

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i MSEK, 1 januari – 31 december	Not	2006	2005
Nettoomsättning	5, 6	145 815	129 158
Kostnader för sålda produkter ¹	7	-106 857	-93 636
Bruttoresultat		38 958	35 522
Övriga rörelseintäkter	8	2 319	5 397
Försäljningskostnader	9	-5 734	-5 844
Administrationskostnader	9	-7 806	-6 639
Forsknings- och utvecklingskostnader	9	-765	-651
Övriga rörelsekostnader	10	-1 257	-748
Andelar i intresseföretags resultat	6, 22	1 334	534 ⁷
Rörelseresultat²	6, 11, 12, 13, 46, 47	27 049	27 571⁷
Finansiella intäkter ³	14	3 839	3 810
Finansiella kostnader ⁴	15	-5 363	-5 221
Resultat före skatter⁵		25 525	26 160⁷
Skatter	16	-5 667	-5 642 ⁷
Årets resultat⁶		19 858	20 518
Hänförbart till			
Aktieägare i moderbolaget		18 729	19 235
Minoritetsintressen	17	1 129	1 283
Summa		19 858	20 518
Resultat per aktie			
Antal aktier i Vattenfall AB, tusental		131 700	131 700
Resultat per aktie, SEK		142,21	146,05
Utdelning, MSEK		7 500 ⁸	5 800
Utdelning per aktie, SEK		56,95 ⁸	44,04
Tilläggsinformation			
Resultat före avskrivningar (EBITDA)		43 166	42 383
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden		-1 618	-1 440
1) Varav avskrivningar och nedskrivningar		-15 007	-14 290
2) Varav avskrivningar och nedskrivningar		-16 117	-14 812
2) Vari ingår jämförelsestörande poster avseende:			
realisationsvinster/förluster		373	-71
stängning av Barsebäck 2		-	3 057
3) Vari ingår avkastning från Kärnavfallsfonden		2 106	2 089
4) Vari ingår diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar exkl avsättningar för pensioner		-2 012	-2 060
5) Vari ingår jämförelsestörande poster avseende:			
realisationsvinster/förluster		384	-63
stängning av Barsebäck 2		-	3 057
6) Vari ingår jämförelsestörande poster enligt ovan justerat med skatteeffekt		386	3 154
7) Dessa värden är korrigerade jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls årsredovisning för 2005. Se koncernens Not 2, Redovisningsprinciper.			
8) Föreslagen utdelning			

Kommentarer

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen ökade med 12,9% till 145 815 MSEK (129 158). Omsättningen ökade trots väsentligt lägre kärnkraft- och vattenkraftproduktion vilket förklaras av högre elmarknadspriser samt konsolideringen av förvärvade kraftvärme- och vindkrafttillgångar i Danmark.

Kostnader för sålda produkter ökade med 14,1% till 106 857 MSEK (93 636) och beror främst på högre elmarknadspriser vilket ökat kostnaden för inköpt kraft. Även ökad fastighetsskatt på vattenkrafttillgångar och skatt på installerad kärnkraftkapacitet, högre bränslekostnader samt nedskrivning av nättillgångar i Tyskland bidrog till ökningen.

Avskrivningarna ökade med 3,9% till 14 574 MSEK (14 026). Se koncernens Not 13. Under 2006 ändrades avskrivningsperioden för koncernens svenska kärnkraftverk från 25 till 40 år vilket minskade avskrivningarna på dessa kärnkraftverk med 505 MSEK.

Minskningen i posten övriga rörelseintäkter beror främst på att ersättningen från svenska staten på brutto 4 100 MSEK avseende framtida produktionsbortfall till följd av stängningen av Barsebäck 2, bokfördes år 2005.

Andelar i intresseföretags resultat förbättrades till 1 334 MSEK (534). Detta förklaras främst av Elsam A/S, 359 MSEK och de delägda tyska kärnkraftsbolagen, 357 MSEK.

Rörelseresultatet minskade med 1,9% till 27 049 MSEK (27 571) vilket bland annat förklaras av högre svenska produktionsskatter på ca 1 700 MSEK, avsättningar av engångskaraktär på 1 445 MSEK och nedskrivningar på 1 568 MSEK. Nettoeffekten av högre uppnådda priser och lägre produktionsvolym uppgick till cirka 6 500 MSEK. År 2005 påverkades rörelseresultatet positivt av ersättningen från svenska staten på netto 3 057 MSEK avseende stängningen av Barsebäck 2.

Exklusive jämförelsestörande poster (i huvudsak ersättningen för stängningen av Barsebäck 2 på netto 3 057 MSEK, vilken bokfördes år 2005) ökade rörelseresultatet med 8,5% till 26 676 MSEK (24 585). Denna ökning är främst hänförlig till Tyskland och förklaras av högre elmarknadspriser, ett bättre utfall från den terminssäkrade elproduktionen och något högre produktionsvolym.

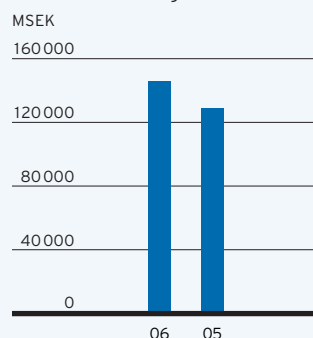
Rörelseresultatets fördelning på Vattenfalls marknader (primära och sekundära segment) framgår av koncernens Not 6.

Finansnettot uppgick till -1 524 MSEK (-1 411), en försämring med 8,0%. Försämringen beror främst på lägre intäkt avseende värdeförändring vid omvärdering av derivat. Räntenettet var i stort sett oförändrat jämfört med år 2005. I genomsnitt uppgick räntenettet till -165 MSEK per månad (-166).

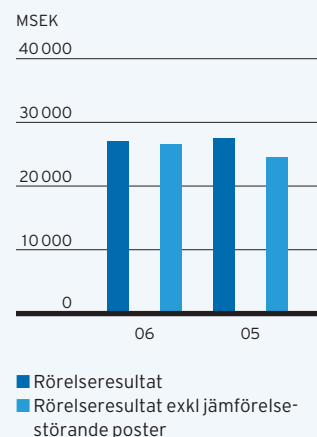
Ränteintäcker/kostnader samt erhållen/betald ränta fördelar sig enligt följande:

	2006	2005	% förändring
Ränteintäkter	1 341	980	36,8
Räntekostnader	3 317	2 967	11,8
Erhållen ränta	1 054	875	20,5
Betald ränta	2 927	2 230	31,3

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Skatter var i stort sett oförändrade med 5 667 MSEK (5 642). Effektiv skattesats enligt resultaträkningen uppgick till 22,2% (22,0).

Årets resultat minskade med 3,2% till 19 858 MSEK (20 518); exklusive jämförelsestörande poster ökade resultatet med 12,1% till 19 472 MSEK (17 364)

Avkastningen på eget kapital minskade till 19,1% (23,2); exklusive jämförelsestörande poster till 18,7% (19,4). Avkastningen på nettotillgångar minskade till 16,6% (17,8); exklusive jämförelsestörande poster ökade den till 16,3% (15,8).

Segment

Koncernens verksamhet indelas i primära och sekundära segment. Primära segment är de geografiska områdena Norden, Tyskland och Polen samt Övrigt.

Sekundära segment är rörelsegrenarna Elproduktion, Elmarknad, Elnät, Värme samt Övrig verksamhet. För redovisning av omsättning och rörelseresultat för primära och sekundära segment hänvisas till koncernens Not 6. För kommentarer om omsättning och resultat samt nyckeltal för de primära segmenten Norden, Tyskland och Polen se sidorna 36-43.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i MSEK	Not	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar	6		
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	18	4 260	5 267
Materiella anläggningstillgångar	19	201 328	189 016
Förvaltningsfastigheter	20	936	1 256
Andelar i intresseföretag	22	12 126	23 421
Andra aktier och andelar	23	1 254	747
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	24	23 321	21 403
Skattefordran aktuell skatt, långfristig	16	1 241	-
Andra långfristiga fordringar	25	5 620	4 285
Uppskjuten skattefordran	16	1 807	14 569
Summa anläggningstillgångar		251 893	259 964
Omsättningstillgångar			
Varulager	26	9 384	7 314 ¹
Immateriella tillgångar: utsläppsrätter	27	746	-
Kundfordringar och andra fordringar	28	32 499	37 947
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	4 338	4 459
Skattefordran aktuell skatt	16	2 138	1 310
Kortfristiga placeringar	30	7 534	8 025
Kassa, bank och liknande tillgångar	31	14 634	6 049
Summa omsättningstillgångar		71 273	65 104
Summa tillgångar		323 166	325 068
Eget kapital och skulder			
Eget kapital hänförbart till ägare i moderbolaget			
Aktiekapital		6 585	6 585
Omräkningsreserv		1 467	2 949
Reserv för kassaflödessäkring		-5 811	-10 388
Balanserade vinstmedel inkl årets resultat		94 348	81 419 ¹
Summa eget kapital hänförbart till ägare i moderbolaget		96 589	80 565¹
Eget kapital hänförbart till minoritetsintressen		11 085	10 344
Summa eget kapital		107 674	90 909¹
Långfristiga skulder	6		
Hybridkapital (Capital Securities)	32, 34	8 911	9 268
Andra räntebärande skulder	33, 34	46 868	59 865
Räntebärande avsättningar	35	45 364	42 976
Avsättningar för pensioner	36	16 877	17 432
Uppskjuten skatteskuld	16	29 875	39 927 ¹
Andra ej räntebärande skulder	37	2 320	2 425
Summa långfristiga skulder		150 215	171 893¹
Kortfristiga skulder	6		
Leverantörsskulder och andra skulder	38	27 676	33 906
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	39	14 367	12 040 ¹
Skatteskuld aktuell skatt	16	3 585	2 075
Räntebärande skulder	40	15 796	9 530
Räntebärande avsättningar	35	3 853	4 715
Summa kortfristiga skulder		65 277	62 266
Summa eget kapital och skulder		323 166	325 068

1) Dessa värden är korrigerade jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls årsredovisning för 2005.

Se sidan 76–77, Koncernens förändring i eget kapital och koncernens Not 2 Redovisningsprinciper.

Se vidare information om koncernens ställda säkerheter (Not 41), eventualförpliktelser (Not 42) och åtaganden enligt konsortialavtal (Not 43).

Kommentarer

Tillgångar

Summa anläggningstillgångar minskade med 3,1% eller med 8 071 MSEK till 251 893 MSEK (259 964). Materiella anläggningstillgångar ökade med 12 312 MSEK till följd av övertagna danska kraftvärme- och vindkraftstillgångar. Andelar i intresseföretag minskade med 11 295 MSEK till 12 126 MSEK genom överlåtelsen av aktieinnehavet i Elsam A/S till DONG i utbyte mot kraftvärme- och vindkraftstillgångar. Andelar i den svenska kärnavfallsfonden ökade med 1 918 MSEK. Uppskjuten skattefordran minskade kraftigt med 12 762 MSEK till 1 807 MSEK huvudsakligen på grund av kvittning mot uppskjuten skatteskuld.

Omsättningstillgångarna ökade med 9,5% eller med 6 169 MSEK till 71 273 MSEK (65 104). Varulager ökade med 2 070 MSEK huvudsakligen på grund av förvärvade tillgångar i Danmark.

Kortfristiga placeringar, kassa, bank och liknande tillgångar ökade med 8 094 MSEK till sammanlagt 22 168 MSEK (14 074) vilket motsvarar 10,9% (10,9) av omsättningen. Ökningen förklaras främst av ett starkt kassaflöde. 3 077 MSEK (motsvarande 340 MEUR) utgör Vattenfall Europe's andel av ansvarsöverenskommelsen (Solidarvereinbarung) mellan de tyska kärnkraftsoperatörerna avseende åtagande enligt den tyska atomansvarighetslagen.

Utöver kortfristiga placeringar, kassa, bank och liknande tillgångar på 22 168 MSEK disponerade Vattenfall per den 31 december 9 421 MSEK (17 752) i bekräftade kreditfaciliteter samt 10 059 MSEK (10 198) i övriga kreditfaciliteter.

Sammantaget minskade balansomslutningen med 0,6% till 323 166 MSEK (325 068).

Eget kapital och skulder

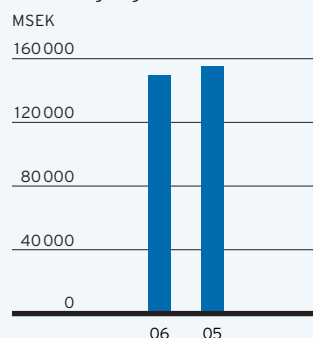
Koncernens riskkapital, det vill säga eget kapital hänförbart till dels ägare i moderbolaget dels till minoritetsintressen, ökade med 18,4% till 107 674 MSEK (90 909). Eget kapital hänförbart till ägare i moderbolaget ökade med 19,9% medan eget kapital hänförbart till minoritetsintressen ökade med 7,2%. Soliditeten ökade till 33,3% (28,0). Reserv för kassaflödessäkring förändrades med 4 577 MSEK till -5 811 MSEK (-10 388). Denna post förklaras i kommentaren till koncernens förändring i eget kapital på sidan 77.

Totala långfristiga skulder minskade med 12,3% eller 21 678 MSEK till 150 215 MSEK (171 893). Uppskjuten skatteskuld minskade kraftigt med 10 052 MSEK till 29 875 MSEK (39 927). Detta förklaras huvudsakligen av kvittning mot uppskjuten skattefordran. För närmare detaljer om skatter och avsättningar, se koncernens Not 16, 35 och 36.

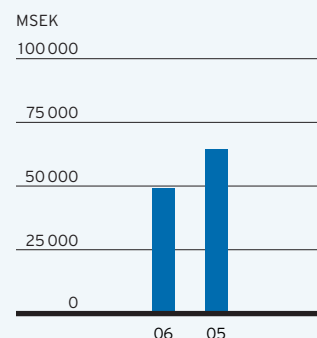
Totala räntebärande skulder ökade med 9,0% till 71 575 MSEK (78 663). Här ingår 8 911 MSEK (9 268) så kallat hybridkapital, Capital Securities, vilka emitterades i juni 2005. Ratinginstituten klassificerar dessa Capital Securities till större delen som eget kapital (Moody's 75% och Standard & Poor's 50%). I totala räntebärande skulder ingår även 10 951 MSEK (13 731) avseende lån från Vattenfalls minoritetsägda tyska kärnkraftbolag. 4 956 MSEK (4 640) avser lån från minoritetsdelägare i bl a Vattenfalls svenska kärnkraftverk. Koncernens nettoskuld minskade med 23,2% till 49 407 MSEK (64 343).

Nettoskuldssättningsgraden uppgick den 31 december 2006 till 0,46, jämfört med 0,71 per den 31 december 2005. För närmare detaljer om fördelningen av lånen på olika lånetyper se koncernens Not 33 och 34.

Nettotillgångar



Nettoskuld



Tilläggsinformation

Nettotillgångar

Belopp i MSEK	2006-12-31	2005-12-31
Norden	81 687	77 190
Tyskland	61 818	68 717
Polen	8 812	9 295
Övrigt ¹	-4 405	-2 034
Eliminerings	2 053	2 069
Summa nettotillgångar	149 965	155 237

Nettotillgångar, vägt medelvärde

1) Inkluderar Energihandel, Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner.

Nettoskuld

Belopp i MSEK	2006-12-31	2005-12-31
Hybridkapital (Capital Securities)	-8 911	-9 268
Andra räntebärande skulder ¹	-62 664	-69 395
Kassa, bank och liknande tillgångar	14 634	6 049
Kortfristiga placeringar	7 534	8 025
Lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag	-	246
Summa nettoskuld	-49 407	-64 343

1) Varav lån från minoritetsägda tyska kärnkraftbolag.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i MSEK, 1 januari – 31 december	Not	2006	2005
Den löpande verksamheten			
Internt tillförda medel (FFO) ¹		35 673	31 386
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder		-466	-6 963
Kassaflöde från den löpande verksamheten		35 207	24 423
Investeringsverksamheten			
Investeringar ²		-16 534	-24 497
Försäljningar ³		1 720	785
Nettoinvestering till följd av affären mellan Vattenfall och DONG	3	-686	-
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade/sålda bolag		-147	17
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-15 647	-23 695
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		19 560	728
Finansieringsverksamheten			
Förändringar i kortfristiga placeringar		161	-25
Förändring av lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag		242	3 864
Upptagna lån		8 187	1 562
Amortering av skuld		-13 495	-9 667
Emission av hybridkapital (Capital Securities)		-	9 248
Tillskott från minoritet		55	-
Utbetald utdelning till aktieägare		-5 892	-5 778
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-10 742	-796
Årets kassaflöde		8 818	-68
Kassa, bank och liknande tillgångar			
Kassa, bank och liknande tillgångar vid årets början		6 049	5 916
Årets kassaflöde		8 818	-68
Valutakursdifferenser		-233	201
Kassa, bank och liknande tillgångar vid årets slut		14 634	6 049
Tilläggsinformation			
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		19 560	728
Finansieringsverksamheten			
Utbetald utdelning till aktieägare		-5 892	-5 778
Tillskott från minoritet		55	-
Kassaflöde efter utdelning		13 723	-5 050
Analys av förändring i nettoskuld			
Nettoskuld vid årets början		-64 343	-55 411
Övergångseffekt vid tillämpning av nya redovisningsregler (IAS 39)		-	-584
Kassaflöde efter utdelning		13 723	-5 050
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde		1 458	-10
Förvärvade räntebärande skulder till följd av affären mellan Vattenfall och DONG		-2 893	-
Valutakursdifferenser på nettoskulden		2 648	-3 288
Nettoskuld vid årets slut		-49 407	-64 343
Fritt kassaflöde		23 178	14 341

1) Internt tillförda medel

Belopp i MSEK	2006	2005
Årets resultat	19 858	20 518
Avskrivningar	14 574	14 026
Nedskrivningar	1 568	1 029
Återförda nedskrivningar	-25	-243
Ej utdelad andel i intresseföretags resultat	-666	-121
Orealiserade poster relaterade till derivat	4 404	-1 154
Orealiserade kursvinster	-1 808	-694
Orealiserade kursförluster	199	804
Realisationsvinster	-752	-403
Realisationsförluster	352	467
Nedskrivningar, aktier	4	13
Förändring av räntefordringar	-481	-306
Förändring av ränteskulder	478	896
Förändring av skatteskulder	-333	-52
Förändring av Kärnavfallsfonden	-1 918	-1 956
Förändring av avsättningar	219	-1 438
Summa	35 673	31 386

Betald ränta uppgick till 2 927 MSEK (2 230) och erhållen ränta till 1 054 MSEK (875). Betald skatt uppgick till 6 000 MSEK (5 853). Erhål- len utdelning uppgick till 706 MSEK (639).

2) Investeringar

Belopp i MSEK	2006	2005
Förvärv av koncernföretag	-126	-1 384
Investeringar i intresseföretag och andra långfristiga värdepappersinnehav	-17	-10 344
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	-586	-602
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-15 801	-12 164
Investeringar i förvaltningsfastigheter	-4	-3
Summa	-16 534	-24 497

3) Försäljningar

Belopp i MSEK	2006	2005
Försäljning av aktier och andelar	834	397
Försäljning av immateriella anläggningstillgångar	2	5
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	884	383
Summa	1 720	785

Kommentarer

Kassaflödet från den löpande verksamheten ökade med 44,2% till 35 207 MSEK (24 423). Internt tillförda medel (FFO) ökade med 13,7% till 35 673 MSEK (31 386) medan rörelsekapitalförändringen uppgick till -466 MSEK (-6 963). Den negativa rörelsekapitalförändringen 2005 förklaras främst av att ersättningen från svenska staten för stängningen av Barsebäck 2 på brutto 4 100 MSEK bokades som en fordran år 2005. Dessutom gjordes under 2005 en deponering i tysk bank på cirka 2 400 MSEK avseende inlösen av minoritetsägarnas aktier (så kallad squeeze-out) i det tyska dotterbolaget Vattenfall Europe AG. Ersättningen för Barsebäck 2 utbetalas i fyra rater under åren 2006–2009. Ytterligare förklaringar till den starka ökningen av kassaflödet från den löpande verksamheten är högre elpriser motsvarande 4,2 miljarder SEK samt 3,1 miljarder SEK genom en förbättring av så kallade "margin calls" hos den tyska elbörsen EEX.

Fritt kassaflöde, det vill säga kassaflödet från den löpande verksamheten minus förnyelseinvesteringar ökade med 61,6% till 23 178 MSEK (14 341). Kassaflödet före finansieringsverksamheten ökade kraftigt till 19 560 MSEK (728) vilket beror på väsentligt lägre tillväxtinvesteringar under 2006. På årsstämman 2006 ändrades definitionen och målintervall för Vattenfalls räntetäckningsgrad. Från och med 2006 baseras målet på kassaflöde efter förnyelseinvesteringar i förhållande till räntekostnader, i stället för det tidigare målet som baserades på rörelseresultatet. För exakt definition, se sidan 111. För målintervall och utfall se sidan 3.

Investeringsverksamheten

Summa investeringar minskade med 29,7% till 17 220 MSEK (24 497).

