


- 
- Nettoomsättningen minskade med 1 procent till 80 961 MSEK (81 682)
  - Rörelseresultatet ökade med 28 procent till 14 172 MSEK (11 043)
  - Nettoresultatet efter skatt ökade med 50 procent till 8 564 MSEK (5 713)
  - Rörelseresultatet för tredje kvartalet mer än fördubblades till 2 579 MSEK (1 195)

### Positiv utveckling de första nio månaderna

Rörelseresultatet för januari till september ökade med 28 procent jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet ökade trots de lägre elpriserna i Norden dels på grund av att stora delar av elproduktionen sålts på termin till ett högre pris än under motsvarande period år 2003, men också till följd av ökade volymer och en ökad tillgänglighet i produktionen. I rörelseresultatet ingår jämförelsestörande poster med 510 MSEK (-88). Största delen kommer från en tilläggsköpeskillning på 448 MSEK för försäljningen av vår andel i danska NESA år 2002. Lägre elpriser i Norden i genomsnitt under de första nio månaderna medförde att nettoomsättningen minskade något.

Vårt kassaflöde är fortsatt starkt och nettoskulden minskar successivt. Under de första nio månaderna uppgick det fria kassaflödet till 14 132 MSEK (12 143) och nettoskulden minskade med 9 miljarder. Avkastningen på nettotillgångarna blev 14,2 procent på rullande tolv månaders basis och avkastningen på eget kapital 23,9 procent, i båda fallen exklusive jämförelsestörande poster. I september 2003 var motsvarande värden 12,3 respektive 22,5 procent.

### Starkt tredje kvartal

Rörelseresultatet för det tredje kvartalet mer än fördubblades jämfört med motsvarande period föregående år. Förbättringen kan till största delen hänföras till den nordiska verksamheten och en ökning av vattenkraftsproduktionen. Underskottet i den hydrologiska balansen reducerades kraftigt under den senare delen av tredje kvartalet och var endast 1,6 TWh i slutet av september jämfört med 22 TWh den 30 juni i år. År 2003 stod dessutom kärnkraftverket Barsebäck stilla långa perioder, vilket ledde till en minskad elproduktion föregående år. Nettoomsättningen ökade under det tredje kvartalet med 3 procent jämfört med tredje kvartalet 2003, vilket också till största delen hänför sig till den nordiska verksamheten och de högre volymerna. Inga väsentliga strukturaffärer har skett.

### Marknadsutveckling

För de första nio månaderna var genomsnittspriset på Nord Pools spotmarknad 269 SEK/MWh, vilket var 22 procent lägre än för motsvarande period 2003. Under det tredje kvartalet var de nordiska elpriserna i genomsnitt 274 SEK/MWh, vilket var 3,5 procent lägre än för tredje kvartalet 2003 då genomsnittspriset låg på 284 SEK/MWh. Den totala elförbrukningen i Norden under de första nio månaderna 2004 uppgick till 279 TWh (275). Den senaste tidens kraftiga nederbörd medförde att den sk hydrologiska balansen normaliserades jämfört med ett underskott på cirka 15 TWh i september 2003.



I Tyskland var elpriserna på den tyska elbörsen EEX i genomsnitt 28,13 EUR/MWh, cirka 3 procent lägre än under de första nio månaderna år 2003. För det tredje kvartalet låg genomsnittspriset på 29,38 EUR/MWh, att jämföra med 32,15 EUR/MWh för tredje kvartalet 2003. Elförbrukningen i Tyskland fram till juli månad var i stort sett oförändrad jämfört med 2003. (Statistik för augusti och september månad föreligger ej.)

### Kärnkraftsförhandlingarna i Sverige avbryts

Regeringen beslöt i början av oktober att avbryta förhandlingarna med kärnkraftsoperatörerna om kärnkraftens utveckling i Sverige. Förhandlingarna har pågått i två år och Vattenfall tillsammans med Fortum och Sydkraft anser att det fortfarande finns förutsättningar att göra upp och skapa långsiktiga och stabila villkor för Sveriges elproduktion och hela den nordiska elmarknaden. Det ligger i allas intresse att skapa klarhet och förutsägbara villkor för svenskt och nordiskt näringsliv. Här spelar kärnkraften en viktig roll. I början av oktober meddelade också regeringen att Barsebäck 2 kommer att stängas under 2005. Stängningen får dock ingen betydande finansiell påverkan för Vattenfall då kompensation enligt föreliggande avtal förväntas.

### Ökat fokus på att leverera uthållig energiförsörjning

En fråga som kommer alltmer i fokus och som nu också den globala industrin sluter upp kring är möjligheten att i framtiden leverera en uthållig energiförsörjning. Bland annat diskuteras avskiljning och lagring av koldioxid vid fossilförbränning samt kärnkraft som realistiska alternativ för tillväxt. Inom dessa områden ligger Vattenfall helt rätt. Vår syn på miljöfrågorna stämmer överens med dessa trender och våra insatser inom kärnkraftsområdet följer samma linje. Vattenfall kommer dessutom att fortsätta att stärka satsningarna

inom förnyelsebar energi. För Vattenfall är ansvarstagande en viktig del av vardagstillvaron och vårt agerande baseras på ett långsiktigt miljötänkande i vår strävan att uppfylla en av våra strategiska ambitioner – att vara nummer ett för miljön.

Ett annat initiativ som Vattenfall tagit är att gå med i Alliance for Global Sustainability, som är ett samarbete med fyra universitet och högskolor; MIT i Boston, ETH i Zürich, Tokyo University och Chalmers tekniska högskola i Göteborg. Genom vårt medlemskap och engagemang i denna organisation bidrar vi till att öka uppmärksamheten på energifrågor och starta än mer kraftfulla program för energilösningar som bidrar till en globalt uthållig samhällsutveckling.

#### Tydligare positionering av Vattenfall på marknaden

Vattenfall bedriver ett omfattande koncernövergripande arbete för att uppnå ett gemensamt tillvägagångssätt i profileringen av vårt varumärke på alla våra marknader. Som ett led i den strategiska ambitionen att bli nummer ett för kunden har Vattenfall tillsatt en Kundombudsman, vars huvuduppgift är att hitta arbetsformer och rutiner som gör kundens möte med Vattenfall enkelt och smidigt. Dessutom slöt Vattenfall och TeliaSonera i början av oktober ett mångårigt samarbetsavtal med ett totalvärde på cirka 100 miljoner euro. TeliaSonera kommer att installera nya intelligenta elmätare hos Vattenfalls 360 000 finska nätkunder. Den nya elmätaren kommer att ge kunden möjlighet att följa sin elkonsumention per timme, få enklare och mer exakta elräkningar samt snabbare service i avtalsfrågor.

