



2009

BOKSLUTSKOMMUNIKÉ 2009

- Nettoomsättningen ökade med 24,8% till 205 407 MSEK (164 549)
- Rörelseresultatet minskade med 6,5% till 27 938 MSEK (29 895)
– exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet med 6,3% till 32 111 MSEK (30 220)
- Årets resultat (efter skatt) minskade med 24,3% till 13 448 MSEK (17 763)
– exklusive jämförelsestörande poster minskade årets resultat med 7,4% till 16 630 MSEK (17 968)
- För det fjärde kvartalet minskade rörelseresultatet med 13,5% till 5 673 MSEK (6 562) – exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet för det fjärde kvartalet med 42,6% till 9 934 MSEK (6 964)

BRA UNDERLIGGANDE RESULTAT EFTER ETT UTMANANDE ÅR

- Nettoomsättningen ökade med 24,8% till 205 407 MSEK (164 549)
- Rörelseresultatet minskade med 6,5% till 27 938 MSEK (29 895) – exklusive jämförelsestörande poster¹⁾ ökade rörelseresultatet med 6,3% till 32 111 MSEK (30 220)
- Årets resultat (efter skatt) minskade med 24,3% till 13 448 MSEK (17 763) – exklusive jämförelsestörande poster minskade årets resultat med 7,4% till 16 630 MSEK (17 968)
- För det fjärde kvartalet minskade rörelseresultatet med 13,5% till 5 673 MSEK (6 562) – exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet för det fjärde kvartalet med 42,6% till 9 934 MSEK (6 964)

1) Jämförelsestörande poster avser realisationsvinster och realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar, samt nedskrivningar och återförda nedskrivningar av tillgångar. Totala jämförelsestörande poster uppgick 2009 till -4 173 MSEK (2008: -325).

Helåret 2009 – resultat, nettoomsättning, kassaflöde och skuldsättning

Exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet med 6,3% till 32 111 MSEK (30 220). Jämförelsestörande poster för 2009 uppgick till -4 173 MSEK och består av följande delar:

- Realisationsvinster på sammanlagt 919 MSEK avseende försäljning av i huvudsak Vattenfalls andelar i Luleå Energi, Piteå Energi, Jämtkraft AB, vindkraftparken Borkum Riffgrund, gaslagringsprojektet Nuon Zuidwending samt ett antal fastigheter i Tyskland.
- Realisationsförluster på sammanlagt 861 MSEK avseende försäljning av Vattenfalls andelar i ett antal bolag, varav försäljningen av Vattenfalls 80-procentiga andel i tyska elhandels- och distributionsbolaget WEMAG utgjorde 817 MSEK.
- Nedskrivningar respektive återförda nedskrivningar av ett antal tillgångar på sammanlagt 4 231 MSEK, i huvudsak nedskrivning av danska värmertilgångar med 4 088 MSEK, nedskrivning av vindkraftstillgångar med 1 133

MSEK samt återförda nedskrivningar av tyska tillgångar med 1 317 MSEK.

Prissäkringar genomförda under tidigare år påverkade rörelseresultatet positivt med cirka 10 miljarder SEK medan lägre produktionsvolym och högre drift- och underhållskostnader hade en negativ effekt på cirka 10,4 miljarder SEK. Valutakurseffekter påverkade rörelseresultatet positivt med cirka 0,9 miljarder SEK (0,8).

Effekten på rörelseresultatet av förvärvet av det nederländska energibolaget N.V. Nuon Energy (Nuon) per den 1 juli 2009 uppgick till -653 MSEK vari ingår avskrivningar på övervärden med 882 MSEK samt nedskrivningar med 1 203 MSEK. Exklusive dessa poster uppgick effekten på rörelseresultatet till 1 432 MSEK för andra halvåret 2009. N.V. Nuon Energy's vindverksamhet har integrerats i affärsenheten Wind inom Business Group Pan Europe (se sid 13) och tradingverksamheten ingår i Supply & Trading (se sid 17). Nuons övriga verksamhet inom affärsenheterna Exploration & Production; Power, Heat & Services samt



”Trots svåra marknadsförhållanden med minskad efterfrågan på el från industrin och väsentligt lägre elmarknadspriser redovisar Vattenfall ett bra underliggande rörelseresultat för 2009. Positiva resultat effekter från prissäkringar genomförda under tidigare år mer än kompenserade den negativa effekten av lägre produktionsvolym. Nedskrivningar och andra jämförelsestörande poster påverkade rörelseresultatet negativt med cirka 4,2 miljarder SEK”.

Lars G Josefsson
Verkställande direktör och koncernchef

Vattenfallkoncernens resultat, kassaflöde och balansräkning i sammandrag

Belopp i MSEK där ej annat anges	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	65 405	46 870	39,5	205 407	164 549	24,8
Resultat före avskrivningar (EBITDA)	15 360	11 407	34,7	51 777	45 960	12,7
Rörelseresultat (EBIT)	5 673	6 562	-13,5	27 938	29 895	-6,5
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	9 934	6 964	42,6	32 111	30 220	6,3
Finansiella poster, netto	-2 995	-2 151	-39,2	-10 204	-6 397	-59,5
Resultat före skatter	2 678	4 411	-39,3	17 734	23 498	-24,5
Periodens resultat	2 110	4 055	-48,0	13 448	17 763	-24,3
- varav hänförbart till ägare av moderbolaget	1 858	3 894	-52,3	12 896	17 095	-24,6
- varav hänförbart till minoritetsintressen	252	161	56,5	552	668	-17,4
Avkastning på eget kapital, %	9,5 ¹	13,6 ¹	-	9,5	13,6	-
Avkastning på nettotillgångar, %	10,0 ¹	15,1 ¹	-	10,0	15,1	-
Internt tillförda medel (FFO)	11 375	10 886	4,5	36 700	30 735	19,4
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-433	-10 157	-95,7	-36 794	-5 079	624,4
Fritt kassaflöde	6 436	6 398	0,6	27 566	18 963	45,4
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	56 940	40 236	41,5	56 940	40 236	41,5
Balansomslutning	602 127	445 827	35,1	602 127	445 827	35,1
Eget kapital inkl minoritetsintressen	142 404	140 886	1,1	142 404	140 886	1,1
Hybridkapital (Capital Securities)	10 250	10 811	-5,2	10 250	10 811	-5,2
Andra räntebärande skulder	203 244	96 536	110,5	203 244	96 536	110,5
Nettoskuld	154 987	66 000	134,8	154 987	66 000	134,8
Nettoskuld/rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), ggr	3,0¹	1,4¹	-	3,0¹	1,4¹	-

1) Rullande 12-månaders värden.

För definitioner och beräkningar av nyckeltal se sidorna 33–34.

Sales ingår i Business Group Benelux.

Rörelseresultaten för Vattenfalls Business Groups utvecklades under 2009 enligt följande:

- BG Pan Europe minskade sitt resultat med 1 454 MSEK till 2 113 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster minskade resultatet med 325 MSEK till 3 234 MSEK.
- BG Nordic minskade sitt resultat med 3 957 MSEK till 7 504 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster minskade resultatet med 546 MSEK till 10 923 MSEK.
- BG Central Europe ökade sitt resultat med 2 066 MSEK till 18 938 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster ökade resultatet med 1 176 MSEK till 18 373 MSEK.
- Rörelseresultatet för Business Group Benelux uppgick till -644 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster uppgick resultatet till -460 MSEK. Jämförelsevärden

för 2008 saknas då Business Group Benelux ingår i koncernen först från och med juli 2009. I resultatet ingår avskrivningar på övervärden med 540 MSEK. Exklusive dessa avskrivningar på övervärden uppgick rörelseresultatet för Business Group Benelux till -104 MSEK.

För detaljerad information om koncernens rörelsesegment, se sidorna 13–17.

Koncernens nettoomsättning ökade med 24,8% till 205 407 MSEK (164 549), varav cirka 21,4 miljarder SEK förklaras av att N.V. Nuon Energy (Nuon) konsoliderades i Vattenfallkoncernen från och med den 1 juli 2009. Valutakurseffekter ökade omsättningen med cirka 11,0 miljarder SEK.

Årets resultat (efter skatt) minskade med 24,3% till 13 448 MSEK (17 763). Det förklaras huvudsakligen av

det lägre rörelseresultatet och högre räntekostnader på grund av större nettoskuld. Avkastningen på eget kapital uppgick till 9,5% (13,6) och avkastningen på nettotillgångarna uppgick till 10,0% (15,1). Vattenfalls långsiktiga krav för avkastning på eget kapital ligger på 15%, räknat över en konjunkturcykel (5–7 år). Målet för avkastning på nettotillgångar är 11%. Kassaflödesräntetäckningsgraden efter förnyelseinvesteringar ökade till 4,3 (4,1) att jämföras med målintervallet 3,5–4,5.

Nettoskulden ökade med 88 987 MSEK till 154 987 MSEK främst till följd av nyupplåning för att finansiera förvärvet av 49% av aktierna Nuon. Nettoskuldssättningsgraden uppgick den 31 december 2009 till 52,1% (31,9). För detaljerad information om nettoskulden, se sid 24.

Kassaflödet före finansiering minskade med 31 715

MSEK till –36 794 vilket huvudsakligen förklaras av erlagd köpeskilling för Nuon. Totala investeringar ökade med 60 693 MSEK till 102 989 MSEK varav förvärvet av aktierna i Nuon utgör cirka 52 miljarder SEK. För mer information om investeringsverksamheten, se sid 9. Fritt kassaflöde ökade med 8 603 MSEK till 27 566 MSEK.

Elproduktion och värmeförsäljning under 2009

Vattenfalls elproduktion minskade under 2009 med 2,0% till 158,9 TWh (162,1). Av den totala elproduktionen bidrog förvärvet av N.V. Nuon Energy med 8,0 TWh. Vattenkraftproduktionen minskade med 11,9% till 33,9 TWh (38,5). Kärnkraftproduktionen minskade med 10,2% till 41,5 TWh (46,2). Fossilkraft ökade med 8,4% till 80,4 TWh (74,2). Vindkraft ökade till 1,7 TWh (1,6). Elproduktionen baserad på biobränsle och avfall minskade till 1,4 TWh (1,7). Värmeförsäljningen ökade med 6,5% till 37,9 TWh (35,6). För mer information, se sid 10.

Fjärde kvartalet 2009

Nettoomsättningen ökade med 39,5% till 65 405 MSEK (46 870) varav förvärvet av N.V. Nuon Energy (Nuon) bidrog med 15 300 MSEK. Valutaeffekter hade ingen nämnvärd effekt på förändringen av omsättningen. Rörelseresultatet minskade med 13,5% till 5 673 MSEK (6 562). Exklusive jämförelsestörande poster ökade dock rörelseresultatet med 42,6% till 9 934 MSEK.

Rörelseresultatet för Vattenfalls Business Groups utvecklades under det fjärde kvartalet enligt följande:

- BG Pan Europe ökade sitt resultat med 52 MSEK till 375 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster ökade resultatet med 1 176 MSEK till 1 496 MSEK.
- BG Nordic minskade sitt resultat med 3 093 MSEK till –405 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster ökade resultatet med 449 MSEK till 3 152 MSEK.
- BG Central Europe ökade sitt resultat med 820 MSEK till 5 310 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster minskade resultatet med 165 MSEK till 4 715 MSEK.

- Rörelseresultatet för Business Group Benelux uppgick till –265 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster uppgick resultatet till –87 MSEK. Jämförelsevärden för 2008 saknas då Business Group Benelux ingår i koncernen först från och med juli 2009. I resultatet ingår avskrivningar på övervärden med 33 MSEK. Exklusive dessa avskrivningar på övervärden uppgick rörelseresultatet till –232 MSEK.

Periodens resultat (efter skatt) minskade med 48,0% till 2 110 MSEK (4 055) på grund av lägre rörelseresultat, minskade finansiella intäkter och ökade skatter. Kassaflödet före finansieringsverksamheten uppgick till –433 MSEK (–10 157). Fritt kassaflöde ökade med 38 MSEK till 6 436 (6 398). Nettoskulden minskade med 2 330 MSEK jämfört med 30 september 2009.

Elproduktion och värmeförsäljning fjärde kvartalet 2009

Elproduktionen ökade till 43,7 TWh (41,5). Av den totala elproduktionen svarade Nuon Energy för 4,5 TWh. Vattenkraft minskade med 3,8%, kärnkraft minskade med 16,8% medan fossilkraft ökade med 18,8%. Vindkraften nästan fördubblades till 0,7 TWh (0,4).

Värmeförsäljningen ökade med 11,5%. Exakta siffror och fördelning på respektive marknad visas på sid 10.

Elpriser 2009

De genomsnittliga spotpriserna var mycket lägre på alla Vattenfalls marknader under 2009 än föregående år, och föll generellt under året på grund av minskad efterfrågan på el till följd av lågkonjunkturen samt lägre priser på bränsle och CO₂-utsläppsrätter. På den nordiska marknaden föll de genomsnittliga spotpriserna med cirka 22% under året och på den tyska marknaden föll de genomsnittligt med 41%. De nederländska spotpriserna var 44% lägre. Mot slutet av året kunde en viss uppgång skönjas. Även terminspriserna på el var väsentligt lägre än året innan. För mer detaljerad information om prisutvecklingen se sidorna 11–12.

Vattenfalls förvärv av N.V. Nuon Energy

Vattenfall förvärvade den 1 juli 49% av aktierna för 4 833 MEUR (cirka 52 miljarder SEK) och övertog den operativa kontrollen och det bestämmande inflytandet över det nederländska energibolaget N.V. Nuon Energy (Nuon). Nuon ingår från och med det tredje kvartalet i Vattenfallkoncernen. Köpeskillingen för de resterande 51% av aktierna kommer Vattenfall att reglera vid tre tillfällen fram till 2015. Nuons nätbolag Alliander ingick inte i förvärvet. Genom Nuon erhåller Vattenfall viktig kompetens inom naturgasområdet och Vattenfall har fått 2,6 respektive 2,1 miljoner nya el- och gaskunder.

En förutsättning för EU:s godkännande av Vattenfalls förvärv av Nuon var att Nuon's försäljningsverksamhet i Tyskland avyttras. Denna verksamhet betraktas därför per 31 december 2009 som en avyttringsgrupp och redovisas i koncernens balansräkning som "Tillgångar respektive Skulder som innehas för försäljning". En reservering och nedskrivning har sammanlagt gjorts med cirka 37 MEUR (cirka 390) motsvarande förväntat nettoförsäljningsvärde.

Vid förvärvet av Nuon har bland annat varumärken, kundrelationer, utsläppsrätter samt gasprospekteringsrättigheter i operationell fas värderats och redovisats som separata immateriella tillgångar. Då den sammanlagda köpeskillingen överstiger nettovärdet av samtliga förvärvade tillgångar och skulder redovisas goodwill. Denna goodwill uppgår preliminärt till cirka 47 miljarder SEK och består av tillgångar och framtida kassaflöden (till exempel synergier inom framförallt bränsleinköp, investeringar och underhållskostnader, IT, administration och utvecklingsprojekt som ej erhållit slutgiltigt investeringsbeslut, gasprospekteringsrättigheter som är i utvecklingsfas, förväntade ökade intäkter från energihandel och annan liknande verksamhet samt framtida nya kundrelationer) som inte uppfyller IFRS kriterierna för att redovisas separat som immateriella tillgångar. Under 2009 har avskrivningar på övervärden gjorts på tillgångar i Nuon på 882 MSEK.

En specifikation över förvärvade nettotillgångar och goodwill framgår av tabell på sidan 31.

Viktiga händelser under fjärde kvartalet 2009

Basindustrin i samarbete med Vattenfall

I slutet av oktober presenterade Vattenfall och Industrikraft i Sverige AB (ett nybildat bolag som till lika stora delar ägs av Boliden, Eka Chemicals, Holmen, Stora Enso och SCA Forest Products), en avsiktsförklaring om gemensam kraftproduktion. Överenskommelsen syftar till att säkra ny kostnadseffektiv baskraft med målet att långsiktigt trygga industriell verksamhet i Sverige. Grunden till samarbetet är också den gemensamma insikten om att det kommer att uppstå en brist på baskraft då svenska kärnkraftverk tjänat ut. Detta kommer att kräva ersättning i form av ny baskraft med mycket låga koldioxidutsläpp. Nästa fas i samarbetet handlar om att undersöka och fatta beslut om konkreta samarbetsprojekt.