Förnyelseinvesteringarna ökade med 19,3% till 12 029 MSEK (10 082) medan tillväxtinvesteringarna minskade med 64,0% till 5 191 MSEK (14 415). Förnyelseinvesteringarna, i huvudsak underhållsinvesteringar, fördelade sig 2006 enligt följande; Norden 6 853 MSEK, Tyskland 4 574 MSEK, Polen 600 MSEK och Övrigt 2 MSEK. Av tillväxtinvesteringarna utgör 686 MSEK nettoinvestering till följd av affären mellan Vattenfall och DONG. Värdet på av Vattenfall köpta tillgångar och aktier uppgår till 13 307 MSEK medan värdet på tillgångar överlätna till DONG (huvudsakligen aktier i Elsam A/S och andelen i I/S Avedöre 2) uppgår till 12 621 MSEK. I övrigt fördelade sig tillväxtinvesteringarna enligt följande; Norden 2 518 MSEK, Tyskland 1 731 MSEK, Polen 245 MSEK och Övrigt 11 MSEK.

Försäljning av tillgångar uppgick till 1 720 MSEK (785), därav aktier 834 MSEK (397). Aktieförsäljningarna utgörs i huvudsak av icke strategiska aktieinnehav i hel- och delägda bolag utanför kärnverksamheten. Dessutom överläts cirka 4% av aktierna i Ringhals AB till E.ON Sverige, som en del i avtalet rörande stängningen av Barsebäck 2. Se koncernens Not 3, sidan 83.

Investeringsprogram 2007–2011

För femårsperioden 2007–2011 planerar Vattenfall att investera 134 miljarder SEK, varav 57 i Norden, 71 i Tyskland och 6 i Polen. Största delen av investeringarna, 102 miljarder, planeras inom produktion, 31 miljarder inom nätverksamheten och resterande 1 miljard inom övrig verksamhet.

Finansieringsverksamheten

Totala räntebärande skulder, inklusive hybridkapital (Capital Securities), minskade med 9,0% till 71 575 MSEK (78 663). Ratinginstituten klassificerar hybridkapitalet (Capital Securities) till stor del som eget kapital (Moody's 75% och Standard & Poor's 50%). För mer information om Hybridkapital (Capital Securities) se koncernens Not 32, sidan 93. Under 2006 återbetalades lån på sammanlagt 13 495 MSEK medan nyupplåning gjordes med 8 187 MSEK. Nyupplåningen gjordes i huvudsak i form av ett antal långfristiga private placements under Vattenfalls EMTN-program, till mycket fördelaktiga villkor. En av dessa emissioner har en löptid på hela 30 år.

Koncernens nettoskuld minskade med 23,2% till 49 407 MSEK (64 343).

Per den 31 december uppgick den genomsnittliga räntebindningstiden till 3,3 år (3,4) och den genomsnittliga återstående löptiden för nettoskulden till 6,6 år (6,6). Exklusive Hybridkapital (Capital Securities) uppgår den genomsnittliga räntebindningstiden till 2,6 år och den genomsnittliga löptiden till 6,2 år. All publik upplåning sker genom Vattenfall Treasury AB under garanti från Vattenfall AB.

KONCERNENS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

Belopp i MSEK	Hänförbart till ägare i moderbolaget				Summa	Hänförbart till minoritetsintressen	Summa eget kapital
	Aktiekapital	Omräkningsreserv	Reserv för kassaflödes-säkring	Balanserade vinstmedel inkl årets resultat			
Utgående balans 2004	6 585	821	-	65 588	72 994	10 114	83 108
Justering av balanserade vinstmedel ¹	-	-	-	2 443	2 443	-	2 443
Övergångseffekt vid tillämpning av nya redovisningsregler (IAS 39)	-	2	-264	-154	-416	-24	-440
Kassaflödessäkringar:							
Förändringar av verkligt värde	-	-	-14 174	-	-14 174	-250	-14 424
Upplöst mot resultaträkningen	-	-	-936	-	-936	-	-936
Överfört till anskaffningsvärdet på säkrad post	-	-	-277	-	-277	-	-277
Skatt hänförlig till poster som redovisats direkt mot eget kapital	-	-	5 263	-	5 263	110	5 373
Valutasäkring av utländskt eget kapital	-	-1 639	-	-	-1 639	-	-1 639
Omräkningsdifferenser	-	3 765	-	-	3 765	291	4 056
Resultat, netto, redovisat direkt mot eget kapital	-	2 126	-10 124	-	-7 998	151	-7 847
Årets resultat	-	-	-	19 235	19 235	1 283	20 518
Årets totala intäkter och kostnader	-	2 126	-10 124	19 235	11 237	1 434	12 671
Utdelning till aktieägare	-	-	-	-5 600	-5 600	-178	-5 778
Koncernbidrag till minoritet, netto efter skatt	-	-	-	-	-	-119	-119
Ägarförändringar	-	-	-	-	-	-976	-976
Förskjutning inom eget kapital	-	-	-	-93	-93	93	-
Utgående balans 2005	6 585	2 949	-10 388	81 419	80 565	10 344	90 909
Kassaflödessäkringar:							
Förändringar av verkligt värde	-	-	-1 606	-	-1 606	-50	-1 656
Upplöst mot resultaträkningen	-	-	8 717	-	8 717	109	8 826
Överfört till anskaffningsvärdet på säkrad post	-	-	-56	-	-56	-4	-60
Skatt hänförlig till poster som redovisats direkt mot eget kapital	-	-	-2 478	-	-2 478	-49	-2 527
Valutasäkring av utländskt eget kapital	-	1 856	-	-	1 856	-	1 856
Omräkningsdifferenser	-	-3 338	-	-	-3 338	-265	-3 603
Resultat, netto, redovisat direkt mot eget kapital	-	-1 482	4 577	-	3 095	-259	2 836
Årets resultat	-	-	-	18 729	18 729	1 129	19 858
Årets totala intäkter och kostnader	-	-1 482	4 577	18 729	21 824	870	22 694
Utdelning till aktieägare	-	-	-	-5 800	-5 800	-92	-5 892
Koncernbidrag från minoritet, netto efter skatt	-	-	-	-	-	114	114
Ägarförändringar	-	-	-	-	-	-151	-151
Utgående balans 2006	6 585	1 467	-5 811	94 348	96 589	11 085	107 674

KONCERNENS NOTER

(Belopp i MSEK där inte annat anges.)

1) Omprövningsbeslut av Skatteverket

Vattenfall AB har tidigare varit föremål för en omfattande skatterevision som behandlade Vattenfalls övergång från affärsverk till aktiebolag 1992. Länsrätten och Kammarrätten har efter överklaganden i domar slagit fast att Riksdagens beslut vid bolagiseringen av Vattenfall inte tog tillräcklig hänsyn till gällande skattelagstiftning. En konsekvens av detta har enligt omprövningsbeslut blivit att Vattenfall AB:s startbalansräkning korrigerats varvid koncernens uppskjutna skatteskuld har minskat med 2 443 MSEK med en motsvarande ökning av koncernens Balanserade vinstmedel i eget kapital.

Aktiekapital:

Per den 31 december 2006 omfattade det registrerade aktiekapitalet 131 700 000 aktier till kvotvärdet 50 SEK.

Omräkningsreserv:

Omräkningsreserven innefattar alla valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av finansiella rapporter från utländska verksamheter som har upprättat sina rapporter i annan valuta än den som koncernens rapporter presenteras i. Vidare består omräkningsreserven av valutakursdifferenser som uppstår vid omvärdering av skulder som upptagits som säkringsinstrument av nettoinvesteringar i utländska verksamheter.

Reserv för kassaflödessäkring:

Reserven för kassaflödessäkring innehåller huvudsakligen orealiserade värden av el-derivat som används för prissäkring av framtida försäljning.

Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat:

I balanserade vinstmedel inklusive årets resultat ingår intjänade vinstmedel i moderbolaget och dess dotterbolag, intresseföretag och joint ventures.

Innehåll

Not	Sidan
1 Företagsinformation	78
2 Redovisningsprinciper	78
3 Förvärvat och avyttrad verksamhet	83
4 Valutakurser	84
5 Nettoomsättning	84
6 Upplysningar om segment	84
7 Kostnader för sålda produkter	85
8 Övriga rörelseintäkter	85
9 Kostnader för försäljning, administration samt forskning och utveckling	85
10 Övriga rörelsekostnader	85
11 Avskrivningar	85
12 Nedskrivningar och återförda nedskrivningar	85
13 Rörelsens kostnader fördelade på kostnadslag	86
14 Finansiella intäkter	86
15 Finansiella kostnader	86
16 Skatter	86
17 Minoritetsintressen	87
18 Immateriella anläggningstillgångar	87
19 Materiella anläggningstillgångar	88
20 Förvaltningsfastigheter	89
21 Aktier och andelar ägda av moderbolaget Vattenfall AB samt av andra koncernföretag	89
22 Andelar i intresseföretag	90
23 Andra aktier och andelar	91
24 Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	92
25 Andra långfristiga fordringar	92
26 Varulager	92
27 Immateriella tillgångar: utsläppsrätter	92
28 Kundfordringar och andra fordringar	92
29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	92
30 Kortfristiga placeringar	93
31 Kassa, bank och liknande tillgångar	93
32 Hybridkapital (Capital Securities)	93
33 Andra räntebärande skulder (långfristiga)	93
34 Finansiella risker	93
35 Räntebärande avsättningar	95
36 Avsättningar för pensioner	96
37 Andra ej räntebärande skulder (långfristiga)	97
38 Leverantörsskulder och andra skulder	97
39 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	97
40 Räntebärande skulder (kortfristiga)	97
41 Ställda säkerheter	97
42 Eventualförpliktelser (ansvarsförbindelser)	97
43 Åtaganden enligt konsortialavtal	98
44 Medelantal anställda och personalkostnader	98
45 Kön fördelning bland ledande befattningshavare	100
46 Leasing	100
47 Upplysningar om revisionsarvoden med mera	101
48 Upplysningar om närstående	101
49 Väsentliga uppskattningar och bedömningar	101
50 Händelser efter balansdagen	101

Not 1 Företagsinformation

Koncernredovisning och bokslutskommuniké för Vattenfall AB för 2006 har godkänts för publicering enligt styrelsebeslut från den 7 februari 2007. Årsredovisning har godkänts enligt styrelsebeslut från den 7 mars 2007. Moderbolaget Vattenfall AB är ett aktiebolag med säte i Sverige och med adressen 162 87 Stockholm. Koncernens balansräkning och resultaträkning skall föreläggas på årsstämman.

Koncernens huvudsakliga verksamhet beskrivs i koncernens Not 6, Upplysningar om segment.

Not 2 Redovisningsprinciper

Överensstämmelse med normgivning och lag

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) samt tolkningsuttalanden från International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) så som de har godkänts av EU-kommissionen för tillämpning inom EU. Här i inkluderas även International Accounting Standards (IAS) utgivna av IASBs föregångare International Accounting Standards Committee (IASC) samt tolkningsuttalanden från IFRICs föregångare Standing Interpretations Committee (SIC).

Vidare har Redovisningsrådets rekommendation RR 30:05 – Kompletterande redovisningsregler för koncerner, tillämpats. RR 30:05 specificerar de tillägg till IFRS upplysningskrav som krävs enligt den svenska årsredovisningslagen.

Värderingsgrunder

Tillgångar och skulder är redovisade till anskaffningsvärden, förutom de finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde. Finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde består av derivatinstrument samt finansiella tillgångar som värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

Funktionell valuta är valutan i respektive ekonomisk miljö där de i koncernen ingående bolagen bedriver sina verksamheter.

Moderbolagets funktionella valuta är svenska kronor som även utgör rapporteringsvalutan för moderbolaget och för koncernen. Detta innebär att de finansiella rapporterna presenteras i svenska kronor (SEK). Om inte annat anges är samtliga belopp avrundade till närmaste miljon svenska kronor (MSEK).

Bedömningar och uppskattningar

Upprättandet av de finansiella rapporterna i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen och styrelsen gör bedömningar och uppskattningar samt gör antaganden som påverkar tillämpningen av redovisningsprinciperna och de redovisade beloppen av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Uppskattningarna och antagandena är baserade på historiska erfarenheter och ett antal andra faktorer som under rådande förhållanden synes vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och antaganden används sedan för att fastställa de redovisade värdena på tillgångar och skulder som inte annars framgår tydligt från andra källor. Det slutliga utfallet kan komma att avvika från resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar.

Uppskattningarna och antagandena ses över regelbundet. Effekterna av ändringar i uppskattningar redovisas i den period ändringen görs om ändringen endast påverkat denna period, eller i den period ändringen görs och framtida perioder om ändringen påverkar både aktuell period och framtida perioder.

Bedömningar gjorda av företagsledningen och styrelsen vid tillämpningen av IFRS som har en betydande inverkan på de finansiella rapporterna och gjorda uppskattningar som kan medföra väsentliga justeringar i påföljande års finansiella rapporter beskrivs närmare i koncernens Not 49.

Ändrade redovisningsprinciper och definitioner

De nedan angivna redovisningsprinciperna för koncernen har tillämpats konsekvent på samtliga perioder som presenteras i koncernens finansiella rapporter. Koncernens redovisningsprinciper har tillämpats konsekvent på rapportering och konsolidering av dotterbolag och intresseföretag.

I koncernens resultaträkning redovisas från och med 2006 som "Andelar av intresseföretags resultat" koncernens andel av intresseföretagets redovisade resultat efter skatt, i förekommande fall justerat för eventuella avskrivningar, nedskrivningar eller upplösningar av förvärvade över- respektive undervärden. Tidigare redovisades koncernens andel av intresseföretagets redovisade skattekostnader som ingående i koncernens skattekostnad. Samtliga perioder före 2006 har omräknats enligt ny princip.

I årsbokslut 2006 har redovisningsprincipen för utsläppsrätter ändrats till att inköpta utsläppsrätter redovisas som immateriella tillgångar under omsättningstillgångar till anskaffningskostnad medan utsläppsrätter som erhållits gratis från respektive lands myndighet tas upp till noll kronor. I samband med gjorda koldioxidutsläpp uppstår ett åtagande att leverera in utsläppsrätter till respektive lands myndighet. Endast i de fall då gratis erhållna utsläppsrätter inte täcker detta åtagande redovisas en kostnad och en skuld. Skulden värderas till det värde som den förväntas regleras med. Under tidigare perioder har utsläppsrätter som erhållits gratis vid anskaffningstidpunkten redovisats till verkligt värde som varulager och som ett statligt bidrag i balansräkningen, medan inköpta utsläppsrätter har redovisats som varulager till anskaffningskostnad. Det statliga bidraget har intäktsförts under året och i takt med att koldioxid släppts ut har en kostnad respektive en skuld för åtagande att leverera utsläppsrätter redovisats. Skulden har värderats på basis av varulagertillgången. Effekter i tidigare perioder av ovan nämnda förändrade redovisningsprincip för utsläppsrätter innebär att balansomslutningen för Vattenfallkoncernen har minskats med 5 353 MSEK per 31 december 2005, 27 782 MSEK per 31 mars 2006, 20 437 MSEK per 30 juni 2006 samt 20 576 MSEK per 30 september 2006. Bruttoresultat och rörelseresultat påverkas inte av denna nya redovisningsprincip.

Vid beräkning av nyckeltalet Avkastning på eget kapital tillämpas från och med 2006 ett medelvärde av periodens egna kapital. Tidigare har samma nyckeltal baserats på periodens ingående egna kapital. Tidigare perioder har omräknats enligt ny princip.

Nya IFRS och tolkningar som ännu inte börjat tillämpas

Ett antal nya standarder, ändringar i standarder samt tolkningsuttalanden som godkänts av EU träder ikraft först fr.o.m. räkenskapsåret 2007 och har inte tillämpats vid upprättandet av dessa finansiella rapporter.

IFRS 7 – Finansiella instrument: Upplysningar och sammanhängande ändringar i IAS 1 – Utformning av finansiella rapporter, ställer krav på utökade upplysningar om den betydelse för företagets finansiella ställning och resultat som finansiella instrument har samt kvalitativa och kvantitativa upplysningar om risks karaktär och omfattning. IFRS 7 och sammanhängande ändringar i IAS 1 kommer att medföra utökade ytterligare upplysningar i koncernens finansiella rapporter för år 2007 med avseende på koncernens finansiella instrument.

IFRIC 7 – Applying the Restatement Approach under IAS 29 Reporting in Hyperinflationary Economies, tar sikte på hur IAS 29 skall tillämpas när en ekonomi första gången klassificeras som hyperinflationär och i synnerhet redovisningen av uppskjuten skatt. IFRIC 7 ska tillämpas fr.o.m. räkenskapsåret 2007 men bedöms inte få några effekter på koncernens finansiella rapporter.

IFRIC 8 – Scope of IFRS 2 Share-based Payment, tar sikte på redovisningen av aktiebaserade betalningar i de fall vissa eller samtliga de varor eller tjänster som företaget mottar inte specifikt kan identifieras. IFRIC 8 ska tillämpas retroaktivt i koncernens finansiella rapporter för år 2007. Vattenfall berörs för närvarande inte av IFRIC 8.

IFRIC 9 – Reassessment of Embedded Derivatives, fastställer att en ny bedömning av huruvida inbäddade derivat skall skiljas från värdavtalet får göras endast om värdavtalet ändras. IFRIC 9 ska tillämpas fr.o.m. räkenskapsåret 2007 men bedöms inte få några väsentliga effekter på koncernens finansiella rapporter.

IFRIC 10 – Interim Financial Reporting and Impairment, förbjuder återföring av en nedskrivning som gjorts i en tidigare delårsperiod avseende goodwill, en investering i ett egetkapitalinstrument eller i en finansiell tillgång som redovisas till anskaffningsvärde. IFRIC 10 ska tillämpas i koncernens finansiella rapporter för år 2007. Uttalandet ska tillämpas framåtriktat från den tidpunkt koncernen först började tillämpa nedskrivningsreglerna i IAS 36 respektive värderingsreglerna i IAS 39, d.v.s. vad avser goodwill den 1 januari 2004 och vad avser finansiella instrument den 1 januari 2005. Eftersom inga sådana återföringar ägt rum får uttalandet inga effekter på koncernens finansiella rapporter.

Upplysningar om segment

Ett segment är en redovisningsmässigt identifierbar del av koncernen som antingen tillhandahåller produkter och tjänster (rörelsegränar), eller produkter och tjänster inom en viss ekonomisk omgivning (geografiskt område), som är utsatta för risker och möjligheter som skiljer sig från andra segment. Upplysningar om segment (se koncernens Not 6) lämnas för koncernen.

Indelning i kortfristiga och långfristiga tillgångar och skulder

En tillgång klassificeras som en omsättningstillgång när den främst innehas för handelsändamål eller förväntas bli realiserad inom tolv månader efter balansdagen eller om den utgörs av kassa, bank och liknande tillgångar såvida den inte omfattas av restriktioner vad gäller att bytas eller användas för att reglera en skuld minst tolv månader efter balansdagen.

Alla andra tillgångar klassificeras som anläggningstillgångar.

En skuld klassificeras som en kortfristig skuld när den främst innehas för handelsändamål eller förväntas bli reglerad inom tolv månader efter balansdagen eller att koncernen inte har en ovillkorad rättighet att senarelägga skuldens reglering i minst tolv månader efter balansdagen.

Alla andra skulder klassificeras som långfristiga skulder.

Konsolideringsprinciper

Dotterbolag

Dotterbolag är företag där moderbolaget Vattenfall AB direkt eller indirekt innehar mer än 50% av rösterna eller på annat vis har ett bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande innebär en rätt att utforma ett företags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Förvärvade dotterbolag och andra förvärvade rörelser redovisas enligt förvärvsmetoden. Metoden innebär att förvärv av ett dotterbolag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvat dotterbolagets tillgångar och övertar dess skulder och eventualförpliktelser. Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar samt övertagna skulder och eventualförpliktelser. Uppskjutna skatt beaktas på övervärden. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterbolagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och eventualförpliktelser utgör koncernmässig goodwill.

I en situation där ett dotterbolag förvärvas i flera steg upprättas en förvärvsanalys även för varje förvärvstransaktion som sker före det att ett bestämmande inflytande erhålls. Det redovisade värdet av goodwill utgör summan av de goodwillvärden som beräknas för varje delförvärv.

Dotterbolagets finansiella rapporter, vilka upprättas enligt koncernens redovisningsprinciper, tas in i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten till det datum då det bestämmande inflytandet upphör.

Avvecklad verksamhet redovisas skild från kvarvarande verksamhet om den avvecklade verksamheten uppgår till väsentliga belopp.

Intresseföretag

Intresseföretag är de företag för vilka koncernen har ett betydande inflytande, men inte ett bestämmande inflytande, över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom andelsinnehav mellan 20 och 50% av röstetalet. Från och med den tidpunkt som det betydande inflytandet erhålls redovisas andelar i intresseföretag enligt kapitalandelsmetoden i koncernredovisningen. Kapitalandelsmetoden innebär att det i koncernen redovisade värdet på aktierna i intresseföretagen motsvaras av koncernens andel i intresseföretagens egna kapital samt koncernmässig goodwill och andra eventuella ej avskrivna värden på koncernmässiga över- och undervärden. Erhållna utdelningar från intresseföretaget minskar investeringens redovisade värde.

