551	3 485
SUMMA TILLGÅNGAR		159 941	8 586

BALANSRÄKNING	Koncernen	
	2011-12-31	2010-12-31
	Not	
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Aktiekapital	290 136	50
Andra reserver	-267 979	-52
Balanserat resultat	87 134	6 135
	-	-
Summa eget kapital	109 291	6 133
Långfristiga skulder		
Skulder till intresseföretag	0	300
Övriga skulder	1 518	0
Summa långfristiga skulder	1 518	300
Kortfristiga skulder		
Förskott från kunder	10 508	0
Leverantörsskulder	11 476	165
Aktuell skatteskuld	18 089	111
Övriga skulder	6 364	1 821
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	20 2 695	56
Summa kortfristiga skulder	49 132	2 153
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	159 941	8 586
POSTER INOM LINJEN		
Ställda säkerheter	22 39	0
Ansvarsförbindelser	23 906 480	0

KASSAFLÖDESANALYS KONCERNEN

	Not	2011-01-01 2011-12-31	2010-01-01 2010-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat	1	110 446	2 556
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		13 018	0
Erhållen ränta mm		292	591
Erlagd ränta		-257	104
Betald inkomstskatt		-27 398	-318
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		96 101	2 933
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av varulager/pågående arbete		-15 783	0
Minskning(+)/ökning(-) av kundfordringar		-8 728	-2 217
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-74 114	-211
Minskning(-)/ökning(+)		11 311	165
Minskning(-)/ökning(+)		35 668	1 809
Kassaflöde från den löpande verksamheten		44 455	2 479
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-49 729	0
Erhållet vid försäljning av materiella anläggningstillgångar		2 769	0
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	-1 967
Förändring av långfristig fordran		2 619	-133
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-44 341	-2 100
Finansieringsverksamheten			
Årets nyemission		13 467	50
Erhållna aktieägartillskott		0	100
Förändring långfristig skuld		1 218	0
Utbetald utdelning		0	-509
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		14 685	-359
Förändring av likvida medel		14 799	20
Likvida medel vid årets början		20	0
Kursdifferens i likvida medel		0	0
Likvida medel vid årets slut		14 819	20

KONCERNENS FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

<i>Belopp i KSEK</i>	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2010-08-31	0	0	0	4 730	4 730
Totalresultat					
Årets resultat				2 970	2 970
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			-325		-325
Summa totalresultat			-325	2 970	2 645
Transaktioner med aktieägare					
Lämnad utdelning				-1 565	-1 565
Aktieägartillskott		100			100
Uppvärdering anläggningar		0	173		173
Nyemission	50				50
Summa transaktioner med aktieägare	50	100	173	-1 565	-1 242
Ingående eget kapital 2011-01-01	50	100	-152	6 135	6 133
Totalresultat					
Årets resultat				83 083	83 083
Övrigt totalresultat					
Omräkningsdifferens			6 608		6 608
Summa totalresultat	0	0	6 608	83 083	89 691
Transaktioner med aktieägare					
Nyemission	290 086	73	-274 608	-2 084	13 467
Pågående nyemission					0
Summa transaktioner med aktieägare	290 086	73	-274 608	80 999	13 467
Utgående eget kapital 2011-12-31	290 136	173	-268 152	87 134	109 291

RESULTATRÄKNING

		Moder	
	Not	2011-01-01 2011-12-31	2010-01-01 2010-12-31
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	1,2	0	481
		0	481
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	3	-3 976	-3 525
Personalkostnader	4,5	-2 705	-2 915
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-1 560	-81
Nedskrivning av immateriella anläggningstillgångar	6	0	-843
Förlust vid avyttring av materiella, immateriella och finansiella anläggningstillgångar	6	-150	-500
Vinst vid försäljning av dotterbolag		2 764	0
		-5 627	-7 864
Rörelseresultat		-5 627	-7 383
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatsposter	7	1	3
Räntekostnader och liknande resultatsposter	8	-19	-15
		-18	-12
Resultat efter finansiella poster		-5 645	-7 395
Skatt på årets resultat	9	0	28
Årets resultat		-5 645	-7 367

BALANSRÄKNING

		Moder	
		2011-12-31	2010-12-31
	Not		
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	12	0	75
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	13	0	1 784
		0	1 859
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	14	1 000 899	100
		1 000 899	100
Summa anläggningstillgångar		1 000 899	1 959
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	15,16	0	0
Övriga fordringar	18	167	117
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	1 357	223
Kontraktsfordringar		0	4 500
		1 524	4 840
Likvida medel	15	639	184
Summa omsättningstillgångar		2 163	5 024
SUMMA TILLGÅNGAR		1 003 062	6 983