Förändringar i koncernledningen

På Vattenfalls styrelsemöte den 15 november 2009 utsågs Øystein Løseth till förste vice VD i Vattenfall AB, med syftet att han före sommaren år 2010 ska efterträda Lars G Josefsson som VD. Lars G Josefsson ämnar under 2010 utnyttja rätten inom sitt anställningsavtal att gå i pension vid 60 års ålder.

Elisabeth Ström utsågs till kommunikationsdirektör för Vattenfall och Torbjörn Wahlborg utsågs till ny chef för Business Group Nordic. De tillträdde sina nya tjänster den 1 januari 2010.

Vattenfall erhåller EU stöd för CCS-anläggning

Vattenfalls planer på att bygga en demonstrationsanläggning för avskiljning av koldioxid med den så kallade CCS-tekniken (Carbon Capture and Storage) i Jämschwalde i delstaten Brandenburg i Tyskland, har beviljats stöd från Europeiska kommissionen på 180 MEUR. Vattenfalls anläggning är en av sex europeiska anläggningar som får stöd av EU.

Viktiga händelser tidigare under 2009

Investering i vågenergi

I januari förvärvade Vattenfall 51% av det irländska utvecklingsbolaget för vågenergi, Pandion Ocean Power Ltd. Bolaget har ansökt om tillstånd för utveckling av vågkraft längs den irländska västkusten. För Vattenfall är detta ett första steg mot en ledande position inom den växande marknaden för utvinning av vågenergi.

I december lanserade Vattenfall tillsammans med Pelamis, ett skotskt utvecklingsbolag av vågkraftsteknik, ett bolag (Aegir Wave Power Ltd.) för att bygga den första vågkraftsparken utanför Shetlandsöarna.

Experter till Vattenfalls kärnsäkerhetsråd

I januari tillkännagav Vattenfall att två internationellt erkända kärnkraftexperter rekryterats till Vattenfalls kärnsäkerhetsråd, som ett led i målet att vara bland världens bästa inom kärnkraftproduktion. Kärnsäkerhetsrådet består av externa experter och interna representanter från olika delar av Vattenfalls organisation. De två externa experterna är Hans Blix, tidigare generaldirektör för IAEA, och Peter Hirt, ordförande för Swiss Nuclear och VD för det schweiziska kärnkraftverket Gösen.

Obligationsemissioner

Vattenfall emitterade under 2009 ett antal obligationer för att finansiera köpet av de första 49% aktierna i N.V. Nuon Energy. Den 5 mars emitterades tre obligationer på sammanlagt 2,7 miljarder EUR med löptider på 4,7 och 12 år. Den 1 april emitterades två obligationer på sammanlagt 1,35 miljarder GBP på den brittiska marknaden med löptider på 10 och 30 år. Den 6 maj emitterades ytterligare en Euro-noterad obligation på 1,35 miljarder EUR med en löptid på 5 år. Samtliga obligationer möttes av stark efterfrågan från investerare och de blev övertecknade flera gånger om. Upplåningen i GBP var Vattenfalls första emission någonsin på den brittiska marknaden.

Avbrott i kärnkraftproduktionen

Under revisionen av Ringhals 1 upptäcktes ett avstängt säkerhetssystem. Avvikelsen bedömdes som en 1:a, den lägsta graden på den internationella skalan för klassificering av kärnkraftshändelser (INES). Strålsäkerhetsmyndigheten (SSM) meddelade den 8 juli att förelägga Ringhals AB om särskilda utredningsåtgärder och villkor för drift av reaktorerna Ringhals 1–4 till följd av observerade brister som kan kopplas till säkerhetskulturen vid kärnkraftverket. Vattenfall kommer att genomföra de utredningsåtgärder och uppfylla de villkor som Strålsäkerhetsmyndigheten ställt. Utöver de normala revisionsarbetena vid Ringhals 1 och Ringhals 2 har ett antal moderniseringar och säkerhetshöjande installationer genomförts, vilket lett till att revisionerna tagit väsentligt längre tid än normalt i anspråk.

IAEA, International Atomic Energy Agency, granskar med sitt expertteam OSART, Operational Safety Review Team, regelbundet kärnkraftverken. IAEA:s översyn av Forsmark följdes upp under 2009 och i november presenterades resultatet av uppföljningsgranskningen. Resultat blev mycket bra och är bland de bästa uppföljningsresultaten hittills under de nära 20 år som IAEA genomfört OSART med uppföljningsgranskningar.

Den 4 juli snabbstoppades det tyska kärnkraftverket Krümmel till följd av en kortslutning i en av de två transformatorerna utanför själva reaktorn som ansluter anläggningen till nätet. Kraftverket kopplades bort från nätet och reaktorn snabbstoppades i enlighet med de säkerhetsrutiner som finns. Kraftverket hade just startat upp igen efter nästan två års stillestånd.

Strålsäkerhetsmyndigheten, SSM, meddelade den 22 april 2009 att den särskilda tillsyn som Forsmark stått under sedan september 2006 hävs.

SKB:s val av plats för slutförvaret föll på Forsmark

Svensk Kärnbränslehantering AB (SKB) valde i juni Forsmark som plats för slutförvaret för Sveriges använda kärnbränsle. Platsvalet stod mellan Forsmark i Östhammars

kommun och Laxemar i Oskarshamns kommun. I kärnbränsleförvaret ska allt använt kärnbränsle från de svenska kärnkraftverken slutförvaras på närmare 500 meters djup. SKB går nu vidare och färdigställer ansökningarna om tillstånd som ska prövas av Strålsäkerhetsmyndigheten och miljödomstolen. Ansökningarna lämnas in 2010 och innehåller då bland annat en miljökonsekvensbeskrivning och säkerhetsanalys för ett kärnbränsleförvar i Forsmark.

Samarbete med bilindustrin

Vattenfall och BMW Group startade i februari 2009 pilotfasen av projektet ”MINI E Berlin powered by Vattenfall”. 50 personer ska under en period testa 50 el-bilar av märket MINI, vilket gör projektet till det största i sitt slag i Tyskland.

I juni lanserade Vattenfall och Volvo Personvagnar ett industriellt samarbete för att introducera laddhybrider på marknaden. Volvo Personvagnar och Vattenfall inledde redan 2007 ett samarbetsprojekt med målsättningen att testa och utveckla plug-in teknik. Nu fördjupas samarbetet. Den banbrytande teknologin innebär att miljöpåverkan från trafiken kan minskas kraftigt. Vattenfall och Volvo Personvagnar tror att serieproduktion av laddhybridbilar och utveckling av infrastruktur kan medföra nya arbetstillfällen och bidra till att Sverige även i fortsättningen ligger i framkant när det gäller avancerad miljöteknik.

Översyn av tillgångsportföljen

Vattenfall har under året sett över sin aktieportfölj och genomfört försäljningar av ett antal företag. Vattenfall avyttrade sin 50-procentiga andel i intressebolaget AB PiteEnergi till Piteå kommun, sin 30-procentiga andel i intressebolaget Luleå Energi AB till Luleå Kommunföretag AB och sin 20,6-procentiga andel i Jämtkraft AB till Östersunds kommun. Vattenfall sålde även sin 80-procentiga andel i det tyska elhandels- och nätbolaget WEMAG till 191 kommuner i Mecklenburg-Vorpommern och Brandenburg och till Thüga AG. Affären slutfördes i början på januari 2010.

Fortsatt satsning på vindkraft

Vattenfall beslutade i maj att bygga vindkraftparken Stor-Rotliden i Åsele kommun, som blir Vattenfalls största vindkraftsatsning på land. Vindkraftparken, som beräknas kunna tas i drift under 2011, omfattar upp till 40 vindkraftverk och har en kapacitet på 78 MW, motsvarande hushållsel till närmare 50 000 hushåll.

Vattenfall beslutade under hösten 2009 även att bygga ytterligare fem turbiner vid vindkraftparken Edinbane på Isle of Skye i Skottland, som för närvarande håller på att uppföras. Vindkraftparken kommer att totalt omfatta 18 turbiner på vardera 2,3 MW och beräknas vara i full drift i början av 2010.

Byggandet av brittiska Thanet har fortsatt under året och kommer med en kapacitet på 300 MW att bli världens största havsbaserade vindkraftpark när den står klar 2010. Den beräknas leverera el motsvarande behovet till 240 000 hushåll.

Under året har även Alpha Ventus vindkraftpark till havs utanför ön Borkum på Tysklands nordsjökust tagits i drift. Alpha Ventus är ett utveckling- och demonstrationsprojekt där Vattenfall äger 26,25%, resterande andel ägs av EWE och E.ON. Alpha Ventus beräknas årligen producera el till närmare 50 000 hushåll.

I början av januari 2010 erhöll Vattenfall tillsammans med ScottishPower Renewables rättigheterna att utveckla en stor havsbaserad vindkraftpark utanför Englands östkust med potential att uppnå en kapacitet på 7 200 MW, motsvarande el för mer än fyra miljoner hushåll årligen. Tillståndet är en del i ”Round 3”, brittiska The Crown Estates program för utveckling av havsbaserad vindkraft.

Nya elavtal med industrikunder

Vattenfall har under året tecknat nya avtal med stora industrikunder i Norden. Bland annat tecknade Vattenfall ett nytt långsiktigt avtal med Stora Enso om elleveranser för perioden 2013–2022. Affären omfattar cirka 6 TWh. Utöver elleverans omfattar avtalet en förlängning av sam-

arbetet om balansansvar, vilket innebär att Vattenfall hanterar skillnaden mellan Stora Ensos bedömda och verkliga elanvändning.

Avtal tecknades även med glastillverkaren Pilkington om portföljförvaltning samt fysisk leverans av el i Sverige, Finland och Norge. Vattenfall är en av få aktörer på marknaden som kan leverera el till företag med verksamhet i flera nordiska länder. Avtalet är unikt för Vattenfall eftersom det är första gången Vattenfall levererar fysisk el i Norge.

Omsättning, resultat och kassaflöde

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	65 405	46 870	39,5	205 407	164 549	24,8

Kommentar: Av den totala nettoomsättningsökningen på cirka 40,9 miljarder SEK för helåret 2009 bidrog förvärvet av N.V. Nuon Energy (Nuon) med cirka 21,4 miljarder SEK. Nuon konsoliderades in i Vattenfall från och med den 1 juli 2009. Cirka 11,0 miljarder SEK förklaras av valutakurseffekter. Högre uppnådda priser bidrog till nettoomsättningsökningen vilket delvis uppvägs årets något lägre elproduktionsvolym.

Kostnader för sålda produkter	55 993	37 395	49,7	162 564	122 961	32,2
-------------------------------	--------	--------	------	---------	---------	------

Kommentar: Av den totala ökningen för kostnader för sålda produkter på cirka 39,6 miljarder SEK för helåret 2009 bidrog förvärvet av Nuon med cirka 19,2 miljarder SEK (exklusive avskrivningar på övervärden). Kostnaderna till följd av EEG¹⁾ ökade med cirka 6 miljarder SEK. Drift- och underhållskostnader ökade med 4,9 miljarder SEK. Avskrivningarna och nedskrivningarna var 2,0 respektive 2,5 miljarder SEK högre jämfört med 2008. Avskrivningar på övervärden till följd av förvärvet av Nuon uppgick till totalt 882 MSEK.

1) Erneuerbare-Energien-Gesetz, är den tyska lagen om förnybar energi. Dessa kostnader hänför sig till inmatning av vindkraft till Vattenfalls transmissionsnät i Tyskland. Kostnaderna vidarefaktureras med viss tidsförskjutning till slutkund.

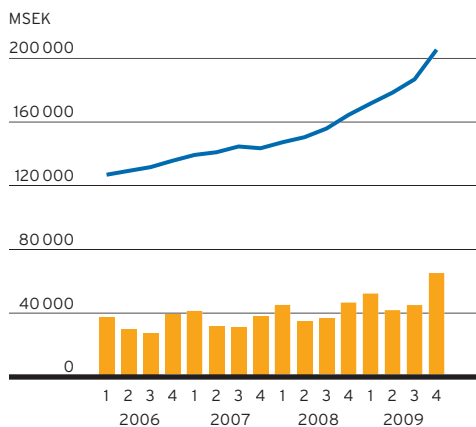
Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Rörelseresultat	5 673	6 562	-13,5	27 938	29 895	-6,5
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	9 934	6 964	42,6	32 111	30 220	6,3

Kommentar: Rörelseresultatet försämrades med 1 957 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet med 1 891 MSEK. (Se tabell nedan). Prissäkringar genomförda under tidigare år påverkade rörelseresultatet positivt med cirka 10 miljarder SEK medan lägre produktionsvolym och högre drift- och underhållskostnader hade en negativ effekt på cirka 10,4 miljarder SEK. Valutaeffekter påverkade rörelseresultatet positivt med cirka 900 MSEK (+800). Det förvärvade N.V. Nuon Energy's (Nuons) verksamhet påverkade rörelseresultatet negativt med netto 653 MSEK, efter avskrivningar på övervärden med 882 MSEK. Nuons verksamhet ingår från och med 1 juli 2009 i Vattenfall. Nuons vindverksamhet har integrerats i affärsenheten Wind inom Business Group Pan Europe (sid 13), och energihandelsverksamheten ingår i Supply & Trading (sid 17). De resterande affärsenheterna Exploration & Production; Power, Heat & Services samt Sales ingår i Business Group Benelux (sid 16). För mer information om rörelseresultatet för koncernens rörelsesegment se sidorna 13–18.

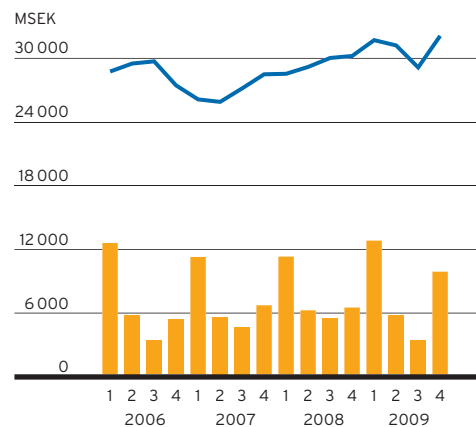
Specifikation jämförelsestörande poster:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	919	169
Realisationsförluster	-861	-71
Nedskrivningar	-5 559	-423
Återförda nedskrivningar	1 328	-
Summa	-4 173	-325

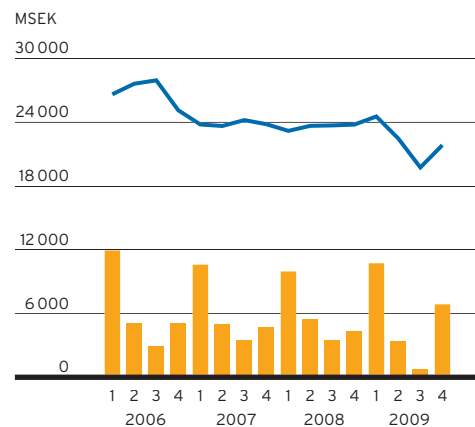
Nettoomsättning



Rörelseresultat, exkl. jämförelsestörande poster



Resultat före skatter, exkl. jämförelsestörande poster



■ Rullande 12-månadersvärden
■ Kvartalsvärden

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Kassaflöde från den löpande verksamheten	13 130	7 558	73,7	46 246	36 194	27,8
Fritt kassaflöde	6 436	6 398	0,6	27 566	18 963	45,4
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-433	-10 157	95,7	-36 794	-5 079	-624,4

Kommentar: Kassaflödet från den löpande verksamheten förbättrades för helåret med 11,0 miljarder SEK, varav internt tillförda medel ökade med 5,9 miljarder SEK och rörelsekapitalet förbättrades med 4,1 miljarder SEK.

Internt tillförda medel ökade med 5,9 miljarder SEK trots lägre resultat före skatter (-5,8 miljarder SEK). Högre avskrivningar och nedskrivningar på cirka 7,8 miljarder SEK samt lägre betald skatt på cirka 3,5 miljarder SEK förklarar ökningen i internt tillförda medel.

Kassaflödet från rörelsekapitalet förbättrades netto med 4,1 miljarder SEK. Kassaflödet från rörelsefordringarna ökade med cirka 4 miljarder SEK, vilket i huvudsak förklaras av ökad handel med CO₂-utsläppsrätter. Samtidigt ökade kassaflödet från rörelseskulderna med 4,8 miljarder SEK vilket bland annat beror på affärsenheten Tradings ökade CO₂- och elhandel samt tidsförskjutning av betalning för CO₂-utsläppsrätter för 2009 inom affärsenheten Mining & Generation i Tyskland.