Vid förvärv av ett intresseföretag görs en förvärvsanalys motsvarande den som görs vid rörelseförvärv. Identifierbara övervärden behandlas på motsvarande sätt som övervärden vid rörelseförvärv. Om intresseföretagets redovisade förluster överstiger det redovisade värdet på andelarna i koncernen reduceras andelarnas värde till noll. Avräkning för förluster sker även mot fordringar utan säkerhet, vilka till sin ekonomiska innebörd utgör del av ägarföretagets nettoinvestering i intresseföretaget. Överskjutande förluster redovisas inte såvida inte koncernen har lämnat garantier för att täcka förluster uppkomna i intresseföretaget. Kapitalandelsmetoden tillämpas fram till den tidpunkt när det betydande inflytandet upphör.

Joint ventures

Joint ventures är redovisningsmässigt de verksamheter för vilka koncernen genom samarbetsavtal med en eller flera parter har ett gemensamt bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen. I koncernredovisningen konsolideras innehav i joint ventures enligt kapitalandelsmetoden.

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar och skulder, intäkter och kostnader samt vinster eller förluster som uppkommer från koncerninterna transaktioner mellan koncernföretag, elimineras i sin helhet vid upprättandet av koncernredovisningen.

Vinster som uppkommer från transaktioner med intresseföretag och joint ventures elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget. Förluster elimineras på samma sätt som vinster, men endast i den utsträckning det inte finns någon indikation på nedskrivningsbehov.

Utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. På balansdagen räknas monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta om till den funktionella valutan till den valutakurs som då gäller. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i resultaträkningen.

Utländska verksamheters finansiella rapporter

Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter, inklusive goodwill och andra koncernmässiga över- och undervärden, omräknas till svenska kronor till den valutakurs som råder på balansdagen. Intäkter och kostnader i utlandsverksamheter omräknas till svenska kronor med en genomsnittskurs. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas direkt mot eget kapital under rubriken Omräkningsreserv.

För Vattenfallkoncernen viktigare valutakurser använda i boksluten framgår av koncernens Not 4.

Intäktsredovisning

Försäljning av produkter och utförande av tjänsteuppdrag

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från den ordinarie verksamheten. Rörelsens intäkter redovisas vid leveranstidpunkten exklusive mervärdesskatt och punktskatter.

För tjänste- och konsultuppdrag tillämpas successiv vinstavräkning, det vill säga intäkter och kostnader redovisas i förhållande till färdigställandegraden. Färdigställandegraden fastställs efter förhållandet mellan nedlagda kostnader på balansdagen och beräknade totala kostnader. I de fall förluster befaras reserveras dessa omgående.

Hysesintäkter

Hysesintäkter redovisas linjärt i resultaträkningen över avtalsperioden.

Statliga bidrag

Bidrag redovisas till verkligt värde när det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och att koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget.

Bidrag knutna till en anläggningstillgång reducerar anläggningens redovisade värde.

Bidrag som avser att täcka kostnader periodiseras i resultaträkningen över samma perioder som kostnaderna.

Rörelsekostnader

Operationell leasing

Betalningar avseende operationella leasingavtal redovisas i resultaträkningen linjärt över leasingperioden. Operationell leasing definieras nedan under rubriken Materiella anläggningstillgångar/Leasing.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter består av ränteintäkter på bankmedel, fordringar och räntebärande värdepapper, avkastning från Kärnavfallsfonden, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser samt positiva värdeförändringar

Fortsättning Not 2

på finansiella placeringar och derivatinstrument som används inom den finansiella verksamheten.

Ränteintäkter inkluderar periodiserade belopp av transaktionskostnader och eventuella rabatter, premier och andra skillnader mellan det ursprungliga värdet av fordran och det belopp som erhålls vid förfall. Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkningen sker på basis av underliggande tillgångs avkastning enligt effektivräntemetoden.

Utdelningsintäkt redovisas när rätten att erhålla betalning fastställs.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader består av räntekostnader på lån, diskonterings-effekter hänförliga till avsättningar exklusive avsättningar för pensioner, valutakursdifferenser samt negativa värdeförändringar på finansiella placeringar och derivatinstrument som används inom den finansiella verksamheten. Med diskonteringseffekter avses här den periodiska förändringen av nuvärdet som återspeglar att utbetalningstidpunkten kommer närmare i tiden.

Emissionskostnader och liknande direkta transaktionskostnader för att uppta lån periodiseras över lånets löptid enligt effektivräntemetoden.

Lånekostnader direkt hänförliga till investeringsprojekt i anläggningstillgångar redovisas ej som finansiell kostnad utan inräknas i anläggningstillgångens anskaffningsvärde under uppförandeperioden.

Leasingavgifter för finansiella leasingavtal fördelas mellan räntekostnad och amortering på den utestående skulden. Räntekostnaden fördelas över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive period redovisade skulden. Variabla avgifter kostnadsförs i de perioder de uppkommer.

Finansiella tillgångar och skulder

Allmänna principer

Valutakursvinster och -förluster avseende rörelserelaterade fordringar och skulder i utländsk valuta redovisas i rörelseresultatet medan valutakursvinster och -förluster avseende övriga fordringar och skulder i utländsk valuta redovisas i finansnettot.

För finansiella instrument som handlas på organiserade finansmarknader fastställs det verkliga värdet till den kurs som gäller när marknaden stänger på balansdagen. Denna princip gäller även för att fastställa verkligt värde för noterade finansiella instrument som handlas bilateralt (OTC-handel). För onoterade finansiella instrument fastställs verkligt värde genom diskontering av bedömda framtida kassaflöden.

Finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar klassificeras i olika kategorier, beroende på avsikten med förvärvet av den finansiella tillgången. Klassificeringen bestäms vid ursprunglig anskaffningstidpunkt.

Likvidsredovisning tillämpas för avistaköp och avistaförsäljningar av finansiella tillgångar.

Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen

I denna kategori klassificeras tillgångar som innehas för handelsändamål, vilket innebär att avsikten är att de ska avyttras på kort sikt.

Derivatinstrument klassificeras alltid i denna kategori, utom i de fall de klassificerats som säkringsinstrument, varvid säkringsredovisning tillämpas (se nedan). Tillgångarna omvärderas löpande till verkligt värde med värdeförändringar redovisade i resultaträkningen.

I denna kategori ingår kassa, bank och liknande tillgångar, samt omedelbart tillgängliga tillgodohavanden hos banker och motsvarande institut samt kortfristiga likvida placeringar med en ursprunglig löptid understigande tre månader. Kategorin inkluderar även kortfristiga placeringar, vars ursprungliga löptid överstiger tre månader.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och kundfordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa till belopp. Fordringarna uppkommer då bolaget tillhandahåller pengar, varor och tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel i fordringsrätterna. Även förvärvade fordringar innefattas. Värdering görs till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde avses det värde till vilket en finansiell tillgång eller skuld värderas när den initialt bokas upp

på balansräkningen, med avdrag för eventuella återbetalningar, och med tillägg eller avdrag för periodisering av eventuell skillnad mellan det initialt bokförda beloppet och återbetalningsbeloppet.

Kundfordringar redovisas till det belopp varmed de förväntas inflyta, efter avdrag för osäkra fordringar, som bedömts individuellt. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i rörelsens kostnader. Kundfordringar har kort förväntad löptid, och värderas därför till nominellt belopp utan diskontering.

Andra aktier och andelar

Avser aktier och andelar för vilka marknadsnoteringar ej förekommer, och där ett verkligt värde inte går att fastställa. Värdering görs till ursprungligt anskaffningsvärde, i vissa fall med beaktande av ackumulerade nedskrivningar.

Finansiella skulder

I enlighet med IAS 39 har bolagets finansiella skulder klassificerats i olika kategorier, beroende på avsikten med förvärvet av den finansiella tillgången. Klassificeringen bestäms vid ursprunglig anskaffningstidpunkt.

Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen

I denna kategori klassificeras derivatinstrument, utom i de fall de klassificerats som säkringsinstrument, varvid säkringsredovisning tillämpas (se nedan). Värdering görs löpande till verkligt värde med värdeförändringar redovisade i resultaträkningen.

Andra finansiella skulder

I denna kategori redovisas räntebärande och ej räntebärande finansiella skulder som inte innehas för handelsändamål. Värdering görs till upplupet anskaffningsvärde.

Långfristiga skulder har en återstående löptid överstigande ett år, medan skulder med kortare löptid redovisas som kortfristiga. Leverantörsskulder har kort förväntad löptid, och värderas därför till nominellt belopp utan diskontering.

Skulder som ingår i ett säkringssamband redovisas enligt de principer som beskrivs nedan.

Derivatinstrument

Bolaget använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swapar) för att säkra olika finansiella risker, främst ränterisker, valutarisker och elprisrisker.

Derivatinstrument med positivt marknadsvärde redovisas i balansräkningen under posten Kundfordringar och andra fordringar medan derivatinstrument med negativt marknadsvärde redovisas under posten Leverantörsskulder och andra skulder.

Derivatinstrument redovisas till verkligt värde på balansdagen. Värdeförändringar redovisas på olika sätt beroende på om derivatinstrumentet klassificerats som säkringsinstrument eller ej. I de fall där säkringsredovisning ej tillämpas redovisas värdeförändringen i resultaträkningen i den period då den uppstår. Baserat på syftet med kontraktet redovisas värdeförändringen antingen i rörelseresultatet eller som finansiell intäkt/kostnad.

Vattenfall har med ett antal stora kunder tecknat avtal, med inbäddade derivat, det vill säga som innehåller villkor som innebär att kontraktens värde påverkas på samma sätt som om ett fristående derivat hade tecknats. Dessa kontrakt är långa, väsentligen längre än tillgängliga marknadsnoteringar och det längsta kontraktet löper t o m 2019.

I avtal med kund kan priset ha kopplingar till prisutvecklingen på andra råvaror än el och indirekt även till valutakursförändringar, eftersom de aktuella råvarupriserna noteras i utländsk valuta. I sådana kontrakt har inbäddade derivat, enligt IAS 39, ansetts föreligga. Mot bakgrund av kontraktens utformning i allmänhet och kontraktens längd i synnerhet, samt det faktum att tillförlitliga marknadsnoteringar endast finns tillgängliga för en period motsvarande 27 månader framåt i tiden, har Vattenfall gjort bedömningen att ett tillförlitligt värde inte kan fastställas på den del av dessa inbäddade derivat som avser perioden bortom april 2009.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att säkringsredovisning ska kunna

tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Vidare krävs att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätning och att säkringsdokumentation har upprättats. Hur värdeförändringen redovisas i dessa fall beror på vilken typ av säkring som ingåtts.

Kassaflödessäkringar

För derivatinstrument som utgör säkringsinstrument i en kassaflödes-säkring gäller att den effektiva delen av värdeförändringen redovisas i eget kapital, medan den ineffektiva delen redovisas direkt i resultaträkningen. Den del av värdeförändringen som redovisas i eget kapital förs sedan över till resultaträkningen i den period då den säkrade posten påverkar resultaträkningen. I de fall där den säkrade posten avser en framtida transaktion, som senare aktiveras som en icke-finansiell tillgång eller skuld i balansräkningen (exempelvis vid säkring av framtida inköp av anläggningstillgångar i utländsk valuta) förs den del av värdeförändringen som redovisas i eget kapital över till och inkluderas i anskaffningsvärdet för tillgången eller skulden.

Om förutsättningarna för säkringsredovisning inte längre är uppfyllta, förs de ackumulerade värdeförändringar som redovisats i eget kapital över till resultaträkningen i den senare period då den säkrade posten påverkar resultaträkningen. Värdeförändringar från och med den dag då förutsättningarna för säkringsredovisning upphör redovisas direkt i resultaträkningen. Om den säkrade transaktionen inte längre förväntas inträffa överförs säkringsinstrumentets ackumulerade värdeförändringar omedelbart från eget kapital till resultaträkningen.

Kassaflödessäkringar används huvudsakligen i följande fall: i) när elterminer används för säkring av elprisrisk i framtida inköp och försäljning, ii) när valutaterminer används för säkring av valutarisk i framtida inköp och försäljning i utländsk valuta, och iii) när ränteswapar används för att ersätta upplåning till rörlig ränta med fast ränta.

Säkringar av verkligt värde

Vid säkring av verkligt värde tillämpas säkringsredovisning då säkringsåtgärden avser en post som normalt redovisas till upplupet anskaffningsvärde. Säkringsredovisningen innebär i sådana fall att den säkrade risken i den säkrade posten redovisas till verkligt värde med värdeförändringen i resultaträkningen.

Säkring av verkligt värde används primärt i de fall där ränteswapar använts för säkring av ränterisk i upplåning till fast ränta.

Säkringar av nettoinvesteringar

För derivatinstrument och lån i utländsk valuta som utgör säkringsinstrument i en säkring av nettoinvesteringar gäller att den effektiva delen av värdeförändringen redovisas i eget kapital, medan den ineffektiva delen redovisas direkt i resultaträkningen. De värdeförändringar som redovisas i eget kapital överförs till resultaträkningen vid den senare tidpunkt då den utländska verksamheten avyttras.

Säkring av nettoinvesteringar används i huvudsak då valutaterminer och lån i utländsk valuta använts för att säkra valutarisken i bolagets investeringar i utländska dotterbolag.

Immateriella anläggningstillgångar

Aktiverade utgifter för utveckling

Utgifter för utveckling, där forskningsresultat eller annan kunskap tillämpas för att åstadkomma nya eller förbättrade produkter eller processer, redovisas som en tillgång i balansräkningen från den tidpunkt då produkten eller processen bedöms komma att bli tekniskt och kommersiellt användbar och företaget har tillräckliga resurser att fullfölja utvecklingen och därefter använda eller sälja den immateriella tillgången. Det redovisade värdet inkluderar utgifter för material, direkta utgifter för löner och indirekta utgifter som alla kan hänföras till tillgången. Övriga utgifter för utveckling redovisas i resultaträkningen som kostnad när de uppkommer. I balansräkningen redovisade utvecklingskostnader är upptagna till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

Utgifter för forskning som syftar till att erhålla ny vetenskaplig eller teknisk kunskap redovisas som kostnad då de uppkommer.

Goodwill

Goodwill representerar skillnaden mellan anskaffningsvärdet för ett

rörelseförvärv och det verkliga värdet vid förvärvstidpunkten av förvärvade tillgångar, övertagna skulder samt eventualförpliktelser. Skillnadsbeloppet är anskaffningsvärdet för goodwill.

Goodwill värderas till anskaffningsvärde med avdrag för eventuella ackumulerade nedskrivningar. Goodwill är ej föremål för avskrivning utan testas årligen för nedskrivningsbehov. Goodwill som uppkommit vid förvärv av intresseföretag inkluderas i det redovisade värdet för Andelar i intresseföretag.

Övriga immateriella anläggningstillgångar

Övriga immateriella anläggningstillgångar såsom koncessioner, patent, licenser, varumärken och liknande rättigheter samt hyresrätter, gruvrätter och liknande rätter som förvärvas av koncernen redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter för aktiverade immateriella anläggningstillgångar redovisas som en tillgång i balansräkningen endast då de ökar de framtida ekonomiska fördelarna för den specifika tillgången till vilka de hänförs. Alla andra utgifter kostnadsförs när de uppkommer.

Avskrivningsprinciper

Avskrivningar redovisas i resultaträkningen linjärt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod, såvida inte nyttjandeperioden är obegränsad. Bedömda nyttjandeperioder är oförändrade jämfört med föregående år och beskrivs i koncernens Not 18, Immateriella anläggningstillgångar. Bedömning av en tillgångs restvärde och nyttjandeperiod görs årligen.

Materiella anläggningstillgångar

Ägda tillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att komma bolaget till del och anskaffningsvärdet för tillgången kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Som materiella anläggningstillgångar redovisas byggnader och mark, maskiner och andra tekniska anläggningar samt inventarier, verktyg och installationer. Dessa tillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar samt nedskrivningar.

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset samt kostnader direkt hänförliga till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anskaffningen. Exempel på direkt hänförliga kostnader som ingår i anskaffningsvärdet är kostnader för leverans och hantering, installation, lagfarter och konsulttjänster. Lånekostnader direkt hänförliga till investeringsprojekt i anläggningstillgångar inräknas i anläggningstillgångens anskaffningsvärde under uppförandeperioden.

Inom kärnkraftsverksamheten i Tyskland och Sverige ingår i anskaffningsvärdet ett vid anskaffningstidpunkten beräknat nuvärde för uppskattad utgift för nedmontering och bortforsling av anläggningen samt återställande av den plats där anläggningen varit belägen. Vidare inbegriper åtagandet omhändertagande och slutförvaring av i anläggningen använt radioaktivt material.

På motsvarande sätt ingår för gruvverksamheten i Tyskland i anskaffningsvärdet ett vid anskaffningstidpunkten beräknat nuvärde för uppskattad utgift för åtaganden om återställande av mark.

Motsvarande nuvärdeberäknade uppskattade utgifter redovisas initialt som avsättning.

Leasing

Leasing klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leaseta- tagaren, om så ej är fallet är det fråga om operationell leasing.

Förhyrda tillgångar

Tillgångar som förhyrs enligt finansiella leasingavtal redovisas som tillgång i koncernens balansräkning. Förpliktelsen att betala framtida leasingavgifter redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. De leasade tillgångarna avskrivs linjärt över den kortare av leasingperioden eller nyttjandeperioden medan leasingbetalningarna redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Fortsättning Not 2

Operationell leasing innebär att leasingavgiften i normalfallet kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Uthyrda tillgångar

Tillgångar som hyrs ut enligt finansiella leasingavtal redovisas ej som materiella anläggningstillgångar då riskerna förenade med ägandet förts över på leasetagaren. Istället bokförs en finansiell fordran avseende de framtida minimileaseavgifterna.

Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal redovisas som materiella anläggningstillgångar som skrivs av.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter läggs till anskaffningsvärdet endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra tillkommande utgifter redovisas som kostnad i den period de uppkommer.

Avgörande för bedömningen när en tillkommande utgift läggs till anskaffningsvärdet är om utgiften avser utbyten av identifierade komponenter, eller delar därav, varvid sådana utgifter aktiveras. Även i de fall ny komponent tillskapats läggs utgiften till anskaffningsvärdet. Eventuella oavskrivna redovisade värden på utbytta komponenter, eller delar av komponenter, utranteras och kostnadsföres i samband med utbytet. Reparationer kostnadsföres löpande.

Avskrivningsprinciper

Avskrivningar redovisas i resultaträkningen linjärt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Koncernen tillämpar komponentavskrivning vilket innebär att komponenternas bedömda nyttjandeperiod ligger till grund för avskrivningen. Bedömda nyttjandeperioder är oförändrade jämfört med föregående år för samtliga anläggningstillgångar utom för koncernens svenska kärnkraftverk där nyttjandeperioden fr o m 2006 förlängts från 25 år till 40 år. Bedömda nyttjandeperioder beskrivs i koncernens Not 19, Materiella anläggningstillgångar.

Bedömning av en tillgångs restvärde och nyttjandeperiod görs årligen. Mark och fallrätter är ej föremål för avskrivning.

Förvaltningsfastigheter

Förvaltningsfastigheter är fastigheter som innehåser i syfte att erhålla hyresintäkter eller värdestegring eller en kombination av dessa båda syften.

Förvaltningsfastigheter redovisas i balansräkningen till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar samt nedskrivningar. Avskrivning sker linjärt och en bedömning av en tillgångs restvärde och nyttjandeperiod görs årligen.

Varulager

Kärnbränsle, fossila bränslen samt material och reservdelar

Dessa varulager värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet är det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten, efter avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

Förbrukning av kärnbränsle beräknas som värdet av minskningen av energiinnehållet i bränslepatronerna och baserar sig på anskaffningskostnaden för varje enskild laddning.

Anskaffningsvärdet för varulager beräknas genom tillämpning av först in, först ut-metoden (FIFU) och inkluderar utgifter som uppkommit vid förvärvet av lagertillgångarna.

Värdet av den energi som finns lagrad i form av vatten i vattenkraftens regleringsmagasin redovisas inte som tillgång.

Immateriella tillgångar: utsläppsrätter

Från 2005 gäller ett handelssystem inom EU som syftar till att minska utsläppen av växthusgasen koldioxid. Berörda anläggningar har inom ramen för detta system, utan vederlag, eller till ett pris understigande verkligt värde, från respektive lands myndigheter erhållit så kallade utsläppsrätter.

Inköpta utsläppsrätter redovisas som immateriella tillgångar under omsättningstillgångar till anskaffningskostnad medan utsläppsrätter som erhållits gratis från respektive lands myndighet tas upp till noll kronor. I samband med gjorda koldioxidutsläpp uppstår ett åtagande att

leverera in utsläppsrätter till respektive lands myndighet. Endast i de fall då gratis erhållna utsläppsrätter inte täcker detta åtagande redovisas en kostnad och en skuld. Skulden värderas till det värde som den förväntas regleras med.

Nedskrivningar

Löpande under året bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgång kan ha minskat i värde. Om någon sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. För goodwill och andra immateriella tillgångar med obegränsad nyttjandeperiod samt för immateriella tillgångar som ännu ej är färdiga för användning beräknas återvinningsvärdet årligen.