#### Förvärvsmöjlighet i Danmark

Danmark håller på att söka former för en omstrukturering av energimarknaden i enlighet med EU:s riktlinjer, och i denna process har Vattenfall erbjudit sig att förvärva aktier i det danska energiföretaget Elsam. Utgången av affären är ännu oklar.

Elsam, som har sin verksamhet huvudsakligen på Jylland, är Danmarks största elproducent och Skandinaviens största vindkraftsproducent. Företaget skulle kunna bli en mycket bra partner till Vattenfall i Danmark för att skapa värde på den framväxande europeiska energimarknaden.

#### Vattenfall redo för nästa steg

Vi närmar oss slutet av år 2004. Konsolideringsprogrammet med fokus på att ”stänga gapet” och uppnå de finansiella mål som definierades 2001 är nära att uppfyllas. Vattenfall står nu redo för nästa steg på vägen mot visionen att bli ett ledande europeiskt energiföretag. De närmsta åren kommer arbetet att fokuseras kring våra fem strategiska ambitioner som ligger till grund för denna vision; nämligen fortsatt lönsam tillväxt, att vara förebilden i vår bransch, att bli nummer ett för kunden, att bli nummer ett för miljön samt att vara en mycket attraktiv arbetsgivare.



Lars G Josefsson

Verkställande direktör och koncernchef

#### VATTENFALLS RESULTAT OCH KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

Belopp i MSEK	Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003	Förändring %	Okt 03-Sept 04
Nettoomsättning	80 961	81 682	-0,9	111 214
Rörelseresultat före avskrivningar och upplösning av negativ goodwill (EBITDA)	22 986	18 896	21,6	28 968
Rörelseresultat (EBIT)	14 172	11 043	28,3	18 425
Rörelseresultat exklusive jämförelsestörande poster	13 662	11 131	22,7	17 564
Finansiella poster, netto	-1 537	-2 141	-28,2	-2 332
Resultat före skatter och minoritetsintressen	12 635	8 902	41,9	16 093
Nettoresultat	8 564	5 713	49,9	11 974
Nettoresultat exklusive jämförelsestörande poster	8 210	5 774	42,2	11 380
Räntabilitet på nettotillgångar exklusive jämförelsestörande poster %	-	-	-	14,2
Räntabilitet på eget kapital exklusive jämförelsestörande poster %	-	-	-	23,9
Internt tillförda medel (FFO)	17 474	12 431	40,6	23 847
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	11 583	10 720	8,1	10 704
Fritt kassaflöde	14 132	12 143	16,4	13 595

Resultatet för Vattenfall varierar kraftigt under året. Den största delen av årsresultatet upparbetas normalt under det första och fjärde kvartalet när efterfrågan på el och värme är som störst.

Belopp i MSEK Januari-Sept 2004 Januari-Sept 2003 Förändring %

**OMSÄTTNING, RESULTAT OCH KASSAFLÖDE**

Nettoomsättning	▼	80 961	81 682	-0,9
-----------------	---	--------	--------	------

**Kommentar:**

Lägre elpriser i Norden medförde att nettoomsättningen minskade under det första kvartalet. Under andra och tredje kvartalet ökade dock omsättningen igen då volymerna ökade på grund av högre tillgänglighet i produktionen.

Kostnader för sålda produkter	▼	58 892	62 889	-6,4
-------------------------------	---	--------	--------	------

**Kommentar:**

Kostnader för sålda produkter minskade under de första nio månaderna till följd av lägre elpriser och även fördelaktigare pris för terminssäkringar jämfört med 2003.

Rörelseresultat	▲	14 172	11 043	28,3
-----------------	---	--------	--------	------

Rörelseresultat exkl jämförelsestörande poster	▲	13 662	11 131	22,7
--	---	--------	--------	------

**Kommentar:**

Rörelseresultatets ökning kommer främst från elproduktionen i Norden, men även Tyskland och Polen visar starkare rörelseresultat än motsvarande period 2003. Den positiva utvecklingen för elproduktionen i Norden beror dels på fördelaktiga nivåer för terminssäkringar och dels på ökad tillgänglighet i produktionen. I rörelseresultatet ingår jämförelsestörande poster med netto 510 MSEK (-88). Största delen kommer från en tilläggsköpeskilling på 448 MSEK för försäljningen av vår andel i danska NESA år 2002. Dessutom har resultatet belastats med 100 MSEK i samband med avvecklingen av koncernens engagemang i Härjedalens Mineral AB.

Kassaflöde från den löpande verksamheten	▲	19 051	16 233	17,4
--	---	--------	--------	------

Kassaflöde före finansieringsverksamheten	▲	11 583	10 720	8,1
---	---	--------	--------	-----

Fritt kassaflöde *	▲	14 132	12 143	16,4
--------------------	---	--------	--------	------

\* Kassaflöde från den löpande verksamheten minus förnyelseinvesteringar.

**Kommentar:**

Kassaflödet för de första nio månaderna 2003 påverkades negativt av skattebetalningar i Tyskland om 2 miljarder SEK.

Finansnetto	▼	-1 537	-2 141	-28,2
-------------	---	--------	--------	-------

**Kommentar:**

Räntenettot var i genomsnitt cirka 191 MSEK (282) för de första nio månaderna.

Räntekostnaderna för de första nio månaderna uppgick till 2 461 MSEK (3 360) och ränteintäkterna till 740 MSEK (821).

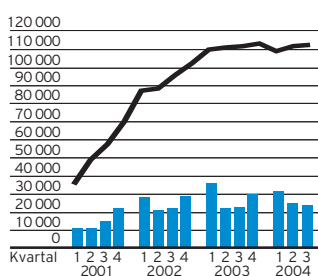
Finansnettot förbättrades med 230 MSEK till följd av en retroaktiv ändring i räntesatsen på lån från minoritetsägda tyska kärnkraftsbolag. Rörelseresultatet för Tyskland försämrades med motsvarande belopp.

Upplösning negativ goodwill	▼	1 514	2 646	-42,8
-----------------------------	---	-------	-------	-------

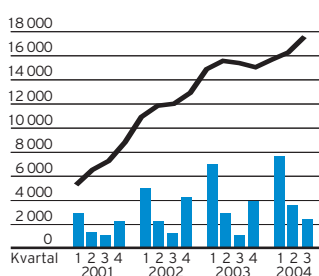
**Kommentar:**

Negativ goodwill har för de första nio månaderna upplösts med 1 514 MSEK (2 646), vilket motsvaras av omstruktureringskostnader i Tyskland.

