

Bokslutskommuniké 2002

Ett gott år för Fortum: stora strategiska framsteg och betydligt ökade intäkter

Året i korthet

- Resultat före skatt ökade med 44 % till 1 008 miljoner euro
- Resultat per aktie uppgick till 0,79, 39 % högre än under fjolåret trots en skattekostnad på 70 miljoner euro till följd av avyttringen av oljetillgångar och oljeproduktion i Norge under fjärde kvartalet
- Fortsatt starkt kassaflöde från rörelsen, 1 351 miljoner euro
- Betydande strukturförändringar i linje med den fastlagda strategin
- Integrationen av Birka Energi fortskred väl, samordningsvinsterna kommer att överträffa målet
- Styrelsen föreslår en utdelning om 0,31 euro per aktie (0,26 euro 2001)

Nyckeltal	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning, mn euro	3 290	2 536	11 148	10 410
Rörelseresultat, mn euro	391	171	1 289	914
Resultat före skatt, mn euro	318	119	1 008	702
Resultat per aktie, euro	0,22	0,08	0,79	0,57
Eget kapital per aktie, euro			6,97	6,49
Sysselsatt kapital (vid periodens slut), mn euro			13 765	11 032
Räntebärande nettoskuld (vid periodens slut), mn euro			5 846	3 674
Investeringar, mn euro			4 381	713
Rörelsens kassaflöde, mn euro			1 351	1 145
Kassaflöde netto, mn euro			-27	844
Avkastning på sysselsatt kapital, %			11,1	8,7
Avkastning på eget kapital, %			10,5	8,3
Skuldsättningsgrad, %			80	54
Antal anställda (vid periodens slut)			13 670	13 425
Medelantal anställda			14 053	14 803

Fortum genomförde under det första halvåret 2002 sin strategiska agenda genom betydande strukturella förändringar. Viktiga förvärv liksom flera betydande avyttringar inom icke-kärnverksamheter utfördes under perioden. Den mest betydelsefulla transaktionen var förvärvet i februari av återstående 50 procent av förutvarande Birka Energi, namnändrat till Fortum Power and Heat AB, vilket stärkte Fortums marknadsposition i Norden. En process syftande till att sammanföra och integrera de både kraft- och värmerörelserna påbörjades omedelbart efter förvärvet och en ny, samnordisk organisation trädde i kraft den 1 juli.

Under det andra halvåret fokuserade Fortum på att uppnå de mål som sattes vid Birka Energi-förvärvet. Framstegen har varit goda och samordningsvinsterna kommer att överträffa målet om 100 miljoner euro. För att ytterligare anpassa koncernens struktur i linje med dess strategiska agenda har en överenskommelse om avyttring av de norska oljetillgångarna tecknats och verksamheten inom kraftverksengineering omorganiserats.

Det fjärde kvartalet karakteriserades av kallt väder och höga marknadspriser. Resultatet inom samtliga verksamheter var tillfredsställande. Fortum har fortsatt fokuserat på kassaflödet och nettoskulden har reducerats ytterligare. Vid årets slut var koncernens skuldsättningsgrad 80 procent. Om försäljningen av oljetillgångarna i Norge inkluderas, var skuldsättningsgraden proforma på den uppsatta målnivån, under 70 procent.

I januari 2003 gjorde Fortum en överenskommelse med E.ON om byte av energitillgångar. Transaktionen kommer avsevärt att stärka Fortum på dess prioriterade marknader i Norden och resten av Östersjöområdet.

Omsättning och resultat

Koncernens omsättning uppgick till 11,148 miljoner euro (10 410 miljoner 2001). Omsättningen inom kraft- och värmerörelsen ökade till följd av förvärvet av förutvarande Birka Energi samt högre marknadspriser. Genomsnittspriset på råolja var något högre än under fjolåret och omsättningen inom oljeverksamheten på samma nivå som året innan. Mot slutet av året steg priserna markant på både el och olja.

Omsättning per segment

Miljoner euro	2002	2001
Kraft, värme och gas	2 898	2 227
Eldistribution	640	473
Fortum Energy Solutions	664	603
Oljeraffinering och marknadsföring	7 195	7 223
Utvinning av olja och gas	391	408
Övriga verksamheter	64	95
Internfakturering	-704	-619
Koncernen	11 148	10 410

Koncernens rörelseresultat uppgick till 1 289 (914) miljoner euro. Rörelseresultatet exklusive poster av engångskaraktär uppgick till 974 (890) mn euro, en förbättring om 84 mn euro på årsbasis. Under fjärde kvartalet 2002 uppgick förbättringen till 193 mn euro jämfört med motsvarande period under föregående år. Posterna av engångskaraktär uppgick till totalt 315 (24) miljoner euro.