Om det inte går att fastställa väsentligen oberoende kassaflöden till en enskild tillgång ska vid prövning av nedskrivningsbehov tillgångarna grupperas till den lägsta nivå där det går att identifiera väsentligen oberoende kassaflöden (en så kallad kassagenererande enhet). En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. En nedskrivning belastar resultaträkningen.

Nedskrivning av tillgångar hänförliga till en kassagenererande enhet fördelas i första hand till goodwill. Därefter görs en proportionell nedskrivning av övriga tillgångar som ingår i enheten.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet är det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor som beaktar riskfri ränta och den risk som är förknippad med den specifika tillgången. För en tillgång som inte genererar kassaflöden oberoende av andra tillgångar beräknas återvinningsvärdet för den kassagenererande enhet till vilken tillgången hör.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av finansiella tillgångar som redovisas till upplupet anskaffningsvärde återförs om en senare ökning av återvinningsvärdet objektivt kan hänföras till en händelse som inträffat efter det att nedskrivningen gjordes.

Nedskrivningar på goodwill återförs aldrig.

Nedskrivningar på andra tillgångar återförs om det har skett en förändring i de antaganden som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet.

En nedskrivning återförs endast till den utsträckning tillgångens redovisade värde efter återföring inte överstiger det redovisade värde som tillgången skulle ha haft om någon nedskrivning inte hade gjorts.

Ersättningar till anställda

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda planer är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns ej i det fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner redovisas som en kostnad i resultaträkningen i den period de avser.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Förmånsbestämda planer är andra planer för ersättningar efter avslutad anställning än avgiftsbestämda planer. Koncernens förpliktelse avseende förmånsbestämda pensionsplaner beräknas separat för varje plan enligt den så kallade Projected Unit Credit Method genom en beräkning av den ersättning som de anställda intjänat genom sin anställning i både innevarande och tidigare perioder. Bedömda framtida lönejusteringar beaktas. Nettoförpliktelsen utgörs av diskonterat nuvärde av summa intjänade och beräknade framtida ersättningar reducerat med det verkliga värdet på eventuella förvaltningstillgångar. Diskonteringsräntan är räntan på balansdagen på en förstklassig företagsobligation med en löptid som motsvarar koncernens pensionsförpliktelser. När det inte finns en aktiv marknad för sådana företagsobligationer används istället marknadsräntan på statsobligationer med en motsvarande löptid.

När ersättningarna i en plan förbättras, redovisas den andel av den

ökade ersättningen som hänför sig till de anställdas tjänstgöring under tidigare perioder som en kostnad i resultaträkningen linjärt fördelad över den genomsnittliga perioden tills ersättningarna helt är intjänade. Om ersättningen är fullt ut intjänad redovisas en kostnad i resultaträkningen direkt.

För aktuariella vinster och förluster tillämpas den så kallade korridorregeln. Aktuariella vinster och förluster uppkommer som effekter av ändringar i aktuariella antaganden. Korridorregeln innebär att den del av de ackumulerade aktuariella vinsterna och förlusterna som överstiger 10% av det största av förpliktelseernas nuvärde och förvaltningstillgångarnas verkliga värde redovisas i resultatet med början året efter de uppkommer över den förväntade genomsnittliga återstående tjänstgöringstiden för de anställda som omfattas av planen. I övrigt beaktas inte aktuariella vinster och förluster.

När beräkningen leder till en tillgång för koncernen begränsas det redovisade värdet på tillgången till nettot av oredovisade aktuariella förluster och oredovisade kostnader för tjänstgöring under tidigare perioder och nuvärdet av framtida återbetalningar från planen eller minskade framtida inbetalningar till planen.

Andra avsättningar än avsättningar för pensioner

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse, och det är troligt att ett utflöde av ekonomiska resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen samt en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Där effekten av när i tiden betalning sker är väsentlig, beräknas avsättningar genom diskontering av det förväntade framtida kassaflödet till en räntesats före skatt som återspeglar aktuella marknadsbedömningar av pengars tidsvärde och de risker som är förknippade med skulden. Diskonteringsräntan återspeglar inte sådana risker som beaktats i de uppskattade framtida kassaflödena.

Skatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatter redovisas i resultaträkningen utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital.

Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, med tillämpning av de skattesatser som är beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen. Härefter inkluderas även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Följande temporära skillnader beaktas inte; för temporär skillnad som uppkommit vid första redovisningen av goodwill, första redovisningen av tillgångar och skulder som inte är rörelseförvärv och vid tidpunkten för transaktionen inte påverkar vare sig redovisat eller skattepliktig resultat. Vidare beaktas inte heller sådana temporära skillnader hänförliga till aktier eller andelar i dotterbolag eller intresseföretag som inte förväntas bli återförda inom överskådlig framtid. Värderingen av uppskjuten skatt baserar sig på hur redovisade värden på tillgångar eller skulder förväntas bli realiserade eller reglerade. Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen.

Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att kunna utnyttjas. Värdet på uppskjutna skattefordringar reduceras när det inte längre bedöms sannolikt att de kan utnyttjas.

Eventualförpliktelser (ansvarsförbindelser)

En eventualförpliktelse redovisas när det finns ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräfts endast av en eller flera osäkra framtida händelser eller när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas.

Not 3 Förvärvad och avyttrad verksamhet

Den 1 juli 2006 överfördes tillgångar, skulder, personal med mera mellan Vattenfall och danska DONG A/S. Tillgångar, främst i form av kraftvärmeverk och vindkraftverk överfördes till Vattenfall från Elsam A/S och Energi E2 A/S (dotterbolag till DONG A/S) i utbyte mot i huvudsak Vattenfalls aktiepost i Elsam A/S och Vattenfalls andel i I/S Avedøre 2.

Merparten av tillgångarna förvärvades direkt av Vattenfall A/S i Danmark (till 100% ägt av Vattenfall AB) varvid anläggningar, aktieinnehav och rörelsekapital och finansiering övertogs. Samtidigt förvärvades aktier i nuvarande Kentish Flats Ltd (100%), Vattenfall Vindkraft Sverige AB (100%) och Vattenfall Wolin-North Sp.z.o.o (100%).

Förvärvet av dotterbolagen har redovisats enligt anskaffningsvärdemetoden, såsom definierad i IFRS 3 – Rörelseförvärv. På sätt som föreskrivs under denna metod har Vattenfall allokert den totala köpeskillingen, för både förvärvade tillgångar och bolag, till förvärvade tillgångar och övertagna skulder baserat på deras verkliga värden. De verkliga värdena har fastställts genom att tillämpa vedertagna principer och metoder.

Värdet av övertagna tillgångar uppgår till 13 307 MSEK. Efter avyttringar (i huvudsak Vattenfalls aktiepost i Elsam A/S och andelen i I/S Avedøre 2) värderade till 12 621 MSEK, uppgår nettoinvesteringen per förvärvsdatum till 686 MSEK. Värderingen av förvärvade tillgångar och skulder, är preliminär i avvaktan på slutlig genomgång av förvärvet.

Rörelseresultatet hänförligt till förvärvade verksamheter uppgick till 430 MSEK andra halvåret 2006. Information om rörelseresultatet för helåret 2006 är ej tillgängligt för Vattenfall. Detsamma gäller för i sål-jande bolag redovisade värden för övertagna tillgångar och skulder.

Nedanstående tabell visar övertagna tillgångar och skulder så som de tagits in i koncernredovisningen vid förvärvsdatumet (MSEK).

Förvärvade tillgångar och skulder

Immateriella anläggningstillgångar	2 046
Materiella anläggningstillgångar	13 917
Andra anläggningstillgångar	586
Varulager	1 174
Kassa, bank och liknande tillgångar	39
Andra omsättningstillgångar	1 249

Summa tillgångar 19 011

Avsättningar	1 203
Räntebärande långfristiga skulder	1 434
Andra långfristiga skulder	1 170
Räntebärande kortfristiga skulder	1 460
Andra kortfristiga skulder	437

Summa skulder 5 704

Förvärvade nettotillgångar 13 307

Kassaflödeseffekter

Förvärvade nettotillgångar	13 307
Värdet av avyttrade tillgångar	12 621

Nettoinvestering 686

Förvärvad kassa, bank och liknande tillgångar	39
---	----

Netto kassautflöde vid förvärvstidpunkten 647

Fortsättning sidan 84

Fortsättning Not 3

Andra företag än ovanstående vilka varit föremål för avyttring (större avyttringar).

	Månad	Bolag	Förändring %	Ny ägarandel %	Överlåtelsesumma, MSEK
Norden	Mars	Ringhals AB, Sverige	-4	70	91
	December	Bodens Energi AB, Sverige	-40	-	110
Tyskland	Mars	Enoplan GmbH	-62	-	19
	April	Energie Südwest AG	-51	-	342
	Juni	Compania Electrica de Sochagota S.A.E.S.P, Colombia	-25	-	180
	Augusti	AVG Abfall und Verwertungs GmbH	-20	-	79
	Augusti	TVF Thyssen VEAG Flächenrecycling GmbH	-50	-	13

Not 4 Valutakurser

För Vattenfallkoncernen viktigare valutakurser använda i boksluten:

Land	Valuta	Medelkurser		Balansdagskurser	
		2006	2005	2006-12-31	2005-12-31
Euro	EUR	9,2617	9,2812	9,0500	9,4300
Danmark	DKK	1,2418	1,2456	1,2135	1,2640
Norge	NOK	1,1516	1,1559	1,0945	1,1760
Polen	PLN	2,3769	2,3062	2,3600	2,4400
USA	USD	7,3794	7,4455	6,8700	7,9530

Not 5 Nettoomsättning

	2006	2005
Omsättning inklusive punktskatter		
varor (elektricitet, värme, gas etc.)	145 313	129 866
utförande av tjänsteuppdrag	5 130	4 825
Punktskatter	-4 628	-5 533
Nettoomsättning	145 815	129 158

Not 6 Upplysningar om segment

Koncernens verksamhet bedrivs huvudsakligen inom tre geografiska områden. Dessa primära segment är Norden, Tyskland och Polen. Därutöver finns ett segment Övrigt i vilket ingår Energihandel, Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner. Segmentet Norden innefattar huvudsakligen verksamheter i Norden men inkluderar även verksamheter i Baltikum, Nederländerna och Storbritannien. De primära segmenten utgörs av områden baserade på var tillgångarna är lokaliserade.

Rörelseresultatet för det primära segmentet Övrigt inkluderar marknadsvärdeförändringar för elhandel vilka redovisas av Energihandel fram till att beloppen realiserar. När beloppen realiserar påverkas andra segment.

Som rörelsesegment (sekundära segment) fördelas koncernens verksamhet på Elproduktion, Elmarknad (försäljning och energihandel), Elnät (transmission och distribution av el) och Värme (produktion, distribution och försäljning av värme). I övrig verksamhet ingår Vattenfalls Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner. Rörelseresultatet för det sekundära segmentet Elmarknad inkluderar marknadsvärdeförändringar för elhandel vilka redovisas av Energihandel fram till att beloppen realiserar. När beloppen realiserar påverkas huvudsakligen segment Elproduktion.

Leveranser av el mellan segment sker till marknadsmässiga priser. För tjänster mellan segment tillämpas till övervägande del självkostnadspris men i vissa fall tillämpas marknadsmässiga priser.

Primära segment

2006	Norden	Tyskland	Polen	Övrigt	Elimineringar	Summa
Extern nettoomsättning	48 235	69 905	8 981	18 694	-	145 815
Försäljning mellan segment	970	42 065	468	44 218	-87 721	-
Summa	49 205	111 970	9 449	62 912	-87 721	145 815
Rörelseresultat (EBIT)	13 287	13 059	1 072	-413	44	27 049
Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster	13 217	12 886	942	-413	44	26 676
Tillgångar	154 005	165 596	18 127	122 823	-137 385	323 166
Skulder	130 413	98 672	11 859	111 929	-137 381	215 492
Nettotillgångar	81 687	61 818	8 812	-4 405	2 053	149 965
Investeringar	11 744	6 305	845	14	-1 688	17 220
Avskrivningar	4 372	9 423	728	51	-	14 574
Nedskrivningar	196	1 368	4	-	-	1 568
Återförda nedskrivningar	-	25	-	-	-	25
Andelar i intresseföretags resultat	550	771	-	13	-	1 334
2005¹	Norden	Tyskland	Polen	Övrigt	Elimineringar	Summa
Extern nettoomsättning	40 712	70 304	8 790	9 352	-	129 158
Försäljning mellan segment	1 309	34 691	60	35 211	-71 271	-
Summa	42 021	104 995	8 850	44 563	-71 271	129 158
Rörelseresultat (EBIT)	16 794	10 113	842	-178	-	27 571
Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster	13 704	10 251	808	-178	-	24 585
Tillgångar	137 671	173 982	17 302	106 427	-110 314	325 068
Skulder	108 204	113 004	11 540	111 689	-110 278	234 159
Nettotillgångar	77 190	68 717	9 295	-2 034	2 069	155 237
Investeringar	17 432	5 072	812	1 200	-19	24 497
Avskrivningar	4 203	9 123	656	44	-	14 026
Nedskrivningar	599	350	80	-	-	1 029
Återförda nedskrivningar	-	237	6	-	-	243
Andelar i intresseföretags resultat	189	347	-	-2	-	534

Sekundära segment

2006	Elproduktion	Elmarknad	Elnät	Värme	Övrigt	Elimineringar	Summa
Extern nettoomsättning	34 169	73 992	36 571	14 833	1 598	-15 348	145 815
Försäljning mellan segment	41 096	19 774	15 003	8 429	5 701	-90 003	-
Summa	75 265	93 766	51 574	23 262	7 299	-105 351	145 815
Rörelseresultat (EBIT)	19 762	355	3 947	4 130	-1 145	-	27 049
Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster	19 776	169	3 985	4 251	-1 505	-	26 676
Tillgångar	210 100	29 993	83 104	43 443	136 635	-180 109	323 166
Investeringar	20 532	94	6 001	2 138	6 499	-18 044	17 220
2005 ¹	Elproduktion	Elmarknad	Elnät	Värme	Övrigt	Elimineringar	Summa
Extern nettoomsättning	14 470	62 786	36 207	14 101	1 594	-	129 158
Försäljning mellan segment	42 944	10 476	14 606	6 824	5 684	-80 534	-
Summa	57 414	73 262	50 813	20 925	7 278	-80 534	129 158
Rörelseresultat (EBIT)	19 751	1 172	5 288	3 494	-2 134	-	27 571
Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster	16 742	1 171	5 373	3 540	-2 241	-	24 585
Tillgångar	196 836	32 899	80 448	47 191	124 248	-156 554	325 068
Investeringar	5 818	269	4 776	2 605	13 178	-2 149	24 497

1) Vissa värden är korrigerade jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls årsredovisning för 2005. Se koncernens Not 2, Redovisningsprinciper.

Not 7 Kostnader för sålda produkter

Direkta kostnader inkluderar produktionskatter och avgifter med 5 341 MSEK (4 198) samt fastighetsskatter med 1 152 MSEK (597). I kostnaderna ingår även räntedelen i pensionskostnaden, netto efter avdrag för förväntad avkastning på förvaltningstillgångarna med 461 MSEK (498).

Not 8 Övriga rörelseintäkter

Övriga rörelseintäkter innefattar realisationsvinster vid försäljning av anläggningstillgångar, rörelserelaterade valutakursvinster, hyresintäkter samt försäkringsersättningar.

För år 2005 ingår här även den ersättning för framtida produktionsbortfall uppgående till 4 100 MSEK som Vattenfall erhållit för stängningen av Barsebäck 2.

Not 9 Kostnader för försäljning, administration samt forskning och utveckling

I kostnaderna ingår räntedelen i pensionskostnaden, netto efter avdrag för förväntad avkastning på förvaltningstillgångarna med 311 MSEK (295).

Not 10 Övriga rörelsekostnader

Övriga rörelsekostnader innefattar huvudsakligen realisationförluster vid försäljning av anläggningstillgångar, rörelserelaterade valutakursförluster samt avvecklings- respektive omstruktureringkostnader.

Not 11 Avskrivningar

Avskrivningar på immateriella anläggningstillgångar, materiella anläggningstillgångar och förvaltningsfastigheter fördelas i resultaträkningen enligt följande:

	2006	2005
Kostnader för sålda produkter	13 843	13 496
Försäljningskostnader	303	167
Administrationskostnader	405	343
Forsknings- och utvecklingskostnader	4	1
Övriga rörelsekostnader (förvaltningsfastigheter)	19	19
Summa	14 574	14 026

Avskrivningar på immateriella anläggningstillgångar ingår ovan i Kostnad för sålda varor med 415 MSEK (521). Försäljningskostnader 137 MSEK (0) samt i Administrationskostnader med 194 MSEK (141).

Not 12 Nedskrivningar och återförda nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella anläggningstillgångar, materiella anläggningstillgångar och förvaltningsfastigheter fördelas i resultaträkningen enligt följande:

	2006	2005
Kostnader för sålda produkter	1 191	992
Försäljningskostnader	193	-
Administrationskostnader	2	11
Övriga rörelsekostnader (förvaltningsfastigheter)	182	26
Summa	1 568	1 029

Följande större nedskrivningar ingår i:

Kostnader för sålda produkter

Under 2006 erhöll Vattenfall ett beslut från den tyska nätmyndigheten Bundesnetzagentur beträffande tarifferänkningar för transmissions- och distributionsverksamheterna. Dessa kommande intäktsbortfall gav starka indikationer på behov av ett test av det redovisade värdet av involverade tillgångar. Ett nedskrivningstest har genomförts för respektive kassagenererande enhet.

Det redovisade värdet på de kassagenererande enheterna har jämförts mot ett beräknat nettonuvärde baserat på framtida utgålliga kassaflöden. Detta har resulterat i nedskrivningar uppgående till 1 019 MSEK för distributionsverksamheterna.

Diskonteringsräntan för näten uppgår till 4% efter skatt, medtaget den speciella risksituationen för reglerade verksamheter.

Försäljningskostnader

Utvecklingen av ett nytt kundhanteringssystem har inneburit högre utgifter än kalkylerat. De framtida vinster det nya systemet skulle generera väger inte upp dessa högre utgifter. Nedskrivningar har därför belastat rörelseresultatet med 192 MSEK.

Förvaltningsfastigheter

Varje förvaltningsfastighet, bestående av mark och byggnad, har jämförts mot ett uppskattat marknadsvärde minskat med försäljningskostnader. Detta har resulterat i nedskrivningar om 182 MSEK av förvaltningsfastigheter i östra Tyskland och för enstaka förvaltningsfastigheter i Berlin.

Fortsättning sidan 86

Fortsättning Not 12

Återförda nedskrivningar av immateriella anläggningstillgångar, materiella anläggningstillgångar och förvaltningsfastigheter fördelas i resultaträkningen enligt följande:

	2006	2005
Kostnader för sålda produkter	23	198
Försäljningskostnader	-	43
Administrationskostnader	2	-
Övriga rörelsekostnader (förvaltningsfastigheter)	-	2
Summa	25	243

Not 13 Rörelsens kostnader fördelade på kostnadsslag

	2006	2005
Personalkostnader	19 249	18 664
Avskrivningar	14 574	14 026
Nedskrivningar av anläggningstillgångar	1 568	1 029
Återförda nedskrivningar av anläggningstillgångar	-25	-243
Rörelsens andra kostnader inkl insatsvaror	87 053	74 042
Summa	122 419	107 518

Not 14 Finansiella intäkter

	2006	2005
Utdelningar	73	66
Ränteintäkter hänförliga till placeringar mm	1 341	980
Avkastning från Kärnavfallsfonden	2 106	2 089
Netto värdeförändring vid omvärdering av derivat	272	545
Netto värdeförändring vid omvärdering av andra finansiella tillgångar	35	117
Realisationsvinster vid försäljningar av aktier och andelar	12	13
Summa	3 839	3 810

Not 15 Finansiella kostnader

	2006	2005
Räntekostnader hänförliga till lån mm	3 317	2 967
Diskonterings effekter hänförliga till avsättningar	2 012	2 060
Valutakursdifferenser, netto	25	171
Nedskrivningar av aktier och andelar	7	17
Realisationsförluster vid försäljningar av aktier och andelar	2	6
Summa	5 363	5 221

Se även koncernens Not 9 samt Not 11 avseende räntedelar hänförliga till avsättningar för pensioner.