Kassaflödet före finansieringsverksamheten uppgick till -36,8 miljarder SEK, vilket är en försämring med 31,7 miljarder SEK jämfört med 2008. Orsaken till försämringen är ökade investeringar. Dessa uppgick under 2009 till 103 miljarder SEK, varav 52 miljarder SEK utgör förvärv av aktier i Nuon samt investeringar i anläggningar cirka 46 miljarder SEK. Övriga aktieinvesteringar och nyemissioner uppgick till cirka 6 miljarder SEK. Se även sid 9.

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Finansiella poster, netto	-2 995	-2 151	-39,2	-10 204	-6 397	-59,5
Ränteintäkter från finansiella placeringar	303	497	-39,0	1 202	1 692	-29,0
Räntekostnader för lån	-2 473	-1 608	-53,8	-7 464	-4 151	-79,8
Erhållen ränta	385	421	-8,6	1 103	1 679	-34,3
Betald ränta	-1 293	-1 067	-21,2	-7 404	-3 846	-92,5
Räntenetto i snitt per månad				-522	-205	

Kommentar: Försämringen av finansiella poster avser främst högre räntekostnader för lån, vilket förklaras av ökade låneskulder främst på grund av finansieringen av förvärvet av aktierna i N.V. Nuon Energy.

Finansiell ställning

Belopp i MSEK	31 Dec 2009	31 Dec 2008	Förändring, %
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	56 940	40 236	41,5
Bekräftade kreditfaciliteter (outnyttjade)	10 453	15 416	-32,2
Övriga kreditfaciliteter (outnyttjade)	10 342	13 327	-22,4

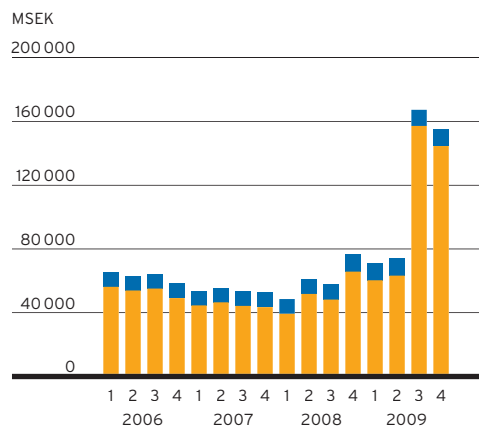
Kommentar: Ökningen av Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar hänför sig till ökad upplåning under 2009. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 1 000 MEUR med förfall den 23 februari 2013 samt en checkräkningskredit på 100 MSEK med förfall i december 2010. Vattenfalls mål är att medel motsvarande lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall, skall finnas tillgängligt i form av likvida medel eller bekräftade kreditfaciliteter.

Nettoskuld	154 987	66 000	134,8
Räntebärande skulder	213 494	107 347	98,9
Genomsnittlig ränta,% ¹	3,5	5,8	-
Duration, år ¹	4,0	2,4	-
Genomsnittlig löptid, år ¹	7,2	6,5	-

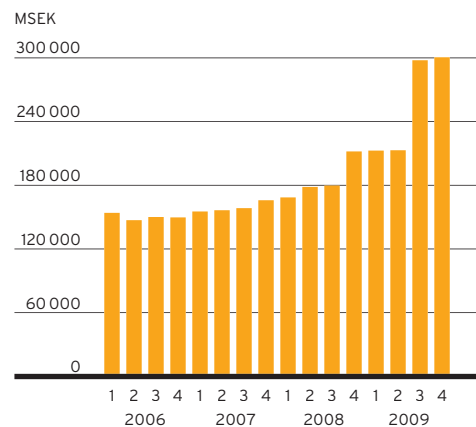
1) Exklusive Hybridkapital (Capital securities) och lån från minoritetsägare och intresseföretag. Inklusiva Hybridkapital på 10 250 MSEK uppgår den genomsnittliga räntan till 3,6, durationen till 4,1 och den genomsnittliga återstående löptiden till 7,1. Dessa värden avser 31 december 2009. Normtiden för durationen förlängdes under 2009 från 2,5 år till 4 år. Durationen tillåts variera 12 månader över och under normtiden.

Kommentar: Jämfört med den 31 december 2008 ökade nettoskulden med 88 987 MSEK och totala räntebärande skulder ökade med 106 147 MSEK. Det beror främst på finansieringen av aktieförvärvet i N.V. Nuon Energy (Nuon). I de räntebärande skulderna ingår också resterande köpeskilling till Nuons aktieägare (49 447 MSEK). Räntan på denna post uppgår till 2%, vilket förklarar minskningen av genomsnittlig ränta.

Nettoskuld



Nettotillgångar



Belopp i MSEK	31 Dec 2009	31 Dec 2008	Förändring, %
Eget kapital hänförbart till			
Ägare i moderbolaget	135 620	129 861	4,4
Minoritetsintressen	6 784	11 025	-38,5
Summa	142 404	140 886	1,1

Kommentar: Förändringar i eget kapital specificeras på sidan 26.

Kreditrating

Den 23 december 2009 ändrade Standard & Poor's utsikterna (Outlook) för Vattenfalls rating från stabila till negativa. Aktuell rating för Vattenfalls långfristiga upplåning är A (Standard & Poor's) och A2 (Moody's).

Investeringar

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Förnyelseinvesteringar	6 694	1 160	477,1	18 680	17 231	8,4
Tillväxtinvesteringar	10 882	17 024	-36,1	84 309	25 065	236,4
– varav aktier	984	7 485	-86,9	56 169	11 798	379,4
Summa investeringar	17 576	18 184	-3,3	102 989	42 296	143,5

Kommentar: Totala investeringar under 2009 på 103,0 miljarder SEK fördelade sig enligt följande: Business Group Pan Europe 12,9 miljarder SEK, Business Group Nordic 6,6 miljarder SEK, Business Group Central Europe 20,7 miljarder SEK, Business Group Benelux 6,2 miljarder SEK, aktier 56,2 miljarder SEK samt övriga poster på 0,4 miljarder SEK. I posten aktier ingår i huvudsak förvärvet av 49% i N.V. Nuon Energy med cirka 52 miljarder SEK samt förvärven av polska statens minoritetsandelar i dotterbolagen GZE S.A. och Vattenfall Heat Poland S.A. med 3,3 miljarder SEK.

Investeringsprogram 2010–2014

Under femårsperioden 2010–2014 planerar Vattenfall att investera totalt 201 miljarder SEK. Här ingår investeringar inom N.V. Nuon Energy, som förvärvades av Vattenfall den 1 juli 2009. Exklusive investeringar rörande N.V. Nuon Energy's verksamhet är den nya investeringsplanen 45 miljarder SEK lägre än den plan för 2009–2013 som presenterades den 12 februari 2009 och som uppgick till 202 miljarder SEK.

Av det totala investeringsbeloppet på 201 miljarder SEK planerar Vattenfall investera 155 miljarder SEK (77%) inom el-, gas- och värmeproduktion och 46 miljarder SEK (23%) inom el- och värmenät samt övrigt. Av investeringarna inom el- gas och värmeproduktion på 155 miljarder SEK utgör tillväxtinvesteringar 41% och förnyelseinvesteringar 59%.

De totala investeringarna på 201 miljarder SEK 2010–2014 fördelar sig geografiskt enligt följande:

Norden	46,2 miljarder SEK
Tyskland	80,4 miljarder SEK
Polen	20,1 miljarder SEK
Nederländerna	44,2 miljarder SEK
Storbritannien	10,1 miljarder SEK

De största pågående investeringsprojekten är kraftvärmeverket Moorburg i Hamburg, Tyskland; kolkraftverket Boxberg, Tyskland; gaskraftverket Magnum, Nederländerna; vindkraftparken Ormonde, Storbritannien; vindkraftparken Thanet, Storbritannien samt uppgraderingar inom kärnkraftverken Forsmark och Ringhals, Sverige.

Försäljningar

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Försäljningar	4 537	323	–	5 542	865	540,7
– varav aktier	3 772	15	–	4 413	33	–

Kommentar: Försäljning av aktier i fjärde kvartalet 2009 avser huvudsakligen Vattenfalls andel i Jämtkraft AB (550 MSEK), Vattenfalls andel i tyska Wemag (1,8 miljarder SEK) och aktierna i det holländska gaslagringsprojektet Zuidwending (1,3 miljarder SEK). Övriga större aktieinnehav som såldes tidigare under året var Vattenfalls innehav i Luleå Energi AB och AB PiteEnergi.

Personal

Antal anställda, personår	31 Dec 09	31 Dec 08	Förändring, %
Business Group Pan Europe	5 667	5 112	10,9
Business Group Nordic	5 544	5 625	-1,4
Business Group Central Europe	21 713	21 345	1,7
Business Group Benelux	6 009	–	–
Supply & Trading	363	218	66,5
Other	730	698	4,6
Totalt	40 026	32 998	21,3

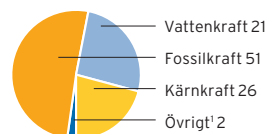
Kommentar: Förvärvet av N.V. Nuon Energy har ökat antalet anställda med totalt 6 150. Utöver personalen i Business Group Benelux återfinns 109 i Supply & Trading och 32 i Business Group Pan Europe. Ökningen inom Business Group Pan Europe förklaras främst av säkerhetshöjande åtgärder inom kärnkraften och organisk tillväxt inom vindkraft.

Elbalans, TWh

	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Egen produktion samt elanskaffning						
Vattenkraft	9,1	9,5	-3,8	33,9	38,5	-11,9
Kärnkraft	8,9	10,7	-16,8	41,5	46,2	-10,2
Fossilkraft	24,6	20,7	18,8	80,4	74,2	8,4
Vindkraft	0,7	0,4	75,0	1,7	1,6	6,3
Biobränsle, avfall	0,3	0,2	50,0	1,4	1,7	-17,6
Total egen produktion	43,7	41,5	5,4	158,9	162,1	-2,0
Inköpt kraft	15,5	14,6	5,9	59,3	53,8	10,2
Spotmarknaden	0,4	0,2	100,0	2,0	1,2	66,7
Total elanskaffning	59,6	56,3	5,9	220,2	217,1	1,4
Förbrukning inom koncernen	2,7	2,9	-6,9	10,2	11,2	-8,9
Summa	57,0	53,3	6,9	210,0	205,9	2,0
Försäljning						
Norden	16,0	14,5	10,3	56,0	55,7	0,5
Tyskland och Polen	30,2	26,4	14,4	99,1	98,2	0,9
Nederländerna och Belgien	5,6	-	-	11,5	-	-
Övriga länder	1,5	1,0	50,0	4,9	4,1	19,5
Spotmarknaden	0,2	7,7	-97,4	23,2	31,4	-26,1
Total elförsäljning	53,4	49,5	7,9	194,6	189,3	2,8
Leverans till minoritetsdelägare	3,2	3,6	-11,1	14,5	15,7	-7,6
Övrigt	0,3	0,2	50,0	0,9	0,9	-
Summa	57,0	53,3	6,9	210,0	205,9	2,0
Värmeförsäljning, TWh						
BG Nordic	3,8	3,5	8,6	11,1	10,4	6,7
BG Central Europe	9,3	8,7	6,9	26,3	25,3	4,0
BG Benelux	0,5	-	-	0,5	-	-
Summa	13,6	12,2	11,5	37,9	35,6	6,7
Gasförsäljning, TWh						
BG Nordic	-	-	-	0,2	0,1	100
BG Central Europe	0,1	0,1	-	0,2	0,2	-
BG Benelux	14,4	-	-	19,7	-	-
Summa	14,5	0,1	-	20,0	0,3	-

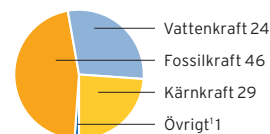
Avrundningsdifferenser på 0,1 TWh förekommer på vissa poster. Vissa värden för 2008 är justerade jämfört med tidigare publicerad information.

Elproduktion, 2009, %



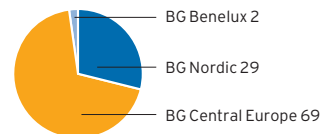
1) Vindkraft, biobränsle och avfall.

Elproduktion, 2008, %

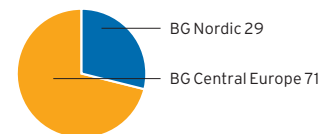


1) Vindkraft, biobränsle och avfall.

Värmeförsäljning, 2009, %



Värmeförsäljning, 2008, %



Elproduktion och elanskaffning 2009

Vattenfalls totala elproduktion minskade under 2009 med 2,0% till 158,9 TWh (162,1). Av den totala elproduktionen svarade det förvärvade företaget N.V. Nuon Energy för 8,0 TWh. Vattenkraftproduktionen minskade med 11,9% till 33,9 TWh (38,5) på grund av lägre vattentillgång. Kärnkraftproduktionen minskade med 10,2% till 41,5 TWh (46,2) till följd av längre revisionsarbeten i Norden. Det tyska kärnkraftverket Brunsbüttel står fortfarande stilla, vilket det även gjorde 2008. Driftstoppet i det till hälften ägda tyska kärnkraftverket Krümmel påverkade ej de konsoliderade volymerna eftersom anläggningen inte konsolideras i Vattenfalls bokslut. Fossilkraft ökade med 8,4% till 80,4 TWh (74,2). Vindkraft ökade med 6,3% till 1,7 TWh (1,6). Den lägre elproduktionen kompenseras med inköpt kraft som ökade med 10,2% till 59,3 TWh (53,8).

Elförsäljning 2009

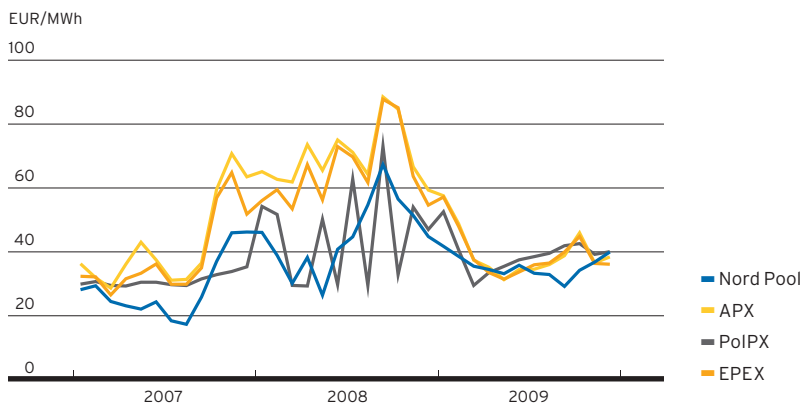
Den totala elförsäljningen ökade under 2009 med 2,8% till 194,6 TWh (189,3). Om försäljningen från det förvärvade företaget N.V. Nuon Energy exkluderas minskade elförsäljningen med 3,4%. Försäljningen till Norden ökade med 0,5%. Försäljningen till industri- och företagskunder minskade men kompenseras av ökad försäljning till privatkunder. Försäljningen till Tyskland och Polen ökade med 0,9% till 99,1 TWh (98,2). Försäljningen till Tyskland ökade med 3% vilket främst förklaras av en ökad försäljning till andra motparter (så kallad OTC-handel). Den ökade försäljningen OTC i Tyskland förklarar också den minskade volymen till spotmarknaden. I Polen minskade försäljningen med totalt 18%.

Värmeförsäljning 2009

Värmeförsäljningen ökade med 6,7% till 37,9 TWh. Business Group Nordic ökade värmeförsäljningen med 6,7% och Business Group Central Europe ökade värmeförsäljningen med 4,0%.

Marknadsprisutveckling

Nordiska, tyska, polska och nederländska elspotpriser 2007–2009, månadssnitt



Elspotpriser i Norden, Tyskland, Polen och Nederländerna

De genomsnittliga spotpriserna var mycket lägre på alla Vattenfalls marknader under 2009 än föregående år, och föll generellt under året, på grund av minskad efterfrågan på el till följd av lågkonjunkturen samt lägre priser på bränsle och CO₂-utsläppsrätter.

Under 2009 som helhet föll de genomsnittliga spotpriserna i Norden nästan 22% från 44,74 EUR/MWh under 2008 till 35,03 EUR/MWh. Den hydrologiska balansen (summan av vattenmängden i vattenmagasin, markvatten samt snö) var i genomsnitt negativ och uppgick till -6,7 TWh 2009, jämfört med en positiv balans (5,7 TWh) under 2008. Under det fjärde kvartalet 2009 steg de nordiska spotpriserna (den 17 december var genomsnittspriset som högst: 61,22 EUR/MWh), på grund av kallare väder och förlängda revisioner av de svenska kärnkraftverken. Genomsnittspriset under fjärde kvartalet, 36,58 EUR/MWh, var dock 28% lägre än motsvarande siffra för samma period 2008 (50,75 EUR/MWh).