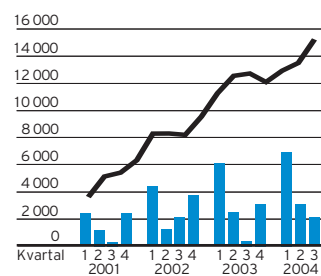
Nettoomsättning, MSEK



Rörelseresultat, MSEK exkl jämförelsestörande poster



Resultat före skatter och minoritetsintressen, MSEK, exkl jämförelsestörande poster



■ Rullande 12-månadersvärden ■ Kvartalsvärden

Belopp i MSEK 30 September 2004 31 December 2003 Förändring %

### FINANSIELL STÄLLNING

Likvida medel	▼	15 868	16 689	-4,9
---------------	---	--------	--------	------

#### Kommentar:

Utöver likvida medel disponerade koncernen per den 30 september 5 441 MSEK (600 MEUR) i bindande kreditfaciliteter samt 6 289 MSEK i övriga kreditfaciliteter.

Nettoskuld	▼	57 850	66 890	-11,9
Genomsnittlig räntebindningstid (år) *	▲	1,9	1,8	5,6
Genomsnittlig löptid *	▲	6,7	4,6	45,7

\* Exklusive lån från intressebolag och minoritetsägare.

#### Kommentar:

Ett starkt kassaflöde bidrog till att nettoskulden kunde minskas med 9 040 MSEK under de första nio månaderna. I april emitterades ett 20-årigt obligationslån om 500 MEUR, vilket medfört att den genomsnittliga löptiden i skuldportföljen förlängts till 6,7 år.

Eget kapital	▲	58 398	47 689	22,4
Minoritetsintressen	▼	9 010	9 802	-8,1
Summa	▲	67 408	57 491	17,2

#### Kommentar:

Förändringarna i eget kapital specificeras på sid 13.

Belopp i MSEK Januari-Sept 2004 Januari-Sept 2003 Förändring %

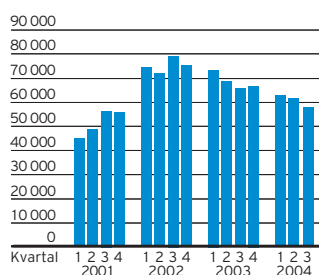
### INVESTERINGAR

Förnyelseinvesteringar i anläggningar	▲	4 919	4 090	20,3
Tillväxtinvesteringar	▲	3 631	3 487	4,1
- varav aktier	▼	2 217	2 388	-7,2
Summa investeringar	▲	8 550	7 577	12,8

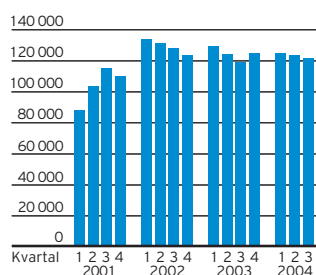
#### Kommentar:

Vattenfalls förnyelseinvesteringar uppgår normalt till mellan 7 och 9 miljarder SEK per år. Investeringsnivån hittills i år ligger i linje med detta och följer plan. Av tillväxtinvesteringar i aktier svarar ökningen av ägarandelen i GZE för cirka 1,6 miljarder SEK och förvärv av värmebolag i Berlin för knappt 0,5 miljarder SEK.

Nettoskuldsättning, MSEK

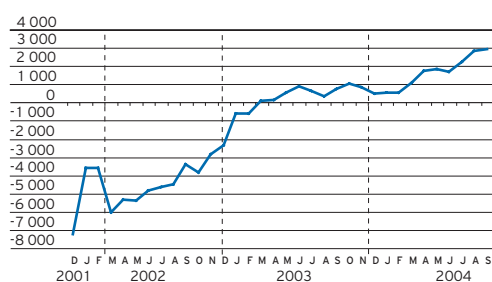


Nettotillgångar, MSEK



Värdeskapande, MSEK

(Skillnaden mellan uppnått resultat och koncernens resultatkrav)



## PERSONAL (Antal anställda, personår)

		30 September 2004	30 September 2003	Medelårsvärde 2003
Tyskland	▼	20 987	21 917	21 719
Finland	▲	547	537	537
Polen	▼	3 242	4 792	4 935
Sverige	▲	8 228	8 011	7 994
Övriga länder	▲	112	108	111
<b>Totalt</b>	▼	<b>33 116</b>	<b>35 365</b>	<b>35 296</b>

## Kommentar:

Av minskningen i Polen förklaras 761 personår av såld verksamhet. I övrigt är minskningen av personal i Tyskland och Polen en del av det pågående rationaliseringsarbetet.

## EL- OCH VÄRMEFÖRSÄLJNING

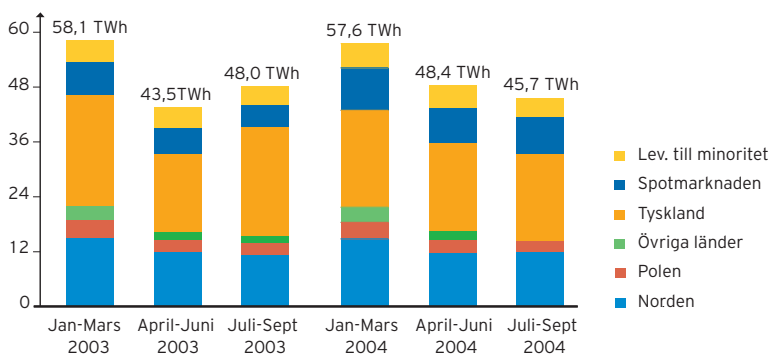
## Elbalans, TWh

	Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003		Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003
<b>Försäljning</b>			<b>Egen produktion</b>		
Sverige	32,7	32,8	Samt elanskaffning		
Finland	4,5	4,2	Vattenkraft	24,1	20,5
Tyskland	60,3	64,9	Kärnkraft	45,5	40,6
Polen	8,8	8,9	Fossil- och vindkraft	51,7	52,3
Övriga länder	5,4	7,3	<b>Total egen produktion</b>	<b>121,3</b>	<b>113,4</b>
Spotmarknaden	25,1	18,1	Inköpt kraft	32,7	36,3
<b>Total elförsäljning</b>	<b>136,8</b>	<b>136,2</b>	Spotmarknaden	5,6	7,7
Leverans till minoritetsdelägare	14,2	12,9	<b>Total elanskaffning</b>	<b>159,6</b>	<b>157,4</b>
Övrigt	0,7	0,5	Förbrukning inom koncernen	-7,9	-7,8
<b>Summa</b>	<b>151,7</b>	<b>149,6</b>	<b>Summa</b>	<b>151,7</b>	<b>149,6</b>

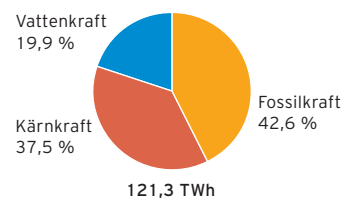
	Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003
<b>Värmeförsäljning, TWh</b>		
Norden *	5,4	5,5
Tyskland	10,0	10,6
Polen	7,5	7,9
<b>Summa</b>	<b>22,9</b>	<b>24,0</b>

\* Inklusive s k "Färdig Värme"-leverans.