Not 16 Skatter

Resultat före skatter exklusive andelar i intresseföretags resultat uppgick till:

	2006	2005
Sverige	10 443	15 298
Övriga länder	13 748	10 328
Summa	24 191	25 626

Den redovisade skattekostnaden fördelas enligt följande:

	2006	2005
Aktuell skatt		
Periodens aktuella skatter:		
Sverige	1 668	2 248
Övriga länder	5 578	4 421
Justering av aktuella skatter hänförlig till tidigare perioder:		
Sverige	-103	392
Övriga länder	-1 127	-900
Uppskjuten skatt		
Sverige	1 251	819
Övriga länder	-1 600	-1 338
Summa	5 667	5 642

Skillnaden mellan nominell svensk skattesats och effektiv skattesats förklaras på följande sätt:

%	2006	2005
Svensk inkomstskattesats	28,0	28,0
Skillnad i skattesats i utländsk verksamhet	4,8	3,3
Justering av skatt hänförlig till tidigare perioder, ändrad skattelagstiftning	-5,0	-
Justering av skatt hänförlig till tidigare perioder, övrigt	0,3	-1,9
Ändrade skattesatser	-	0,7
Ej avdragsgilla kostnader och ej skattepliktiga intäkter, netto	-5,4	-8,5
Nedskrivning av goodwill	-	0,3
Övrigt	-0,5	0,1
Effektiv skattesats¹	22,2	22,0
Skattesats, aktuell skatt²	24,9	24,0

1) Skattekostnad enligt koncernens resultaträkning i förhållande till resultatet före skatter exklusive andelar i intresseföretags resultat.

2) Skattekostnad enligt koncernens resultaträkning exklusive uppskjuten skatt i förhållande till resultatet före skatter exklusive andelar i intresseföretags resultat.

Accumulerade skattemässiga underskottsavdrag fördelas sig enligt följande:

	2006	2005
Sverige	13	19
Övriga länder	627	2 205
Summa	640	2 224

Minskningen i redovisade belopp förklaras av att underskottsavdrag utnyttjats under 2006.

Underskottsavdragen förfaller enligt följande:

	2006
2007	182
Ingen tidsbegränsning	458
Summa	640

Långfristig skattefordran för aktuell skatt har uppstått efter ändrad lagstiftning i Tyskland (December 2006) som medfört att under åren 2002–2005 innehållen skatte kredit, från tidigare upphävda regler angående skatt på utdelning, nu kan återfås utan villkor om vidareutdelning. Den frisläppta skatte krediten kommer att utbetalas under åren 2008–2017 och representeras i balansräkningen av ett diskonterat värde. Som en effekt av ändringen i lagstiftning har resultaträkningen för 2006 som justering av aktuella skatter hänförlig till tidigare perioder krediterats med 1 241 MSEK.

Uppskjuten skattefordran respektive uppskjuten skatteskuld hänför sig till balansposter enligt följande:

	2006	2005
Uppskjuten skattefordran		
Anläggningstillgångar	3 208	3 016
Omsättningstillgångar	1 096	530
Eget kapital	-	5 704
Långfristiga skulder	6 296	5 274
Kortfristiga skulder	1 609	-171
Underskottsavdrag	66	216
Kvittning av uppskjuten skatteskuld	-10 468	-
Summa	1 807	14 569

	2006	2005	Uppskjuten skatteskuld (förändringar under 2006)	
Uppskjuten skatteskuld				
Anläggningstillgångar	32 436	32 533	Ingående balans	39 927
Kortfristiga fordringar	2 235	52	Förvärvade bolag	734
Eget kapital	-	141	Periodens avsättningar/upplösningar, netto	622
Långfristiga skulder	4 309	4 664	Avyttrade bolag	-18
Kortfristiga skulder	1 363	2 537	Omräkningsdifferenser	-922
Kvittning av uppskjuten skattefordran	-10 468	-	Kvittning av uppskjuten skattefordran	-10 468
Summa	29 875	39 927	Utgående balans	29 875

Uppskjuten skattefordran (förändringar under 2006)

Ingående balans	14 569
Förvärvade bolag	403
Periodens avsättningar/upplösningar, netto	-2 383
Avyttrade bolag	-2
Omräkningsdifferenser	-312
Kvittning av uppskjuten skatteskuld	-10 468
Utgående balans	1 807

Not 17 Minoritetsintressen

	2006	2005
Minoritetens andel i resultat före skatter	1 503	1 422
Minoritetens andel i skatter	-374	-139
Summa	1 129	1 283

Not 18 Immateriella anläggningstillgångar

	Aktiverade utgifter för utveckling		Goodwill		Koncessioner och liknande rättigheter med begränsad livslängd		Hyresrätter, gruvrätter och liknande rättigheter med begränsad livslängd		Summa	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
Anskaffningsvärden										
Ingående anskaffningsvärde	1 307	814	451	243	3 250	2 931	4 428	4 212	9 436	8 200
Förvärvade bolag	-	-	-	180	-	135	-	-	-	315
Investeringar	110	426	-	-	122	159	354	17	586	602
Försäljningar/Utrangeringar	-	-	-	-	-205	-43	-1	-4	-206	-47
Omklassificeringar	-	31	-	-	-135	-22	-	38	-135	47
Sålda bolag	-	-	-	-	-71	-3	-	-	-71	-3
Omräkningsdifferens	-36	36	-16	28	-72	93	-157	165	-281	322
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 381	1 307	435	451	2 889	3 250	4 624	4 428	9 329	9 436
Akkumulerade avskrivningar enligt plan¹										
Ingående avskrivningar	-484	-274	-	-	-2 125	-1 885	-1 174	-892	-3 783	-3 051
Årets avskrivningar	-277	-197	-	-	-245	-238	-224	-227	-746	-662
Försäljningar/Utrangeringar	-	-	-	-	199	40	1	-	200	40
Omklassificeringar	-59	3	-	-	67	15	-	-17	8	1
Sålda bolag	-	-	-	-	44	3	-	-	44	3
Omräkningsdifferens	25	-16	-	-	50	-60	45	-38	120	-114
Utgående ackumulerade avskrivningar	-795	-484	-	-	-2 010	-2 125	-1 352	-1 174	-4 157	-3 783
Nedskrivningar										
Ingående nedskrivningar	-	-	-183	-	-19	-17	-525	-317	-727	-334
Årets nedskrivningar	-193	-	-	-180	-3	-	-	-205	-196	-385
Omklassificeringar	-	-	-	-	2	-	-	-	2	-
Sålda bolag	-	-	-	-	-	-1	-	-	-	-1
Omräkningsdifferens	-	-	7	-3	1	-1	1	-3	9	-7
Utgående nedskrivningar	-193	-	-176	-183	-19	-19	-524	-525	-912	-727
Utgående planenligt restvärde	393	823	259	268	860	1 106	2 748	2 729	4 260	4 926
Förskott till leverantörer									-	341
Summa									4 260	5 267

1) Bedömda nyttjandeperioder är för Aktiverade utgifter för utveckling 3-4 år, för Koncessioner etc 3-30 år samt för Hyresrätter, gruvrätter etc 3-50 år.

Avtalsenliga åtaganden om förvärv av immateriella anläggningstillgångar uppgår per 31 december 2006 till 7 MSEK.

Not 19 Materiella anläggningstillgångar

	Byggnader och mark ¹		Maskiner och andra tekniska anläggningar		Inventarier, verktyg och installationer		Pågående nyanläggningar ²		Summa	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
Anskaffningsvärden										
Ingående anskaffningsvärde ³	68 306	65 378	353 960	333 986	9 019	8 784	7 366	7 081	438 651	415 229
Förvärvade bolag	-	28	4 306	185	-	19	85	-	4 391	232
Investeringar ⁴	2 607	431	13 236	2 476	776	530	11 365	8 727	27 984	12 164
Aktiverade/Återförda framtida utgifter för återställande etc	723	1 298	366	1 596	-	-	-1	-	1 088	2 894
Omföring från pågående nyanläggningar	649	1 088	6 578	7 133	105	67	-7 332	-8 288	-	-
Försäljningar/Utrangeringar	-1 151	-1 918	-5 608	-3 857	-498	-683	-121	-156	-7 378	-6 614
Andra omklassificeringar	35	46	-7	80	-14	11	128	-124	142	13
Sålda bolag	-99	-119	-788	-140	-59	-28	-1	-1	-947	-288
Omräkningsdifferenser	-1 727	2 074	-10 675	12 501	-282	319	-122	127	-12 806	15 021
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	69 343	68 306	361 368	353 960	9 047	9 019	11 367	7 366	451 125	438 651
Ackumulerade avskrivningar enligt plan⁵										
Ingående avskrivningar	-31 338	-30 378	-208 346	-193 758	-7 472	-7 274	-	-	-247 156	-231 410
Förvärvade bolag	-	-6	-189	-26	-	-15	-	-	-189	-47
Årets avskrivningar	-1 686	-1 638	-11 548	-11 135	-575	-571	-	-	-13 809	-13 344
Försäljningar/Utrangeringar	875	1 674	5 290	3 558	473	662	-	-	6 638	5 894
Andra omklassificeringar	50	-20	-5	30	6	-18	-	-	51	-8
Sålda bolag	76	29	534	95	46	7	-	-	656	131
Omräkningsdifferenser	795	-999	6 195	-7 110	234	-263	-	-	7 224	-8 372
Utgående ackumulerade avskrivningar	-31 228	-31 338	-208 069	-208 346	-7 288	-7 472	-	-	-246 585	-247 156
Nedskrivningar										
Ingående nedskrivningar	-943	-877	-2 030	-1 604	-61	-51	-10	-9	-3 044	-2 541
Förvärvade bolag	-	-10	-	-37	-	-	-	-	-	-47
Årets nedskrivningar	-99	-167	-1 090	-443	-1	-8	-	-	-1 190	-618
Årets återförda nedskrivningar	24	146	1	95	-	-	-	-	25	241
Omföring från pågående nyanläggningar	-2	-	-	-	-	-	2	-	-	-
Försäljningar/Utrangeringar	33	116	16	28	-	-	-	-	49	144
Andra omklassificeringar	-38	-106	-	5	-	-	-	-	-38	-101
Omräkningsdifferenser	39	-45	90	-74	2	-2	-	-1	131	-122
Utgående nedskrivningar	-986	-943	-3 013	-2 030	-60	-61	-8	-10	-4 067	-3 044
Utgående planenligt restvärde	37 129	36 025	150 286	143 584	1 699	1 486	11 359	7 356	200 473	188 451
Förskott till leverantörer									855	565
Summa									201 328	189 016

1) I anskaffningsvärden för byggnader och mark ingår anskaffningsvärde för mark och fallrätter uppgående till 13 961 MSEK (14 247), vilka inte är föremål för avskrivning.

2) Under året har ränta under byggnadstid aktiverats med 75 MSEK (7). Genomsnittlig ränta för år 2006 är 4,3%.

3) Erhållna statliga bidrag, ingående balans, uppgår till 4 760 MSEK (4 409). Ackumulerade aktiverade räntor ingår i anskaffningsvärdet för byggnader med 648 MSEK (573).

4) Under året erhållna statliga bidrag uppgår till 76 MSEK (66).

5) Bedömda nyttjandeperioder är för Vattenkraftanläggningar 5–40 år, för Värme- och Värmekraftanläggningar 5–40 år, för Eldistribution och -transmissionsledningar 5–35 år, för Gruvverksamhet 5–20 år, för Kontorsutrustning 5–10 år samt för Kontors- och lagerfastigheter samt verkstäder 25–50 år.

Den förlängda nyttjandeperioden för koncernens svenska kärnkraftverk har inneburit att 2006 års avskrivningar har minskat med 505 MSEK jämfört med tidigare bedömningar.

Taxeringsvärden (avser svenska fastigheter)

	2006	2005
Byggnader	86 505	92 579
Mark	25 382	25 501
Summa	111 887	118 080

Taxeringsvärden åsätts inte ledningar och transformatorstationer.

Avtalsenliga åtaganden om förvärv av materiella tillgångar uppgår per 31 december 2006 till 8 532 MSEK.

Not 20 Förvaltningsfastigheter

	2006	2005
Anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	2 505	2 499
Investeringar	4	3
Försäljningar/Utrangeringar	-178	-59
Omklassificeringar	-12	-53
Omräkningsdifferenser	-94	115
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 225	2 505
Akkumulerade avskrivningar enligt plan¹		
Ingående avskrivningar	-564	-540
Årets avskrivningar	-19	-20
Försäljningar/Utrangeringar	66	18
Omklassificeringar	-56	3
Omräkningsdifferenser	24	-25
Utgående ackumulerade avskrivningar	-549	-564
Nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-685	-679
Årets nedskrivningar	-182	-26
Årets återförda nedskrivningar	-	2
Försäljningar/Utrangeringar	61	24
Omklassificeringar	37	26
Omräkningsdifferenser	29	-32
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-740	-685
Utgående planenligt restvärde	936	1 256
Uppskattat marknadsvärde	1 156	1 594

1) Bedömda nyttjandeperioder för förvaltningsfastigheter är 25–50 år.

Förvaltningsfastigheter omfattar 156 (180) fastigheter belägna i Berlin, Hamburg och i östra Tyskland. Det uppskattade marknadsvärdet har definierats som det belopp till vilket nämnda fastigheter skulle kunna överlåtas mellan kunniga parter som är oberoende av varandra och som har ett intresse av att transaktionen genomförs. Marknadsvärderingen har till största delen gjorts av Vattenfalls egna värderingsmän. Hyresintäkter från externa kunder uppgick till 110 MSEK (114). Direkta kostnader för nämnda fastigheter uppgick till 355 MSEK (248) av vilka 176 MSEK (82) är relaterade till fastigheter vilka inte genererat hyresintäkter.

Avtalsenliga förpliktelser att köpa, uppföra eller exploatera en förvaltningsfastighet eller att utföra reparationer, underhåll eller förbättringar uppgår per 31 december 2006 till 9 MSEK.

Not 21 Aktier och andelar ägda av moderbolaget Vattenfall AB samt av andra koncernföretag

Aktier och andelar ägda av moderbolaget Vattenfall AB

Koncernföretag	Organisations-nummer	Säte	Antal aktier 2006	Andel i % 2006	Bokfört värde 2006
Norden					
Bergeforsens Kraft AB	556044-8887	Sundsvall	3 240	60	3
Energibolaget Botkyrka-Salem Försäljn. AB	556014-7406	Botkyrka	23 988	100	35
Forsaströms Kraft AB	556010-0819	Åtvidaberg	400 000	100	48
Forsmarks Kraftgrupp AB	556174-8525	Östhammar	198 000	66	198
Försäkrings AB Vattenfall Insurance	516401-8391	Stockholm	200 000	100	200
Gotlands Energi AB	556008-2157	Gotland	112 500	75	13
Produktionsbalans PBA AB	556425-8134	Stockholm	4 800	100	5
Ringhals AB	556558-7036	Varberg	248 572	70	379
Svensk Kärnbränslehantering AB ¹	556175-2014	Stockholm	360	36	0
Svenska Kraftbyggarna Entreprenad AB	556333-2468	Luleå	38 000	100	46
Säffle Årjäng Energi AB	556499-8689	Säffle	8 000	100	22
Vattenfall Bränsle AB	556440-2609	Stockholm	100	100	96
Vattenfall A/S	21 311 332	Köpenhamn	10 040 000	100	12 878
Vattenfall Business Services Nordic AB	556439-0614	Stockholm	100	100	10
Vattenfall Fastigheter AB	556438-5952	Sundsvall	100	100	120
Vattenfall Inlandskraft AB	556528-2562	Jokkmokk	3 000	100	4
Vattenfall Oy	1071366-1	Helsingfors	10 000	100	1 483
Vattenfall Power Consultant AB	556383-5619	Stockholm	12 500	100	15
Vattenfall Power Management AB	556573-5940	Stockholm	6 570	100	6
Vattenfall Eldistribution AB	556417-0800	Stockholm	8 000	100	11
Vattenfall Research & Development AB	556390-5891	Älvkarleby	14 000	100	17
Vattenfall Service Nord AB	556242-0959	Luleå	10 000	100	1
Vattenfall Service Syd AB	556417-0859	Trollhättan	16 000	100	18
Vattenfall Treasury AB (publ)	556439-0606	Stockholm	500	100	6
Vattenfall Vindkraft Sverige AB	556581-4273	Stockholm	2 500	100	71
Vattenfall Vindkraft Kriegers Flak AB	556622-5941	Stockholm	1 000	100	129
Vattenfall Vindkraft Lillgrund AB	556550-1292	Malmö	219 919	100	125
Vattenfall Vindkraft Trolleboda AB	556644-2595	Malmö	1 000	100	5
Vattenfall Vätter El AB	556528-3180	Motala	100	100	291
Västerbergslagens Elnät AB	556565-6864	Ludvika	1 518	51	2
Västerbergslagens Energi AB	556565-6872	Ludvika	7 590	51	8
Västerbergslagens Kraft AB	556194-9784	Ludvika	89 726	58	19
Västerbergslagens Värme AB	556565-6856	Fagersta	5 566	51	6

Fortsättning sidan 90

Fortsättning Not 21

Koncernföretag	Organisations-nummer	Säte	Antal aktier 2006	Andel i % 2006	Bokfört värde 2006
Tyskland					
Vattenfall Deutschland GmbH	(HRB) 62659	Hamburg	2	100	18 868
Vattenfall Europe AG ²	HRB 86854	Berlin	77 456 046	38	10 828
Polen					
Vattenfall Heat Poland SA	38 440	Warszawa	18 377 346	75	3 240
Vattenfall Distribution Poland SA	RHB 9861	Gliwice	936 184	75	5 271
Vattenfall Poland Sp.z.o.o	270 893	Warszawa	10 000	100	5
Vattenfall Trading Services Sp.z.o.o	969-1406-317	Rejonowy	80 000	100	9
Övriga länder					
Kentish Flats Ltd	4 130 301	London	25 000 000	100	1 196
Vattenfall Estonia OÜ	10142764	Tallinn	100	100	6
Vattenfall Reinsurance S.A.	(B) 49528	Luxemburg	13 000	100	13
Övriga företag					9
Summa					55 715

1) Koncernbolag äger ytterligare 20 % via Forsmarks Kraftgrupp AB.

2) Vattenfall AB och andra koncernbolag äger totalt cirka 97% (97) via Vattenfall Deutschland GmbH:s innehav.

Större aktieinnehav ägda av andra koncernföretag än moderbolaget Vattenfall AB.

Vid beräkning av ägarandel har hänsyn tagits till minoritetsägande i respektive ägarbolag.

	Säte	Andel i % 2006
Norden		
Barsebäck Kraft AB, Sverige	Malmö	70
Pamilo Oy, Finland	Uimaharju	100
Vattenfall Indalsälven AB, Sverige	Bispgården	74
Vattenfall Sähköntuotanto Oy, Finland	Helsingfors	100
Vattenfall Verkkö Oy, Finland	Helsingfors	100
Tyskland		
Fernheizwerk Märkisches Viertel GmbH	Berlin	97
Fernheizwerk Neukölln AG	Berlin	73
Kernkraftwerk Brunsbüttel GmbH & Co. oHG	Hamburg	65
Koros GmbH & Co. KG	Köln	95
Kraftwerke Schwarze Pumpe GmbH	Spremberg	97
Müllverwertung Borsigstrasse GmbH	Hamburg	83
MVR Müllverwertung Rugenberger		
Damm GmbH & Co. KG	Hamburg	53
Vattenfall Europe AG	Berlin	97
Vattenfall Europe Berlin AG & Co. KG		
(tidigare Bewag AG & Co. KG)	Berlin	97
Vattenfall Europe Distribution Berlin GmbH	Berlin	97
Vattenfall Europe Distribution Hamburg GmbH	Hamburg	97
Vattenfall Europe Generation AG & Co. KG	Cottbus	97
Vattenfall Europe Hamburg AG (tidigare Hamburgische Electricitäts-Werke AG)	Hamburg	97
Vattenfall Europe Mining AG	Cottbus	97
Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH	Hamburg	97
Vattenfall Europe Sales GmbH	Hamburg	97
Vattenfall Europe Transmission GmbH	Berlin	97
Vattenfall Europe Waste to Energy GmbH	Hamburg	97
Vattenfall Trading Services GmbH	Hamburg	97
WEMAG AG	Schwerin	78
Polen		
Nieruchomosci EWSA Grupa Vattenfall	Warszawa	75
Vattenfall Wolin-North Sp.z.o.o	Szczecin	75

Not 22 Andelar i intresseföretag

	2006	2005
Ingående balans	23 421	12 286
Investeringar	-	10 325
Nyemission och aktieägartillskott	13	18
Försäljningar	-11 315	-2
Omklassificeringar	-	-4
Resultatandelar och utdelningar	666	-38
Omräkningsdifferenser	-659	836
Utgående balans	12 126	23 421

Aktier och andelar i intresseföretag ägda av moderbolaget Vattenfall AB eller av andra koncernföretag.