BALANSRÄKNING

	Moder	
	2011-12-31	2010-12-31
Not		
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Bundet eget kapital		
Aktiekapital	290 136	4 422
Reservfond	345	345
Fritt eget kapital		
Ansamlad förlust	-115	6 214
Överkursfond	714 286	960
Erhållna/lämnade koncernbidrag	0	78
Årets resultat	-5 643	-7 367
	708 528	-115
Summa eget kapital	999 009	4 652
Långfristiga skulder		
Skulder till koncernföretag	93	93
Summa långfristiga skulder	93	93
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	742	641
Skulder till koncernföretag	623	0
Övriga skulder	295	296
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	20 2 300	1 300
Summa kortfristiga skulder	3 960	2 237
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 003 062	6 982
POSTER INOM LINJEN		
Ställda säkerheter	22 39	150
Ansvarsförbindelser	23 39	150

**MODERBOLAGETS
FÖRÄNDRING EGET
KAPITAL**

	Aktiekapital	Reserv-fond	Pågående ny-emission	Överkurs-fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2003-01-01	100				-110	-10
Årets resultat					-5	-5
Utgående eget kapital 2003-12-31	100	0	0	0	-115	-15
Ingående eget kapital 2004-01-01	100	0	0	0	-115	-15
Aktieägarutskott					18	18
Pågående nyemission		0	2 800			2 800
Omräkningsdifferens		0				
Årets resultat					-45	-45
Utgående eget kapital 2004-12-31	100	0	2 800	0	-142	2 758
Ingående eget kapital 2005-01-01	100	0	2 800	0	-142	2 758
Nyemission	2 455	345	-2 800			0
Pågående nyemission			1 000			1 000
Omräkningsdifferens		0				0
Årets resultat					-2 139	-2 139
Utgående eget kapital 2005-12-31	2 555	345	1 000	0	-2 281	1 619
Ingående eget kapital 2006-01-01	2 555	345	1 000	0	-2 281	1 619
Kvittningsemission	2 756			2 241		5 000
Nyemission	1 597		-1 000	5 220		5 817
Emissionskostnader				-536		-536
Pågående nyemission			5 692			5 692
Omräkningsdifferens						0
Årets resultat					-15 016	-15 016
Utgående eget kapital 2006-12-31	6 908	345	5 692	6 928	-17 297	2 576
Ingående eget kapital 2007-01-01	6 908	345	5 692	6 928	-17 297	2 576
Nyemission	7 170		-5 692	137 379		138 857
Pågående nyemission						0
Emissionskostnader				-12 200		-12 200
Årets resultat					-1 677	-1 677
Utgående eget kapital 2007-12-31	14 078	345	0	132 107	-18 974	127 556
Ingående eget kapital 2008-01-01	14 078	345	0	132 107	-18 974	127 556
Pågående nyemission			19 404			19 404
Emissionskostnader			-1 978			-1 978
Årets resultat					-2 296	-2 296
Utgående eget kapital 2008-12-31	14 078	345	17 426	132 107	-21 270	142 686
Ingående eget kapital 2009-01-01	14 078	345	17 426	132 107	-21 270	142 686
Nyemission	3 234		-3 234			0
Pågående nyemission			-14 192	14 192		0
Emissionskostnader				-128		-128
Årets resultat					-132 537	-132 537
Utgående eget kapital 2009-12-31	17 312	345	0	146 171	-153 807	10 021
Ingående eget kapital 2010-01-01	17 312	345	0	146 171	-153 807	10 021
Nedskätting aktiekapital	-13 850			-146 171	160 021	0
Nyemission	960			960		1 920
Erhållet koncernbidrag					106	106
Skatteeffekt på erhållet koncernbidrag					-28	-28
Årets resultat					-7 367	-7 367
Utgående eget kapital 2010-12-31	4 422	345	0	960	-1 075	4 652
Ingående eget kapital 2011-01-01	4 422	345	0	960	-1 075	4 652
Nyemission	285 714			713 325	960	999 999
Årets resultat					-5 643	-5 643
Utgående eget kapital 2011-12-31	290 136	345	0	714 285	-5 758	999 008

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

Händelse	År	Ökning av antalet aktier	Utestående antal aktier	Kvot- värde	Tecknings- kurs/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
Kvittningsemision	2006	27 562 133	69 077 241	0,10	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	0,60	3 233 980,20	17 312 222,30
Nedskrivning av aktiekapitalet	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
Nyemission	2011	14 285 700 000	14 506 822 223	0,02	0,070	285 714 000,00	290 136 444,46