Den totala försäljningen av el och värme ökade men jämförbara volymer var lägre än föregående år, främst till följd av lägre efterfrågan på el från industrin och ett exceptionellt varmt väder under de första tre kvartalen. Under det fjärde kvartalet ökade dock volymerna i jämförelse med året innan och resultatet för segmentet Kraft, värme och gas ökade betydligt.

De jämförbara volymerna av el som överfördes via lokalnät ökade och resultatet för Eldistribution var klart bättre än under föregående år.

Resultatet för Fortum Energy Solutions ökade markant jämfört med fjolåret.

En omstruktureringskostnad om 20 miljoner euro relaterad till förvärvet av Birka Energi ingår i rörelseresultatet under fjärde kvartalet.

Lägre internationella raffinering marginaler inverkade negativt på resultatet för Oljeraffinering och marknadsföring, vilket motverkades av lagervinster om 57 (-79) miljoner euro. Leveranserna av oljeprodukter raffinerade av Fortum ökade och resultat inom detaljförsäljningen av oljeprodukter förbättrades jämfört med motsvarande siffror 2001. Shippingverksamheten påverkades negativt av lägre fraktpriser, som dock förbättrades starkt mot slutet av året. MTBE-enheten i Kanada stängdes i tre månader för omställning till iso-oktan, vilket hade en betydande negativ inverkan på resultatet för bensinkomponentverksamheten.

Tack vare ökade produktionsvolymer i Norge samt realisationsvinster vid försäljningen av oljefältsandelarna i Oman förbättrades resultatet för segmentet Utvinning av olja och gas något

jämfört med fjolåret, trots lägre marknadspriser på gas och bortfallet av produktionen från Oman.

Rörelseresultat per segment

mn euro	2002	2001
Kraft, värme och gas	560	367
Eldistribution	279	135
Fortum Energy Solutions	37	13
Oljeraffinering och marknadsföring	259	242
Utvinning av olja och gas	213	196
Övriga verksamheter	-64	-40
Elimineringar	5	1
Koncernen	1 289	914

Resultatet före skatt uppgick till 1 008 (702) miljoner euro.

Koncernens finansnetto uppgick till 281 (212) miljoner euro.

Minoritetens andel av resultatet utgjorde 73 (83) miljoner euro under året. Dessa minoritetsintressen är främst hänförliga till de preferensaktier som utgavs av Fortum Capital Ltd år 2000 och Fortum Värme Holding, där Stockholms stad har ett 50% ekonomiskt intresse.

Skatter under året uppgick till 269 (160) miljoner euro. En skattekostnad om 70 miljoner euro under fjärde kvartalet har belastat resultatet på grund av avyttringen av de norska utvinnings- och produktionstillgångarna.

Räkenskapsperiodens resultat uppgick till 666 (459) miljoner euro. Resultatet per aktie uppgick till 0,79 (0,57) euro. Avkastning på sysselsatt kapital var 11,1 (8,7) procent och avkastning på eget kapital var 10,5 (8,3) procent.

Från och med den 1 mars 2002 har förutvarande Birka Energi konsoliderats till 100 procent i Fortums räkenskaper. Dessförinnan utfördes konsolideringen med hjälp av klyvningsmetoden på basis av en 50-procentig ägarandel.

Verksamheten per affärssegment

Kraft, värme och gas

Fortum är det näst största kraftbolaget i Norden och den ledande producenten av fjärrvärme i regionen. Fortum äger och driver egna kraft- och värmeverk och äger andelar i kraftverk. Fortum marknadsför och säljer el och värme som produceras i dessa enheter på den nordiska marknaden. Fortum bedriver även gasverksamhet.

mn euro	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning	979	645	2 898	2 227
- elförsäljning	566	318	1 588	1 269
- värmeförsäljning	223	141	649	464
- övrig försäljning	190	186	661	494
Rörelseresultat	241	114	560	367
- exklusive poster av engångskaraktär	245	98	469	305
Operativt kapital			8 642	5 873
Avkastning på operativt kapital, %			6,9	6,3

Elpriserna på marknaden var låga under årets åtta första månader men ökade kraftigt mot slutet av året. Genomsnittspriset på el på den nordiska elbörsen Nord Pool var för helåret 26,9 (23,1) euro per megawattimme (MWh), vilket är ca 16 procent högre än under 2001. Uppgången av

marknadspriserna ledde till en ökning i konsumentpriserna. Elförbrukningen i Norden minskade med 1,8 procent till 386 TWh. I Finland ökade elförbrukningen med ca 2,6 procent och i Sverige minskade den med 1,4 procent under året.