	Organisations- nummer	Säte	Antal aktier 2006	Andel i % 2006	Bokfört värde Koncernen 2006	Bokfört värde Moderbolaget 2006
Intresseföretag ägda av moderbolaget Vattenfall AB						
Norden						
Gulsele AB, Sverige	556001-1800	Sollefteå	84 000	35	338	332
Luleå Energi AB, Sverige	556139-8255	Luleå	54 000	30	217	3
PiteEnergi AB, Sverige	556330-9227	Piteå	70 000	50	200	7
Plusenergi AB, Sverige	556572-4696	Göteborg	50 000	50	178	171
Preem Gas AB, Sverige	556037-2970	Stockholm	750	30	8	6
SwePol Link AB, Sverige	556530-9829	Stockholm	96 000	16	15	1
Intresseföretag ägda av andra koncernbolag än moderbolaget Vattenfall AB						
Tyskland						
ENSO Strom AG	HRB 965	Dresden	436 926	29	979	–
GASAG Berliner Gaswerke AG	HRB 44343	Berlin	8 100 000	32	3 187	–
Kernkraftwerk Krümmel GmbH & Co. oHG	HRB 15033	Hamburg		50	3 916	–
Kernkraftwerk Stade GmbH & Co. oHG	HRB 12163	Hamburg		33	932	–
Kernkraftwerk Brokdorf GmbH & Co. oHG	HRB 17623	Hamburg		20	1 742	–
Städtische Werke AG	HRB 2150	Kassel	121 148	25	390	–
Övriga företag					24	–
Summa					12 126	520

Koncernmässiga värden avseende av Vattenfall ägd andel av intäkter, resultat, tillgångar och skulder i intresseföretag:

	Intäkter 2006	Resultat 2006	Tillgångar 31 dec. 2006	Skulder 31 dec. 2006
Intresseföretag ägda av moderbolaget Vattenfall AB				
Gulsele AB, Luleå Energi AB, PiteEnergi AB, Plusenergi AB, Preem Gas AB och SwePol Link AB	2 128	49	1 680	1 083
Intresseföretag ägda av andra koncernbolag än moderbolaget Vattenfall AB				
GASAG Berliner Gaswerke AG	3 456	223	7 091	5 240
Kernkraftwerk Krümmel GmbH & Co. oHG, Kernkraftwerk Stade GmbH & Co. oHG och Kernkraftwerk Brokdorf GmbH & Co. oHG	1 755	371	17 403	10 567
Övriga företag	2 388	165	3 187	1 834
Summa	9 727	808	29 361	18 724

Not 23 Andra aktier och andelar

	2006	2005
Ingående balans	747	2 448
Investeringar	581	8
Nyemission och aktieägartillskott	–	1
Försäljningar	–32	–61
Omklassificeringar	–1	–51
Omklassificeringar till dotterbolag	–	–1 667
Nedskrivningar	–4	–13
Omräkningsdifferenser	–37	82
Utgående balans	1 254	747

Fortsättning sidan 92

Fortsättning Not 23

	Andeli % 2006	Bokfört värde Koncernen 2006	Bokfört värde Moderbolaget 2006
Aktier och andelar ägda av moderbolaget Vattenfall AB			
Norden			
Jämtkraft AB, Sverige	20 ¹	23	23
Metrima AB, Sverige	4	6	6
Solibro AB, Sverige	18	3	3
Övriga företag		3	3
Övriga länder			
Eutilia, Nederländerna	8	3	3
Aktier och andelar ägda av andra koncernbolag än moderbolaget Vattenfall AB			
Tyskland			
EHA Energie Handels Gesellschaft mbH & Co KG	50	13	–
GNS Gesellschaft für Nuklear-Service GmbH	6	23	–
Stadtwerke Eilenburg GmbH	49	51	–
Stadtwerke Parchim GmbH	15	27	–
Stadtwerke Rostock AG	12	363	–
Stadtwerke Wittenberge GmbH	23	25	–
Övriga företag		92	–
Övriga länder/företag			
Asikkalan Voima Oy, Finland	50	9	–
Ensteds Havn I/S, Danmark	50	564	–
Terki Oy, Finland	20	12	–
Åtvidabergs Fjärrvärme AB, Sverige	50	10	–
ELINI, Nederländerna	22 ²	27	–
Summa		1 254	38

1) Röstandelen är 16%.

2) Röstandelen är 14%.

Not 24 Andelar i den svenska kärnavfallsfonden

	2006	2005
Ingående balans	21 403	19 447
Inbetalningar	501	528
Utbetalningar	–689	–661
Avkastning	2 106	2 089
Utgående balans	23 321	21 403

Enligt svensk lag (1984:3) om kärnteknisk verksamhet har den som har tillstånd att i Sverige inneha eller driva en kärnteknisk anläggning skyldighet att på ett säkert sätt riva anläggningen, ta hand om använt bränsle och annat radioaktivt avfall samt att bedriva nödvändig forskning och utveckling. Tillståndsinnehavaren skall också svara för finansieringen av omhändertagandet etc.

Genom lag (1992:1537 senast ändrad 1995:1544) om finansiering av framtida utgifter för använt kärnbränsle med mera säkras finansieringen genom att tillståndsinnehavaren betalar en produktionsbaserad avgift. Avgiften betalas till Kärnavfallsfonden som förvaltar inbetalda medel. Fonden ersätter reaktorägaren för dennes kostnader i takt med att skyldigheterna enligt lag (1984:3) fullgörs. Enligt uppgörelser mellan svenska staten, Vattenfall AB och E.ON Sverige AB skall fondmedel för Ringhals AB hanteras genom Vattenfall AB och medlen för Barsebäck Kraft AB genom E.ON Kärnkraft Sverige AB

Marknadsvärdet på Vattenfallkoncernens andelar i Kärnavfallsfonden den 31 december var 23 981 MSEK (23 889).

Som framgår av koncernens Not 35 uppgår avsättningarna för framtida utgifter för återställning etc för den svenska kärnkraftsverksamheten till 18 668 MSEK (18 149).

Eventualförpliktelser (ansvarsförbindelser) hänförliga till den svenska kärnavfallsfonden beskrivs i koncernens Not 42.

Not 25 Andra långfristiga fordringar

	Fordringar hos intresseföretag		Andra fordringar	
	2006	2005	2006	2005
Ingående balans	2 249	1 860	2 036	5 896
Nyttillkomna fordringar	46	2	8 194	185
Erhållna betalningar	–1 791	–52	–4 979	–3 962
Nedskrivningar	–	–	–4	–5
Sålda bolag	–36	–3	–21	–
Omklassificeringar	–	380	–42	–233
Omräkningsdifferenser	–	62	–32	155
Utgående balans	468	2 249	5 152	2 036
Specifikation av fordringar:				
	2006	2005	2006	2005
Långfristiga räntebärande fordringar	60	2 152	3 680	473
Långfristiga icke ränte- bärande fordringar	408	97	1 472	1 563
Summa	468	2 249	5 152	2 036

Not 26 Varulager

	2006	2005
Kärnbränsle	3 710	3 683
Material och reservdelar	2 263	1 982
Fossila bränslen	2 231	1 148
Övrigt	1 180	501
Summa	9 384	7 314

Varor i lager som redovisats som en kostnad under år 2006 uppgår till 20 019 MSEK. Nedskrivning av varulager uppgår till 200 MSEK.

**Not 27 Immateriella tillgångar:
utsläppsrätter**

Avser inköpta utsläppsrätter. Se koncernens Not 2, Redovisningsprinciper.

	2006
Ingående balans	–
Under året inköpta utsläppsrätter	950
Nedskrivningar	–204
Utgående balans	746

Not 28 Kundfordringar och andra fordringar

	2006	2005
Kundfordringar	18 084	16 758
Fordringar hos intresseföretag	1 622	478
Övriga fordringar	7 423	11 244
	27 129	28 480
Derivat med positivt marknadsvärde	5 370	9 467
Summa	32 499	37 947

**Not 29 Förutbetalda kostnader och
upplupna intäkter**

	2006	2005
Förutbetalda försäkringskostnader	9	37
Förutbetalda kostnader, övrigt	919	501
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter, el	1 623	2 132
Upplupna intäkter, övrigt	1 787	1 789
Summa	4 338	4 459

Not 30 Kortfristiga placeringar

	2006	2005
Räntebärande placeringar	6 670	7 243
Aktier	864	782
Summa	7 534	8 025

Not 31 Kassa, bank och liknande tillgångar

	2006	2005
Kassa och bank	3 343	4 850
Räntebärande placeringar	11 291	1 199
Summa	14 634	6 049

Not 32 Hybridkapital (Capital Securities)

Vattenfall emitterade i juni 2005 Hybridkapital (Capital Securities) vilket redovisas som räntebärande långfristig skuld. Dessa Capital Securities löper med evig löptid och är efterställda Vattenfalls övriga låneinstrument. Någon återbetalningsskyldighet föreligger ej men avsikten är att lånet skall återbetalas. Räntan är fast för den första tioårsperioden och därefter rörlig. Räntebetalning är villkorad av bland annat Vattenfalls möjlighet att lämna utdelning till aktieägare samt att utfallet av nyckeltalet "Gränsvärde för kassaflödesräntetäckningsgrad" (Interest Coverage Trigger Ratio) skall uppgå till minst 2,5.

	2006	2005
Ingående balans	9 268	–
Ursprungligt lånebelopp	–	9 248
Periodisering av underkurs	16	9
Omräkningsdifferenser	–373	11
Utgående balans	8 911	9 268

Nyckeltalet "Gränsvärde för kassaflödesräntetäckningsgrad" (Interest Coverage Trigger Ratio) beräknas enligt följande:

	2006	2005
Internt tillförda medel	35 673	31 386
Betald ränta	2 927	2 230
Internt tillförda medel plus betald ränta (a)	38 600	33 616
Räntekostnader (b)	3 317	2 967
Gränsvärde för kassaflödesräntetäckningsgrad (a/b)	11,64	11,33

Not 33 Andra räntebärande skulder (långfristiga)

	2006	2005
Obligationslån	30 908	38 808
Skulder till kreditinstitut	7 416	7 300
Skulder till minoritetsägare	4 644	4 003
Skulder till intresseföretag	2 973	9 052
Övriga skulder	927	702
Summa	46 868	59 865

Av ovanstående skulder förfaller följande belopp till betalning efter mer än fem år: Obligationslån 13 049 MSEK (15 572), Skulder till kreditinstitut 3 477 MSEK (3 579), Skulder till minoritetsägare 4 494 MSEK (3 827) samt Övriga skulder 147 MSEK (138).

Not 34 Finansiella risker**Finansiella risker**

Koncernens finansiella risker hanteras i huvudsak av Vattenfall Treasury AB, koncernens internbank och finansstab. Syftet med finansverksamheten är att hantera koncernens finansiella risker på ett kostnadseffektivt sätt.

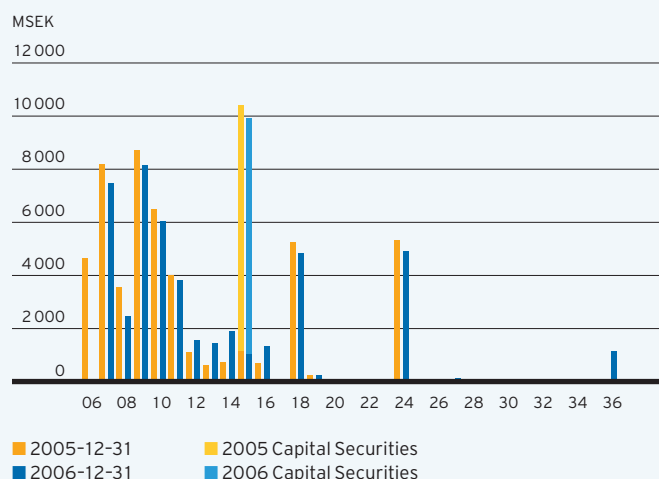
Koncernens låne-, placeringar och valutahandel sker till övervägande del genom Vattenfall Treasury AB och till mindre del hos Vattenfall Europe AG. Koncernens likviditet centraliseras via så kallade koncernkontosystem. Positionstagning i spekulativt syfte sker i begränsad omfattning inom fastställda risklimit.

Finansieringsrisk

Finansieringsrisken minimeras genom en jämn förfallostruktur och en lång genomsnittlig återstående löptid på låneportföljen. Förfallostrukturen på Vattenfalls lån framgår av diagrammet nedan. Den genomsnittliga återstående löptiden uppgick per den 31 december till 6,2 år (6,0) exkl Capital Securities samt lån från minoritetsägare och intresseföretag. Målet är att den ska överstiga 5 år.

För att säkerställa kapitaltillgänglighet och flexibilitet har koncernen flera typer av låneprogram. För närvarande finns två certifikatprogram, två MTN-program (medium term note) samt ett polskt låneprogram. Därutöver förfogar Vattenfall över bekräftade kreditfaciliteter motsvarande cirka 9,4 miljarder SEK (17,8).

Koncernens mål för den kortfristiga kapitaltillgängligheten är att medel motsvarande lägst 10% av koncernens omsättning, och minst motsvarande kommande 90 dagars låneförfall, ska finnas tillgängligt i form av likvida medel eller bekräftade kreditfaciliteter. Vattenfalls kreditbetyg för lång- respektive kortfristig upplåning är A-/A-2 från Standard & Poor 's samt A2/P-1 från Moody's. Vattenfalls mål är att ur kreditvärderingssynpunkt behålla en rating på Single A nivå.

Förfallostruktur i låneportföljen¹

1) Exklusive lån från minoritetsägare och intresseföretag.

Låneprogram och kreditfaciliteter

Låneprogram	Rambelopp	Valuta	Förfall	Utnyttjad andel, %	Bokförd extern skuld
Låneprogram					
Företagscertifikat	15 000	SEK		–	–
Euro Commercial Paper	2 000	USD		40	–
Medium Term Note	10 000	SEK		8	849
Euro Medium Term Note	6 000	USD		69	36 472
Polish Commercial Paper	1 000	PLN		–	–

Bekräftade kreditfaciliteter

Revolving Credit Facility ¹	1 000	EUR	2013	–	–
Checkräkningskrediter	371	SEK		–	–

Övriga kreditfaciliteter

Checkräkningskrediter och övriga kreditlinor	10 216	SEK		2	–
Summa					37 321

1) Back-up facilitet för kortfristig upplåning.

Fortsättning sidan 94

Fortsättning Not 34

Lån av benchmark-karaktär

Typ	Valuta	Belopp	Kupong, %	Förfall
Euro Medium Term Note	EUR	500	6,125	2007
Euro Medium Term Note	EUR	650	6,000	2009
Euro Medium Term Note	EUR	500	6,000	2010
Euro Medium Term Note	EUR	500	5,000	2018
Euro Medium Term Note	EUR	500	5,375	2024

Ränterisk

Ränterisker i koncernens låneportfölj mäts med duration, vilken vid årsskiftet uppgick till 2,6 år (2,5) exkl Capital Securities samt lån från minoritetsägare och intresseföretag. Durationen tillåts variera 12 månader över och under en normtid på 2,5 år. För att justera durationen i upplåningen används bland annat ränteswappar, ränteterminer och optioner.

Återstående räntebindningstid för låneportföljen

Exkl Capital Securities samt lån från minoritetsägare och intresseföretag. Nominellt belopp.

	SEK	EUR	Övriga	Summa
< 3 mån	-17 197	-7 539	166	-24 570
3 mån-1 år	8 365	1 377	-	9 742
1 år-5 år	31 632	25 542	1 227	58 401
> 5 år	2 050	1 639	-	3 689
Summa	24 850	21 019	1 393	47 262

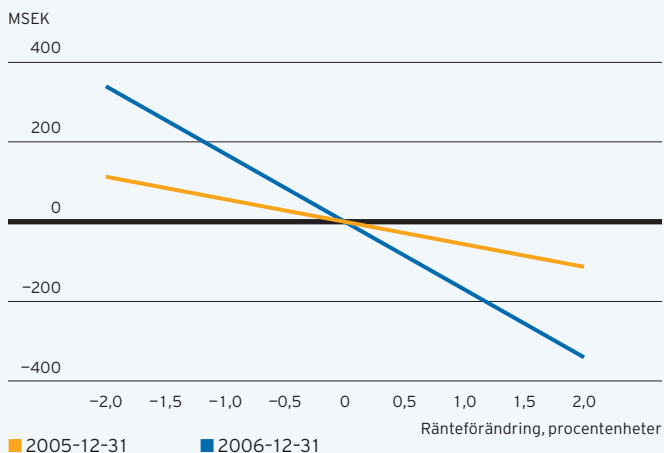
Genomsnittlig finansieringsränta, %	4,4	3,5	4,3	4,0
-------------------------------------	-----	-----	-----	-----

Återstående räntebindningstid för låneportföljen

Exkl Capital Securities samt lån från minoritetsägare och intresseföretag. Nominellt belopp.

	Skuld	Derivat	Summa
< 3 mån	6 056	-30 626	-24 570
3 mån-1 år	7 180	2 562	9 742
1 år-5 år	19 694	38 707	58 401
> 5 år	13 511	-9 822	3 689
Summa	46 441	821	47 262

Räntekänslighet, exkl Capital Securities samt lån från minoritetsägare och intresseföretag



Diagrammet visar hur ränteförändringar påverkar koncernens räntekostnader under en 12-månadersperiod givet koncernens räntebindningsstruktur.

Valutarisk

Valutarisk avser risken för negativ påverkan på koncernens resultat- och balansräkning till följd av förändrade valutakurser. Vattenfall exponeras för valutarisker genom valutakursförändringar av framtida betalningsflöden – så kallad transaktionsexponering – samt i omvärderingen av nettotillgångar i utländska dotterbolag, så kallad omräknings-exponering (eller balansexponering).

Koncernens mål vid hanteringen av valutarisker är att minimera valutakurseffekterna med hänsyn tagen till säkringskostnader och skatteaspekter. Valutaexponeringen i upplåningen elimineras med hjälp av räntevalutaswappar, i syfte att undvika resultatpåverkande valutakursdifferenser.

Låneportföljen uppdelad per valuta

Inkl lån från minoritetsägare och intresseföretag men exkl Capital Securities. Nominellt belopp.

Ursprunglig valuta	Skuld	Derivat	Summa
DKK	1 388	-	1 388
CZK	164	-164	-
EUR	46 951	-14 929	32 022
HKD	679	-679	-
JPY	3 440	-3 440	-
NOK	383	-383	-
PLN	6	-	6
SEK	7 627	22 134	29 761
USD	1 718	-1 718	-
Summa	62 356	821	63 177

Koncernen har en begränsad transaktionsexponering då större delen av produktion, distribution och försäljning av energi sker på respektive bolags lokala marknad. I den nordiska verksamheten uppstår merparten av transaktionsexponeringen i EUR vid prissäkring av el på framförallt Nord Pool. Valutaexponeringen säkras med hjälp av valutatermins-kontrakt. I den tyska verksamheten uppstår transaktionsexponering främst i USD i samband med bränsleinköp. Även här hanteras valutaris-ken med hjälp av valutaterminer.

Koncernens rörelseintäkter/-kostnader fördelade per valuta i %

Valuta	Intäkter	Kostnader
EUR	63	67
SEK	29	23
PLN	6	7
DKK	2	2
USD	-	1
Summa	100	100

Värdena är beräknade utifrån en statistisk sammanställning av externa rörelseintäkter/-kostnader. Förändringar i lager samt investeringar ingår inte i sammanställningen. Koncernens enheter ska valutasäkra den kontrakterade transaktionsexponeringen när den överstiger motvärde 10 MSEK. Valutasäkringen sker genom Vattenfalls treasuryenhet, där valutariskerna hanteras inom en fastställd risklimit för räntor och valutor. Koncernens policy beträffande omräkningsexponering är att eget kapital säkras fullt ut med vissa restriktioner och beaktande av skatteeffekter. En förändring av valutakurserna med 5% skulle påverka koncernens egna kapital med cirka 2 390 MSEK (1 570). Hanteringen av omräkningsexponeringen beskrivs i koncernens Not 2, Redovisningsprinciper under rubrikerna Derivatinstrument respektive Säkringsredovisning.

Omräkningsexponering

Valuta	Eget kapital	Säkring efter skatt	Nettoexponering efter skatt
EUR	62 462	37 581	24 881
PLN	15 118	-	15 118
DKK	12 892	5 365	7 527
Övriga	393	194	199
Summa	90 865	43 140	47 725

Kreditrisk

Koncernen exponeras för kreditrisker i samband med elhandel, placeringar och derivatavtal. Koncernens policy är att i första hand använda likvida medel för att återbetala lån. Resterande likviditet placeras dels kortfristigt för att hantera de dagliga variationerna i koncernens likvidflöden och dels långfristigt. Koncernens långfristiga placeringsportfölj avser att säkerställa legala krav på kapitaltillgänglighet vid kärnkraftsdrift i Tyskland. Placeringar sker i enlighet med fastställt placeringsreglemente i motparter med låg kreditrisk. Andelen aktier får maximalt uppgå till 30% av tillgångarna i den långfristiga placeringsportföljen. Per den 31 december uppgick andelen aktier till 23% (20). Placeringsarnas genomsnittliga räntesats var 3,9% (3,4) och den genomsnittliga durationen 3,3 år (2,8).

Kreditriskerna hanteras inom ramen för fastställda limiter baserade på extern kreditvärdering eller intern kreditbedömning.

Limiterna sätts per motpart som utvärderas kontinuerligt. Exponeringar följs upp mot kreditlimiter på daglig basis. Innan långfristiga avtal ingås krävs ramavtal som exempelvis ISDA, FEMA och EFET. I Nor-

den avräknas huvuddelen av de finansiella elkontrakten mot Nord Pool och större delen av kreditrisken uppstår således mot marknadsplatsen. I Tyskland sker på motsvarande sätt prissäkring mot EEX, även om OTC-handel mellan bilaterala motparter också är vanligt.