De genomsnittliga tyska spotpriserna uppgick till 38,89 EUR/MWh under 2009, 41% lägre än under 2008. För det fjärde kvartalet 2009 var genomsnittspriset 38,72 EUR/MWh (67,96 EUR/MWh). Den nederländska marknaden uppvisade de högsta genomsnittliga spotpriserna bland Vattenfalls marknader, 39,21 EUR/MWh, detta trots en nedgång med 44% jämfört med året innan. Genomsnittspriset för fjärde kvartalet 2009 uppgick till 39,95 EUR/MWh (70,43 EUR/MWh).

De polska genomsnittliga spotpriserna var med 38,87 EUR/MWh 13,1% lägre jämfört med 2008. Motsvarande värde för fjärde kvartalet 2009 var 40,27 EUR/MWh (44,35 EUR/MWh).

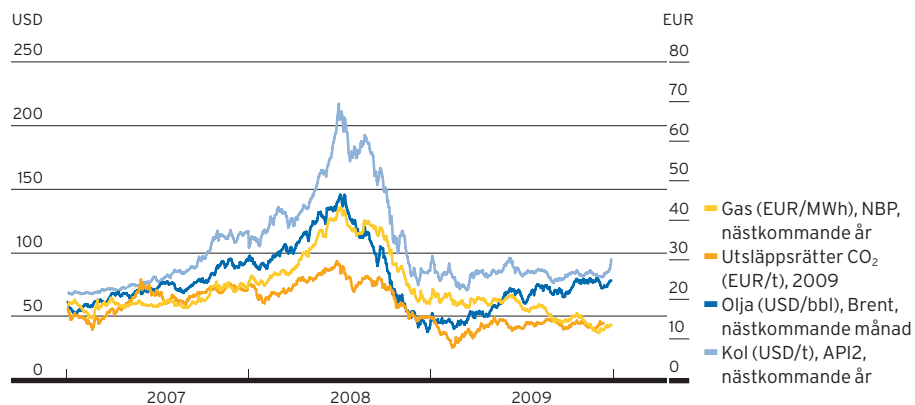
Nordiska, tyska och nederländska elterminspriser



Elterminspriser i Norden, Tyskland och Nederländerna

Slutkurserna vid årets slut för elterminspriser 2009 på Vattenfalls marknader var mycket lägre än under 2008. Skillnaden (spread) mellan årskontrakten för 2010 och 2011 fortsatte att öka. De nordiska terminspriserna för 2010 och 2011 uppvisade den största prisnedgången jämfört med 2008 – de föll med 33% respektive 29% till ett genomsnittligt pris på 36 EUR/MWh respektive 38,02 EUR/MWh. De tyska terminspriserna för 2010 och 2011 föll med 29% respektive 23% till 49,26 EUR/MWh respektive 53,89 EUR/MWh. Motsvarande priser för den nederländska marknaden var 50,40 EUR/MWh för årskontraktet 2010 (ned 32%) medan årskontraktet för 2011 föll med 25% till 54,85 EUR/MWh.

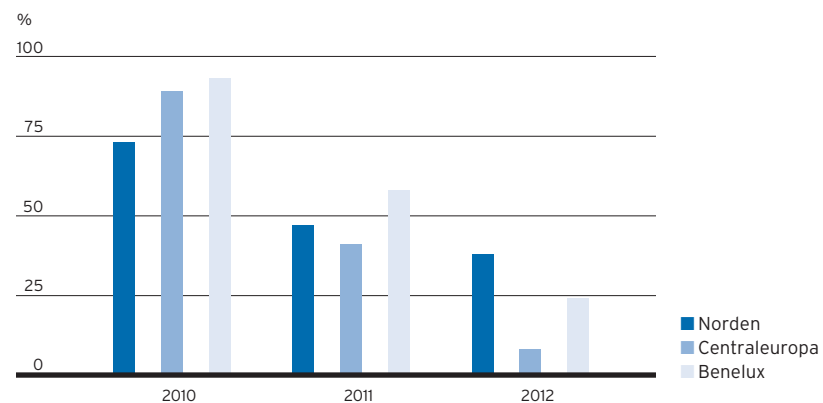
Prisutveckling olja, kol, gas och CO₂-utsläppsrätter



Prisutveckling på olja, kol, gas och CO₂-utsläppsrätter

Priserna på kol och CO₂-utsläppsrätter handlades sidledes under 2009, i genomsnitt på en prisnivå 40% lägre än under 2008. De genomsnittliga kolpriserna låg på 83,51 USD/ton under 2009 mot 139,64 USD/ton under föregående år. CO₂-utsläppsrätter handlades för i genomsnitt 13,40 EUR/ton (23,05 EUR/ton under 2008). Medan gaspriserna föll, till stor del beroende på överutbud på marknaden och lägre efterfrågan på grund av lågkonjunkturen, steg oljepriserna från 45 USD/bbl till 79 USD/bbl, främst på grund av en svagare dollarkurs (gentemot framförallt euron), ökande aktiekurser och hopp om ökad ekonomisk aktivitet framöver. Alla bränslepriser var dock mycket lägre under 2009 jämfört med föregående år. I genomsnitt föll priserna med mellan 36% (olja) och 43% (gas) på årsbasis.

Vattenfalls prissäkringsgrad i olika marknader, per 31 december 2009



Prisernas inverkan på Vattenfalls resultat

Diagrammet visar Vattenfalls prissäkring av den planerade elproduktionen på olika marknader. Vattenfall prissäkrar kontinuerligt sin elproduktion genom försäljning på terminsmarknaden. Detta har mildrat effekterna av prisnedgångarna på Vattenfalls resultat eftersom prissäkringarna gjorts flera år tidigare till de högre priserna som rådde då.

Koncernens rörelsesegment

Business Group Pan Europe¹

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	5 488	5 723	-4,1	21 113	20 407	3,5
Extern nettoomsättning ²	2 550	2 615	-2,5	8 239	7 614	8,2
Rörelseresultat	375	323	16,1	2 113	3 567	-40,8
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	1 496	320	367,5	3 234	3 559	-9,1
Elproduktion, TWh	9,6	11,2	-14,3	43,2³	47,7	-9,4
- varav kärnkraft	8,9	10,7	-16,8	41,5	46,2	-10,2
- varav vindkraft	0,7	0,4	75,0	1,7	1,6	6,3

1) Avrundningsdifferenser på 0,1 TWh förekommer på vissa poster.

2) Exklusive koncerninterna transaktioner.

3) Av elproduktionen 2009 disponerar Vattenfall 30,0 TWh (31,6 TWh) medan resten tillfaller minoritetsägare resp avgår som ersättningskraft.

Business Group Pan Europe innefattar de tre koncernövergripande affärsenheterna Wind, Nuclear och Engineering. Business Group Pan Europe ansvarar även för Vattenfalls europeiska affärsutveckling med fokus på effektiv energianvändning och bio-bränslen. Chef för Business Group Pan Europe är Héléne Biström.

Rörelseresultat kvartal 4

Rörelseresultatet förbättrades med 52 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet med 1176 MSEK.

Jämförelsestörande poster kvartal 4:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	1	4
Realisationsförluster	-	-1
Nedskrivningar	-1 122	-
Återförda nedskrivningar	-	-
Summa	-1 121	3

Affärsenheten Wind förbättrade sitt rörelseresultat vilket förklaras av en intäktsförd negativ goodwill på 1 266 MSEK avseende den brittiska vindkraftsparken Thanet. För det fjärde kvartalet påverkades rörelseresultatet positivt även till följd av högre volym och högre uppnådda priser. Avskrivningar på övervärden hänförliga till förvärvet av N.V. Nuon Energy (Nuon) har belastat rörelseresultatet med 272 MSEK. Jämförelsestörande poster, huvudsakligen en nedskrivning av Nuons vindkraftstillgångar har redovisats på affärsenheten Wind.

Affärsenheten Nuclear ökade rörelseresultatet, vilket främst förklaras av lägre avgifter och skatter på anläggningarna.

Den negativa resultatpåverkan på grund av driftstoppen i de tyska kärnkraftverken Krümmel och Brunsbüttel beräknas under det fjärde kvartalet 2009 till cirka 98 MEUR.

Rörelseresultat helår

Rörelseresultatet försämrades med 1 454 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster minskade rörelseresultatet med 325 MSEK.

Jämförelsestörande poster helår:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	1	10
Realisationsförluster	-	-2
Nedskrivningar	-1 122	-
Återförda nedskrivningar	-	-
Summa	-1 121	8

Affärsenheten Wind förbättrade sitt rörelseresultat till följd av en intäktsförd negativ goodwill på 1 266 MSEK avseende den brittiska vindkraftsparken Thanet. För helåret påverkades rörelseresultatet negativt trots något högre volymer och uppnådda priser. Det förklaras av högre kostnader till följd av den pågående expansionen inom vindkraft. Avskrivningar på övervärden hänförliga till förvärvet av N.V. Nuon Energy har belastat rörelseresultatet med 342 MSEK.

Affärsenheten Nuclear försämrade sitt rörelseresultat på grund av lägre produktionsvolymerna samt ökade drift- och underhållskostnader till följd av revisionsarbeten i de svenska kärnkraftverken och även i de tyska kärnkraftverken som fortfarande står stilla.

Affärsenheten Engineering uppvisade ett något förbättrat rörelseresultat.

Cirka 200 MSEK av den totala rörelseresultatförsämringen förklaras av valutakurseffekter.

Den negativa resultatpåverkan på grund av driftstoppen i de tyska kärnkraftverken Krümmel och Brunsbüttel beräknas för helåret till cirka 382 MEUR (573).

Elproduktion 2009

Elproduktionen minskade främst till följd av minskad kärnkraftproduktion på grund av längre revisionsarbeten i Norden. Det tyska kärnkraftverket Brunsbüttel står fortfarande stilla, vilket det även gjorde under hela 2008. Driftstoppen i det till hälften ägda tyska kärnkraftverket Krümmel påverkade ej de konsoliderade volymerna eftersom anläggningen inte konsolideras i Vattenfalls bokslut. Vindkraftproduktionen ökade med 6,3% till 1,7 TWh (1,6).

Viktiga händelser kvartal 4

- Under kvartalet har det pågått ett omfattande arbete med modernisering och säkerhet på Forsmark 2, Ringhals 1 och Ringhals 2. Forsmark 2 återgick till produktion i december 2009.
- IAEA, International Atomic Energy Agency, granskar med sitt expertteam OSART, Operational Safety Review Team, regelbundet kärnkraftverken. IAEA:s översyn av Forsmark följdes upp under 2009 och i november presenterades resultatet av uppföljningsgranskningen. Resultatet blev mycket bra och är bland de bästa uppföljningsresultaten hittills under de nära 20 år som IAEA genomfört OSART med uppföljningsgranskningar.
- Vindkraftsparken Nørrekær Enge, Danmarks näst största vindkraftspark till havs, togs i drift i november. Som en del av det danska Repowering-programmet har 77 mindre turbiner byts ut mot 12 nya 2,3 turbiner som kan producera dubbelt så mycket el. Den årliga elproduktionen motsvarar el till 23 000 hushåll.
- I början av 2010 tilldelades Vattenfall och ScottishPower Renewables tillstånd att utveckla en stor vindkraftspark i ett område utanför Englands östkust, East Anglia, med potential att producera hushållsel till mer än fyra miljoner hushåll årligen. Tillståndet är en del av "Round 3", brittiska Crown Estates program för utveckling av havsbaserad vindkraft. Vattenfall och ScottishPower Renewables hoppas kunna lämna in den första tillståndsansökan 2012. För Vattenfall och ScottishPower Renewables de nödvändiga tillstånden skulle bygget kunna påbörjas 2015 och genomföras stegvis.

Business Group Nordic¹

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	11 736	10 861	8,1	42 393	38 408	10,4
Extern nettoomsättning ²	12 314	13 740	-10,4	45 064	48 417	-6,9
Rörelseresultat	-405	2 688	-	7 504	11 461	-34,5
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	3 152	2 703	16,6	10 923	11 469	-4,8
Värmeförsäljning, TWh	3,8	3,5	8,6	11,1	10,4	6,7
Elproduktion, TWh	10,4	11,0	-5,1	38,8³	42,1	-7,8
- varav vattenkraft	8,3	8,8	-5,2	31,2	35,5	-12,1
- varav fossilkraft	1,9	2,1	-9,5	7,3	6,2	17,7
- varav bibränsle, avfall	0,1	0,2	-50,0	0,3	0,4	-25,0
Transiterad volym exkl produktionstransitering	20,6	21,1	-2,4	74,5	79,8	-6,6

1) Avrundningsdifferenser på 0,1 TWh förekommer på vissa poster. Vissa värden för 2008 är korrigerade jämfört med tidigare publicerad information.

2) Exklusive koncernterna transaktioner.

3) Av elproduktionen 2009 disponerar Vattenfall 36,7 TWh (41,0 TWh) medan resten tillfaller minoritetsägare resp avgår som ersättningskraft.

Business Group Nordic omfattar Vattenfalls verksamhet i Sverige, Finland och Danmark. Följande affärsenheter ingår i segmentet: Hydro, Distribution, Sales, Heat och Services. Elproduktionen omfattar främst vattenkraft. Chef för Business Group Nordic var för 2009 Hans von Uthmann. Han efterträddes den 1 januari 2010 av Torbjörn Wahlborg.

Rörelseresultat kvartal 4

Rörelseresultatet försämrades med 3 093 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster förbättrades rörelseresultatet med 449 MSEK.

Jämförelsestörande poster kvartal 4:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	537	7
Realisationsförluster	-3	-22
Nedskrivningar	-4 091	-
Återförda nedskrivningar	-	-
Summa	-3 557	-15

Affärsenheten Heat uppvisade en förbättring under kvartalet tack vare högre priser och volymer. Dock belastades rörelseresultatet med 4 088 MSEK till följd av nedskrivningar av danska värmeföretag.

Affärsenheterna Hydro och Sales förbättrade sina rörelseresultat. Inom Hydro främst till följd av högre uppnådda priser och inom Sales framförallt till följd av förbättrad bruttomarginal. Försäljningen av intressebolaget Jämtkraft AB bidrog med en resultatförbättring på 527 MSEK.

Rörelseresultat helår

Rörelseresultatet försämrades med 3 957 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster minskade rörelseresultatet med 546 MSEK.

Jämförelsestörande poster helår:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	688	21
Realisationsförluster	-13	-29
Nedskrivningar	-4 094	-
Återförda nedskrivningar	-	-
Summa	-3 419	-8

Affärsenheten Heat uppvisade en förbättring av rörelseresultatet under 2009 tack vare högre priser och volymer. Dock belastades rörelseresultatet med 4 088 MSEK till följd av nedskrivningar av danska värmeföretag.

Affärsenheten Hydro försämrade sitt rörelseresultat trots högre uppnådda elpriser, till stor del beroende på lägre produktionsvolymer.

Affärsenheterna Sales och Distribution förbättrade sina rörelseresultat. Inom Sales förklaras det i huvudsak av högre resultat från intressebolag samt något förbättrad bruttomarginal. Försäljningen av intressebolaget Jämtkraft AB bidrog med en resultatförbättring på 527 MSEK. Affärsenheten Distribution förbättrade sitt rörelseresultat huvudsakligen tack vare högre nättariffer.

Elproduktion och värmeförsäljning 2009

Elproduktionen minskade, främst till följd av minskad vattenkraftproduktion till följd av lägre vattentillgång. Fossilkraften ökade med 1,1 TWh. Värmeförsäljningen ökade främst tack vare att Amagerverket i Danmark tagits i drift och till följd av kallare väder i början och slutet av året.

Viktiga händelser kvartal 4

- Vattenfall sålde sin andel på 20,6% i intressebolaget Jämtkraft AB till Östersunds kommun. Aktierna överfördes 29 december. Köpeskillingen uppgår till 550 MSEK.
- Den positiva trenden vad gäller kundtillströmning fortsätter och Vattenfall vinner marknadsandelar. Per sista december 2009 hade Vattenfall över 940 000 elkunder i Sverige och 335 000 i Finland.
- Vattenfall beslutade att stänga oljekraftverken i Stenungssund (block 1 och 2) och Marviken, eftersom de inte kontrakterades i Svenska Kraftnätets reservkraftsupphandling.
- Torbjörn Wahlborg utsågs till ny chef för Business Group Nordic och tillträdde 1 januari 2010. Han efterträder Hans von Uthmann, som valt att lämna Vattenfall.