Fortums elförsäljning i Norden under 2002 uppgick till 54,5 (47,1) TWh. Försäljningen i övriga länder uppgick till 4,5 (6,6) TWh. Bolagets försäljning utgjorde cirka 14 (12) procent av den totala nordiska elkonsumtionen under året. Det genomsnittliga priset på el såld av Fortum på den nordiska marknaden ökade med cirka 10 procent jämfört med föregående år.

Fortums elproduktionskapacitet i Norden var 11 091 (9 149) MW vid årets slut, medan den totala kapaciteten var 11 347 (10 223) MW. Fortums elproduktion i Norden uppgick till 46,5 (41,0) TWh, vilket utgjorde 12 (11) procent av elproduktionen på denna marknad. Vattenkraft svarade för 18,1 (17,0) TWh, eller 39 (41) procent och kärnkraft för 22,0 (18,7) TWh, eller 47 (46) procent, av Fortums kraftproduktion, medan andelen kondenskraft utgjorde 14 (13) procent.

Fortums försäljning av värme i Norden uppgick till 18,1 (15,6) TWh.

Elförsäljning per område

TWh	IV/02	IV/01	2002*)	2001*)
Sverige	8,4	5,1	28,0	19,4
Finland	8,0	6,9	26,2	27,6
Övriga länder	0,5	2,2	4,8	6,7
Totalt	16,9	14,2	59,0	53,7

Värmeförsäljning per område

TWh	IV/02	IV/01	2002*)	2001*)
Sverige	3,6	1,6	8,2	4,7
Finland	2,7	3,1	9,8	10,9
Övriga länder	0,7	0,5	2,4	1,6
Totalt	7,0	5,2	20,4	17,3

*) inkluderar 100% av Birka Energi från 1 mars 2002, 50% dessförinnan

Under perioden mars till december medförde de förändrade ägarförhållandena i Birka Energi en ökning av försäljningen av el och värme med 9,6 TWh respektive 3,5 TWh.

Eldistribution

Fortum är den största aktören på den nordiska eldistributionsmarknaden, räknat i antal kunder. I Sverige, Finland och Estland äger och driver Fortum lokal- och regionnät och distribuerar el till sammanlagt 1,3 miljoner kunder. Fortums marknadsandel inom eldistribution är 15 procent i Finland och 20 procent i Sverige.

mn euro	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning	185	135	640	473
- distribution på lokalnät	149	105	526	376
- distribution på regionnät	24	13	80	54
- övrig försäljning	12	17	34	43
Rörelseresultat	60	30	279	135
- exklusive poster av engångskaraktär	59	27	187	120
Operativt kapital			3 200	2 113
Avkastning på operativt kapital, %			9,3	6,2

Integrationen av distributionsverksamheterna i svenska Birka Energi och finska Uudenmaan Sähköverkko genomfördes under 2002. I Sverige inleddes arbetet med att harmonisera prisstrukturen.

Volymerna distribuerad el på lokalnät och regionnät uppgick till 21,2 (15,0) respektive 20,6 (16,7) TWh. Eldistribution på regionnät till kunder utanför koncernen uppgick till 14,3 (8,4) TWh i Sverige och 6,3 (8,2) TWh i Finland.

Volym distribuerad energi i lokalnät

TWh	IV/02	IV/01	2002*)	2001*)
Sverige	4,9	1,7	14,4	7,7
Finland	1,9	1,3	5,4	4,4
Övriga länder	0,0	0,8	1,4	2,9
Totalt	6,8	3,8	21,2	15,0

**) inkluderar 100% av Birka Energi från 1 mars 2002, 50% dessförinnan*

Birka Energi-förvärvet svarar för en ökning om 6,4 TWh i distribution via lokalnäten.

Antal eldistributionskunder per område

	2002	2001
Sverige *)	890 000	450 000
Finland**)	390 000	280 000
Övriga länder	20 000	180 000
Totalt	1 300 00	910 000

**) inkluderar 100% av Birka Energi under 2002, 50% dessförinnan*

****) förvärv av Uudenmaan Sähköverkko Oy i maj 2002*

Fortum Energy Solutions (Fortum Service från den 1 januari 2003)

Fortum Service har som huvudsaklig verksamhet att erbjuda drift- och underhållstjänster för kraftverk och industri. Enheten är även specialiserat på kombinerad kraftvärmeteknologi och energikonsulting.

mn euro	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning	214	87	664	603
Rörelseresultat	19	5	37	13
- exklusive poster av engångskaraktär	2	0	11	-8
Operativt kapital			96	236
Avkastning på operativt kapital, %			19,7	5,5

Omstruktureringen av enheten fortsatte under året. Omstruktureringen av verksamheten inom kraftverksengineering slutfördes och aktierna i Fortum Engineering såldes i januari 2003 till Elprima, ett nytt och av Fortum delägt bolag.