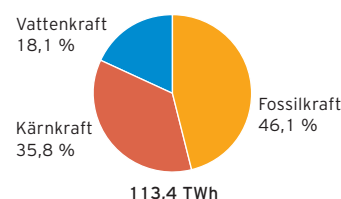
## Elförsäljning per kvartal, TWh



## Elproduktion Januari-Sept 2004



## Elproduktion Januari-Sept 2003



Belopp i MSEK		Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003	Förändring %
<b>NORDEN</b>				
<b>Elproduktion Norden</b>				
Omsättning	▼	18 498	22 225	-16,8
Rörelseresultat	▲	6 472	4 332	49,4
Elproduktion (TWh)*	▲	63,5	56,4	12,6
- varav vattenkraft	▲	21,7	18,9	14,8
kärnkraft	▲	41,8	37,5	11,5

\* Av elproduktionen disponerar Vattenfall 51 TWh (45) medan resten tillfaller minoritetsdelägare.

#### Kommentar:

De genomsnittligt lägre marknadspriserna på el bidrog till en minskad omsättning under de första nio månaderna. Under tredje kvartalet ökade omsättningen med cirka 7 procent på grund av ökade volymer. Ökningen av rörelseresultatet hänförs främst till tredje kvartalet och förklaras av högre tillgänglighet i vatten- och kärnkraftsproduktionen samt fördelaktigare pris för terminssäkringar. Investeringar i förnyelseprogrammet för vatten- och kärnkraft uppgick till 1 448 MSEK för de första nio månaderna.

#### Marknad Norden

Omsättning	▼	14 969	18 984	-21,1
Rörelseresultat	▼	315	519	-39,3
Värmeproduktion (TWh)	▲	1,4	1,3	7,7

#### Kommentar:

Omsättningen och rörelseresultatet minskade dels till följd av lägre elpriser, dels på grund av intäkter av engångskaraktär under 2003 inom enheten Trading.

#### Värme Norden

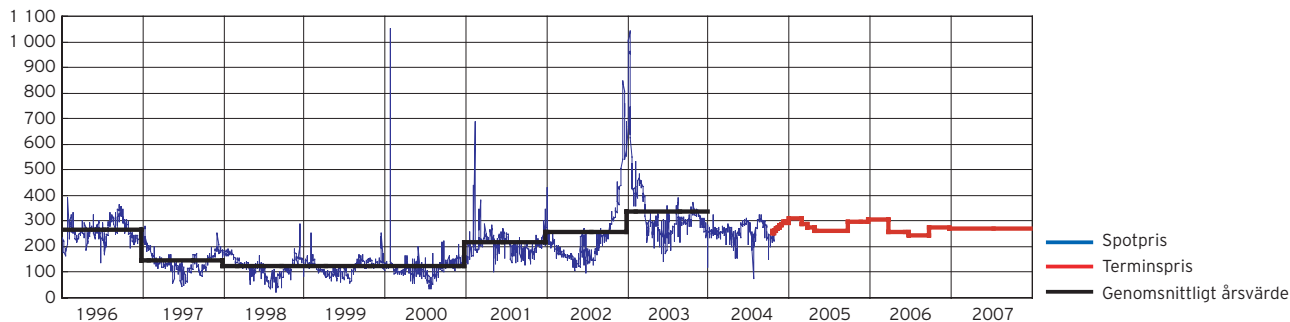
Omsättning	▲	2 022	2 008	0,7
Rörelseresultat	▼	88	188	-53,2
Värmeproduktion (TWh)	▼	4,0	4,2	-4,8
Elproduktion (TWh)	▲	0,3	0,2	50,0

#### Kommentar:

Omsättningen under de första nio månaderna var i stort sett oförändrad jämfört med motsvarande period 2003. Rörelseresultatet har belastats med 100 MSEK i samband med avvecklingen av koncernens engagemang i Härjedalens Mineral AB.

#### Svenska elpriser 1996-2007

SEK/MWh



Källa: Nord Pool, 21 oktober 2004

Belopp i MSEK		Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003	Förändring %
<b>Elnät Norden</b>				
Omsättning	▲	5 796	5 492	5,5
Rörelseresultat	▲	1 572	1 375	14,3
Transiterad volym (TWh)	▲	80,8	77,7	4,0

**Kommentar:**

Omsättning och rörelseresultat ökade jämfört med motsvarande period föregående år. Förbättringen beror på lägre administrationskostnader, högre transiterad volym samt att resultatet för 2003 innehöll större kostnader för nätstörningar.

**Tjänster Norden**

Omsättning	▲	2 122	2 051	3,5
Rörelseresultat	▲	116	28	314,3

**Kommentar:**

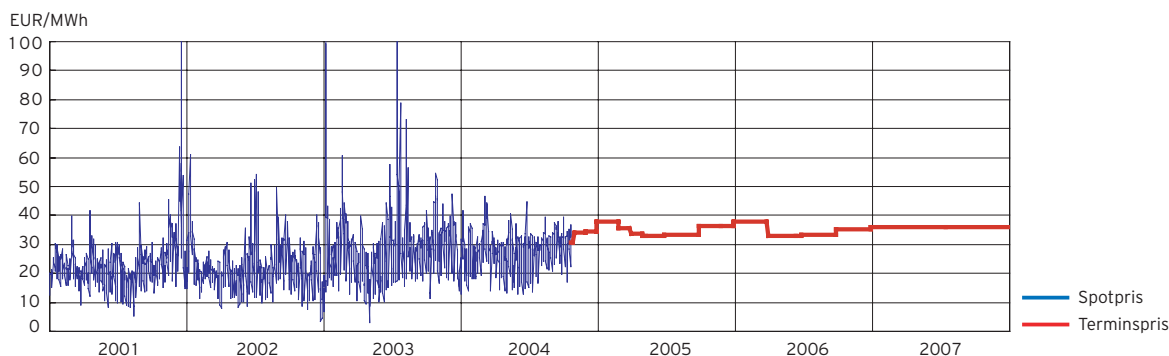
Största delen av verksamheten bedrivs internt.