KASSAFLÖDESANALYS MODER

		2011-01-01	2010-01-01
	Not	2011-12-31	2010-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat	1	-8 390	-7 383
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		-1 060	722
Erhållen ränta mm		1	1
Erlagd ränta		-18	-10
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-9 467	-6 670
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		3 314	-4 536
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder		102	391
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		997	523
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-5 054	-10 292
Investeringsverksamheten			
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		150	250
Försäljning av andelar i koncernföretag		2 764	4 500
Förvärv av andelar i intresseföretag		-1 000 799	0
Erhållet vid försäljning av finansiella anläggningstillgångar		2 769	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-995 116	4 750
Finansieringsverksamheten			
Årets nyemission		999 999	1 920
Upptagna långfristiga lån		626	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		1 000 625	1 920
Förändring av likvida medel		455	-3 622
Likvida medel vid årets början		184	3 806
Likvida medel vid årets slut		639	184

Svenska Capital Oil AB (Publ)

Org.nr. 556526-3968

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Engelbrektsgatan 32, 411 37. Moderföretaget är noterat på First North.

Styrelsen och verkställande direktören har den 27 april 2012 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. 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.

Nytt koncernbegrepp

Vid årsstämman den 30 juni 2011 godkändes styrelsens förslag att förvärva samtliga aktier i Misen Enterprises AB. Detta förvärv genomfördes med effekt från den 1 juli 2011. Betalning erlades genom att nyemittera aktier i Svenska Capital Oil AB på hela köpeskillingen, som uppgick till 999 999 000,00 SEK. Genom denna transaktion blev de fem tidigare ägarna i Misen Enterprises AB dominerande ägare i Svenska Capital Oil AB med ett totalt aktieinnehav på 98,8 % av samtliga aktier. Härigenom tillämpas reglerna i IFRS för omvända förvärv enligt följande:

"Även om det börsnoterade företaget som emitterar aktierna rent juridiskt betraktas som moderföretag och det privatägda företaget betraktas som dotterföretag, är det dotterföretaget som är förvärvaren, om det har rätt att utforma de finansiella och operativa strategierna för moderföretaget i syfte att erhålla ekonomiska fördelar".

Detta innebär att koncernredovisningen i denna rapport avser Misen-koncernen liksom att jämförelsetalen för 2010 också avser Misen-koncernen.

Misen-koncernen, som ingår i koncernredovisningen består av Misen Enterprises AB och dess helägda ukrainska dotterbolag LLC Kapatygaz och 50,01 % av det partnerägda, s.k. Joint Activity, som Misen och Kapatygaz driver tillsammans med det ukrainska statsägda gasbolaget Ukgazvydubovannya. I koncernredovisningen ingår också Capital Oil-koncernen men endast från och med andra halvåret 2011 eftersom det omvända förvärvet ägde rum per 1 juli 2011.

Redovisningen som avser moderbolaget omfattar däremot, liksom tidigare Svenska Capital Oil AB.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen

Inga av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som för första gången är obligatoriska för det räkenskapsår som började 1 januari 2011 har haft någon väsentlig inverkan på koncernen.

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 "Financial Instruments" hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella skulder och tillgångar. IFRS 9 gavs ut i november 2009 för finansiella tillgångar och i oktober 2010 för finansiella skulder och ersätter delar i IAS 39 som är relaterat till klassificering och värdering av finansiella instrument. IFRS 9 anger att finansiella tillgångar ska klassificeras i två olika kategorier; värdering till verkligt värde eller värdering till upplupet anskaffningsvärde. Klassificering fastställs vid första redovisningstillfället utifrån företagets affärsmodell samt karaktäristiska egenskaper i de avtalsenliga kassaflödena. För finansiella skulder sker inga stora förändringar jämfört med IAS 39. Den största förändringen avser skulder som är identifierade till verkligt värde. För dessa gäller att den del av verkligt värdeförändringen som är hänförlig till den egna kreditrisken skal redoviseras övrigt totalresultat istället för resultatet såvida detta inte orsakar inkonsekvens i redovisningen (accounting mismatch). Koncernen har för avsikt att tillämpa den nya standarden senast det räkenskapsår som börjar 1 januari 2015 och har ännu inte utvärderat effekterna. Standarden har ännu inte antagits av EU.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

IFRS 10 "Consolidated financial statements" bygger på redan existerande principer då den identifierar kontroll som den avgörande faktorn för att fastställa om ett företag skal inkluderas i koncernredovisningen. Standarden ger ytterligare vägledning för att bistå vid fastställandet av kontroll när detta är svårt att bedömma. Koncernen avser att tillämpa IFRS 10 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2013 och har ännu inte utvärderat den fulla effekten på de finansiella rapporterna. Standarden har ännu ej antagits av EU.