Kreditrisker

Typ av instrument	Exponering
Elderivat positiva marknadsvärden	2 229
Elderivat settlementrisker	1 775
Ränte- och valutaderivat positiva marknadsvärden	1 912
Räntebärande placeringar inkl större banktillgodohavanden	18 524
Aktier	864
Summa	25 304

Exponeringen i ränte- och valutaderivat med hänsyn tagen till netting enligt ISDA avtal eller motsvarande uppgår till 1 912 MSEK (2 724). Brutto uppgår exponeringen till 3 649 MSEK (5 196).

Not 35 Räntebärande avsättningar

	Långfristig del		Kortfristig del		Summa	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005
Avsättningar för framtida utgifter för kärnkraft	26 078	25 919	280	154	26 358	26 073
Avsättningar för framtida utgifter för gruvidrift och andra miljörelaterade åtgärder/åtaganden	9 452	8 074	843	962	10 295	9 036
Personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner	3 642	3 980	1 045	1 293	4 687	5 273
Avsättningar för skattemässiga och juridiska processer	5 014	3 437	1 488	2 062	6 502	5 499
Övriga avsättningar	1 178	1 566	197	244	1 375	1 810
Summa	45 364	42 976	3 853	4 715	49 217	47 691

För räntebärande avsättningar har en diskonteringsränta på 5,0% (5,0) använts. Se vidare koncernens Not 49.

Avsättningar för framtida utgifter för kärnkraft:

Vattenfalls kärnkraftsproducenter i Sverige och Tyskland har ett legalt åtagande att vid produktionsslut, nedmontera och forsla bort kärnkraftsanläggningen samt återställa den plats där kärnkraftsanläggningen är belägen. Vidare inbegriper åtagandet omhändertagande och slutförvaring av i anläggningen använt radioaktivt bränsle och annat radioaktivt material. I avsättningarna inkluderas framtida utgifter för hantering av låg- och medelaktivt avfall.

För den svenska verksamheten förväntas med nuvarande antaganden cirka 87% av avsättningarna resultera i utbetalningar senare än år 2016. Resterande 13% förväntas resultera i utbetalningar relativt jämt fördelat under perioden 2007–2016. Nuvarande planer för avveckling av den tyska kärnkraftsverksamheten innebär att cirka 92% av avsättningarna kommer att resultera i kassaflöden efter år 2008. För år 2007 respektive år 2008 beräknas utbetalningar motsvarande cirka 4% per år av avsättningarna.

Avsättningar för framtida utgifter för kärnkraft (förändringar under 2006)

	Sverige	Tyskland	Summa
Ingående balans	18 149	7 924	26 073
Periodens avsättningar	433	40	473
Diskonteringseffekter	888	360	1 248
lanspråktaga avsättningar	-802	-301	-1 103
Återförda avsättningar	-	-5	-5
Omräkningsdifferenser	-	-328	-328
Utgående balans	18 668	7 690	26 358

Avsättningar för framtida utgifter för gruvidrift och andra miljörelaterade avsättningar:

Avsättningar görs för återställande av mark och andra förpliktelser förknippade med koncernens tillstånd att bedriva brunkolsbrytning i Tyskland. Avsättningar görs även för miljörelaterade åtgärder/åtaganden inom övrig av koncernen bedriven verksamhet.

Enligt nu gällande bedömningar kommer cirka 79% av avsättningarna att resultera i kassaflöden senare än år 2009. För år 2007 beräknas utbetalningar motsvarande 8% av avsättningarna medan utbetalningar

för resterande cirka 13% av avsättningarna uppskattas bli relativt jämt fördelade över åren 2008–2009.

Avsättningar för gruvidrift etc (förändringar under 2006)

Ingående balans	9 036
Förvärvade bolag	696
Periodens avsättningar	1 317
Diskonteringseffekter	395
lanspråktaga avsättningar	-387
Återförda avsättningar	-368
Omräkningsdifferenser	-394
Utgående balans	10 295

Personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner:

Avsättningar görs för kommande utgifter relaterade till övertalighet i form av avgångsvederlag och andra utgifter för varslad personal. Cirka 22% av de avsättningar som gjorts förväntas resultera i utbetalningar under 2007 och med cirka 35% under år 2008 och 2009. Däremot med cirka 43% relativt jämt fördelade över åren 2010–2021.

Personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner (förändringar under 2006)

Ingående balans	5 273
Periodens avsättningar	817
Diskonteringseffekter	203
lanspråktaga avsättningar	-1 070
Återförda avsättningar	-299
Avytttrade bolag	-17
Omräkningsdifferenser	-220
Utgående balans	4 687

Fortsättning sidan 96

Fortsättning Not 35

Avsättningar för skattemässiga och juridiska processer:

Avsättningar görs för eventuella framtida utgifter för skatter föranleda av pågående skatterevisioner samt för pågående legala tvister och processer. Häri ingår avsättningar relaterade till pågående legala processer avseende intrång för ledningsdragnings på mark i östra Tyskland.

Cirka 33% av avsättningar för skattemässiga och juridiska processer förväntas resultera i utbetalningar under åren 2007–2008. Resterande avsättningar beräknas resultera i kassaflöden under åren 2009–2011 (59%) och 8% därefter.

Avsättningar för skattemässiga och juridiska processer (förändringar under 2006)

Ingående balans	5 499
Periodens avsättningar	1 744
Diskonteringseffekter	-5
lanspråktaga avsättningar	-302
Omklassificerade avsättningar	-4
Återförda avsättningar	-171
Avyttrade bolag	-3
Omräkningsdifferenser	-256
Utgående balans	6 502

Övriga avsättningar:

I övriga avsättningar ingår bland annat avsättningar för förlustkontrakt, omstrukturering samt avsättningar för garantiåtaganden.

Cirka 14% av avsättningarna beräknas resultera i utbetalningar under år 2007 och cirka 66% under år 2008–2010 samt 20% därefter.

Övriga avsättningar (förändringar under 2006)

Ingående balans	1 810
Förvärvade bolag	73
Periodens avsättningar	161
Diskonteringseffekter	19
lanspråktaga avsättningar	-288
Återförda avsättningar	-335
Avyttrade bolag	-3
Omräkningsdifferenser	-62
Utgående balans	1 375

Not 36 Avsättningar för pensioner

Allmänt

Vattenfalls pensionsförpliktelser i koncernens svenska och tyska bolag är till övervägande del förmånsbestämda pensionsåtaganden. Pensionsplanerna innehåller främst ålderspension, invaliditetsskydd och familjeskydd. Fondernas tillgångar, förvaltningstillgångarna, värderas till marknadsvärden. Dessutom finns pensionsplaner i dessa och övriga länder som är avgiftsbestämda.

Pensionsåtaganden beräknas på aktuariella grunder enligt den så kallade Projected Unit Credit Method. Aktuariella vinster och förluster resultatförs jämt fördelat över de anställdas återstående anställningstid i den utsträckning den totala vinsten eller förlusten per plan faller utanför en korridor motsvarande 10% av det högsta av antingen pensionsåtagandet eller verkliga värdet av förvaltningstillgångarna för respektive plan.

Svenska pensionsplaner

De svenska pensionsplanerna är ett tillägg till landets socialförsäkringssystem vilka är resultatet av överenskommelser mellan arbetsgivar- och arbetstagarorganisationer. I stort sett alla anställda i Vattenfall i Sverige omfattas av en i huvudsak förmånsbestämd pensionsplan, ITP-Vattenfall. I pensionsplanen garanteras medarbetaren en pension som är en bestämd andel av dennes lön. Förmånerna tryggs i en Pensionsstiftelse, genom avsättningar i balansräkningen eller genom försäkringspremier.

Vattenfalls åtaganden för ålderspension och familjepension för tjänstemän i Sverige tryggs genom en försäkring i Alecta. Enligt ett uttalande från Redovisningsrådets Akutgrupp, URA 42, är detta en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare. Liksom tidigare år har Vattenfall inte haft tillgång till sådan information som gör det möjligt att redovisa denna plan som en förmånsbestämd plan. Pensionsplanen en-

ligt ITP som tryggs genom en försäkring i Alecta redovisas därför som en avgiftsbestämd plan. Årets avgifter för pensionsförsäkringar som är tecknade i Alecta uppgår till 136 MSEK (130). Alectas överskott kan fördelas till försäkringstagarna och/eller de försäkrade. Vid utgången av 2006 uppgick Alectas överskott i form av den kollektiva konsolideringsnivån till 144% (128). Den kollektiva konsolideringsnivån utgörs av marknadsvärdet på Alectas tillgångar i procent av försäkringsåtagandena beräknade enligt Alectas försäkringstekniska beräkningsantaganden, vilka inte överensstämmer med IAS 19.

Tyska pensionsplaner

Planerna i Tyskland är baserade på kollektiva och affärsmässiga överenskommelser. Väsentliga förmånsbestämda planer i Tyskland finns för anställda i bolagen Vattenfall Europe Berlin (fd Bewag) och Vattenfall Europe Hamburg (fd HEW).

Vattenfall Europe Berlin har två pensionsplaner vilka är finansierade genom Pensionskasse der Bewag, ett ömsesidigt försäkringsbolag. Kassan är finansierad genom medel från Vattenfall Europe Berlin och från de anställda. Den ena planen har bedömts vara en avgiftsbestämd plan och redovisas som sådan då förmånen är avhängig av inbetalad premie och Pensionskassans ekonomiska situation. För anställda som påbörjade sin anställning före 1 januari 1984 finns ett tilläggsavtal som ger anställda som arbetar fram till pensioneringen upp till 80% av den pensionsberättigade lönen. Hälften av den lagstadgade pensionen och hela förmånen från Pensionskasse der Bewag, inklusive överskottet, krediteras det garanterade beloppet. Förpliktelserna för Vattenfall Europe Berlin innehåller hela pensionsåtagandet. Förvaltningstillgångar hänförliga till anställda som påbörjade sin anställning före 1 januari 1984 redovisas som förvaltningstillgångar vilka marknadsvärderas. Pensionsåtaganden för anställda i Vattenfall Europe Hamburg består huvudsakligen av bolagets åtaganden till personal anställd före 1 april 1991 och som varit anställda i minst 10 år. Summan av ålderspension, lagstadgad pension och pension från andra uppgår normal till maximalt 65% av den pensionsgrundande lönen.

Förmånsbestämda pensionsplaner

	2006	2005
Nuvärde av ofonderade förpliktelser	17 028	19 049
Nuvärde av helt eller delvis fonderade förpliktelser	18 619	18 566
Nuvärde av förpliktelser	35 647	37 615
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	15 977	16 248
Nuvärde av nettoförpliktelser	19 670	21 367
Oredovisade aktuariella vinster (+)/ förluster (-) på förpliktelser	-3 128	-4 474
Oredovisade aktuariella vinster (+)/ förluster (-) på förvaltningstillgångar	335	539
Avsättningar för pensioner	16 877	17 432

Förändringar i förpliktelser

	2006	2005
Ingående balans	37 615	32 313
Utbetalda ersättningar	-1 681	-1 592
Kostnaden för tjänstgöring	612	550
Skilnad mellan förväntad och verklig avkastning (aktuariell vinst (+) eller förlust (-))	-1 201	3 392
Räntekostnad innevarande år	1 523	1 639
Omräkningsdifferenser	-1 221	1 313
Utgående balans	35 647	37 615

Förvaltningstillgångarnas förändringar

	2006	2005
Ingående balans	16 248	14 972
Utbetalda ersättningar	-400	-388
Förväntad avkastning	751	847
Skilnad mellan förväntad och verklig avkastning (aktuariell vinst (+) eller förlust (-))	-205	349
Omräkningsdifferenser	-417	468
Utgående balans	15 977	16 248

Förvaltningstillgångarna består av följande

	2006	2005
Egetkapitalinstrument	4 586	3 992
Skuldinstrument	9 579	10 524
Fastigheter	559	600
Övrigt	1 253	1 132
Summa	15 977	16 248

Historisk information

	2006	2005	2004
Nuvärde av förpliktelser	35 647	37 615	32 313
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	15 977	16 248	14 972
Nuvärde av nettoförpliktelser	19 670	21 367	17 341

Koncernen uppskattar att 1 241 MSEK blir betald till förmånsbestämda planer under 2007.

Pensionskostnader

	2006	2005
Förmånsbaserade planer:		
Kostnad avseende tjänstgöring under innevarande år	547	470
Räntekostnad	1 523	1 639
Förväntad avkastning på förvaltningstillgångar	-751	-846
Kostnad avseende tjänstgöring under tidigare år	60	73
Övrigt	57	60
Summa kostnad för förmånsbestämda planer	1 436	1 396
Kostnad för avgiftsbestämda planer	444	294
Summa pensionkostnader	1 880	1 690

Pensionskostnader redovisas i följande rader i resultaträkningen:

	2006	2005
Kostnad för sålda produkter	1 123	1 063
Försäljningskostnader	153	152
Administrationskostnader	559	447
Forsknings- och utvecklingskostnader	45	28
Summa pensionskostnader	1 880	1 690

Vid beräkningen av pensionsförpliktelserna har följande aktuariella antaganden använts (procent):

	2006	2005
Diskonteringsränta	3,75–4,50	3,75–4,25
Förväntad avkastning på förvaltningstillgångar	4,35–5,25	4,35–5,25
Framtida årliga löneökningar	2,5–3,5	2,5–3,5
Framtida årliga pensionsökningar	1,0–2,5	2,0

Not 37 Andra ej räntebärande skulder (långfristiga)

Av den totala skulden på 2 320 MSEK (2 425) förfaller 1 411 MSEK (1 256) till betalning efter mer än fem år.

Not 38 Leverantörsskulder och andra skulder

	2006	2005
Förskott från kunder	225	1 335
Leverantörsskulder	10 189	9 393
Skulder till intresseföretag	1 051	982
Övriga skulder	3 388	3 210
	14 853	14 920
Derivat med negativt marknadsvärde	12 823	18 986
Summa	27 676	33 906

Not 39 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2006	2005
Upplupna personalrelaterade kostnader	3 263	3 199
Upplupna kostnader, utsläppsrätter	442	302
Upplupna kostnader, anslutningsavgifter	455	254
Upplupna kärnkraftrelaterade avgifter och skatter	61	62
Upplupna kostnadsräntor	1 619	1 560
Upplupna kostnader, övrigt	2 982	1 968
Förutbetalda intäkter och upplupna kostnader, el	3 919	3 220
Förutbetalda intäkter, övrigt	1 626	1 475
Summa	14 367	12 040

Not 40 Räntebärande skulder (kortfristiga)

	2006	2005
Obligationslån	6 412	3 008
Skulder till kreditinstitut	831	1 028
Skulder till minoritetsägare	312	635
Skulder till intresseföretag	7 985	4 679
Övriga skulder	256	180
Summa	15 796	9 530

Not 41 Ställda säkerheter

	2006	2005
För egna skulder och avsättningar		
Skulder till kreditinstitut:		
Fastighetsinteckningar	1 173	6
Spärrade medel som säkerhet för handel på energibörser	40	2 246
Spärrade medel som säkerhet för inlösen av minoritetsaktier	2 913	2 629
Övrigt	3	2
Summa	4 129	4 877

Not 42 Eventualförpliktelser (ansvarförbindelser)

	2006	2005
Borgensåtaganden	6 539	1 256
Övriga eventualförpliktelser	11 071	9 738
Kärnavfallsfonden i Sverige	5 643	5 377
Summa	23 253	16 371
Andra eventualförpliktelser		
Ersättnings- och frikraftleveranser:		
Engrosleveranser		
Antal förpliktelser	13	13
Effekt MW	223	223
Energileveranser TWh/år	0,9	0,9

I en del älvär finns för flera kraftstationer gemensamma regleringsanläggningar. Ägarerna till kraftstationerna har betalningsskyldigheter för sin del av regleringskostnaderna.

Enligt svensk lag har Vattenfall strikt obegränsat ansvar för skador mot tredje man till följd av dammhaverier. Tillsammans med övriga vattenkraftproducenter i Sverige har Vattenfall en ansvarsförsäkring, vars ersättningsbelopp är begränsat till maximalt 7 000 MSEK för denna typ av skador.

Som ett led i koncernens affärsverksamhet förekommer utöver angivna ansvarsförbindelser garantier för fullgörande av olika kontraktssliga åtaganden.

Vattenfall AB har lämnat garantier uppgående till 4 978 MSEK för vissa intresseföretags deponeringar av medel hos Vattenfall Treasury AB.

Vattenfall har i sin tyska verksamhet under åren 1999 och 2000 genomfört leasingtransaktioner på kraftanläggningar. Underlag för transaktionerna är nyttjanderätten i kraftanläggningarna som hyrs ut till ame-

Fortsättning Not 42

rikanska motparter i s.k. huvudleasor på maximalt 99 år och därefter hyrs tillbaka på 24 år, så kallade underleasor. Vattenfall har efter underleasornas upphörande rätt att återfå nyttjanderätten via en köpoption. Hyrorna från de amerikanska motparterna har erhållits i förskott och har deponerats hos finansiella institutioner med hög kreditvärdighet för erläggande av leasingbetalningarna inklusive optionsbeloppen enligt underleasorna. Nettobeloppet mellan erhållna hyresbetalningar och depositionerna har nettoredovisats vid avtalens ingående. I de fall leasetagarna eller underliggande kunder fallerar under leasingavtalen är detta förenat med avvecklingskostnader som kommer att belasta Vattenfall. På balansdagen uppgick dessa åtaganden till maximalt 1 329 MSEK (1 392), vilket belopp är inkluderat i de redovisade ansvarsförbindelserna.

Vattenfall har i sin svenska verksamhet under år 2003 och 2005 genomfört leasingtransaktioner på kraftanläggningar. Underlag för transaktionerna är sale- & leasebackaffärer där kraftanläggningarna som sålits till franska motparter hyrs tillbaka på 15 år. Vattenfall har efter leasingavtalens upphörande rätt att köpa anläggningarna via köpoptioner. Försäljningsintäkterna från de franska motparterna har deponerats hos finansiella institutioner med hög kreditvärdighet för erläggande av leasingbetalningarna inklusive optionsbelopp. I de fall Vattenfall önskar förtidlösa leasingavtalen är detta förenat med kostnader som kommer att belasta Vattenfall. På balansdagen uppgick dessa kostnader till maximalt 92 MSEK (97).

I Tyskland är ansvaret för aktörer som driver kärnanläggningar oberoende. Det obligatoriska försäkringsbeloppet för samtliga aktörer tillsammans är 2 500 MEUR. Skadekrav upp till 256 MEUR täcks genom den tyska Atomförsäkringspoolen. Skadekrav överstigande 256 MEUR upp till maximalt 2 500 MEUR täcks ytterst genom en gemensam ansvarsöversenskommelse (Solidarvereinbarung) mellan de tyska kärnkraftverkens ägare. Vattenfallkoncernens andel av denna ansvarsöversenskommelse utgör fr.o.m. 2007-01-01 cirka 170 MEUR (170) per skada och innebär ett åtagande att hålla likvida medel tillgängliga motsvarande den dubbla summan, 340 MEUR (340).

Vattenfall AB och Vattenfall Europe AG har som säkerhet för dotterbolaget Vattenfall Europe Trading GmbH:s energihandel utställt garantier till

ett totalt värde av 967 MEUR (852). På balansdagen var dessa garantier ianspråktagna med 380 MEUR (390) motsvarande 3 436 MSEK (3 679) vilket belopp är inkluderat i de redovisade ansvarsförbindelserna.

Kärnkraftsföretagen skall enligt lag ställa säkerheter till staten (Kärnavfallsfonden) för att garantera att tillräckliga medel finns för betalningen av de framtida kostnaderna för avfallshanteringen. Säkerheterna har formen av borgensförbindelser utställda av ägarna till kärnkraftsföretagen. Säkerheterna skall täcka dels avgiftsmedel för det fall att respektive reaktor skulle drivas kortare tid än 25 år, dels eventuell brist på fondkapital för det fall fondbehållningen skulle visa sig vara otillräckliga. Två typer av garantier har utställts. Den ena garantin avser att täcka det beslutade avgiftsbehovet för de avgifter som ännu inte betalats in inom den så kallade intjänandetiden (25 års drift). Den andra garantin avser framtida kostnadsökningar som beror på oplanerade händelser. Båda belopp är erhållna ur en sannolikhetsbaserad riskanalys där det förra beloppet är ansatt så att det tillsammans med idag fonderade medel med 50% sannolikhet (medianvärdet) skall ge full kostnadstäckning. Det senare beloppet utgör i princip det tillägg som erfordras för att motsvarande sannolikhet skall uppgå till 90%.

Vattenfall AB har som säkerhet för dotterbolagen Forsmarks Kraftgrupp AB och Ringhals AB utställt garantier till ett sammanlagt värde av 5 643 MSEK (5 377) för att täcka risken att de befintliga medlen i Kärnavfallsfonden på sikt skulle kunna visa sig vara otillräckliga. Två typer av garantier har utställts. Den ena garantin avser att täcka det beslutade avgiftsbehovet för de avgifter som ännu inte betalats in inom den så kallade intjänandetiden (25 års drift). Den andra garantin avser framtida kostnadsökningar som beror på oplanerade händelser. Båda belopp är erhållna ur en sannolikhetsbaserad riskanalys där det förra beloppet är ansatt så att det tillsammans med idag fonderade medel med 50% sannolikhet (medianvärdet) skall ge full kostnadstäckning. Det senare beloppet utgör i princip det tillägg som erfordras för att motsvarande sannolikhet skall uppgå till 90%.