**TYSKLAND**

Omsättning	▲	47 403	46 318	2,3
Rörelseresultat	▲	5 151	4 632	11,2
Värmeproduktion (TWh)	▼	10,0	10,6	-5,7
Elproduktion (TWh)	▲	55,4	54,7	1,3
- varav fossilkraft	▼	49,3	49,8	-1,0
kärnkraft	▲	3,7	3,2	15,6
vattenkraft	▲	2,4	1,7	41,2

**Kommentar:**

Till följd av en retroaktiv sänkning av räntesatsen för lån från minoritetsägda kärnkraftsbolag har kostnaden för kraftköpen från dessa bolag ökat med 230 MSEK, vilket belastat rörelseresultatet. Jämfört med 2003 förbättrades rörelseresultatet påtagligt för affärsenheterna Mining & Generation, Distribution och Heat. Transmission visar ett oförändrat resultat medan affärsenheten Sales redovisar ett kraftigt negativt resultat. Inom Mining & Generation ökade resultatet tack vare bättre priser och lägre kostnader. Resultatförbättringen inom Distribution beror främst på lägre drifts- och underhållskostnader. För affärsenheten Heat kunde de högre bränslepriserna kompenseras genom lägre driftskostnader. Transmission belastades med ökade kostnader för så kallad balanskraft på grund av ökad överföring av vindkraft i systemet. Det negativa resultatet inom Sales återspeglar de ökade kostnaderna för inköpt kraft, på grund av de höga marknadspriserna på EEX, som inte kunnat kompenseras genom motsvarande prisökningar mot kund. Per den 30 september hade besparingar på 420 MEUR uppnåtts i det pågående kostnadsreduceringsprogrammet inom Vattenfall Europe. Målet för programmet är att nå årliga besparingar på 400–500 MEUR från och med 2005.

**Tyska elpriser 2001-2007**

Källa: EEX, 21 oktober 2004

Belopp i MSEK		Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003	Förändring %
<b>POLEN</b>				
Omsättning	▼	5 298	5 753	-7,9
Rörelseresultat	▲	438	290	51,0
Värmeproduktion (TWh)	▼	7,5	7,9	-5,1
Elproduktion (TWh) *	▼	2,0	2,2	-9,1

\* 100 % fossilkraft.

#### Kommentar:

Rörelseresultatet ökade tack vare lägre inköpskostnader, lägre nät- och kundförluster samt reavinster (16 MSEK) till följd av såld verksamhet. Varmare temperatur och därmed lägre volymer bidrog till en minskad omsättning.

#### MODERBOLAGET

Omsättningen uppgick till 19 018 MSEK (17 102). Resultatet efter finansiella poster blev 6 814 MSEK (3 299). Investeringarna under perioden uppgick till 2 669 MSEK (3 340). Likvida medel uppgick till 87 MSEK (2003-12-31: 33). Medel på koncernkonto som förvaltas av Vattenfall Treasury AB uppgick till 22 164 MSEK (2003-12-31: 13 102).

#### REDOVISNINGSPRINCIPER

Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation (RR20) om Delårsrapportering.

Vattenfall har vid upprättandet av denna rapport tillämpat de Redovisningsprinciper som anges i koncernens not 2 i Vattenfalls årsredovisning för år 2003 förutom att, som där nämndes, Vattenfall från 2004 tillämpar Redovisningsrådets rekommendation (RR29) om Ersättningar till anställda.

Genom tillämpning av RR29 redovisas förmånsbaserade planer avseende pensioner i koncernens samtliga företag enligt gemensamma principer. I enlighet med rekommendationens övergångsregler fastställs en ingående avsättning beräknad per den 1 januari 2004. Övergångseffekten uppgick till 1 265 MSEK och har redovisats som en ökning av avsättningar för pensioner. Principförändringen innebär ett minskat fritt eget kapital med 670 MSEK efter beaktande av uppskjuten skatt och minoritetsandelar.

I enlighet med rekommendationens övergångsregler har Vattenfall inte omräknat tidigare räkenskapsår i enlighet med den nya rekommendationen.

Den fördjupade genomgång av avsättningar i Tyskland som angavs i Vattenfalls årsredovisning för 2003 (se koncernens not 24) är nu avslutad. Sammantaget har genomgången inte inneburit någon väsentlig påverkan på resultatet netto.

Stockholm den 27 oktober 2004

Lars G Josefsson

*Verkställande direktör och koncernchef*

## RESULTATRÄKNING

Belopp i MSEK	Januari-September		Juli-September		Helår 2003	12 månader Okt 03-Sept 04
	2004	2003	2004	2003		
Nettoomsättning	80 961	81 682	23 890	23 184	111 935	111 214
Kostnader för sålda produkter *	-58 892	-62 889	-18 468	-19 108	-84 792	-80 795
<b>Bruttoresultat</b>	<b>22 069</b>	18 793	<b>5 422</b>	4 076	27 143	<b>30 419</b>
Kostnader för försäljning, forskning och utveckling samt administration **	-8 485	-8 395	-2 702	-3 002	-12 501	-12 591
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader - netto	717	118	312	-28	74	673
Andelar i intresseföretags resultat	-129	527	-453	149	580	-76
<b>Rörelseresultat (EBIT) ***</b>	<b>14 172</b>	11 043	<b>2 579</b>	1 195	15 296	<b>18 425</b>
Finansiella intäkter	1 231	1 854	401	949	2 267	1 644
Finansiella kostnader	-2 768	-3 995	-735	-1 708	-5 203	-3 976
<b>Resultat före skatter och minoritetsintressen ****</b>	<b>12 635</b>	8 902	<b>2 245</b>	436	12 360	<b>16 093</b>
Skatter	-3 652	-2 787	-660	-595	-2 831	-3 696
Minoritetsintressen	-419	-402	108	196	-406	-423
<b>Nettoresultat *****</b>	<b>8 564</b>	5 713	<b>1 693</b>	37	9 123	<b>11 974</b>
Rörelseresultat före avskrivningar och upplösning negativ goodwill (EBITDA)	22 986	18 896	5 229	3 803	24 878	28 968
Finansiella poster - netto	-1 537	-2 141	-334	-759	-2 936	-2 332
* Varav avskrivningar, MSEK	10 119	10 274	3 321	3 397	14 096	13 941
* Varav upplösning av negativ goodwill, MSEK	1 514	2 646	684	859	4 754	3 622
** Varav avskrivningar, MSEK	209	225	12	70	240	224
*** Vari ingår jämförelsestörande poster, MSEK	510	-88	125	52	263	861
**** Vari ingår jämförelsestörande poster, MSEK	507	-82	126	52	278	867
***** Vari ingår jämförelsestörande poster justerat med skatteeffekt, MSEK	354	-61	85	32	179	594

## RESULTAT PER AKTIE

	Januari-September 2004	2003	Helår 2003
Antal aktier i tusental	131 700	131 700	131 700
Resultat per aktie, SEK	65,03	43,38	69,27