Business Group Central Europe¹

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	44 489	40 308	10,4	163 476	140 956	16,0
Extern nettoomsättning ²	31 844	27 561	15,5	116 466	97 883	19,0
Rörelseresultat	5 310	4 490	18,3	18 938	16 872	12,2
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	4 715	4 880	-3,4	18 373	17 197	6,8
Värmeförsäljning, TWh	9,3	8,7	6,9	26,3	25,3	4,0
Elproduktion, TWh	19,2	19,4	-1,0	68,9 ³	72,3	-4,7
- varav fossilkraft	18,4	18,6	-1,1	65,2	68,1	-4,3
- varav vattenkraft	0,6	0,7	-14,3	2,5	3,0	-16,7
- varav biobränsle, avfall	0,1	0,0	-	1,1	1,3	-20,0
Transiterad volym exkl produktionstransitering	10,7	11,0	-2,7	40,7	43,1	-5

1) Avrundningsdifferenser på 0,1 TWh förekommer på vissa poster.

2) Exklusive koncerninterna transaktioner.

3) Av elproduktionen 2009 disponerar Vattenfall 68,9 TWh (72,3 TWh) medan resten tillfaller minoritetsägare resp avgår som ersättningskraft.

Business Group Central Europe omfattar Vattenfalls verksamhet i Tyskland och Polen. Segmentet bestod 2009 av följande affärsenheter: Mining & Generation, Transmission, Distribution, Sales och Heat. Chef för Business Group Central Europe är Tuomo Hatakka.

Rörelseresultat kvartal 4

Rörelseresultatet förbättrades med 820 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster minskade rörelseresultatet med 165 MSEK.

Jämförelsestörande poster kvartal 4:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	160	38
Realisationsförluster	-819	-25
Nedskrivningar	-64	-403
Återförda nedskrivningar	1 318	-
Summa	595	-390

Inom den tyska verksamheten visade affärsenheten Sales ett lägre rörelseresultat i huvudsak på grund av lägre bruttomarginal inom segmentet privatkunder. Affärsenheten Heat förbättrade sitt rörelseresultat, främst tack vare lägre bränslepriser på både gas och stenkol. Affärsenheten Mining & Generation redovisade ett förbättrat rörelseresultat trots minskade produktionsvolym, vilket förklaras av högre uppnådda elpriser, lägre kostnader för CO₂-utsläppsrätter samt återförda nedskrivningar.

Realisationsförluster avser i huvudsak försäljningen av det tyska dotterbolaget Wemag (817 MSEK).

Den polska verksamheten förbättrade rörelseresultatet med 120 MSEK. Förbättringen hänför sig till affärsenheterna Heat och Sales. Förbättringen inom Heat förklaras i huvudsak av högre elpriser samt ökade värmevolym. Inom Sales hänförs förbättringen framförallt till en förbättrad bruttomarginal.

I rörelseresultatet för den tyska verksamheten ingår positiva valutakurseffekter på cirka 100 MSEK och i rörelseresultatet för den polska verksamheten ingår negativa valutakurseffekter på 20 MSEK.

Rörelseresultat helår

Rörelseresultatet förbättrades med 2 066 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster ökade rörelseresultatet med 1 176 MSEK.

Jämförelsestörande poster helår:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	208	138
Realisationsförluster	-848	-40
Nedskrivningar	-123	-423
Återförda nedskrivningar	1 328	-
Summa	565	-325

Inom den tyska verksamheten visade affärsenheten Sales ett lägre rörelseresultat vilket i huvudsak förklaras av lägre bruttomarginal inom segmentet privatkunder. Affärsenheten Heat förbättrade sitt rörelseresultat, vilket främst förklaras med ökad värmeförsäljning på grund av kallare väder. Affärsenheten Mining & Generation redovisade ett förbättrat rörelseresultat trots minskade produktionsvolym, vilket förklaras av högre uppnådda elpriser, lägre kostnader för CO₂-

utsläppsrätter samt återförda nedskrivningar. Realisationsförluster avser i huvudsak försäljningen av det tyska dotterbolaget Wemag (817 MSEK).

Den polska verksamheten förbättrade sitt rörelseresultat med 181 MSEK. Förbättringen hänför sig i huvudsak till affärsenheten Sales och förklaras främst med förbättrad bruttomarginal, vilket främst förklaras med högre priser inom alla kundsegment. Även affärsenheten Heat uppvisade något bättre rörelseresultat tack vare högre elpriser även om högre bränslepriser till viss del motverkade förbättringen.

I rörelseresultatet för den tyska verksamheten ingår positiva valutakurseffekter på cirka 1 600 MSEK och i rörelseresultatet för den polska verksamheten ingår negativa valutakurseffekter på 159 MSEK.

Elproduktion och värmeförsäljning 2009

Elproduktionen minskade vilket förklaras av lägre tillgänglighet i de tyska brunkolseldade kraftverken och även lägre vattenkraftproduktion i Tyskland. Värmeförsäljningen ökade med 4%, främst i Tyskland.

Viktiga händelser kvartal 4

- Vattenfall avyttrade sin andel (80%) i det tyska elhandels- och nätbolaget WEMAG, köpeskillingen uppgick till 170 MEUR. Affären slutfördes den 5 januari 2010.
- I november meddelade Vattenfall nya elpriser för privat- och industrikunder i Berlin och Hamburg. Priserna ökade med mellan 4,4 till 8,9%, främst beroende på ökade kostnader till följd av den tyska lagen för förnybar energi (EEG).
- Vattenfalls planer på att bygga en demonstrationsanläggning för avskiljning av koldioxid med den så kallade CCS-tekniken (Carbon Capture and Storage) i Jämschwalde i delstaten Brandenburg i Tyskland, har fått stöd från Europeiska kommissionen. Stödet uppgår till 180 MEUR. Vattenfalls anläggning är en av sex europeiska anläggningar som får stöd av EU.
- De polska myndigheterna godkände de höjda tarifferna för 2010 för Vattenfalls polska nät- och värmeenheter.

Business Group Benelux¹

Belopp i MSEK	Kvartal 3-4	
	Kv 4 2009	2009
Nettoomsättning	14 842	24 290
Extern nettoomsättning ²	12 808	20 446
Rörelseresultat	-265	-644
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	-87	-460
Värmeförsäljning, TWh	0,5	0,6
Gasförsäljning, TWh	14,4	19,7
Elproduktion, TWh	4,5	8,0
- varav fossilkraft	4,3	7,9

1) Avrundningsdifferenser på 0,1 TWh förekommer på vissa poster.

2) Exklusive koncerninterna transaktioner.

Historiska jämförelsesiffror saknas eftersom Business Group Benelux ingår i koncernen först från och med 1 juli 2009.

Business Group Benelux består av affärsenheten Exploration & Production, affärsenheten Power, Heat & Services samt affärsenheten Sales. N.V. Nuon Energy's vindverksamhet har integrerats i affärsenheten Wind inom Business Group Pan Europe och energihandelsverksamheten ingår i segmentet Supply & Trading. Chef för Business Group Benelux är Øystein Løseth.

Rörelseresultat kvartal 4

Rörelseresultatet uppgick till -265 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster uppgick rörelseresultatet till -87 MSEK.

Jämförelsestörande poster:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	36	-
Realisationsförluster	4	-
Nedskrivningar	-218	-
Återförda nedskrivningar	-	-
Summa:	-178	-

Av nedskrivningar avser 142 MSEK Nuon Deutschland GmbH, som såldes under januari 2010. Rörelseresultatet har belastats med avskrivningar på övervärden hänförliga till förvärvet av N.V. Nuon Energy på cirka 33 MSEK.

Rörelseresultat helår

Rörelseresultatet uppgick till -644 MSEK. Exklusive jämförelsestörande poster uppgick rörelseresultatet till -460 MSEK.

Jämförelsestörande poster:

Belopp i MSEK	2009	2008
Realisationsvinster	36	-
Realisationsförluster	-	-
Nedskrivningar	-220	-
Återförda nedskrivningar	-	-
Summa:	-184	-

Av nedskrivningar avser 142 MSEK Nuon Deutschland GmbH, som såldes under januari 2010. Rörelseresultatet har belastats med avskrivningar på övervärden hänförliga till förvärvet av N.V. Nuon Energy på cirka 540 MSEK.

Elproduktion samt värme- och gasförsäljning kvartal 3-4 2009

Elproduktionen uppgick till 8,0 TWh, värmeförsäljningen uppgick till 0,6 TWh och gasförsäljningen till slutkunder uppgick till 19,7 TWh.

Viktiga händelser kvartal 4

- Affärsenheten Sales meddelade sina nya rörliga energipriser för nederländska kunder 2010. Elpriserna kommer att sänkas med 23% och gaspriserna att höjas med 1%.
- Avtal tecknades med Electrabel vilket innebär att N.V. Nuon Energy tar över den gasdrivna anläggningen i Almere. Anläggningen förser 43 000 hushåll i Almere med värme.
- Peter Smink utsågs till CFO i N.V. Nuon Energy från och med 1 januari 2010. Han efterträder Doede Vierstra som valt att lämna företaget.
- I november uppförde Amsterdam kommun laddstolpar för elbilar, i samarbete med Nuon och nätföretaget Alliander. Inom två år kommer det att finnas 200 laddstolpar i Amsterdam stad.
- Affärsenheten Power, Heat & Services uppnådde under kvartalet 100 000 fjärrvärmekunder i Amsterdam.

Supply & Trading

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	26 319	13 546	94,3	70 781	44 920	57,6
Extern nettoomsättning ¹	5 981	3 393	76,3	14 593	11 421	27,8
Rörelseresultat	1 166	136	757,4	1 571	561	180,0
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	1 166	136	757,4	1 585	561	182,5

1) Exklusive koncerninterna transaktioner.

Supply & Trading har koncernövergripande ansvar för market access, prissäkring, bränsleanskaffning, dispatch (det vill säga driftoptimering) för de tyska och nederländska kraftverken samt handel för egen räkning inom av koncernledningen givna mandat. Rörelseresultatet innefattar inte orealiserade marknadsvärdeförändringar (förändring av verkligt värde) enligt IAS 39. Dessa redovisas i segmentet Övrigt. Styrningen av Supply & Trading är baserad på det värde som skapas för andra koncernenheter och det egna tradingresultatet. Chef för Supply & Trading är Stephen Asplin.

Generell information om nettoomsättning och rörelseresultat

Nettoomsättningen och den externa nettoomsättningen för rörelsesegmentet Supply & Trading påverkas framförallt av de prissäkringar som görs för andra affärsenheter inom Vattenfallkoncernen då Supply & Trading är koncerngemensam market access för dessa.

En stor del av Supply & Tradings verksamhet skapar resultat för andra affärsenheter (hos andra rörelsesegment) inom Vattenfallkoncernen. Rörelseresultatet i Supply & Trading utgörs därför huvudsakligen av realiserade tradingaffärer.

Rörelseresultat kvartal 4

Rörelseresultatet förbättrades med 1 030 MSEK. Det realiserade tradingresultatet förbättrades under det fjärde kvartalet 2009 jämfört med motsvarande kvartal 2008. Tradingverksamheten inom det förvärvade N.V. Nuon Energy (Nuon) svarade för huvuddelen av förbättringen (820 MSEK).

Rörelseresultat helår

Rörelseresultatet förbättrades med 1 010 MSEK. Bidraget från Nuons tradingverksamhet uppgick till 755 MSEK.

Viktiga händelser kvartal 4

- Från och med mitten av december heter alla legala Trading-enheter inom Vattenfall, inklusive fd Nuon Energy Trade & Wholesale, Vattenfall Energy Trading. Tidigare hette de Vattenfall Trading Services.
- I november började Vattenfall handla med oljeswappar på Singapore fuel på Intercontinental Exchange in London. Oljeportföljen har utökats med den nya produkten för att bättre kunna hedga den exponering som uppstår i samband med kol- och fraktverksamheten.
- Vattenfall har utökad sin optionsportfölj till att förutom optioner på tyska och nordiska elterminer även omfatta CO₂-utsläppsrätter.

Övrigt

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Förändring, %	Helår 2009	Helår 2008	Förändring, %
Nettoomsättning	586	-238	-	2 127	-66	-
Extern nettoomsättning ¹	-92	-439	-79,0	599	-786	-
Rörelseresultat	-508	-1 075	52,7	-1 544	-2 566	39,8
Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	-508	-1 075	52,7	-1 544	-2 566	39,8

1) Exklusive koncerninterna transaktioner.

Segmentet Övrigt inkluderar Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner. Rörelseresultatet inkluderar även orealiserade marknadsvärdeförändringar för energihandelskontrakt, som enligt IAS 39 ej kan säkringsredovisas. Vattenfall strävar dock efter att säkringsredovisa så mycket som möjligt. De marknadsvärdeförändringar som bokas mot koncernens resultat avser handel för egen räkning samt prissäkringskontrakt som ej är effektiva som hedgar. Kontrakten för energihandel administreras av Supply & Trading men redovisas i segmentet Övrigt fram till att beloppen realiserats. När beloppen realiserats påverkas de segment för vilkas räkning kontrakten har gjorts.

Rörelseresultat kvartal 4

Förbättringen av rörelseresultatet förklaras i huvudsak av positiva orealiserade marknadsvärdeförändringar av derivatportföljen. Bidraget från N.V. Nuon Energy's (Nuons) marknadsvärderingar av derivatportföljen var marginellt, 19 MSEK.

Rörelseresultat helår

Förbättringen av rörelseresultatet förklaras i huvudsak av positiva orealiserade marknadsvärdeförändringar av derivatportföljen. Bidraget från Nuon's marknadsvärderingar av derivatportföljen uppgick till 411 MSEK.

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Nettoomsättning	65 405	46 870	205 407	164 549
Kostnader för sålda produkter ¹	-55 993	-37 395	-162 564	-122 961
Bruttoresultat	9 412	9 475	42 843	41 588
Kostnader för försäljning, administration samt forskning och utveckling ²	-5 372	-4 506	-17 922	-14 700
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	1 467	1 041	1 707	1 580
Andelar i intresseföretags resultat	166	552	1 310	1 427
Rörelseresultat (EBIT)³	5 673	6 562	27 938	29 895
Finansiella intäkter ⁴	676	1 617	2 814	3 412
Finansiella kostnader ⁵	-3 671	-3 768	-13 018	-9 809
Resultat före skatter⁶	2 678	4 411	17 734	23 498
Skatter	-568	-356	-4 286	-5 735
Periodens resultat⁷	2 110	4 055	13 448	17 763
Periodens resultat hänförbart till:				
Ägare av moderbolaget	1 858	3 894	12 896	17 095
Minoritetsintressen	252	161	552	668
Summa	2 110	4 055	13 448	17 763
Resultat per aktie				
Antal aktier i Vattenfall AB, tusental	131 700	131 700	131 700	131 700
Resultat per aktie, före och efter utspädning, SEK	14,11	29,57	97,92	129,80
Tilläggsinformation				
Resultat före avskrivningar (EBITDA)	15 360	11 407	51 777	45 960
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	-2 487	-2 380	-7 994	-5 049
1) Varav avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar				
	-9 587	-4 636	-23 238	-15 460
2) Varav avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar				
	-100	-209	-601	-605
3) Vari ingår jämförelsestörande poster avseende:				
Realisationsvinster/förluster, netto	-86	1	58	98
Nedskrivningar/återförda nedskrivningar, netto	-4 175	-403	-4 231	-423
4) Vari ingår avkastning från Kärnavfallsfonden				
	346	964	1 188	1 452
5) Vari ingår räntedel i pensionskostnad				
	-361	-259	-1 297	-943
5) Vari ingår diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar				
	-854	-735	-3 398	-2 800
6) Vari ingår jämförelsestörande poster avseende:				
Realisationsvinster/förluster, netto	-41	15	103	124
Nedskrivningar/återförda nedskrivningar, netto	-4 175	-403	-4 231	-423
7) Vari ingår jämförelsestörande poster enligt ovan justerat med skatteeffekt				
	-3 262	-273	-3 182	-205