IFRS 11 "Joint Arrangements" är en ny standard för klassificering av joint arrangements i joint ventures eller joint operations. Joint ventures (samriskbolag) kommer fortsättningsvis att redovisas enligt eget kapitalmetoden. Koncernen avser att tillämpa IFRS 11 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2013 och har ännu inte utvärderat den fulla effekten på de finansiella rapporterna. Standarden har ännu inte antagits av EU.

IFRS 12 "Disclosures of interests in other entities" omfattar upplysningskrav för dotterföretag, joint arrangements, intresseföretag och ej konsoliderade "structured entities". Koncernen har ännu att utvärdera den fulla inverkan av IFRS 12 för det räkenskapsår som börjar 1 januari 2013 och har ännu inte utvärderat den fulla effekten på de finansiella rapporterna. Standarden har ännu inte antagits av EU.

IFRS 13 "Fair value measurement" syftar till att värderingar till verkligt värde ska bli mer konsekventa och mindre komplex genom att standarden tillhandahåller en exakt definition och en gemensam källa i IFRS till verkligt värdevärderingar och tillhörande upplysningar. Kraven utökar inte tillämpningsområdet för när verkligt värde skall tillämpas men tillhandahåller vägledning kring hur det skall tillämpas där andra IFRS redan kräver eller tillåter värdering till verkligt värde. Koncernen har ännu inte utvärderat den fulla effekten av IFRS 13 på de finansiella rapporterna. Koncernen har för avsikt att tillämpa den nya standarden det räkenskapsår som börjar 1 januari 2013. Standarden har ännu inte antagits av EU.

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 hurvida 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 eventuell 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.

Joint Ventures

Koncernens innehav i gemensamt kontrollerade enheter redovisas enligt klyvningsmetoden. Koncernen slår ihop sin andel av intäkter och kostnader, tillgångar och skulder samt kassaflöden i aktuellt joint venture med motsvarande poster i den egna koncernredovisningen. Koncernen redovisar den andel av vinster eller förluster från koncernens försäljning av tillgångar till ett joint venture som motsvarar de andra samägarnas ägarandel. Koncernen redovisar inte sin andel av vinster eller förluster i ett joint venture som är en följd av koncernens köp av tillgångar från detta joint venture förrän tillgångarna säljs vidare till en oberoende part. Emellertid redovisas en förlust på transaktionen genast, om förlusten innebär att en tillgång redovisats till för högt värde."

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. Koncernens operativa verksamhet är i sin helhet lokaliserad till Ukraina och inriktad på produktion av naturgas, koncernledningen följer alltså inte verksamheten i någon annan dimension än den legala varför någon särskild segmentsrapportering ej upprättas.

Omräkning utländsk valuta

(a) Funktionell valuta och rapportvaluta

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

(b) Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer vid betahning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i resultaträkningen. 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 balansdagenskurs, 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 övrigt totalresultat.

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

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

Materiella anläggningstillgångar

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

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

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Avskrivningar enligt plan är gjorda enligt följande:

- inventarier, verktyg och installationer 20 - 50 %.
- aktiverade utvecklingskostnader 9%
- immateriella anläggningstillgångar 8 %

Ingen avskrivning görs på pågående nyanläggningar, avskrivning sker när anläggningen är färdigställd och tas i bruk.

Tillgångar för olje- och gasprospektering

Utgifter för prospektering och utvärdering av olja och naturgas redovisas med en metod baserad på en framgångsrik prospektering och utvärdering ("successful efforts method"). Kostnader ackumuleras separat för varje fält. Geologiska och geofysiska kostnader kostnadsförs när de uppstår. Kostnader som är direkt hänförliga till ett provborrhål samt kostnader för prospektering och förvärv av koncessioner, licenser etc aktiveras till reservernas värde har utvärderats. Om det fastställs att kommersiella möjligheter inte föreligger, redovisas kostnaderna i resultaträkningen.

Aktivering sker inom materiella anläggningstillgångar.

När utvinningsbara källor hittas, undersöks prospekterings- och utvärderingstillgångar med avseende på eventuellt nedskrivningsbehov och omklassificeras till materiella och immateriella utvecklingstillgångar. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utvärderingsfasen.

Materiella utvecklingstillgångar

Utgifter för konstruktion, installation eller färdigställande av infrastrukturutrustning som plattformar, rörledningar och utbyggnad av kommersiellt bevisade utvecklingskällor aktiveras i materiella och immateriella tillgångar, beroende på tillgångens natur. När utbyggnad har slutförts på ett vist fält, omklassificeras det till produktionstillgångar eller immateriella tillgångar. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utvärderingsfasen.

Tillgångar för olje- och gasproduktion

Olje- och gastillgångar är summan av materiella prospekterings- utvärderingstillgångar och utvecklingsutgifter hänförliga till produktion av bevisade reserver.