## PRIMÄRA SEGMENT

Belopp i MSEK	Nettoomsättning					Rörelseresultat (EBIT)					Rörelseresultat (EBIT) exkl jämförelsestörande poster				
	Januari-Sept		Juli-Sept		Helår 2003	Januari-Sept		Juli-Sept		Helår 2003	Januari-Sept		Juli-Sept		Helår 2003
	2004	2003	2004	2003		2004	2003	2004	2003		2004	2003	2004	2003	
<b>NORDEN</b>															
Elproduktion															
Norden	18 498	22 225	5 748	5 371	29 531	6 472	4 332	1 736	613	6 266	6 471	4 400	1 736	613	6 319
Marknad Norden	14 969	18 984	4 537	5 829	24 994	315	519	88	245	369	311	522	84	248	372
Värme Norden	2 022	2 008	384	352	2 868	88	188	-96	-105	348	153	186	-133	-106	345
Elnät Norden	5 796	5 492	1 470	1 384	7 809	1 572	1 375	218	112	2 131	1 565	1 369	215	113	2 127
Tjänster Norden	2 122	2 051	679	676	3 042	116	28	14	22	100	115	27	14	22	98
Övrig verksamhet	1 205	1 222	417	397	1 855	20	-321	-140	-45	-690	-408	-285	-116	-44	-841
Elimineringsar *	-15 189	-20 770	-4 625	-5 856	-27 585	-	-	-	-	11	-	-	-	-	11
<b>Summa Norden</b>	<b>29 423</b>	31 212	<b>8 610</b>	8 153	42 514	<b>8 583</b>	6 121	<b>1 820</b>	842	8 535	<b>8 207</b>	6 219	<b>1 800</b>	846	8 431
<b>TYSKLAND</b>	<b>47 403</b>	46 318	<b>14 119</b>	14 072	63 974	<b>5 151</b>	4 632	<b>694</b>	387	6 318	<b>5 033</b>	4 622	<b>601</b>	331	6 160
<b>POLEN</b>	<b>5 298</b>	5 753	<b>1 519</b>	1 516	7 845	<b>438</b>	290	<b>65</b>	-34	443	<b>422</b>	290	<b>53</b>	-34	442
Elimineringsar **	-1 163	-1 601	-358	-557	-2 398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>80 961</b>	81 682	<b>23 890</b>	23 184	111 935	<b>14 172</b>	11 043	<b>2 579</b>	1 195	15 296	<b>13 662</b>	11 131	<b>2 454</b>	1 143	15 033

\* Avser handel mellan Marknad Norden, Elnät Norden och Elproduktion Norden.

\*\* Avser handel mellan Tyskland och Norden.

## SEKUNDÄRA SEGMENT

Belopp i MSEK	Nettoomsättning				Helår 2003
	Januari-Sept		Juli-Sept		
	2004	2003	2004	2003	
El	53 721	56 459	16 339	18 778	75 966
Elnät	31 826	28 761	9 375	8 123	40 372
Värme	12 622	11 328	3 056	2 548	16 306
Övrigt	4 320	5 424	1 602	1 803	7 988
Elimineringsar	-21 528	-20 290	-6 482	-8 068	-28 697
<b>Summa</b>	<b>80 961</b>	81 682	<b>23 890</b>	23 184	111 935

Primära segment är Norden, Tyskland och Polen. Norden delas upp i Elproduktion Norden, Marknad Norden, Värme, Elnät, Tjänster och Övrig verksamhet. Sekundära segment är El, Elnät, Värme och Övrigt.

**BALANSRÄKNING**

Belopp i MSEK	30 September 2004	30 September 2003	31 December 2003
<b>Tillgångar</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	5 772	5 595	5 558
Materiella anläggningstillgångar	179 783	179 867	181 940
Finansiella anläggningstillgångar	27 672	24 246	28 705
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>213 227</b>	<b>209 708</b>	<b>216 203</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	7 613	7 565	7 283
Kortfristiga fordringar	25 284	29 876	26 832
Likvida medel *	15 868	16 689	14 647
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>48 765</b>	<b>54 130</b>	<b>48 762</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>261 992</b>	<b>263 838</b>	<b>264 965</b>
<b>Eget kapital, avsättningar och skulder</b>			
Eget kapital	58 398	47 689	52 506
Minoritetsintressen	9 010	9 802	9 379
Avsättningar **	89 251	90 275	91 884
Långfristiga räntebärande skulder	66 834	72 796	69 845
Övriga långfristiga skulder	2 012	2 751	2 236
Kortfristiga räntebärande skulder *	10 869	13 441	15 702
Övriga kortfristiga skulder	25 618	27 084	23 413
<b>Summa eget kapital, avsättningar och skulder</b>	<b>261 992</b>	<b>263 838</b>	<b>264 965</b>
Ställda säkerheter	78	551	112
Ansvarsförbindelser	12 082	12 894	12 357
* Häri ingår räntearbitrageaffärer, MSEK	990	993	993
** Varav räntebärande avsättningar, MSEK	-	201	84

**Nettotillgångar**

Belopp i MSEK	30 September 2004	30 September 2003	31 December 2003
Norden	56 793	55 075	56 367
Tyskland	57 277	58 054	62 171
Polen	7 319	6 022	6 270
<b>Summa nettotillgångar per balansdagen</b>	<b>121 389</b>	<b>119 151</b>	<b>124 808</b>
<b>Nettotillgångar, vägt medelvärde</b>	<b>123 375</b>	<b>125 164</b>	<b>124 229</b>

**Nettoskuld**

Belopp i MSEK	30 September 2004	30 September 2003	31 December 2003
Räntebärande skulder *	-77 703	-86 438	-85 631
Likvida medel	15 868	16 689	14 647
Lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag	3 985	4 111	4 094
<b>Summa nettoskuld</b>	<b>-57 850</b>	<b>-65 638</b>	<b>-66 890</b>
* Varav lån från minoritetsägda tyska kärnkraftsbolag.	15 177	14 008	14 979

**Avsättningar**

Belopp i MSEK	30 September 2004	30 September 2003	31 December 2003
Avsättningar för pensioner	16 533	14 770	14 946
Avsättningar för uppskjuten skatteskuld	34 773	34 029	34 854
Avsättningar för framtida utgifter för kärnkraft	6 698	6 515	6 592
Avsättningar för gruvdrift och andra miljörelaterade åtgärder/åtaganden	8 512	10 118	10 219
Personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner	6 069	5 359	6 498
Avsättningar för skattemässiga och juridiska processer	5 688	5 543	6 752
Negativ goodwill	8 499	12 475	10 123
Övriga avsättningar	2 479	1 466	1 900
<b>Summa avsättningar</b>	<b>89 251</b>	<b>90 275</b>	<b>91 884</b>

## KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i MSEK	Januari-September		Juli-September		Helår 2003	12 månader Okt 03-Sept 04
	2004	2003	2004	2003		
<b>KASSAFLÖDESANALYS</b>						
<b>ENLIGT REDOVISNINGSRÅDETS REKOMMENDATION NR 7</b>						
<b>Den löpande verksamheten</b>						
Internt tillförda medel (FFO)	17 474	12 431	2 784	648	18 804	23 847
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	1 577	3 802	3 070	4 673	-613	-2 838
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>19 051</b>	<b>16 233</b>	<b>5 854</b>	<b>5 321</b>	<b>18 191</b>	<b>21 009</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>						
Investeringar	-8 550	-7 577	-2 700	-3 317	-11 356	-12 329
Försäljningar	1 098	1 200	474	381	2 057	1 955
Likvida medel i förvärvade/sålda bolag	-16	864	-	122	949	69
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-7 468</b>	<b>-5 513</b>	<b>-2 226</b>	<b>-2 814</b>	<b>-8 350</b>	<b>-10 305</b>
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>11 583</b>	<b>10 720</b>	<b>3 628</b>	<b>2 507</b>	<b>9 841</b>	<b>10 704</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>						
Upptagna lån	7 754	5 947	1 802	500	6 610	8 417
Amortering av skuld	-15 571	-13 168	-6 061	-4 937	-15 002	-17 405
Utbetald utdelning	-2 606	-1 750	-	-52	-1 937	-2 793
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>-10 423</b>	<b>-8 971</b>	<b>-4 259</b>	<b>-4 489</b>	<b>-10 329</b>	<b>-11 781</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>1 160</b>	<b>1 749</b>	<b>-631</b>	<b>-1 982</b>	<b>-488</b>	<b>-1 077</b>
<b>Likvida medel</b>						
Likvida medel vid periodens början	14 647	15 473	16 558	19 119	15 473	16 689
Valutakursdifferenser	61	-533	-59	-448	-338	256
Periodens kassaflöde	1 160	1 749	-631	-1 982	-488	-1 077
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>15 868</b>	<b>16 689</b>	<b>15 868</b>	<b>16 689</b>	<b>14 647</b>	<b>15 868</b>
<b>OPERATIV KASSAFLÖDESANALYS</b>						
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>11 583</b>	<b>10 720</b>	<b>3 628</b>	<b>2 507</b>	<b>9 841</b>	<b>10 704</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>						
Förvärvade/sålda räntebärande skulder, netto	-	-	-	-	-45	-45
Utbetald utdelning	-2 606	-1 750	-	-52	-1 937	-2 793
<b>Kassaflöde efter utdelning</b>	<b>8 977</b>	<b>8 970</b>	<b>3 628</b>	<b>2 455</b>	<b>7 859</b>	<b>7 866</b>
<b>Nettoskuld</b>						
Nettoskuld vid periodens början	-66 890	-75 207	-61 512	-68 704	-75 207	-65 638
Effekt av ändrad definition	84	-	-	-	-	84
Kassaflöde efter utdelning	8 977	8 970	3 628	2 455	7 859	7 866
Valutakursdifferenser på nettoskulden	-21	599	34	611	458	-162
<b>Nettoskuld vid periodens slut</b>	<b>-57 850</b>	<b>-65 638</b>	<b>-57 850</b>	<b>-65 638</b>	<b>-66 890</b>	<b>-57 850</b>

## FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i MSEK	Januari-Sept 2004	Januari-Sept 2003	Helår 2003
Ingående balans	52 506	45 129	45 129
Övergångseffekt vid tillämpning av nya redovisningsregler avseende pensionsåtaganden *	-670	-	-
Utdelning	-2 400	-1 485	-1 675
Omräkningsdifferenser	228	-1 960	-1 213
Säkringsredovisning	170	292	69
Förskjutning mellan eget kapital och minoritetsintressen	-	-	1 073
Periodens resultat	8 564	5 713	9 123
<b>Utgående balans</b>	<b>58 398</b>	<b>47 689</b>	<b>52 506</b>

\* Från och med 2004 tillämpar Vattenfall Redovisningsrådets rekommendation (RR29) om ersättning till anställda.

## NYCKELTAL (För definitioner se sid 15)

(i procent där ej annat anges)

	Januari-Sept		Juli-Sept		Helår 2003	12 månader Okt 03-Sept 04
	2004	2003	2004	2003		
Rörelsemarginal	17,5	13,5	10,8	5,2	13,7	16,6
Rörelsemarginal exklusive jämförelsestörande poster	16,9	13,6	10,3	4,9	13,4	15,8
Nettomarginal	15,6	10,9	9,4	1,9	11,0	14,5
Nettomarginal exklusive jämförelsestörande poster	15,0	11,0	8,9	1,7	10,8	13,7
Räntabilitet på eget kapital	-	-	-	-	20,2	25,1
Räntabilitet på eget kapital exklusive jämförelsestörande poster	-	-	-	-	19,8	23,9
Räntabilitet på nettotillgångar	-	-	-	-	12,3	14,9
Räntabilitet på nettotillgångar exklusive jämförelsestörande poster	-	-	-	-	12,1	14,2
Räntetäckningsgrad, ggr	5,6	3,2	4,1	1,3	3,4	5,0
Räntetäckningsgrad exklusive jämförelsestörande poster, ggr	5,4	3,3	3,9	1,2	3,3	4,8
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	7,3	4,1	4,8	1,4	4,6	7,0
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	12,4	6,8	9,3	1,9	7,4	11,2
Soliditet	25,8	21,9	25,8	21,9	23,4	25,8
Nettoskuld/eget kapital, ggr	0,86	1,14	0,86	1,14	1,08	0,86
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	46,2	53,3	46,2	53,3	51,9	46,2
Internt tillförda medel (FFO)/räntebärande skulder	-	-	-	-	22,0	30,7
Internt tillförda medel (FFO)/nettoskuld	-	-	-	-	28,1	41,2
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)/finansnetto, ggr	15,0	8,8	15,7	5,0	8,5	12,4
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)/finansnetto exklusive jämförelsestörande poster, ggr	14,7	8,8	15,2	4,9	8,3	12,0
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	53,5	60,1	53,5	60,1	58,0	53,5