Enheten namnändrades därefter till Fortum Service den 1 januari 2003.

Under året har underhållsverksamheten expanderat till en ny kundkategori, den kemiska industrin. Flera nya underhålls- och moderniseringskontrakt liksom underleverantörskontrakt tecknades både i Finland och Sverige.

Oljeraffinering och marknadsföring

Fortum är det största raffineringsföretaget i Norden med en sammanlagd kapacitet om cirka 14 miljoner ton per år. Fortum är också en av de två största leverantörerna av petroleumprodukter på den nordiska partihandelsmarknaden. Koncernen äger två raffinaderier i Finland och ett nätverk av bensin- och servicestationer i Finland och andra länder i Östersjöregionen. Fortum äger och chartrar tankers och äger oljelagringsdepåer.

mn euro	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning	2 002	1 636	7 195	7 223
Rörelseresultat	38	15	259	242
- exklusive poster av engångskaraktär	44	77	211	317
Operativt kapital			1 514	1 688
Avkastning på operativt kapital, %			16,3	14,3

Den internationella raffinering marginalen i Nordvästeuropa (Brent Complex) var betydligt lägre än 2001. Den genomsnittliga raffinering marginalen för helåret var 1 dollar per fat (1,9 dollar/fat 2001). Fortums tilläggs marginal låg kvar på den goda nivån 2 dollar per fat över den internationella referens marginalen.

Priset på råolja fluktuerade mellan 20 dollar per fat vid början av året och 31 dollar per fat vid årets slut. Som ett resultat därav uppgick lagervinsterna till 57 (-79) miljoner euro.

En ny anläggning för produktion av svavelfri bensin vid raffinaderiet i Nådendal färdigställdes i mars. Som ett resultat av de investeringar som gjordes 2001 och 2002 är Fortums raffinaderier nu fullt omställda till produktion av svavelfria motorbränslen.

Fortum inledde i augusti produktion av etanolbaserad 98-oktanig bensin vid raffinaderiet i Borgå.

MTBE-enheten i Edmonton, Kanada, i vilken Fortum äger 50 procent ställdes om till produktion av iso-oktan. Anläggningen är den första i världen som påbörjat produktion av iso-oktan efter en omställning av detta slag. De första leveranserna skedde i november. All produktion vid enheten säljs till den kaliforniska marknaden.

Recessionen inom shippingmarknaden började i slutet av 2001 och fortsatte 2002. Mot slutet av året märktes emellertid betydande uppgångar i fraktvolymerna för transporter med dubbelskrovfartyg. Denna trend hade en positiv inverkan på Fortums shippingverksamhet.

Fortums andel av partihandelsmarknaden för oljeprodukter i Finland var cirka 75 (75) procent eller 8,0 (7,8) miljoner ton. Marknadsandelen inom detaljhandeln var cirka 39 (40) procent eller 3,9 (3,8) miljoner ton.

Exporten från Finland av oljeprodukter raffinerade av Fortum uppgick till 5,2 (4,9) miljoner ton. Därav utgjorde motorbensin 2,8 miljoner ton och dieselolja 1,9 miljoner ton. Av bensinexporten gick hälften till den europeiska marknaden. 90 procent därav utgjordes av lågsvavlig (svavelhalt under 50 ppm) eller svavelfri (svavelhalt under 10 ppm) bensin. De största marknaderna för svavelfri bensin var Tyskland, USA och Kanada. Exporten av dieselolja omfattade endast lågsvavliga eller svavelfria kvaliteter. De största marknaderna för diesel var Sverige, Nederländerna och Tyskland.

Leveranser av oljeprodukter raffinerade av Fortum per produktområde

1000t	2002	2001
Bensin	4 595	3 823
Diesel	3 619	3 310
Flygfotogen	586	455
Lätt eldningsolja	1 503	1 713
Tjockolja	1 233	1 201
Övrigt	1 504	1 641
Totalt	13 040	12 143

Leveranser av oljeprodukter raffinerade av Fortum per område

1000t	2002	2001
Finland	7 845	7 484
Övriga Norden	1 982	1 991
Baltiska länderna och Ryssland	41	45
USA och Kanada	1 276	682
Övriga länder	1 896	1 941
Totalt	13 040	12 143

Utvinning av olja och gas

Prospektering och produktion av olja och gas var föremål för en större omstrukturering i koncernen. Under 2002 hade Fortum utvinning endast i Norge. Verksamheterna koncentreras idag till nordvästra Ryssland.

mn euro	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning	127	81	391	408
Rörelseresultat	56	33	213	196
- exklusive poster av engångskaraktär	69	33	159	196
Operativt kapital			934	1 271
Avkastning på operativt kapital, %			19,4	15,4

Genomsnittspriset på lätt Brentolja från Nordsjön var 25,0 (24,4) dollar per fat under året. Genomsnittspriset på Fortums råolja uppgick till 25,5 (23,7) dollar per fat och det motsvarande priset på gas var 17,6 (19,0) dollar per fat.