Avskrivningar

Olje- och gastillgångar skrivs av med en produktionsberoende avskrivningsmetod ("unit-of-production method"). Produktionskostnaderna baseras på bevisade reserver, som är olja, gas och andra mineraltillgångar som förväntas bli utvunna ur befintliga tillgångar med nuvarande arbetsmetoder. Olje- och gasvolymen anses producerade så snart de har fastställts genom mätmetoder vid besittningsövergång eller försäljningstransaktionsställen vid den punkt där fältets lagringstanks utflöde är beläget.

Avskrivningar på redovisade brunnar har gjorts linjärt utifrån tillgångens nyttjandeperiod istället för som brukligt enligt unit-of-production method. Skillnaden mellan linjär avskrivning och units of production är inte väsentlig för dessa finansiella rapporter.

Nedskrivning prospekterings- och utvärderingstillgångar

Eventuellt nedskrivningsbehov avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar prövas när tillgångarna omklassificeras till materiella 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. Återvinningsvärdet är det högre av prospekterings- och utvärderingstillgångens verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. I syfte att bedöma nedskrivningsbehov hänförs de prospekterings- och utvärderingstillgångar som är föremål för undersökning till befintliga kassagenererande enhet er inom de produktionsfält som är lokaliserade i samma geografiska region.

Nedskrivning bevisade olje- och gastillgångar

Bevisade olje- och gastillgångar prövas med avseende på nedskrivningsbehov så snart händelser eller förändringar i olika omständigheter tyder på att det bokförda värdet eventuellt inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens bokförda värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av en tillgångs verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov hänförs tillgångarna till de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Immateriella tillgångar

Immateriella tillgångar avser i sin helhet utvinningslicenser och teknisk dokumentation. De immateriella tillgångarna avskrivs linjärt över "Joint Activity Agreement" JAA-avtalets livslängd.

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.

Varulager

Varulagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet har beräknats till försäljningsvärdet efter avdrag för beräknad försäljningskostnad.

Kundfordringar

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

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

Likvida medel

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

Aktiekapital

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

Leverantörsskuld

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

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

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 aktierelaterade ersättningsplaner.

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringskostnader och rättsliga krav redovisas när Koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser och det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtagandet än att så inte sker, och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt. Avsättningar för omstrukturering innefattar kostnader för uppsägning av leasingavtal och för avgångsersättningar. Inga avsättningar görs för framtida rörelseförluster. Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer 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.

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. Inkomsten från företagets försäljning av varor redovisas som intäkt när de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande går över på köparen.

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 redovisning för juridisk person. RFR 2 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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

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.

Skattelagstiftning Ukraina

Ukrainsk skatte-, valuta- och tulllagstiftning är under fortsatt utveckling. I de fall konflikter mellan olika regelsystem uppstår använder företagsledningen olika tolkningar. Koncernledningen anser att dess tolkningar är korrekta och varaktiga vilket emellertid inte kan garantera att dess bedömningar kan ifrågasättas av de Ukrainska myndigheterna.

Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk, ränterisk och priskrisk), 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 2011.

Likviditetsrisk

Med likviditetsrisk avses risken att finansiering av koncernens kapitalbehov samt refinansieringen av utestående lån försvåras eller fördröjas. Finansieringsbehovet är beroende dels av det behov som Joint Activity har av investeringar i anläggningstillgångar och behov av rörelsekapitalfinansiering. Koncernens behov av finansiering beräknas till största delen täckas av det överskott som uppstår i Joint Activity medan det på sikt troligtvis kommer att behövas extern finansiering för att fullfölja det investeringsbehov som föreligger. Storleken på extern finansiering beror på produktionsvolym och framtida prisnivå på gas och olja.

Kreditrisk

Joint Activity är exponerat för kreditrisk, vilka motsvaras av risken att en part i ett finansiellt åtagande orsakar en finansiell förlust för den andra parten genom att inte fullfölja sina åtaganden. Exponeringen för kreditrisk uppstår som en följd av Joint Activitys försäljning av produkter enligt gällande betalningsvillkor och andra transaktioner med motparter som ger upphov till finansiella tillgångar.

Joint Activitys maximum risk avseende kreditrisk uppgår till det belopp som redovisas i balansräkningen.

Joint Activitys risker struktureras genom att åsätta kreditlimitar på sina motparter. Dessa kreditlimitar är föremål för löpande översyn och godkännande av företagsledningen.

Joint Activitys ledning genomför löpande åldersanalys och följer upp förfallna kundfordringar.

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 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 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.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Produktionsrisk

Innan ett olje- och naturgasprojekt har haft en viss livslängd är det oerhört svårt att bedöma om produktionen kommer att vara framgångsrik eller inte. Olje- och naturgasreservoarer har en inneboende osäkerhet avseende möjligheterna att kommersiellt ta upp oljan och naturgasen 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 alljämnt 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: borrhälsutrustning m m går att upphandla mycket snabbare än i västvärlden med dagens olje- och naturgasmarknad.