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Periodens resultat	2 110	4 055	13 448	17 763
Övrigt totalresultat:				
Kassaflödessäkringar:				
Förändringar av verkligt värde	-3 595	2 126	-1 399	-3 486
Upplöst mot resultaträkningen	6 508	7 943	8 238	6 466
Överfört till anskaffningsvärdet på säkrad post	-1 299	27	-1 509	368
Skatt hänförlig till kassaflödessäkringar	-515	-2 924	-1 576	-899
Summa kassaflödessäkringar	1 099	7 172	3 754	2 449
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	-2 075	-7 629	8 111	-9 968
Skatt hänförlig till valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	546	2 136	-2 133	2 791
Summa valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	-1 529	-5 493	5 978	-7 177
Omräkningsdifferenser	3 264	10 708	-11 393	15 393
Summa övrigt totalresultat, netto efter skatt	2 834	12 387	-1 661	10 665
Summa totalresultat för perioden	4 944	16 442	11 787	28 428
Summa totalresultat för perioden hänförbart till:				
Ägare av moderbolaget	4 713	16 308	11 920	27 395
Minoritetsintressen	231	134	-133	1 033
Summa	4 944	16 442	11 787	28 428

Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Extern nettoomsättning				Intern nettoomsättning				Summa nettoomsättning			
	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Business Group Pan Europe	2 550	2 615	8 239	7 614	2 938	3 108	12 874	12 793	5 488	5 723	21 113	20 407
Business Group Nordic	12 314	13 740	45 064	48 417	-578	-2 879	-2 671	-10 009	11 736	10 861	42 393	38 408
Business Group Central Europe	31 844	27 561	116 466	97 883	12 645	12 747	47 010	43 073	44 489	40 308	163 476	140 956
Business Group Benelux	12 808	—	20 446	—	2 034	—	3 844	—	14 842	—	24 290	—
Supply & Trading	5 981	3 393	14 593	11 421	20 338	10 153	56 188	33 499	26 319	13 546	70 781	44 920
Övrigt ¹	-92	-439	599	-786	678	201	1 528	720	586	-238	2 127	-66
Elimineringar ²	—	—	—	—	-38 055	-23 330	-118 773	-80 076	-38 055	-23 330	-118 773	-80 076
Summa	65 405	46 870	205 407	164 549	—	—	—	—	65 405	46 870	205 407	164 549

Belopp i MSEK	Resultat				Resultat exkl jämförelsestörande poster			
	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Business Group Pan Europe	375	323	2 113	3 567	1 496	320	3 234	3 559
Business Group Nordic	-405	2 688	7 504	11 461	3 152	2 703	10 923	11 469
Business Group Central Europe	5 310	4 490	18 938	16 872	4 715	4 880 ⁴	18 373	17 197 ⁴
Business Group Benelux	-265	—	-644	—	-87	—	-460	—
Supply & Trading ³	1 166	136	1 571	561	1 166	136	1 585	561
Övrigt ¹	-508	-1 075	-1 544	-2 566	-508	-1 075	-1 544	-2 566
Rörelseresultat (EBIT)	5 673	6 562	27 938	29 895	9 934	6 964⁴	32 111	30 220⁴
Finansiella intäkter och kostnader	-2 995	-2 151	-10 204	-6 397				
Resultat före skatt	2 678	4 411	17 734	23 498				

Belopp i MSEK	Tillgångar	
	31Dec. 2009	31Dec. 2008
Business Group Pan Europe	157 777	119 173
Business Group Nordic	113 737	122 955
Business Group Central Europe	247 169	217 647
Business Group Benelux	103 550	—
Supply & Trading	73 716	23 212
Övrigt ¹	200 429	171 672
Elimineringar	-294 251	-208 832
Summa	602 127	445 827

1) Inkluderar Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner. Rörelseresultatet inkluderar även orealiserade marknadsvärdeförändringar enligt IAS 39 för energihandelskontrakt administrerade av Supply & Trading vilka redovisas i segmentet Övrigt fram till att beloppen realiserar. När beloppen realiserar påverkas andra segment.

2) Avser huvudsakligen handel mellan Business Groups och Supply & Trading.

3) Rörelseresultatet exkluderar orealiserade marknadsvärdeförändringar enligt IAS 39 vilka redovisas i segmentet Övrigt.

4) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då definitionen av jämförelsestörande poster har ändrats. Se vidare under Redovisningsprinciper.

Koncernen, information om produkter och tjänster

Belopp i MSEK	Extern nettoomsättning				Intern nettoomsättning				Summa nettoomsättning			
	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Elproduktion	11 450	13 806	40 516	47 129	11 437	6 978	43 781	27 226	22 887	20 784	84 297	74 355
Supply & Trading	5 981	3 393	14 593	11 421	20 338	10 153	56 188	33 499	26 319	13 546	70 781	44 920
Elnät	15 390	12 515	54 491	45 643	4 692	4 545	16 755	15 565	20 082	17 060	71 246	61 208
Värme	6 177	4 960	19 390	14 854	3 791	3 787	12 739	12 257	9 968	8 747	32 129	27 111
Övrigt ¹	32 790	19 852	98 027	72 076	3 987	3 295	11 889	10 867	36 777	23 147	109 916	82 943
Elimineringar ²	-6 383	-7 656	-21 610	-26 574	-44 245	-28 758	-141 352	-99 414	-50 628	-36 414	-162 962	-125 988
Summa	65 405	46 870	205 407	164 549	—	—	—	—	65 405	46 870	205 407	164 549

Belopp i MSEK	Rörelseresultat (EBIT)				Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster			
	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Elproduktion	8 025	5 789	27 674	24 227	8 389	6 194 ⁴	28 099	24 640 ⁴
Supply & Trading ³	1 166	136	1 571	561	1 166	136	1 585	561
Elnät	1 701	1 064	5 800	4 654	1 148	1 083	5 152	4 677
Värme	-2 553	728	-609	3 310	1 600	728	3 545	3 290
Övrigt	-2 666	-1 155	-6 498	-2 857	-2 369	-1 177	-6 270	-2 948
Summa	5 673	6 562	27 938	29 895	9 934	6 964	32 111	30 220

1) Inkluderar Energiförsäljning, Finansverksamhet, Övriga koncernfunktioner och viss annan affärsverksamhet. Rörelseresultatet inkluderar även orealiserade marknadsvärdeförändringar enligt IAS 39 för energihandelskontrakt, administrerade av Supply & Trading, vilka redovisas under segmentet Övrigt fram till att beloppen realiserar. När beloppen realiserar påverkas huvudsakligen Elproduktion.

2) Avser huvudsakligen handel mellan Elproduktion, Supply & Trading, Energiförsäljning och Elnät.

3) Rörelseresultatet exkluderar orealiserade marknadsvärdeförändringar enligt IAS 39 vilka redovisas i segmentet Övrigt.

4) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då definitionen av jämförelsestörande poster har ändrats. Se vidare under Redovisningsprinciper.

Koncernen, information om geografiska områden

Belopp i MSEK	Extern nettoomsättning				Intern nettoomsättning				Summa nettoomsättning			
	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Norden	14 103	15 942	50 987	54 732	-176	-2 148	717	-5 881	13 927	13 794	51 704	48 851
Tyskland och Polen	32 473	27 973	118 420	99 182	12 723	12 530	47 565	43 078	45 196	40 503	165 985	142 260
Nederländerna och Belgien	12 813	–	20 457	–	2 116	–	3 999	–	14 929	–	24 456	–
Övrigt ¹	6 016	2 955	15 543	10 635	21 010	10 353	57 702	34 214	27 026	13 308	73 245	44 849
Elimineringar	–	–	–	–	-35 673	-20 735	-109 983	-71 411	-35 673	-20 735	-109 983	-71 411
Summa	65 405	46 870	205 407	164 549	–	–	–	–	65 405	46 870	205 407	164 549

Belopp i MSEK	Rörelseresultat (EBIT)				Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster			
	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Norden	383	3 637	11 820	16 760	4 080	3 649	15 378	16 760
Tyskland och Polen	4 817	3 863	16 624	15 140	4 222	4 253 ²	16 059	15 465 ²
Nederländerna och Belgien	-1 361	–	-1 757	–	-201	–	-591	–
Övrigt	1 834	-938	1 251	-2 005	1 833	-938	1 265	-2 005
Summa	5 673	6 562	27 938	29 895	9 934	6 964²	32 111	30 220²

1) Inkluderar i huvudsak Supply & Trading, Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner. Även verksamheter i Storbritannien ingår här.

2) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då definitionen av jämförelsestörande poster har ändrats. Se vidare under Redovisningsprinciper.

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	31 December 2009	31 December 2008
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	64 431	7 257
Materiella anläggningstillgångar	303 025	256 077
Andra anläggningstillgångar	50 048	54 578
Summa anläggningstillgångar	417 504	317 912
Omsättningstillgångar		
Varulager	14 848	12 580
Immateriella omsättningstillgångar	12 432	3 285
Kundfordringar och andra fordringar	42 152	34 293
Förskott till leverantörer	542	704
Derivat med positivt verkligt värde	39 170	26 450
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	9 807	5 660
Skattefordran aktuell skatt	1 376	4 707
Kortfristiga placeringar	46 385	19 332
Kassa, bank och liknande tillgångar	10 555	20 904
Tillgångar som innehas för försäljning	7 356	–
Summa omsättningstillgångar	184 623	127 915
Summa tillgångar	602 127	445 827
Eget kapital och skulder		
Eget kapital		
Hänförbart till ägare av moderbolaget	135 620	129 861
Hänförbart till minoritetsintressen	6 784	11 025
Summa eget kapital	142 404	140 886
Långfristiga skulder		
Hybridkapital (Capital Securities)	10 250	10 811
Andra räntebärande skulder	174 428	67 022
Avsättningar för pensioner	20 690	20 752
Andra räntebärande avsättningar	65 601	64 068
Uppskjuten skatteskuld	35 953	26 107
Andra ej räntebärande skulder	7 480	3 818
Summa långfristiga skulder	314 402	192 578
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder och andra skulder	42 106	24 506
Förskott från kunder	401	346
Derivat med negativt verkligt värde	36 802	28 582
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30 637	21 941
Skatteskuld aktuell skatt	1 086	2 495
Räntebärande skulder	28 816	29 514
Räntebärande avsättningar	4 809	4 979
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	664	–
Summa kortfristiga skulder	145 321	112 363
Summa eget kapital och skulder	602 127	445 827
Ställda säkerheter	752	1 631
Eventualförpliktelser (ansvarförbindelser)	6 366	4 598

Tilläggsinformation

Nettotillgångar

Belopp i MSEK	31 December 2009	31 December 2008
Business Group Pan Europe	53 249	36 377
Business Group Nordic	70 964	72 904
Business Group Central Europe	92 351	94 290
Business Group Benelux	60 949	–
Supply & Trading	26 578	2 280
Övrigt ¹	-3 366	4 547
Elimineringar	2	1 625
Summa nettotillgångar	300 727	212 023
Nettotillgångar, vägt medelvärde	245 016	179 114

1) Inkluderar Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner.

Nettoskuld

Belopp i MSEK	31 December 2009	31 December 2008
Hybridkapital (Capital Securities)	-10 250	-10 811
Obligationslån och skulder till kreditinstitut	-122 086	-69 665
Nuvärdet av skuld avseende förvärv av N.V. Nuon Energy	-49 447	–
Skulder till intresseföretag	-16 711	-16 894
Skulder minoritetsägare	-7 975	-6 683
Övriga skulder	-7 025	-3 294
Summa räntebärande skulder	-213 494	-107 347
Kassa, bank och liknande tillgångar	10 555	20 904
Kortfristiga placeringar	46 385	19 332
Lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag	1 567	1 111
Nettoskuld	-154 987	-66 000

Justerad nettoskuld

Belopp i MSEK	31 December 2009	31 December 2008
Summa räntebärande skulder	-213 494	-107 347
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	-21 197	-21 839
Avsättningar för gruvdrift och andra miljörelaterade avsättningar	-14 463	-14 604
Avsättningar för kärnkraft (netto)	-6 776	-5 154
50% av Hybridkapital (Capital Securities)	5 125	5 406
Valutaderivat med positivt verkligt värde	1 345	3 131
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	-1 378	3 337
Justerad bruttoskuld	-250 838	-137 070
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	56 940	40 236
Ej tillgänglig likviditet	-8 256	-7 468
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	48 684	32 768
Justerad nettoskuld	-202 154	-104 302

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Den löpande verksamheten				
Resultat före skatter	2 678	4 411	17 734	23 498
Avskrivningar och nedskrivningar	9 687	4 846	23 838	16 060
Betald skatt	-2 081	-1 767	-4 739	-8 203
Övriga justeringsposter	1 091	3 396	-133	-620
Internt tillförda medel (FFO)	11 375	10 886	36 700	30 735
Förändringar i varulager	-222	-103	-1 597	-2 222
Förändringar i rörelsefordringar	-18 728	-10 807	-5 230	-1 318
Förändringar i rörelseskulder	20 401	9 786	17 667	12 858
Övriga förändringar	304	-2 204	-1 294	-3 859
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	1 755	-3 328	9 546	5 459
Kassaflöde från den löpande verksamheten	13 130	7 558	46 246	36 194
Investeringsverksamheten				
Investeringar	-17 576	-18 184	-102 989	-42 296
Försäljningar	4 537	323	5 542	865
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade/sålda bolag	-524	146	14 407	158
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-13 563	-17 715	-83 040	-41 273
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-433	-10 157	-36 794	-5 079
Finansieringsverksamheten				
Förändringar i kortfristiga placeringar	-1 424	-3 968	-25 611	-4 806
Förändringar i lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag	-14	145	-529	-174
Upptagna lån ¹	-3 707	21 607	72 543	31 797
Amortering av skuld	-1 780	-2 403	-11 601	-4 457
Betald utdelning till ägare	-3	-1	-6 980	-8 066
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-6 928	15 380	27 822	14 294
Periodens kassaflöde	-7 361	5 223	-8 972	9 215
Kassa, bank och liknande tillgångar				
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	18 726	14 722	20 904	10 563
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	-653	-	-653	-
Periodens kassaflöde	-7 361	5 223	-8 972	9 215
Omräkningsdifferenser	-157	959	-724	1 126
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	10 555	20 904	10 555	20 904

1) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare nettoredovisas.

Koncernens kassaflödesanalys (forts.)

Tilläggsinformation

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-433	-10 157	-36 794	-5 079
Finansieringsverksamheten				
Betald utdelning till ägare	-3	-1	-6 980	-8 066
Kassaflöde efter utdelning	-436	-10 158	-43 774	-13 145
Analys av förändring i nettoskuld				
Nettoskuld vid periodens början	-157 317	-48 476	-66 000	-43 740
Kassaflöde efter utdelning	-436	-10 158	-43 774	-13 145
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	668	-1 859	1 475	-1 847
Förändringar i räntebärande leasingkulder	28	6	406	-25
Förvärvade räntebärande skulder	2 236	-107	-2 046	-107
Skuld avseende förvärv av N.V. Nuon Energy inklusive diskonterings effekter	2 632	-	-51 392	-
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	-653	-	-653	-
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	-2 145	-5 406	6 997	-7 136
Nettoskuld vid periodens slut	-154 987	-66 000	-154 987	-66 000
Fritt kassaflöde	6 436	6 398	27 566	18 963

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	31 December 2009			31 December 2008		
	Hänförbart till ägare i moderbolaget	Hänförbart till minoritets-intressen	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare i moderbolaget	Hänförbart till minoritets-intressen	Summa eget kapital
Ingående balans	129 861	11 025	140 886	111 709	12 423	124 132
Utdelning till ägare	-6 900	-80	-6 980	-8 000	-66	-8 066
Koncernbidrag från/till(-) minoritet, netto efter skatt	-	342	342	-	189	189
Ägarförändringar	739	-4 370	-3 631	-1 243	-2 554	-3 797
Kassaflödessäkringar:						
Förändringar av verkligt värde	-1 344	-55	-1 399	-3 629	143	-3 486
Upplöst mot resultaträkningen	8 238	-	8 238	6 466	-	6 466
Överfört till anskaffningsvärdet på säkrad post	-1 509	-	-1 509	373	-5	368
Skatt hänförlig till kassaflödessäkringar	-1 590	14	-1 576	-879	-20	-899
Summa kassaflödessäkringar	3 795	-41	3 754	2 331	118	2 449
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	8 111	-	8 111	-9 968	-	-9 968
Skatt hänförlig till valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	-2 133	-	-2 133	2 791	-	2 791
Summa valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	5 978	-	5 978	-7 177	-	-7 177
Omräkningsdifferenser	-10 749	-644	-11 393	15 146	247	15 393
Periodens resultat	12 896	552	13 448	17 095	668	17 763
Summa totalresultat för perioden	11 920	-133	11 787	27 395	1 033	28 428
Utgående balans	135 620¹	6 784	142 404	129 861¹	11 025	140 886
1) Varav Reserv för kassaflödessäkring.	-259	-	-259	-4 054	-	-4 054

Nyckeltal, koncernen (definitioner och beräkningar av nyckeltal se sidorna 33–34)

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008
Rörelsemarginal	8,7	14,0	13,6	18,2
Rörelsemarginal ¹	15,2	14,9 ³	15,6	18,4 ³
Nettomarginal	4,1	9,4	8,6	14,3
Nettomarginal ¹	10,5	10,2 ³	10,6	14,5 ³
Avkastning på eget kapital	9,5 ²	13,6 ²	9,5	13,6
Avkastning på eget kapital ¹	11,8 ²	13,8 ^{2,3}	11,8	13,8 ³
Avkastning på nettotillgångar	10,0 ²	15,1 ²	10,0	15,1
Avkastning på nettotillgångar ¹	11,7 ²	15,3 ^{2,3}	11,7	15,3 ³
Räntetäckningsgrad, ggr	2,1	2,4	3,1	4,5
Räntetäckningsgrad, ggr ¹	3,6	2,5 ³	3,5	4,6 ³
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	5,0	4,6	4,8	5,4
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	5,6	5,6	5,6	7,1
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter förnyelseinvesteringar, ggr	3,6	3,3	4,3	4,1
Internt tillförda medel (FFO)/räntebärande skulder	17,2 ²	28,6 ²	17,2	28,6
Internt tillförda medel (FFO)/nettoskuld	23,7 ²	46,6 ²	23,7	46,6
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)/finansnetto, ggr	6,2	4,8	6,5	9,1
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)/finansnetto, ggr ¹	7,9	5,0 ³	7,0	9,2 ³
Soliditet	23,7	31,6	23,7	31,6
Skuldsättningsgrad	149,9	76,2	149,9	76,2
Skuldsättningsgrad, netto	108,8	46,8	108,8	46,8
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	60,0	43,2	60,0	43,2
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	52,1	31,9	52,1	31,9
Nettoskuld/rörelseresultat efter avskrivningar (EBITDA), ggr	3,0 ²	1,4 ²	3,0	1,4

1) Exkl jämförelsestörande poster.