Under 2002 avyttrade Fortum oljefältandelarna i Oman och tecknade en överenskommelse om att sälja tillgångarna i Norge. Produktionen från Omanfälten är inte inkluderade i segmentets redovisning för 2002. Investeringarna i de ryska olje- och gasfälten fortsatte enligt plan.

Fortums olje- och gasproduktion uppgick under 2002 till 40 800 (40 200) fat oljeekvivalenter per dag. Det motsvarar en årlig produktionsvolym om 2,0 (2,0) miljoner ton oljeekvivalenter. Naturgas svarade för cirka 28 (18) procent av produktionen. Den ökade utvinningen i Norge kompenserade för den avyttrade produktionen i Oman.

Utvinning och produktion av olja vid oljefälten i Södra Sjapkinofälten i Ryssland är planerad att påbörjas i slutet av 2003. Reserverna i Södra Sjapkinofälten, som till hälften ägs av Fortum och till hälften av det ryska oljebolaget Lukoil, har uppskattats till 164 miljoner fat (över 20 miljoner ton).

Fortum Markets

Fortum Markets fokuserar på detaljhandel av el och oljeprodukter samt angränsande tjänster. Segmentet har cirka 1,3 miljoner kunder inom hushåll och företag. Under 2002 inriktades arbetet på att utveckla ett kostnadseffektivt och konsumentinriktat arbetssätt för att förbättra kvaliteten på service och tjänster. Att erbjuda konkurrenskraftiga produkter och tjänster liksom förbättrad kundtillfredsställelse har fortsatt hög prioritet.

Siffrorna för Fortum Markets är inkluderade i segmenten Kraft, värme och gas respektive Oljeraffinering och marknadsföring. Resultatet från detaljhandeln av el var svagt negativt.

Investeringar

Investeringar i anläggningstillgångar uppgick under året till 4 381 (713) miljoner euro. Ökningen är hänförlig till förvärvet av den resterande 50-procentiga delen i Birka Energi, som slutfördes i februari. Fortum stärkte sin ställning i Norden ytterligare genom att förvärva återstående 50 procent av aktierna i den finska Elnova-gruppen som har verksamheter inom distribution och försäljning av el.

Moderniseringen och expansionen av ett kraftvärmeverk i Stockholmsområdet påbörjades under hösten. Investeringen kommer att skapa ytterligare kapacitet och förändra bränslemixen mot en högre andel återvunna bränslen (främst kommunalt avfall). Den nya ångpannan kommer att ersätta 70 000 ton eldningsolja med återvunna bränslen.

Andelar i några mindre värmeföretag i Östersjöregionen förvärvades under året.

En ny anläggning för produktion av svavelfri bensin vid raffinaderiet i Nådendal togs i bruk i mars. Den första pilotanläggningen i Norden för produktion av flytande biobränsle baserat på skogsprodukter påbörjade produktionen i maj vid raffinaderiet i Borgå och i augusti inleddes produktion av etanolbaserad 98-oktanig bensin i Borgå.

MTBE-anläggningen i Edmonton, Kanada, i vilken Fortum äger 50 procent ställdes om till produktion av iso-oktan. Produktionen återupptogs gradvis under fjärde kvartalet.

Förnyelsen av tankflottan fortsatte, nya Nestestationer öppnades i Östersjöregionen och Ryssland. Investeringarna för att påbörja oljeutvinning i Ryssland fortsatte som planerat.

Avyttringar

I linje med koncernens strategi har Fortum sålt aktierna i Fortum Energie GmbH och det kombinerade kraftvärmeverket i Afferde, Tyskland. Regional Power Generators Limited i Storbritannien, det thailändska dotterbolaget Laem Chabang Power Company Limited, samt aktierna i Esbo Elektriska Abp i Finland har också avyttrats under året.

Omstruktureringen av verksamheten inom kraftverksengineering avslutades i januari 2003.

I februari 2002 sålde Fortum oljefältandelarna i Oman. Affären slutfördes i juni. De norska olje- och gastillgångarna avyttrades i november. Parterna har erhållit alla nödvändiga godkännanden och transaktionen kommer att slutföras i början av mars 2003.