Skatterisk

Koncernen bedriver idag verksamhet i Sverige och har genom sittdeltagande i JAT återupptagit 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 utvinning av olja och naturgas krävs det avancerade borrhutrustningar. Det kan såtunda inte uteslutas att det kan råda brist på borrh- och/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 hittills den hittillsvarande prospekteringsverksamheten.

Nyckelpersonsrisik

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 exempelvis genom nyemission. 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 såtunda 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 samarspartner uppfyller gällande miljökrav för att kunna behålla nuvarande licenser eller införskaffa nya.

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Licensrisk

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

Geologiska risker

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

Generella ukrainska risker

Politiska risker

På senare år har Ukraina genomgått en djupgående politisk och social förändring. Värdet av Koncernens tillgångar kan komma att påverkas av osäkerheter såsom politisk eller diplomatisk utveckling, social eller religiös instabilitet, förändring av regeringspolitiken, skatte- och räntesatser, inskränkningar i valutarepatiering 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 stebent 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.

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 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 förbytts 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	
		2011	2010	2011	2010
	<i>Nettoomsättning</i>				
	Gas	176 876	4 241	0	0
	Bensin	12 957	0	0	0
	Olja	1 280	0	0	0
	Övrigt	0	0	0	481
		191 113	4 241	0	481
Not 2	Inköp och försäljning inom koncernen	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	Andel av inköpen som avser koncernföretag	0,4%	0	0	0
Not 3	Arvode och kostnadsersättning	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	<i>Moore Stephens KLN AB</i>				
	Revisionsuppdrag	125	0	125	90
	Skatterådgivning	15	0	15	10
	Andra uppdrag	29	0	29	0
	<i>Övriga</i>				
	Revisionsuppdrag	93	40	0	71
		262	40	169	171

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	
		2011	2010	2011	2010
	<i>Medelantal anställda</i>				
	Medeltalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
	Medelantal anställda har varit,	31,5	0,0	2,0	2,0
	varav kvinnor	12,5	0,0	1,0	1,0
	Antal länder	2,0	0,0	1,0	1,0
	<i>Löner, ersättningar m.m.</i>				
	Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
	Styrelse, ledning och verkställande direktör				
	Löner och ersättningar	699	0	1 398	1 440
	Pensionskostnader	235	0	469	423
		934	0	1 867	1 863
	Övriga anställda:				
	Löner och ersättningar	2 948	0	120	274
	Pensionskostnader	10	0	19	27
		2 958	0	139	301
	Sociala kostnader	1 114	0	691	694
	Totalt	5 006	0	2 697	2 858

Alla löner är fasta och inga rörliga löner förekommer. Avtal om avgångsvederlag förekommer inte.

Könsfördelning i företagsledning

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

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 5	Löner och ersättningar till styrelse och företagsledning	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	Leif Larsson, VD, lön	699	0	1 398	1 440
	Leif Larsson, pensionskostnader	235	0	469	423
	Övriga ledande befattningshavare, lön	0	0	0	0
	Övriga pensionskostnader	0	0	0	0
		<u>934</u>	<u>0</u>	<u>1 867</u>	<u>1 863</u>

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut, vilket innebär ingen ersättning för 2011.

Till ledningen har bolagsstämman beslutat om följande riktlinjer avseende ersättning:

Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, övriga förmåner samt

Not 6	Av- och nedskrivningar på materiella-, immateriella och finansiella tillgångar	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	Avskrivningar inventarier och byggnader	792	0	75	81
	Nedskrivning prospekteringslicenser	0	0	0	843
	Avskrivning förvärvsgoodwill fordran	13 510	0	0	0
	Nedskrivning av maskiner	1 483	0	1 485	0
	Nedskrivning av fordran på dotterbolag	0	0	0	0
	Nedskrivning av dotterbolagsaktier	0	0	0	0
		<u>15 785</u>	<u>0</u>	<u>1 560</u>	<u>924</u>

Not 7	Räntefärdigheter och liknande resultatposter	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	Räntor	292	617	1	1
	Kursdifferens	0	0	0	2
		<u>292</u>	<u>617</u>	<u>1</u>	<u>3</u>

Not 8	Räntekostnader och liknande	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	Övriga räntekostnader	243	0	12	16
	Kursdifferens	15	78	7	0
		<u>258</u>	<u>78</u>	<u>19</u>	<u>16</u>