2) Rullande 12-månaders värden.

3) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då definitionen av jämförelsestörande poster har ändrats. Se vidare under Redovisningsprinciper.

Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 4 2009	Kv 3 2009	Kv 2 2009	Kv 1 2009	Kv 4 2008	Kv 3 2008	Kv 2 2008	Kv 1 2008
Resultaträkning								
Nettoomsättning	65 405	45 346	42 128	52 528	46 870	37 016	35 259	45 404
Kostnader för sålda produkter	-55 993	-37 101	-32 788	-36 682	-37 395	-28 542	-25 755	-31 269
Andra rörelsekostnader och rörelseintäkter	-3 905	-5 018	-3 822	-3 470	-3 465	-3 188	-3 419	-3 048
Andelar i intresseföretags resultat	166	297	363	484	552	305	231	339
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	15 360	9 123	10 145	17 149	11 407	9 272	10 078	15 203
Rörelseresultat (EBIT)	5 673	3 524	5 881	12 860	6 562	5 591	6 316	11 426
Finansiella poster, netto	-2 995	-2 698	-2 408	-2 103	-2 151	-2 048	-840	-1 358
Finansiella poster, netto ¹	-2 487	-2 292	-1 665	-1 550	-2 380	-1 177	-450	-1 042
Resultat före skatter	2 678	826	3 473	10 757	4 411	3 543	5 476	10 068
Periodens resultat	2 110	622	2 625	8 091	4 055	2 481	4 043	7 184
- varav hänförbart till ägare av moderbolaget	1 858	831	2 456	7 751	3 894	2 584	3 808	6 809
- varav hänförbart till minoritetsintressen	252	-209	169	340	161	-103	235	375
Balansräkning								
Anläggningstillgångar	417 504	428 063	325 043	321 685	317 912	277 672	272 888	265 288
Kortfristiga placeringar	46 385	41 240	19 476	23 256	19 332	13 156	9 707	9 498
Kassa, bank och liknande tillgångar	10 555	18 726	82 398	60 841	20 904	14 722	13 189	21 084
Andra omsättningstillgångar	127 683	111 254 ²	73 704	94 111	87 679	56 037	58 148	54 476
Summa tillgångar	602 127	599 283²	500 621	499 893	445 827	361 587	353 932	350 346
Eget kapital	142 404	137 668	145 060	150 485	140 886	124 068	112 372	132 822
- varav hänförbart till ägare i moderbolaget	135 620	130 870	133 752	139 577	129 861	113 364	101 708	120 035
- varav hänförbart till minoritetsintressen	6 784	6 798	11 308	10 908	11 025	10 704	10 664	12 787
Hybridkapital (Capital Securities)	10 250	10 128	10 728	10 856	10 811	9 641	9 330	9 267
Andra räntebärande skulder	203 244	208 687	156 175	135 267	96 536	67 860	66 638	61 815
Avsättningar för pensioner	20 690	19 884	20 849	20 993	20 752	18 517	17 849	17 644
Andra räntebärande avsättningar	70 410	67 842	68 227	69 387	69 047	57 529	56 421	56 446
Uppskjuten skatteskuld	35 953	40 695	27 618	27 870	26 107	23 890	22 736	24 302
Andra ej räntebärande skulder	119 176	114 379 ²	71 964	85 035	81 688	60 082	68 586	48 050
Summa eget kapital och skulder	602 127	599 283²	500 621	499 893	445 827	361 587	353 932	350 346
Nettotillgångar	300 727	297 757	213 119	212 812	212 023	179 949	178 653	168 781
Nettoskuld	-154 987	-157 317	-63 478	-60 571	-66 000	-48 476	-52 011	-39 545
Kassaflöde								
Internt tillförda medel (FFO)	11 375	3 997	2 568	18 760	10 886	8 687	-666	11 828
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	1 755	7 154	7 869	-7 232	-3 328	3 526	8 068	-2 807
Kassaflöde från den löpande verksamheten	13 130	11 151	10 437	11 528	7 558	12 213	7 402	9 021
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-13 563	-53 294	-9 237	-6 946	-17 715	-6 224	-12 637	-4 697
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-433	-42 143	1 200	4 582	-10 157	5 989	-5 235	4 324
Förändringar i kortfristiga placeringar	-1 424	-23 871	3 782	-4 098	-3 968	-3 198	-162	2 522
Upptagna lån/amortering av skuld, netto, etc	-5 501	3 071	23 522	39 321	19 349	-1 349	5 450	3 716
Betald utdelning till ägare	-3	-9	-6 941	-27	-1	-1	-8 063	-1
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-6 928	-20 809	20 363	35 196	15 380	-4 548	-2 775	6 237
Periodens kassaflöde	-7 361	-62 952	21 563	39 778	5 223	1 441	-8 010	10 561
Fritt kassaflöde	6 436	7 081	5 594	8 455	6 398	7 464	74	5 027

1) Exkl diskonteringseffekter hänförbare till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden.

2) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då en rättelse nu gjorts. Se vidare under Redovisningsprinciper.

Kvartalsinformation, koncernen (forts.)

Nyckeltal (för definitioner och beräkningar av nyckeltal se sidorna 33–34)

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger	Kv 4 2009	Kv 3 2009	Kv 2 2009	Kv 1 2009	Kv 4 2008	Kv 3 2008	Kv 2 2008	Kv 1 2008
Avkastning på eget kapital ¹	9,5	11,0	12,5	13,9	13,6	14,0	14,8	17,0
Avkastning på eget kapital ^{1,2}	11,8	11,1 ³	12,6 ³	14,1 ³	13,8 ³	13,9 ³	14,7	16,9
Avkastning på nettotillgångar ¹	10,0	11,7	13,9	14,9	15,1	16,0	16,1	16,2
Avkastning på nettotillgångar ^{1,2}	11,7	11,8 ³	14,0 ³	15,1 ³	15,3 ³	16,0	16,1 ³	16,2 ³
Räntetäckningsgrad, ggr	2,1	1,4	3,1	6,8	2,4	3,7	7,6	8,1
Räntetäckningsgrad, ggr ²	3,6	1,4	3,1	6,8	2,5 ³	3,7	7,6	8,1
Internt tillförda medel (FFO)/räntebärande skulder ¹	17,2	16,5	24,5	25,8	28,6	39,7	37,0	47,4
Internt tillförda medel (FFO)/nettoskuld ¹	23,7	23,0	64,4	62,2	46,6	63,4	54,0	85,1
Soliditet	23,7	23,0 ⁴	29,0	30,1	31,6	34,3	31,7	37,9
Skuldsättningsgrad	149,9	158,9	115,1	97,1	76,2	62,5	67,6	53,5
Skuldsättningsgrad, netto	108,8	114,3	43,8	40,3	46,8	39,1	46,3	29,8
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	52,1	53,3	30,4	28,7	31,9	28,1	31,6	22,9
Nettoskuld/rörelseresultat efter avskrivningar (EBITDA), ggr ¹	3,0	3,3	1,3	1,3	1,4	1,0	1,1	0,9

1) Rullande 12-månaders värden.

2) Exkl. jämförelsestörande poster

3) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då definitionen av jämförelsestörande poster har ändrats. Se vidare under Redovisningsprinciper.

4) Beloppet är justerat jämfört med tidigare publicerad information då en rättelse nu gjorts. Se vidare under Redovisningsprinciper.

Nyckeltal förnybar¹ energiproduktion Norden

Belopp i MSEK	2009				2008			
	Vind	Vatten ²	Värme	Totalt	Vind	Vatten	Värme	Totalt
Rörelseresultat	-196,2	216,9	319,4	340,1	182,0	316,2	415,5	913,7
Investeringar	1 880,5	71,0	1 568,6	3 520,1	4 616,8	15,4	1 410,2	6 042,4
Materiella anläggningstillgångar ³	5 371,1	367,5	7 950,4	13 689,0	4 827,1	317,6	6 072,8	11 217,5
Avkastning på materiella anläggningstillgångar	-3,7%	59,0%	4,0%	2,5%	3,8%	99,5%	6,8%	8,1%

1) Med förnybar energi avses el- och värmeproduktion i Norden enligt det officiella regelverket som gäller för elcertifikat i Sverige.

2) Småskalig vattenkraft och effekthöjningar.

3) Värden på anläggningstillgångar är beräknade som ett genomsnitt över året.

Valutakurser

För Vattenfallkoncernen viktigare valutor använda i boksluten:

	Kv 4 2009	Kv 4 2008	Helår 2009	Helår 2008		31 Dec 2009	31 Dec 2008
Medelkurs					Balansdagkurs		
EUR	10,3596	10,2200	10,6354	9,6628	EUR	10,3530	10,9400
DKK	1,3919	1,3718	1,4282	1,2962	DKK	1,3915	1,4680
GBP	11,4531	12,1050	11,8664	12,1085	GBP	11,4850	11,2500
NOK	1,2288	1,1485	1,2105	1,1704	NOK	1,2430	1,1035
PLN	2,4725	2,7300	2,4546	2,7331	PLN	2,5000	2,6200
USD	7,0494	7,5725	7,6431	6,5929	USD	7,2125	7,7500

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2009	Helår 2008
Nettoomsättning	29 745	31 844
Kostnader för sålda produkter	-17 712	-18 118
Bruttoresultat	12 033	13 726
Kostnader för försäljning, administration samt forskning och utveckling	-2 119	-2 905
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	46	160
Rörelseresultat (EBIT)	9 960	10 981
Resultat från andelar i koncernföretag	-1 532	34 579
Resultat från andelar i intresseföretag	682	12
Resultat från andra aktier och andelar	616	20
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10 125	1 558
Räntekostnader och liknande resultatposter	-7 952	-13 431
Koncernbidrag	-	1 315
Resultat före bokslutsdispositioner och skatter	11 899	35 034
Bokslutsdispositioner	-2 680	3 498
Resultat före skatter	9 219	38 532
Skatter	-2 622	-1 024
Periodens resultat	6 597	37 508

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 December 2009	31 December 2008
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	145	50
Materiella anläggningstillgångar	21 144	20 148
Andra anläggningstillgångar	209 056	103 304
Summa anläggningstillgångar	230 345	123 502
Omsättningstillgångar		
Varulager	361	322
Immateriella omsättningstillgångar	762	710
Kortfristiga fordringar	51 282	33 353
Skattefordran aktuell skatt	-	1 688
Kassa, bank och liknande tillgångar	281	375
Summa omsättningstillgångar	52 686	36 448
Summa tillgångar	283 031	159 950
Eget kapital och skulder		
Eget kapital		
Bundet eget kapital		
Aktiekapital	6 585	6 585
Reservfond	1 286	1 286
Fritt eget kapital		
Balanserad vinst	44 718	10 633
Periodens resultat	6 597	37 508
Summa eget kapital	59 186	56 012
Obeskattade reserver	10 175	7 495
Avsättningar	183	109
Långfristiga skulder		
Långfristiga räntebärande skulder	181 863	59 557
Långfristiga icke räntebärande skulder	3 138	2 803
Summa långfristiga skulder	185 001	62 360
Kortfristiga skulder		
Kortfristiga räntebärande skulder	1 458	7 932
Skatteskuld aktuell skatt	461	-
Andra kortfristiga icke räntebärande skulder	26 567	26 042
Summa kortfristiga skulder	28 486	33 974
Summa eget kapital och skulder	283 031	159 950

Redovisningsprinciper, risker och osäkerheter samt moderbolagets bokslutskommuniké

Koncernen

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de har godkänts av EU-kommissionen för tillämpning inom EU, och Årsredovisningslagen.

Denna bokslutskommuniké för koncernen är upprättad enligt IAS 34 – Delårsrapportering och Årsredovisningslagen.

De redovisningsprinciper som tillämpas i denna bokslutskommuniké är de som beskrivs i Vattenfalls årsredovisning för 2008 (koncernens Not 2) med undantag för nedanstående nya och ändrade standarder och tolkningar godkända av EU som gäller för räkenskapsåret 2009:

IFRS 8 – Rörelsesegment, vilken definierar vad ett rörelsesegment är och vilken information som ska lämnas om dessa i finansiella rapporter. Enligt IFRS 8 ska segmentinformationen presenteras utifrån hur företagsledningen internt följer upp verksamheten. IFRS 8 i kombination med en ändrad koncernstruktur från och med 2009 innebär en ytterligare uppdelning av Vattenfalls redovisade segment jämfört med segmentsredovisningen för 2008.

Ändringar i IAS 1 – Utformning av finansiella rapporter medför att presentationen av koncernens finansiella rapporter förändras i några avseenden. Ändringen påverkar inte beräkningen av de belopp som rapporteras och innebär att vissa transaktioner som tidigare redovisats direkt mot eget kapital nu redovisas som separata poster i en ny rapport – Rapport över koncernens totalresultat – under rubriken Övrigt totalresultat.

Ändringar i IAS 23 – Lånekostnader anger att aktivering måste ske av lånekostnader som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av tillgångar som tar en betydande tid i anspråk att färdigställas för avsedd användning eller försäljning. Ändringarna har inte haft någon påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter då sådana lånekostnader sedan tidigare aktiveras inom Vattenfallkoncernen.

Ändrad IFRS 2 – Aktierelaterade ersättningar klargör, bland annat, hur intjäningsvillkor ska beaktas vid aktierelaterade ersättningar. Vattenfall berörs inte av IFRS 2.

Ändringar i IAS 27 – Koncernredovisning och separata finansiella rapporter, vilka bland annat berör utdelningar som erhålls från dotterbolag, intresseföretag och joint ventures. Ändringarna har inte påverkat Vattenfalls finansiella rapporter.

Ändringar i IAS 32 – Finansiella instrument: Klassificering, och IAS 1 – Utformning av finansiella rapporter. ”Inlösningsbara finansiella instrument och åtaganden som uppkommer vid likvidation”, anger att vissa mycket avgränsade finansiella instrument ska redovisas som eget kapital och inte som skuld. För närvarande finns inga sådana finansiella instrument utgivna varför ändringarna inte påverkat Vattenfalls finansiella rapporter.

Ändringar i IFRS 7 – Finansiella instrument: Upplysningar innebär utökade upplysningar om likviditetsrisker och om beräkningar av redovisade verkliga värden. Metoderna för beräkning av verkliga värden per kategori av finansiella instrument delas in i tre nivåer.

Ändringar i IFRIC 9 – Ny bedömning av inbäddade derivat, och IAS 39 – Finansiella instrument: Redovisning och värdering behandlar omvärdering av inbäddade derivat. Ändringarna har inte påverkat Vattenfalls finansiella rapporter.