Mindre avyttringar har skett av bl a dieselstationer i Sverige, fastigheter och fartyg.

Finansiering

Fortums nettoskuldsättning ökade avsevärt i början av 2002 till följd av förvärvet av Birka Energi. Under året reducerades nettoskulden väsentligt. Vid årets utgång var nettoskulden 5 846 (3 674) miljoner euro och skuldsättningsgraden var 80 (54) procent. Koncernens finansnetto utgjorde 281 (212) miljoner euro.

Fortum ansökte i oktober om långsfristiga kreditbetyg hos de två ledande internationella kreditvärderingsinstituten. Standard & Poor's åsatte Fortum Abp betyget BBB+ med stabil utsikt medan Moody's gav ratingen Baa2 med positiv utsikt. Samtidigt bekräftade instituten de långsiktiga kreditbetygen för Fortum Power and Heat AB (företvarande Birka Energi): BBB+ (stabil) respektive Baa1 (stabil).

Fortum tog inte upp någon ny långsiktig finansiering under 2002. En betydande del av det lån på 1,2 miljarder euro som togs i februari 2002 för att finansiera Birka-affären amorterades under

året med medel som frigjorts från försäljningar. I januari 2003 återbetalades resterande del av lånet.

Koncernens likvida ställning var fortsatt god. Kassa och likvida tillgångar uppgick vid årets slut till 592 miljoner euro. Därtill hade koncernen outnyttjade kreditlöften om 1 772 miljoner euro. Därav utgjordes ca. 700 miljoner euro av kortfristiga syndikerade lån vilka upptogs i december. Fortum Abp träffade i december också avtal om ett "commercial paper"-program om 5 000 miljoner SEK, vilket tillsammans med ett finskt låneprogram om 500 miljoner euro täcker koncernens kortfristiga finansieringsbehov.

Den genomsnittliga räntenivån på lånen, efter kostnad för hedging, var 5,2 procent vid årets utgång.

Aktier och aktiekapital

148 380 aktier tecknades och infördes i aktieboken mellan 17 maj och 31 december i enlighet med Fortum Abp:s optionslån till personalen från 1999. 3 000 aktier tecknades och infördes i aktieboken mellan 1 oktober och 31 december till följd av Fortum Abp:s optionsprogram för nyckelpersoner från 1999.

Fortum Abp:s aktiekapital uppgår därefter till 2 875 583 847 euro och antalet utelöpande aktier till 845 759 955. Fortum Abp:s aktiekapital ökade med sammanlagt 514 692 euro.

Totalt omsattes 251,2 miljoner aktier under 2002 till ett värde av 1 475 miljoner euro. Den högsta noteringen var 6.52 euro per aktie (3 maj), den lägsta 4.75 euro (2 januari), och den genomsnittliga kursen under året var 5.87 euro. Slutkursen den 30 december var 6.25 euro.

Personal

Fortumkoncernen hade i genomsnitt 14 053 (14 803) anställda under 2002. Avyttringen av verksamheten inom Transmission Engineering liksom merparten av den tyska kraftrörelsen svarar för huvuddelen av minskningen. I gengäld innebar förvärvet av den återstående hälften av Birka Energi att antalet anställda ökade med 1 758 personer. Vid utgången av året uppgick antalet anställda till 13 670 (13 425). Moderbolaget Fortum Abp hade 310 (340) anställda vid årets slut.

Koncernens ledning

Christian Lundberg utnämndes till chef för Fortum Markets och ledamot av koncernledningen från den 1 februari 2003.

Händelser efter rapportperiodens utgång

Fortum och E.ON AG träffade en överenskommelse den 31 januari 2003 om byte av tillgångar till ett sammanlagt värde av 770 miljoner euro. Värdet på de tillgångar Fortum förvärvar uppgår till 460 miljoner euro. Värdet på de tillgångar bolaget avyttrar uppgår till 310 miljoner euro. Transaktionen medför en balanspost om 150 miljoner euro som Fortum kommer att erlagga till E.ON. Transaktionen kommer avsevärt att stärka Fortum på dess prioriterade marknader i Norden och resten av Östersjöområdet.

Enligt överenskommelsen kommer Fortum att förvärva 21,4 procent av aktierna i Hafslund ASA, det näst största elföretaget i Norge med 600 000 kunder, 550 000 distributionskunder och cirka 3 TWh vattenkraftproduktion. Därtill kommer Fortum att förvärva samtliga aktier i Östfold Energi Nett AS, Östfold Energi Kraftsalg AS och Östfold Energi Entreprenör AS med 95 000 försäljnings- och distributionskunder samt 49 procent av Fredrikstads Energi AS med 80 000 kunder. De norska förvärven innefattar även några andra minoritetsintressen.