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 9	Skatt på årets resultat	Koncernen		Moderbolaget	
		2011	2010	2011	2010
	Redovisat resultat före skatt	110 481	3 252	-5 645	-7 395
	Skatt enligt nationella skattesatser	-29 658	-282	1 485	1 945
	Skatt avseende ej skattepliktiga intäkter	3 245	0	0	0
	Skatt avseende ej avdragsgilla kostnader	-9	0	-9	-197
	Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisas	-977	0	-1 476	-1 720
	Årets skattekostnad	-27 399	-282	0	28

Den 31 december hade koncernen skattemässiga underskott uppgående till SEK 138 589 952 varav moderbolagets underskott uppgick till SEK 137 748 614. Uppskjuten skattefordran på totalt 36 449 157 SEK för koncernen och 36 227 885 SEK för moderbolaget har ej redovisats som tillgång då möjligheterna till utnyttjande av förlustavdragen inom överskådlig tid är osäkra.

Not 10	Immateriella tillgångar	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Ingående anskaffningsvärde	0	0	0	0
	Inköp	962	0	0	0
	Kursdifferens	0	0	0	0
	Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	962	0	0	0
	Kursdifferens	-6	0	0	0
	Årets avskrivningar	-112	0	0	0
	Utgående ackumulerade avskrivningar	-118	0	0	0
	Ingående nedskrivning	0	0	0	0
	Årets nedskrivningar	0	0	0	0
	Utgående redovisat värde	844	0	0	0

Not 11	Aktiverade utvecklingskostnader	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Inköp	16 306	0	0	0
	Utgående anskaffningsvärde	16 306	0	0	0
	Kursdifferens	-25	0	0	0
	Årets avskrivningar	-397	0	0	0
	Utgående ackumulerade avskrivningar	-422	0	0	0
	Utgående redovisat värde	15 884	0	0	0

Not 12	Inventarier, verktyg och installationer	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Ingående anskaffningsvärde	0	0	403	403
	Inköp	1 912	0	0	0
	Omräkningsdifferens	0	0	0	0
	Förvärv av dotterbolag	403	0	0	0
	Utgående anskaffningsvärde	2 315	0	403	403
	Ingående avskrivningar	0	0	-328	-247
	Årets avskrivningar	-284	0	-75	-81
	Omräkningsdifferens	-16	0	0	0
	Förvärv dotterbolag	-365	0	0	0
	Utgående ackumulerade avskrivningar	-665	0	-403	-328
	Utgående redovisat värde	1 650	0	0	75

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 13	Pågående anläggningar	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Ingående anskaffningsvärde	0	0	1 784	2 034
	Inköp	26 529	0	0	0
	Förvärv dotterbolag	1 784	0		
	Försäljning	-300	0	-300	-250
	Omräkningsdifferens	0	0	0	0
	Årets nedskrivning	-1 484	0	-1 484	0
	Försäljning av dotterbolag	0	0	0	0
	Utgående redovisat värde	26 529	0	0	1 784
Not 14	Andelar i koncernföretag				
	Moderbolaget			2011-12-31	2010-12-31
	Företag		Antal /Kapital- andel %		
	Organisationsnummer	Stäte			
	Misen Enterprises AB		100 (0)	999 999	0
		Sverige			
	Capital Oil (UK) Ltd		100	0	0
		United Kingdom			
	Capital Oil Resources AB		100	100	100
		Sverige			
				1 000 099	100
	<i>Misen Enterprises AB</i>				
	Årets anskaffningar			999 999	0
	Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			999 999	0
	Utgående redovisat värde			999 999	0
	<i>Capital Oil (UK) Ltd</i>				
	Ingående anskaffningsvärde			0	0
	Utgående redovisat värde			0	0
	<i>Capital Oil Resources AB</i>				
	Ingående anskaffningsvärde			100	100
	Utgående ackumulerade anskaffningsvärden			100	100
	Utgående redovisat värde			100	100
Not 15	Finansiella instrument				
	Låne- och kundfordringar			2011-12-31	2010-12-31
	Kundfordringar	11 667	2 939	0	0
	Likvida medel	14 819	20	639	184
	Summa	26 486	2 959	639	184

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 16	Kundfordringar	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Kundfordringar	11 667	2 939	0	0
	Minus reservering osäkra fordringar	0	0	0	0
		<u>11 667</u>	<u>2 939</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Per den 31 december 2011 uppgick fallgoda kundfordringar till 10 947 tkr (2010: 2 229 tkr)

Per den 31 december 2011 var kundfordringar uppgående till 710 tkr förfallna men utan att något reserveringsbehov ansågs föreligga. De förfallna fordringarna avser kunder som tidigare inte haft betalningssvårigheter.