”Förbättringar av IFRS-standarder”(utgivna i maj 2008) avser att förenkla och förtydliga redovisningsstandarderna genom ändringar som påverkar presentation, redovisning, värdering samt ändringar i terminologi eller redaktionella ändringar. Dessa ändringar har haft ingen eller ringa påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

IFRIC 13 – Kundlojalitetsprogram. Tolkningsuttalandet behandlar redovisning och värdering av ett företags förpliktelse att leverera kostnadsfria eller rabatterade varor eller tjänster till kunder som kvalificerat sig till detta genom tidigare köp. Kundlojalitetsprogram enligt definitionen i IFRIC 13 förekommer för närvarande inte inom Vattenfall.

Förvärv av N.V. Nuon Energy

Förvärvet beskrivs i sammanfattning på sidan 3 i denna bokslutskommuniké.

En specifikation över förvärvade nettotillgångar och goodwill framgår av nedanstående tabell.

Specifikation över förvärvade nettotillgångar och goodwill (MSEK)

Kassareglerat belopp		52 424
Direkta kostnader i samband med förvärvet		443
Skuld per 1 juli 2009 till ägare i Nuon		51 467
Summa köpeskillning		104 334
Förvärvade likvida medel		14 902
Ännu ej kassareglerat belopp		51 467
Årets kassautflöde		37 965
Förvärvade tillgångar och skulder per 1 juli 2009		
	Verkligt värde	Redovisat värde
Immateriella anläggningstillgångar	13 471	1 186
Materiella anläggningstillgångar	35 827	27 873
Andelar i intresseföretag och joint ventures	1 379	1 196
Uppskjuten skattefordran	1 581	1 581
Andra anläggningstillgångar	255	255
Varulager	977	977
Immateriella omsättningstillgångar	4 202	–
Kundfordringar och andra fordringar	12 044	11 660
Derivat med positivt verkligt värde	31 263	31 263
Kortfristiga placeringar	3 498	3 498
Kassa, bank och liknande tillgångar	14 902	14 902
Låneskulder	-5 544	-5 544
Avsättningar	-2 135	-2 021
Uppskjuten skatteskuld	-10 186	-3 800
Leverantörsskulder och andra skulder	-14 279	-14 279
Derivat med negativt verkligt värde	-29 831	-29 831
Summa	57 424	38 916
Goodwill	46 910	
Summa köpeskillning	104 334	

I enlighet med IFRS är förvärvsanalysen fortfarande preliminär.

Rörelsesegment

Under det första halvåret 2009 bedrevs koncernens verksamhet huvudsakligen inom tre operativa enheter (Business Groups). Vid sidan av den hittillsvarande geografiska indelningen i Business Group Nordic (Sverige, Finland och Danmark) och Business Group Central Europe (Tyskland och Polen) har Business Group Pan Europe skapats med ansvar för vindkraft, kärnkraft och teknikutveckling i samtliga länder där Vattenfall har verksamhet. Business Group Pan Europe ansvarar även för europeisk affärsutveckling med fokus på effektiv energianvändning och biobränslen. Från och med tredje kvartalet 2009 tillkom Business Group Benelux som består av af-

färsverksamheter (exkl vind-, trading- och finansverksamheter) i det förvärvade och därmed konsoliderade N.V. Nuon Energy. Därutöver finns rörelsesegmentet Supply & Trading med ansvar för energihandel samt segmentet Övrigt (Finansverksamhet och Övriga koncernfunktioner).

Rörelseresultatet för segmentet Övrigt inkluderar orealiserade marknadsvärdeförändringar (förändring av verkligt värde) enligt IAS 39 för energihandelskontrakt administrerade av Supply & Trading. När beloppen realiserar påverkas andra segment.

Ändrad definition av nyckeltal

Tidigare har definitionen av jämförelsestörande poster omfattat realisationsvinster och realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar. Från och med detta helårsbokslut har jämförelsestörande poster utökats till att omfatta även nedskrivningar och återförda nedskrivningar av anläggningstillgångar.

Nyckeltal där jämförelsestörande poster ingår har omräknats för tidigare perioder.

Korrigerad av balansomslutning och nyckeltalet Soliditet i Vattenfalls delårsrapport per 30 september 2009

Per 30 september rapporterades i koncernens balansräkning en balansomslutning uppgående till 649 283 MSEK. Efter publiceringen har ett fel i en nettningmodell för derivat upptäckts. Balansposterna ”Derivat med positivt verkligt värde” respektive ”Derivat med negativt verkligt värde” har båda rapporterats med 50 000 MSEK för höga värden. En rättelse av dessa balansposter ger balansomslutningen 599 283 MSEK vilken nu rapporteras för kvartal 3 2009 på sidan 28 i denna rapport.

Nyckeltalet Soliditet som i samma delårsrapport rapporterades som 21,2% har analogt nu korrigerats till 23,0%.

Koncernens resultaträkning, kassaflödesanalys och andra nyckeltal än Soliditet påverkades inte av ovan nämnda rättelse.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls årsredovisning för 2008 sidorna 71–75 samt koncernens Not 35. Härutöver tillkommer risker och osäkerhetsfaktorer som ett resultat av att N.V. Nuon Energy konsolideras från och med 1 juli, 2009. Inga andra väsentliga förändringar, utöver vad som framgår av denna delårsrapport, har skett sedan årsredovisningens avgivande.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 51 i Vattenfalls årsredovisning för 2008. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i årsredovisningen för 2008.

Moderbolaget Vattenfall AB

Redovisningsprinciper

Moderbolaget Vattenfall AB:s räkenskaper upprättas i enlighet med Årsredovisningslagen och rekommendation RFR 2.2 – Redovisning för juridiska personer, utgiven av Rådet för finansiell rapportering.

De redovisningsprinciper som tillämpas i denna rapport är de som beskrivs i Vattenfalls årsredovisning för 2008 (moderbolagets Not 2).

Helåret 2009

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår av sidan 30 i denna rapport.

Omsättningen uppgick till 29 745 MSEK (31 844).

Resultatet före bokslutsdispositioner och skatter uppgick till 11 899 MSEK (35 034).

Resultatförsämringen jämfört med föregående år förklaras av en under 2008 redovisad koncernintern ej skattepliktig realisationsvinst vid försäljning av aktier från moderbolaget till ett helägt dotterbolag. Realisationsvinsten uppgick till 30 582 MSEK och eliminerades på koncernnivå.

Balansomslutningen uppgick till 283 031 MSEK (159 950). Ökningen förklaras av upptagna lån avseende finansiering av förvärv av aktierna i N.V. Nuon Energy.

Investeringar under perioden uppgick till 60 878 MSEK (10 459).

Kassa, bank och liknande tillgångar uppgick till 281 MSEK (375). Medel på koncernkonto som förvaltas av Vattenfall Treasury AB uppgick till 34 156 MSEK (16 525).

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls årsredovisning för 2008 sidorna 71–75. Inga väsentliga förändringar, utöver vad som framgår av denna delårsrapport, har skett sedan årsredovisningens avgivande.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av moderbolagets Not 40 i Vattenfalls årsredovisning för 2008. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i årsredovisningen 2008.

Utdelning

Årets resultat för koncernen hänförligt till ägare i moderbolaget uppgick till 12 896 MSEK (17 095) det vill säga till 97,92 SEK (129,80) per aktie. Styrelsen föreslår en utdelning på 5 240 MSEK motsvarande 39,79 SEK per aktie.

Årsstämma

Årsstämma hålls i Stockholm den 29 april 2010. Stämman är öppen för allmänheten.

Årsredovisning på svenska och engelska beräknas kunna publiceras på www.vattenfall.se respektive www.vattenfall.com den 31 mars 2010. Tryckt årsredovisning på svenska och engelska distribueras i början av april. Den tryckta årsredovisningen kan beställas från Vattenfall AB, e-post info@vattenfall.se eller direkt via Vattenfalls hemsidor www.vattenfall.se (svensk) eller www.vattenfall.com (engelsk).

Stockholm den 10 februari 2010

Vattenfall AB (publ)

Styrelsen

Denna bokslutskommuniké har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Informationen i denna bokslutskommuniké är sådan som Vattenfall offentliggör enligt svensk lag om värdepappersmarknaden.

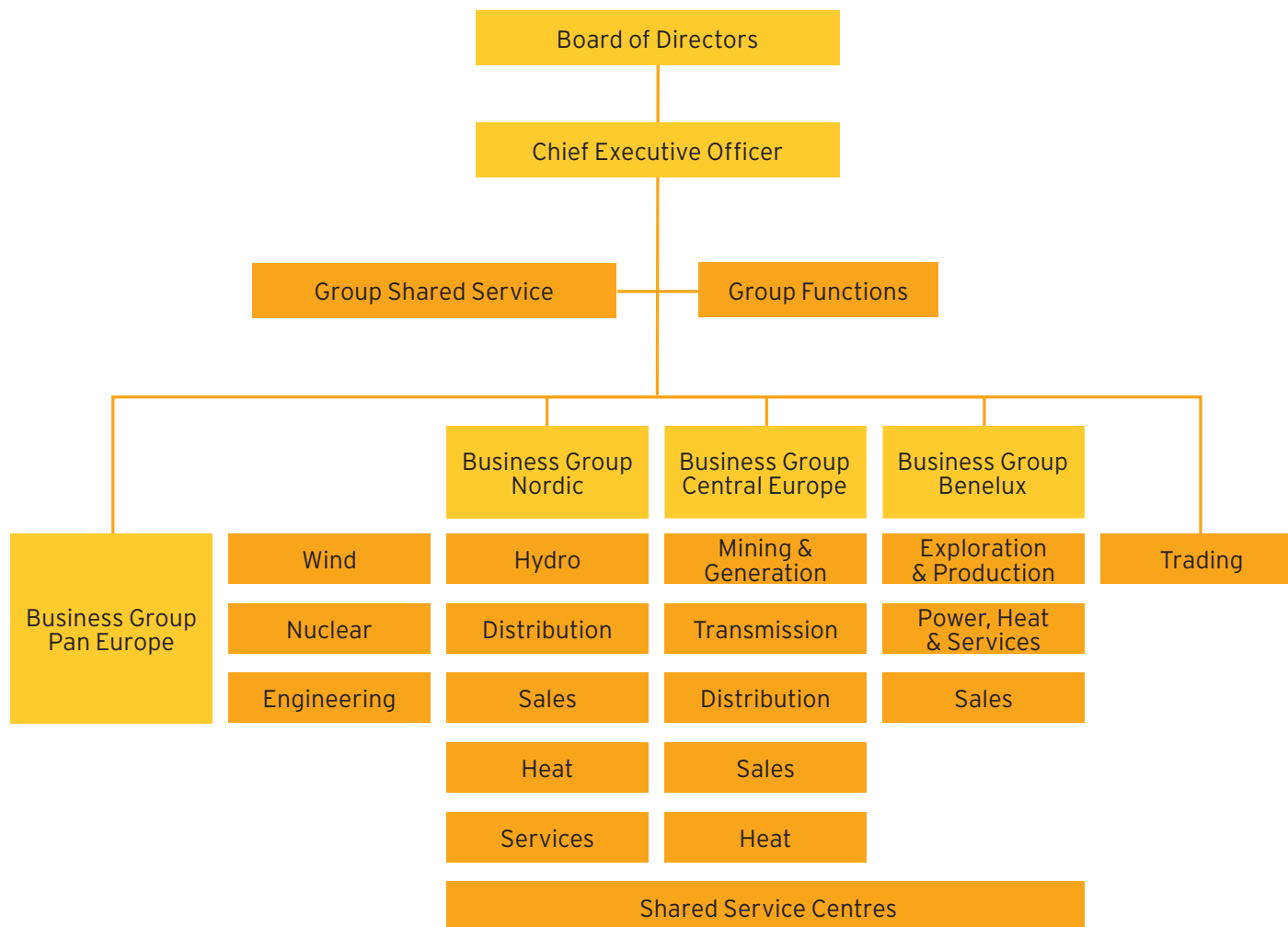
Definitioner och beräkningar av nyckeltal

Värden avser koncernen 2009. Belopp i MSEK där inte annat anges.

EBIT =	Earnings Before Interest and Tax (Rörelseresultat).		
EBITDA =	Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisation (Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar).		
FFO =	Funds From Operations (Internt tillförda medel).		
Jämförelsestörande poster =	Realisationsvinster respektive realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar samt nedskrivningar och återförda nedskrivningar av anläggningstillgångar.		
Fritt kassaflöde =	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus förnyelseinvesteringar.		
Hybridkapital (Capital Securities) =	Finansieringsinstrument med evig löptid efterställda Vattenfalls övriga låneinstrument. Redovisas som räntebärande långfristig skuld.		
Nettotillgångar =	Balansomslutning minus ej räntebärande skulder, avsättningar, räntebärande fordringar, medel i Kärnavfallsfonden, kassa, bank och liknande tillgångar, kortfristiga placeringar.		
Nettoskuld =	Räntebärande skulder minus lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag, kassa, bank och liknande tillgångar, kortfristiga placeringar.		
	Nyckeltalen presenteras i procent (%) eller gånger (ggr).		
	Nyckeltal beräknade på helårsvärden 2009:		
Rörelsemarginal, % =	100 x $\frac{\text{Rörelseresultat (EBIT)}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{27\,938}{205\,407}$	= 13,6
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, % =	100 x $\frac{\text{Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{32\,111}{205\,407}$	= 15,6
Nettomarginal, % =	100 x $\frac{\text{Resultat före skatter}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{17\,734}{205\,407}$	= 8,6
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, % =	100 x $\frac{\text{Resultat före skatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{21\,862}{205\,407}$	= 10,6
Avkastning på eget kapital, % =	100 x $\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare av moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare av moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{12\,896}{136\,229}$	= 9,5
Avkastning på eget kapital exkl jämförelsestörande poster, % =	100 x $\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare av moderbolaget exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare av moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{16\,078}{136\,229}$	= 11,8
Avkastning på nettotillgångar, % =	100 x $\frac{\text{Rörelseresultat (EBIT) + diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Vägt medelvärde av periodens nettotillgångar}}$	$\frac{24\,540}{245\,016}$	= 10,0
Avkastning på nettotillgångar exkl jämförelsestörande poster, % =	100 x $\frac{\text{Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster + diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Vägt medelvärde av periodens nettotillgångar}}$	$\frac{28\,713}{245\,016}$	= 11,7
Räntetäckningsgrad, ggr =	$\frac{\text{Rörelseresultat (EBIT) + finansiella intäkter exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{29\,564}{9\,620}$	= 3,1

Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr =	Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster + finansiella intäkter exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	33 737	=	3,5
	Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar	9 620		
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr =	Internt tillförda medel (FFO) + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar	46 320	=	4,8
	Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar	9 620		
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr =	Internt tillförda medel (FFO) + finansiella poster exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	44 694	=	5,6
	Finansiella poster exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	7 994		
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter förnyelseinvesteringar, ggr =	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus förnyelseinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	35 889	=	4,3
	Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	8 323		
Internt tillförda medel (FFO)/räntebärande skulder, % = 100 x	Internt tillförda medel (FFO)	36 700	=	17,2
	Räntebärande skulder	213 494		
Internt tillförda medel (FFO)/nettoskuld, % = 100 x	Internt tillförda medel (FFO)	36 700	=	23,7
	Nettoskuld	154 987		
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)/finansnetto, ggr =	Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	51 777	=	6,5
	Finansiella poster exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	7 994		
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr =	Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) exkl jämförelsestörande poster	55 950	=	7,0
	Finansiella poster exkl diskonteringseffekter hänförlbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	7 994		
Nyckeltal beräknade på balansräkningen per 31 december 2009:				
Soliditet, % = 100 x	Eget kapital	142 404	=	23,7
	Balansomslutning	602 127		
Skuldsättningsgrad, % = 100 x	Räntebärande skulder	213 494	=	149,9
	Eget kapital	142 404		
Skuldsättningsgrad, netto, % = 100 x	Nettoskuld	154 987	=	108,8
	Eget kapital	142 404		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, % = 100 x	Räntebärande skulder	213 494	=	60,0
	Räntebärande skulder + eget kapital	355 898		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, % = 100 x	Nettoskuld	154 987	=	52,1
	Nettoskuld + eget kapital	297 391		
Nettoskuld/rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), ggr =	Nettoskuld	154 987	=	3,0
	Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	51 777		

Vattenfalls organisation



Vattenfall AB (publ)
162 87 Stockholm
Besöksadress: Sturegatan 10
Org.nr 556036-2138

Tel 08-739 50 00

www.vattenfall.com
www.vattenfall.se
www.vattenfall.de