## KVARTALSINFORMATION

Belopp i MSEK	Kvartal 3 2004	Kvartal 2 2004	Kvartal 1 2004	Kvartal 4 2003	Kvartal 3 2003	Kvartal 2 2003	Kvartal 1 2003
<b>Resultaträkning</b>							
Nettoomsättning	23 890	25 261	31 810	30 253	23 184	22 479	36 019
Kostnad för sålda produkter	-18 468	-18 771	-21 653	-21 903	-19 108	-17 071	-26 710
Övriga kostnader och intäkter, netto	-2 390	-2 677	-2 701	-4 150	-3 030	-2 773	-2 474
Andelar i intresseföretags resultat	-453	116	208	53	149	158	220
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	5 229	6 990	10 767	5 982	3 803	4 776	10 317
Rörelseresultat (EBIT)	2 579	3 929	7 664	4 253	1 195	2 793	7 055
Finansnetto	-334	-513	-690	-795	-759	-490	-892
Resultat före skatter och minoritetsintressen	2 245	3 416	6 974	3 458	436	2 303	6 163
Nettoresultat	1 693	2 106	4 765	3 410	37	1 514	4 162
<b>Balansräkning</b>							
Anläggningstillgångar	213 227	214 904	218 451	216 203	209 708	216 170	221 798
Omsättningstillgångar	32 897	34 918	37 863	34 115	37 441	39 838	47 682
Likvida medel	15 868	16 558	13 028	14 647	16 689	19 119	12 818
Summa tillgångar	261 992	266 380	269 342	264 965	263 838	275 127	282 298
Eget kapital	58 398	56 724	57 352	52 506	47 689	48 654	49 185
Minoritetsintressen	9 010	8 893	8 891	9 379	9 802	11 962	13 261
Avsättningar	89 251	91 204	93 273	91 884	90 275	93 953	96 434
Räntebärande skulder	77 703	82 141	80 124	85 547	86 237	91 761	90 143
Övriga skulder	27 630	27 418	29 702	25 649	29 835	28 797	33 275
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	261 992	266 380	269 342	264 965	263 838	275 127	282 298
Nettotillgångar	121 389	123 254	125 169	124 808	119 151	124 191	129 502
Nettoskuld	-57 850	-61 512	-62 916	-66 890	-65 638	-68 704	-73 473
<b>Kassaflöde</b>							
Internt tillförda medel (FFO)	2 784	5 700	8 990	6 373	648	4 086	7 697
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	3 070	-163	-1 330	-4 415	4 673	3 235	-4 106 *
Kassaflöde från den löpande verksamheten	5 854	5 537	7 660	1 958	5 321	7 321	3 591 *
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-2 226	-2 162	-3 080	-2 837	-2 814	-1 866	-833
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	3 628	3 375	4 580	-879	2 507	5 455	2 758 *
Upptagna lån/amortering av skuld, netto	-4 259	2 781	-6 339	-1 171	-4 437	2 555	-5 339 *
Utbetald utdelning	-	-2 590	-16	-187	-52	-1 597	-101
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-4 259	191	-6 355	-1 358	-4 489	958	-5 440 *
Periodens kassaflöde	-631	3 566	-1 775	-2 237	-1 982	6 413	-2 682

\* Omklassificering har gjorts jämfört med kvartalsrapporten för första kvartalet 2003.

## NYCKELTAL (För definitioner se sid 15)

(i procent där ej annat anges)

Belopp i MSEK	Kvartal 3 2004	Kvartal 2 2004	Kvartal 1 2004	Kvartal 4 2003	Kvartal 3 2003	Kvartal 2 2003	Kvartal 1 2003
Räntabilitet på nettotillgångar (1)	14,9	13,8	12,8	12,3	12,2	12,1	11,9
Räntabilitet på nettotillgångar (1) (2)	14,2	13,2	12,6	12,1	12,3	12,2	11,6
Räntabilitet på eget kapital (1)	25,1	21,2	19,8	20,2	22,4	23,0	23,1
Räntabilitet på eget kapital (1) (2)	23,9	20,1	19,4	19,8	22,5	23,2	22,3
Internt tillförda medel (FFO)/räntebärande skulder (1)	30,7	26,4	25,1	22,0	22,1	22,7	21,1
Internt tillförda medel (FFO)/nettoskuld (1)	41,2	35,3	31,9	28,1	29,1	30,4	26,0
Räntetäckningsgrad, ggr	4,1	4,6	7,4	3,9	1,3	3,2	5,9
Räntetäckningsgrad, ggr (2)	3,9	4,2	7,4	3,6	1,2	3,4	5,9
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	4,8	7,0	9,3	6,3	1,4	5,0	7,1
Soliditet	25,8	24,7	24,7	23,4	21,9	22,1	22,2
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	46,2	48,4	48,7	51,9	53,3	53,1	54,1
Nettoskuld/eget kapital, ggr	0,86	0,94	0,95	1,08	1,14	1,13	1,18

(1) = rullande 12 månadersvärden

(2) = exklusive jämförelsestörande poster

## DEFINITIONER

**Jämförelsestörande poster:** Realisationsvinster respektive realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar.

**Rörelsemarginal, procent:** Rörelseresultat i relation till nettoomsättningen.

**Nettomarginal, procent:** Resultat före skatter och minoritetsintressen i relation till nettoomsättningen.

**Räntabilitet på eget kapital, procent:** Periodens resultat i relation till ingående eget kapital.

**Räntabilitet på nettotillgångar, procent:** Rörelseresultat i relation till ett vägt medelvärde av periodens balansomslutningar med avdrag för icke räntebärande skulder, avsättningar, räntebärande fordringar samt likvida medel.

**Räntetäckningsgrad, ggr:** Rörelseresultat plus finansiella intäkter i relation till finansiella kostnader.

**Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr:** Internt tillförda medel plus finansiella kostnader i relation till finansiella kostnader.

**Kassaflödesräntetäckningsgrad netto, ggr:** Internt tillförda medel plus finansnetto i relation till finansnetto.

**Soliditet, procent:** Eget kapital inklusive minoritetsintressen i relation till balansomslutningen vid periodens utgång minskad med räntearbitrageaffärer.

**Nettoskuld/eget kapital, ggr:** Räntebärande skulder minus långfristiga lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag och likvida medel i relation till eget kapital inklusive minoritetsintressen.

**Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, procent:** Räntebärande skulder minus långfristiga lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag och likvida medel i relation till räntebärande skulder minus långfristiga lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag och likvida medel plus eget kapital inklusive minoritetsintressen.

**FFO/räntebärande skulder, procent:** Internt tillförda medel i relation till räntebärande skulder.

**FFO/nettoskuld, procent:** Internt tillförda medel i relation till räntebärande skulder minus långfristiga lån till minoritetsägare i utländska dotterbolag och likvida medel.

**Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)/finansnetto, ggr:** Rörelseresultat före avskrivningar och upplösning av negativ goodwill i relation till finansnetto.

**Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, procent:** Räntebärande skulder i relation till räntebärande skulder plus eget kapital inklusive minoritetsintressen.

**Fritt kassaflöde:** Kassaflöde från den löpande verksamheten minus förnyelseinvesteringar i anläggningar.

**EBITDA:** Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisation.

**EBIT:** Earnings Before Interest and Tax.

**FFO:** Funds From Operations (Internt tillförda medel).

VATTENFALL AB (publ), 162 87 STOCKHOLM  
TEL 08-739 50 00 [www.vattenfall.se](http://www.vattenfall.se)