Fortum kommer vidare att förvärva 9,5 procent av aktierna i AO Lenenergo, det största kraftbolaget i nordvästra Ryssland med cirka 1,3 miljoner elkunder och en produktionskapacitet om 14 TWh el och 26.3 TWh värme. Fortums ägarandel i Lenenergo kommer därmed att stiga till 15,9 procent.

Som en del i affären kommer Fortum att sälja sina kraftverk i Burghausen, Tyskland och Edenderry, Irland, till E.ON. E.ON förvärvar även aktierna och verksamheten i Fortum Distribution Småland AB, ett eldistributionsföretag i södra Sverige med cirka 43 000 kunder.

Utsikter

De marknadsfaktorer som är viktigast för Fortums lönsamhet är marknadspriset på el och den internationella raffinering marginalen. Andra viktiga faktorer är priset på råolja, växelkurserna på US-dollar och den svenska kronan.

Under de närmaste åren bedöms elförbrukningen i Norden öka med cirka 1-2 procent per år. Det genomsnittliga spotpriset på el var under 2002 26,9 euro per megawattimme på den nordiska marknaden, vilket är 16 procent högre än under 2001. I januari 2003 har spotpriserna i genomsnitt legat på 71,7 euro per megawattimme. Vid slutet av januari var vattenmagasinen i de nordiska länderna cirka 25 procent lägre än de genomsnittliga nivåerna. Terminspriserna den 31 januari indikerar dock en återgång till en mer moderat prisnivå.

Samordningsvinsterna vid skapandet av ett samnordiskt kraft- och värmeföretag efter förvärvet av den återstående hälften av Birka Energi kommer att överträffa målet på 100 miljoner euro per år från 2004.

Den internationella raffinering marginalen i nordvästra Europa (Brent Complex) låg med medelvärdet 1,0 (1,9) dollar per fat under 2002 väsentligt under nivån år 2001. Under fjärde kvartalet var marginalen i genomsnitt 1,9 (0,9) dollar per fat. I januari 2003 var marginalen i genomsnitt 1,6 dollar per fat. Raffinering marginalen för Brent Complex har i fler år legat på nivån 1,5-2,0 dollar per fat. Koncernledningen bedömer att Fortum kan bibehålla de senaste årens goda tilläggs marginal även framgent. Produktionsvolymen vid raffinaderierna väntas uppgå till normala nivåer och inga större underhållsstopp är planerade under 2003.

Genomsnittspriset för Brent råolja var 25,0 dollar per fat under 2002. I januari 2003 har snittpriset uppgått till 31,3 dollar per fat. Priset på International Petroleum Exchange's Brent futures för återstoden av året var 28,4 dollar per fat i januari 2003. Priset på råolja påverkar resultatet för segmentet Oljeraffinering och marknadsföring genom lagervinster respektive lagerförluster.

Till följd av avyttringen av olje- och gastillgångarna i Norge och Oman kommer Fortum inte bedriva någon egen oljeproduktion det första halvåret 2003. Förberedelserna för att påbörja produktion i slutet av 2003 vid oljefälten i Södra Sjapino i Ryssland fortsätter som planerat.

Den genomsnittliga växelkursen på euron gentemot US dollar och den svenska kronan var 0,9419 respektive 9,1442 under 2002. Vid utgången av året var växelkurserna 1,0487 respektive 9,1528.

De senaste åren har karakteriserats av betydande omstruktureringar. Till och med februari 2003 hade Fortum träffat avtal om förvärv av strategiskt viktiga tillgångar om 6,5 miljarder euro och avyttrat icke-kärnverksamheter om 2,5 miljarder euro. Fortum fokuserar framledes på att nå de uppsatta målen, uppvisa ett starkt kassaflöde och ha en balansräkning under god kontroll.

Föreslagen aktieutdelning

Koncernens fria egna kapital och disponibla vinstmedel per den 31 december 2002 uppgick till 2 810 miljoner euro. Moderbolagets disponibla vinstmedel per 31 december 2002 uppgick till 900 miljoner euro.

Styrelsen föreslår bolagsstämman att Fortum Abp till aktieägarna delar ut 0,31 euro per aktie för 2002, vilket sammanlagt uppgår till 262,2 miljoner euro. Bolagsstämman hålls den 27 mars kl 15 i Finlandiahallen i Helsingfors.