Åldersanalys av dessa fordringar framgår nedan:

Förfallet 181 -360 dagar	0	710
Förfallet 361 - dagar	710	0
	<u>710</u>	<u>710</u>

Not 17	Färdiga varor och handelsvaror	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Råvaror och förnödenheter	357	0	0	0
	Pågående arbeten	1 724	0	0	0
	Gas	11 348	0	0	0
	Bensin	1 643	0	0	0
	Olja	267	0	0	0
	Övrigt	444	0	0	0
		<u>15 783</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

Ingen nedskrivning har gjorts under året

Not 18	Övriga fordringar	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Momsfordran	0		167	89
	Förskott avseende materiella anläggningar	61 326	0	0	0
	Övriga fordringar	2 565	526	0	28
		<u>63 891</u>	<u>526</u>	<u>167</u>	<u>117</u>

Not 19	Förutbetalda kostnader och upplupna infäkter	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Förutbetalda produktionskostnader	5 031	0	0	0
	Övriga förutbetalda kostnader	1 360	0	1 357	222
		<u>6 391</u>	<u>0</u>	<u>1 357</u>	<u>222</u>

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 20	Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Upplupna personal- och	2 163	0	1 863	1 074
	Upplupna räntekostnader koncernbolag	0	0	0	0
	Övriga upplupna kostnader	532	56	437	226
		<u>2 695</u>	<u>56</u>	<u>2 300</u>	<u>1 300</u>
Not 21	Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Avskrivningar	14 303	609	75	81
	Nedskrivning	1 484	141	1 484	141
	Realisationsvinst sålda dotterbolagsaktier	-2 769	0	-2 769	0
	Kursdifferenser	0	0	0	0
	Reaförlust sålda anläggningstillgångar	0	6 474	150	500
	Övriga justeringar	0	29	0	0
		<u>13 018</u>	<u>7 253</u>	<u>-1 060</u>	<u>722</u>
Not 22	Övriga ställda säkerheter och därmed jämförliga säkerheter	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Pantsatta banktillgodobavanden:	39	0	39	150
		<u>39</u>	<u>0</u>	<u>39</u>	<u>150</u>
	Pantsättningen avser bl.a. nedan ställda garantier				
Not 23	Ansvarsförbindelser	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	Övriga ansvarsförbindelser	906 441	0	0	0
	Hysesgaranti	39	0	39	150
		<u>906 480</u>	<u>0</u>	<u>39</u>	<u>150</u>

Inom ramen för ingånget Joint Activity Agreement (JAA) har bolaget dels gjort ett åtagande att tillskjuta 6 304 kUSD före 2012-02-25 till joint venturet och dels gjort ett åtagande att tillförsäkra joint venturet ytterligare finansiering till ett belopp upp till kUAH 1 000 000 för att genomföra åtagandena inom Joint Activity Agreement.

Not 23 Emissioner

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

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

Not 24	Transaktioner med närstående	Koncernen		Moderbolaget	
		2011-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2010-12-31
	<u>Försäljning</u>				
	Joint Activity, JAA	0	0	0	481
		0	0	0	481
	<u>Inköp</u>				
	Sadkora AB	120	0	0	0
		120	0	0	0

Vid årets slut finns inga icke räntebärande skulder till närstående

Vid årets slut finns följande icke räntebärande fordringar på närstående

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 den 31 maj 2011 för fastställelse där stämman har möjlighet att ändra årsredovisningen.

Stockholm den 25 april 2012

Tore Sandvold
Ordförande

Hans Lundgren
Styrelseledamot

Henry Cameron
Styrelseledamot

Knud Nørve
Styrelseledamot

Dimitrios Dimitriadis
Styrelseledamot

Leif Larsson
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats den 25 april 2012

Carl Magnus Kolberg
Auktoriserad revisor FAR

REVISIONSBERÄTTELSE

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

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Jag har reviderat årsredovisningen, koncernredovisningen och koncernredovisningen för i Svenska Capital Oil AB (Publ) för räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt internationella redovisningsstandarder, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen, och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att jag följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som skal utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar i den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att föra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsen och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Enligt min uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen, ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2011 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen, har koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseende rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2011 och av dess resultat och kassaflöden enligt internationella redovisningsstandarder, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenligt med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar:

Jag tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har jag även reviderat förslaget till dispositioner beträffande bolagets förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Svenska Capital Oil AB (Publ) för år 2011-01-01 – 2011-12-31.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för mitt uttalande om styrelsen förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har jag granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

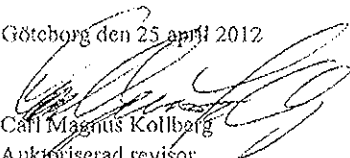
Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag utöver min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Jag anser att de revisionsbevis jag inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Jag tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 25 april 2012


Carl Magnus Kollberg
Auktoriserad revisör