Not 43 Åtaganden enligt konsortialavtal

Utbyggnad av produktionsanläggningar inom kraftindustrin sker ofta inom samägda företag. Varje ägare ges därvid genom konsortialavtal rätt till elkraft i proportion till sin ägarandel samtidigt som ägarna ikläder sig skyldighet att, oavsett kraftproduktion, svara för samtliga kostnader i företaget efter samma fördelning.

Vattenfalls samverkan i värmeföretag och andra företag innebär oftast ansvar för kostnadstäckning i proportion till ägarandel.

Vattenfall bär det fulla ekonomiska ansvaret för SwePol Link till och med juli 2020.

Not 44 Medelantal anställda och personalkostnader

Medelantal anställda	2006			2005		
	Män	Kvinnor	Summa	Män	Kvinnor	Summa
Sverige	6 588	1 970	8 558	6 459	1 891	8 350
Danmark ¹	271	48	319	5	-	5
Finland	352	202	554	341	205	546
Tyskland	15 269	4 667	19 936	15 532	4 667	20 199
Polen	2 169	682	2 851	2 297	734	3 031
Övriga länder	74	16	90	80	20	100
Summa	24 723	7 585	32 308	24 714	7 517	32 231

Personalkostnader	2006	2005
Löner och andra ersättningar	13 799	13 371
Sociala kostnader	5 450	5 293
(varav pensionskostnader) ²	(2 136)	(2 115)
Summa	19 249	18 664

1) Vattenfall Danmark ingår i koncernen fr o m 1 juli 2006.

2) Av pensionskostnader avser 77 MSEK (80) gruppen verkställande direktörer, vice verkställande direktörer och tidigare verkställande direktörer och vice verkställande direktörer. Koncernens utestående pensionsförpliktelser till dessa uppgår till 463 MSEK (423).

Löner och andra ersättningar	2006			2005		
	Styrelseledamöter och verkställande direktörer ¹	Övriga anställda	Summa	Styrelseledamöter och verkställande direktörer ¹	Övriga anställda	Summa
Sverige	48	3 633	3 681	66	3 397	3 463
Danmark	-	162	162	-	4	4
Finland	5	223	228	4	213	217
Tyskland	89	9 132	9 221	81	9 135	9 216
Polen	21	478	499	19	443	462
Övriga länder	-	8	8	-	9	9
Summa²	163	13 636	13 799	170	13 201	13 371

Sociala kostnader	2006	2005
Sverige	1 975	1 838
Danmark	15	1
Finland	58	52
Tyskland	3 297	3 304
Polen	102	96
Övriga länder	3	2
Summa	5 450	5 293

1) Med styrelseledamöter och verkställande direktörer avses även styrelsesuppleanter och vice verkställande direktörer samt tidigare styrelseledamöter, styrelsesuppleanter, verkställande direktörer och vice verkställande direktörer.

2) I summa löner och andra ersättningar till styrelseledamöter och verkställande direktörer ingår tantiem med 32 MSEK (41).

Förmåner till Vattenfall AB:s styrelseledamöter och ledande befattningshavare

TSEK	Styrelsesarvode och grundlön 2006 inklusive semesterersättning	Bilförmån och övriga ersättningar 2006	Pensionskostnader 2006	Beräknad rörlig ersättning avseende 2006 att utbetalas 2007
Dag Klackenborg, Styrelsens ordf.	431	–	–	–
Maarit Aarni-Sirviö, Ledamot	215	–	–	–
Carl-Gustaf Angelin, Ledamot	43	–	–	–
Johnny Bernhardtsson, Ledamot	43	–	–	–
Christer Bådholm, Ledamot	267	–	–	–
Ronny Ekwall, Ledamot	43	–	–	–
Greta Fossum, Ledamot (fr o m 27 april 2006)	145	–	–	–
Peter Lindell, Ledamot	267	–	–	–
Hans-Olov Olsson, Ledamot	215	–	–	–
Lone Fønss Schrøder, Ledamot	267	–	–	–
Anders Sundström, Ledamot	215	–	–	–
Lars Carlsson, Suppleant	43	–	–	–
Stig Lindberg, Suppleant	43	–	–	–
Per-Ove Lööv, Suppleant	56	–	–	–
Lars G Josefsson, VD, Koncernchef	7 802	109	5 731	–
Matts Ekman, 1:e vice VD, CFO	3 862	75	2 075	636
Jan Erik Back (fr o m 14 dec 2006), 1:e vice VD och CFO fr o m 1 jan 2007	154	–	–	–
Hans von Uthmann, Vice VD	4 207	68	670	696
Klaus Rauscher, Vice VD	8 104	49	5 354	3 473
Tuomo Hatakka, Vice VD	2 329	109	699	775
Alf Lindfors, Direktör (fram till 31 juli 2006)	2 746	53	3 868	–
Mats Fagerlund, Direktör	4 075	1 263	1 958	4 075
Lennart Billfalk, Direktör	2 765	63	602	452
Ann-Charlotte Dahlström, Personaldirektör	2 779	78	2 029	456
Knut Leman, Kommunikationsdirektör	2 340	94	2 044	384
Summa	43 456	1 961	25 030	10 947

Styrelsen

Under 2006 har till styrelsens ordförande utgetts ett arvode med 431 TSEK (413) och till övriga ledamöter arvoden med sammanlagt 1 693 TSEK (1 576) fördelat enligt tabellen ovan.

Till de fyra ledamöterna i den inom styrelsen inrättade revisionskommittén har dessutom utgetts arvode med 52 TSEK (50) vardera för de som inte är anställda i Vattenfall och med 13 TSEK (13) till den arbetstagarledamot som under 2006 haft detta uppdrag. Beloppen är inkluderade i tabellen ovan under rubriken styrelsearvode.

Koncernchefen

Lars G Josefsson, som är koncernchef och tillika verkställande direktör i Vattenfall AB, har för 2006 uppburit lön och annan ersättning, inklusive värdet av bilförmån, med sammanlagt 7 911 TSEK (7 313). Från och med 2005 har koncernchefen inte någon rörlig lönedel.

Lars G Josefsson, som är född 1950, har 60 år som ordinarie pensionsålder. Tjänstepension kommer då att utgå med 65% av den då aktuella lönen till 65 års ålder. Därefter utgår pensionsförmåner motsvarande ITP-planen. Därutöver utgår komplettering med 32,5% av den del av lönen som överstiger 30 basbelopp. Den sistnämnda kompletteringen är tidsbegränsad fram till 80 års ålder. Efter 76 års ålder avträpas denna med en femtedel varje följande år för att upphöra helt vid 80

års ålder. Pensionsåtagandet täcks med löpande premiebetalningar till försäkringsbolag. Förmånerna är oantastbara, dvs ej villkorade av framtida anställningar. Koncernchefen har vid uppsägning från Vattenfalls sida rätt till avgångsvederlag motsvarande maximalt 24 månadslöner. Avgångsvederlaget kan dock längst utgå till avtalad pensionsålder. Avgångsvederlagets storlek ska beräknas med utgångspunkt i den fasta lön som gäller vid tiden för uppsägningen. Vid ny anställning eller inkomst från annan förvärvsverksamhet ska avgångsvederlaget reduceras med belopp motsvarande ny inkomst eller annan förmån under den aktuella perioden. Avgångsvederlag utbetalas månadsvis.

Övriga ledande befattningshavare

För övriga ledande befattningshavare som ingått i koncernledningen, sammanlagt 10 personer (10), har summan av löner och andra ersättningar, inklusive värdet av bilförmåner, uppgått till 35 213 TSEK (30 162).

För 1:e vice verkställande direktören Matts Ekman har en premiebestämd pensionslösning gällt med pensionsålder 60 år.

För Dr. Klaus Rauscher gäller från och med 2006 en pensionsförmån på 3,34% av den fasta lönen, vilken förmån intjänas årligen.

För Tuomo Hatakka gäller en premiebestämd lösning.

För övriga inom koncernledningen har flertalet möjlighet till pension från 60 år och för anställda efter 2003-10-01 från 62 år. För dem med

Fortsättning Not 44

möjlighet från 60 år gäller att mellan 60–65 år utgår 70% av den fasta lönen. Rörlig lön är inte pensionsgrundande för pensionen mellan 60 och 65 år. Från 65 år gäller ITP-planen med en utfyllnad av pensionen, så kallad förlängning. Förlängningen görs med 32,5% av den del av pensionsmedförande lönen som överstiger 20 basbelopp. Pensionsmedförande lön är grundlön och årliga rörliga lönedelar enligt ITP. Tjänstepensionen från 65 år blir mellan 44–49% av den fasta lönen.

I fall då pension från 62 år gäller, två stycken, tillämpas i ett fall ITP med så kallad förlängning med 32,5% på lönedelar över 30 basbelopp. Vidare är då genomsnittet av de senaste fem årens fasta löner pensionsgrundande, medan rörlig lön inte är pensionsgrundande. Pensionen från 62 år blir cirka 40% av den fasta lönen.

I det andra fallet gäller en premiebestämd lösning. Samtliga pensionsförmåner är oantastbara, det vill säga ej villkorade av framtida anställning. För dessa övriga med förmånsbestämd lösning inom koncernledningen betalades premier inom intervallet 170–185 TSEK till Alecta och för ITP-K. Resten av pensionskostnaden, den största delen, är en försäkringsteknisk beräknad kostnad, som består av ITP-skulden och den årliga förändringen av kapitalvärdet för de delar som ligger utöver ITP. Detta skuldföres och tryggas genom Vattenfalls Pensionsstiftelse.

I två fall gäller alternativ ITP (så kallad tiotaggarlösning) varvid premier betalas i stället för att skuldföra motsvarande belopp. Därtill kommer så kallad förlängning utöver ITP som nämnts ovan.

För dessa befattningshavare gäller att vid uppsägning från bolagets sida utgår utöver lön under avtalad uppsägningstid, 6 månader, ett avgångsvederlag på 18 månadslöner, vilket utbetalas månadsvis och med avräkning mot belopp motsvarande ny inkomst, under den aktuella perioden. Dr. Klaus Rauschers samt Tuomo Hatakkas anställningar gäller dock för viss tid enligt kontrakt.

Berednings- och beslutsprocess

Styrelsen har år 2006 inrättat en ersättningskommitté för beredning av löpande frågor om ersättning till ledande befattningshavare. Kommittén handlägger frågor avseende årlig lönerrevision och övriga anställningsvillkor avseende VD. Vidare bereder kommittén principer för löner och ersättningar för koncernledningsmedlemmarna. Kommittén rapporterar sitt arbete till styrelsen genom att kommitténs ordförande, som är styrelsens ordförande, informerar styrelsen om utskottets ställningstaganden. Styrelsen ska dock i sin helhet ta ställning till anställning av VD och besluta om anställningsvillkoren. (Se även sidan 54).

Incitamentsprogram

Mot bakgrund av regeringens riktlinjer om ersättningar till ledande befattningshavare och incitamentsprogram har Vattenfall AB:s styrelse antagit ett program som från och med 2005 gäller den svenska delen av verksamheten och alla anställda i Sverige.

I enlighet med regeringens riktlinjer så har koncernchefen inte någon rörlig lönedel. Beträffande övriga chefer och anställda så har ingen högre rörlig lönedel än vad som motsvarar två månadslöner per år, eller 16,7% av den normala fasta lönen. För vissa chefer gäller även att den normala fasta lönen kan minskas med 16,7% beroende på resultat. Den maximala nivån för flertalet anställda är i genomsnitt normalt cirka 17 TSEK per år.

Utgångspunkten är som hittills koncernens långsiktiga värdeskapande¹. Gemensamt för alla är koncernmålet. Vidare mäts egen enhets/ eget resultat.

Även i övriga länder används koncernmålet för värdeskapande, i avtal om rörlig lön för högre chefer och övriga anställda i förekommande fall.

1) Värdeskapande = Den positiva förändringen avseende rörelseresultatet minus avkastningskravet på genomsnittliga nettotillgångar, där kravet satts till 11%.

Not 45 Könsfördelning bland ledande befattningshavare

	Kvinnor, %		Män, %	
	2006	2005	2006	2005
Könsfördelning bland styrelseledamöter	10	10	90	90
Könsfördelning bland övriga ledande befattningshavare	13	11	87	89

Not 46 Leasing**Leasingkostnader**

Utrustning som koncernen hyr genom finansiell leasing och som redovisas som materiella anläggningstillgångar utgörs av:

	2006	2005
Maskiner/Inventarier		
Anskaffningsvärde	157	256
Akkumulerade avskrivningar enligt plan	-38	-61
Nedskrivningar	-	-37
Planenligt restvärde	119	158

Framtida betalningsåtaganden per 31 december 2006 för leasingkontrakt och hyreskontrakt fördelar sig enligt följande:

	Finansiell leasing, nominellt	Finansiell leasing, nuvärde	Operationell leasing
2007	37	34	530
2008	27	25	459
2009	27	23	420
2010	27	21	391
2011	41	31	367
2012 och senare	480	414	1 616
Summa	639	548	3 783

Årets kostnader för leasing av tillgångar för koncernen uppgick till 534 MSEK (630).

Vissa större leasingengagemang beskrivs ytterligare i koncernens Not 42, Eventualförpliktelser (ansvarsförbindelser).

Leasingintäkter

Vissa koncernföretag äger och driver energianläggningar åt kund. Intäkten från kund består av två delar, en fast del för täckande av kapitalkostnader och en rörlig del baserad på mängden levererad media.

Anläggningarna klassificeras enligt gängse principer, baserat på den fasta intäktsdelen för leasing.

Anskaffningsvärdet av tillgångar redovisade under Operationell leasing uppgick per 31 december 2006 till 2 047 MSEK (2 049). Akkumulerade avskrivningar uppgick till 841 MSEK (762) och ackumulerade nedskrivningar till 30 MSEK (30).

Framtida betalningar för denna typ av anläggningar fördelar sig enligt följande:

	Finansiell leasing	Operationell leasing
2007	11	171
2008	11	161
2009	11	147
2010	10	123
2011	10	102
2012 och senare	81	371
Avgår: Finansiella intäkter	-45	-159
Summa	89	916

Not 47 Upplysningar om revisionsarvodet med mera

	2006	2005
Lagstadgad revision		
Ernst & Young ¹	29	23
PricewaterhouseCoopers ²	11	10
BDO ²	8	12
Riksrevisionen	1	1
Övriga	1	1
Summa	50	47
Övriga arvoden		
Ernst & Young ³	19	15
PricewaterhouseCoopers ⁴	10	13
BDO (Tyskland)	9	5
Övriga	2	-
Summa	40	33

- 1) Utöver moderbolagets revisionskostnader om 8 MSEK (7) avser kostnaderna revision av bolag i Sverige, Danmark, Finland, Tyskland och Polen.
- 2) Beloppen avser revision av främst tyska bolag.
- 3) Av koncernens arvodesbelopp är 11 MSEK (8) hänförliga till verksamheterna i Tyskland och Polen.
- 4) Av koncernens arvodesbelopp är 8 MSEK (11) hänförliga till verksamheten i Tyskland.

Not 48 Upplysningar om närstående

Vattenfall AB ägs till 100% av svenska staten. Vattenfallkoncernens produkter och tjänster erbjuds staten, statliga myndigheter och statliga bolag i konkurrens med andra leverantörer och på normala kommersiella villkor. På motsvarande sätt köper Vattenfall AB och dess koncernbolag produkter och tjänster från statliga myndigheter och bolag till marknadsmässiga priser och i övrigt på normala kommersiella villkor. Enskilt svarar varken staten, deras myndigheter eller bolag för en väsentlig andel av Vattenfallkoncernens nettoomsättning, inköp eller resultat.

Upplysningar om transaktioner med nyckelpersoner i ledande ställning framgår av koncernens Not 44, Medelantal anställda och personalkostnader.

Upplysningar om transaktioner med intresseföretag under 2006 samt tillhörande fordringar och skulder per 31 december 2006 beskrivs nedan.

SwePol Link AB

Bolaget handhar den elkabel som kopplar ihop de nordiska och det polska elsystemet i syfte att uppnå större leveranssäkerhet och effektivare utnyttjande av produktionsanläggningar. Vattenfalls rörelseintäkter från bolaget uppgick till 2 MSEK medan ränteintäkter uppgick till 30 MSEK. Inköp från bolaget uppgick till 160 MSEK. Rörelsefordringar per 31 december uppgick till 386 MSEK medan finansiella fordringar var 1 350 MSEK. Rörelseskulder till bolaget uppgick till 15 MSEK.

PiteEnergi AB

Säljer el, värme, bredband och övriga tjänster i Piteå-regionen. El produceras i egna vattenkraftsstationer. Vattenfalls försäljningsintäkter från bolaget uppgick till 2 MSEK.

Plusenergi AB

Huvudprodukten är elförsäljning till både privat- och företagskunder. Koncernen fokuserar på marknaden i Västra Götaland. Vattenfalls rörelseintäkter från bolaget uppgick till 39 MSEK. Rörelsefordringar per 31 december uppgick till 8 MSEK medan rörelseskulder till bolaget uppgick till 2 MSEK.

Luleå Energi AB

Affärsområdena omfattar elhandelsverksamhet, produktion och distribution av fjärrvärme och optonätverksamhet. Vattenfalls rörelseintäkter från bolaget uppgick till 257 MSEK medan inköp från bolaget uppgick till 1 MSEK. Rörelsefordringar per 31 december uppgick till 13 MSEK medan rörelseskulder till bolaget var 2 MSEK.

Gulsele AB

Säljer elektricitet producerad i egna vattenkraftsstationer. Vattenfall hade rörelseintäkter uppgående till 2 MSEK från bolaget samt ränteintäkter om 2 MSEK.

Kernkraftwerk Brokdorf GmbH & Co. oHG

Kärnkraftverk från vilken Vattenfall köper elektricitet. Inköpen uppgick till 496 MSEK. Rörelseintäkter från bolaget uppgick till 1 MSEK. Vattenfall har betalt räntor till bolaget uppgående till 33 MSEK. Rörelseskulder samt låneskulder per 31 december uppgick till 118 MSEK respektive 3 200 MSEK.

Kernkraftwerk Krümmel GmbH & Co. oHG

Kärnkraftverk från vilken Vattenfall köper elektricitet. Inköpen uppgick till 1 183 MSEK. Rörelseintäkter från bolaget uppgick till 363 MSEK. Vattenfall har betalt räntor till bolaget uppgående till 78 MSEK. Rörelsefordringar på bolaget uppgick per 31 december till 25 MSEK. Rörelseskulder samt låneskulder per 31 december uppgick till 280 MSEK respektive 5 435 MSEK.

Kernkraftwerk Stade GmbH & Co. oHG

Kärnkraftverk från vilken Vattenfall köper elektricitet. Inköpen uppgick till 240 MSEK. Vattenfall har betalt räntor till bolaget uppgående till 29 MSEK. Rörelsefordringar på bolaget uppgick per 31 december till 27 MSEK. Rörelseskulder samt låneskulder per 31 december uppgick till 155 MSEK respektive 2 316 MSEK.

GASAG Berliner Gaswerke AG

Säljer, distribuerar och lagrar gas i Berlinområdet. Vattenfall hade rörelseintäkter uppgående till 81 MSEK från bolaget samt inköp uppgående till 2 805 MSEK. Rörelsefordringar uppgick till 5 MSEK medan rörelseskulder uppgick till 439 MSEK.

ENSO Strom AG

Bolaget producerar och distribuerar elektricitet och värme. Bolaget tillhandahåller även tjänster inom gas, vatten, telekommunikation samt sophantering. Vattenfalls rörelseintäkter från bolaget uppgick till 1 226 MSEK medan inköp från bolaget uppgick till 438 MSEK. Rörelsefordringar samt rörelseskulder per 31 december uppgick till 79 MSEK respektive 9 MSEK.

Städtische Werke AG

Bolaget tillhandahåller elektricitet, värme, gas, vatten samt sophantering. Vattenfalls rörelseintäkter från bolaget uppgick till 20 MSEK medan inköp från bolaget uppgick till 18 MSEK.

Övriga intresseföretag

Dessa bolag är huvudsakligen verksamma inom konstruktion, konsultation och inköp inom energiområdet. Vattenfalls sammanlagda rörelseintäkter från dess bolag uppgick till 21 MSEK medan inköpen även de uppgick till 21 MSEK. Skulder till dessa bolag uppgick till 3 MSEK.

Not 49 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Inom Vattenfall görs årligen en genomgång av koncernens olika avsättningar i balansräkningen. 2006 års genomgång har resulterat i en förändring av tidigare gjorda antaganden om diskonteringsränta vid beräkning av avsättningar för pensioner i Tyskland. Diskonteringsräntan har härvid justerats från 4,25% till 4,50% för tyska pensionsplaner. För avsättningar för pensioner i Sverige är diskonteringsräntan 3,75% oförändrad jämfört med föregående år.

Även för andra avsättningar än avsättningar för pensioner är diskonteringsräntan oförändrad 5,0% jämfört med föregående år.

Not 50 Händelser efter balansdagen

Bolagets bedömning är att inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen som borde kvalificera för beskrivning under denna rubrik.