Esbo den 12 februari 2003
Fortum Abp
Styrelsen

Ytterligare information:
Mikael Lilius, VD, tel. +358 10 452 9100
Juha Laaksonen, Finansdirektör, tel. +358 10 452 4519

Siffrorna har granskats av revisorerna

Ytterligare finansiell information, känslighetsanalys och siffror avseende koncernens nya rapporteringsenheter (affärssegment) finns tillgängliga på Fortums hemsida www.fortum.com/investors

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.12.2002

Granskad av revisorerna

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Omsättning	3 290	2 536	11 148	10 410
Resultatandelar i intressebolag	15	9	31	36
Övriga rörelseintäkter	34	21	370	203
Avskrivningar och nedskrivningar	-206	-209	-694	-623
Övriga rörelsekostnader	-2 742	-2 186	-9 566	-9 112
Rörelseresultat	391	171	1 289	914
Finansiella intäkter och kostnader	-73	-52	-281	-212
Resultat före skatt	318	119	1 008	702
Skatt	-111	-33	-269	-160
Minoritetsandel	-23	-20	-73	-83
Räkenskapsperiodens resultat	184	66	666	459

Resultat per aktie, euro	0.22	0.08	0.79	0.57
Resultat per aktie korrigerad med utspädningseffekt	0.21	0.08	0.78	0.57
Medelantal aktier, 1 000 st.			845 642	798 346
Medelantal aktier efter utspädning, 1 000 st			851 482	799 308

KONCERNENS BALANSRÄKNING

MEUR	31.12.02	31.12.01
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar	14 837	11 373
Omsättningstillgångar		
Övriga omsättningstillgångar	504	598
Fordringar	2 027	1 721
Kassa och bank	592	602
Summa	3 123	2 921
Summa	17 960	14 294

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital		
Aktiekapital	2 876	2 875
Övrigt eget kapital	3 020	2 610
Summa	5 896	5 485
Minoritetsintressen	1 432	1 270
Avsättningar	133	144
Uppskjuten skatteskuld	1 866	1 122
Långfristiga skulder	4 699	3 516
Kortfristiga skulder	3 934	2 757
Summa	17 960	14 294
Eget kapital per aktie, euro	6.97	6.49
Antal aktier, 1 000 st.	845 776	845 609

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.12.2002

Granskad av revisorerna

KONCERNENS KASSAFLÖDE

MEUR	31.12.02	31.12.01
Rörelsens kassaflöde	1 351	1 145
Investeringar	-2 420	-708
Avyttring av anläggningstillgångar	1 009	438
Förändring av övriga placeringar	33	-31
Kassaflöde före finansiering	-27	844
Förändring av skulder	209	-643
Utdelning	-220	-183
Övriga finansiella poster	30	147
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	19	-679
Förändring av likvida medel, ökning (+), minskning (-)	-8	165

KONCERNENS NYCKELTAL

	31.12.02	31.12.01
Räntebärande nettoskuld, MEUR	5 846	3 674
Bruttoinvesteringar i anläggningstillgångar, MEUR	4 381	713
Rörelsens kassaflöde	1 351	1 145
Kassaflöde före finansiering	-27	844
Medelantal anställda	14 053	14 803
Avkastning på sysselsatt kapital, %	11.1	8.7
Avkastning på eget kapital, %	10.5	8.3
Skuldsättningsgrad, % 1)	80	54
Soliditet, %	41	48

1) Skuldsättningsgrad definieras som räntebärande nettoskuld dividerad med eget kapital plus minoritetsintressen.

Minoritetsintressen inkluderar preferensaktier uppgående till 1.2 miljarder euro, som löper med fast utdelning om 6.7 % utfärdade av Fortum Capital Ltd.

KONCERNENS OMSÄTTNING PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Kraft, värme och gas	979	645	2 898	2 227
Eldistribution	185	135	640	473
Fortum Energy Solutions	214	87	664	603
Oljeraffinering och marknadsföring	2 002	1 636	7 195	7 223
Utvinning av olja och gas	127	81	391	408
Övrig verksamhet	19	22	64	95
Försäljning mellan affärsområden	-236	-70	-704	-619
Summa	3 290	2 536	11 148	10 410

KONCERNENS RÖRELSERESULTAT PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Kraft, värme och gas	241	114	560	367
Eldistribution	60	30	279	135
Fortum Energy Solutions	19	5	37	13
Oljeraffinering och marknadsföring	38	15	259	242
Utvinning av olja och gas	56	33	213	196
Övrig verksamhet	-27	-24	-64	-40
Elimineringar	4	-2	5	1
Summa	391	171	1 289	914

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.12.2002*Granskad av revisorerna***KONCERNENS BETYDANDE POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR I RÖRELSERESULTAT PER AFFÄRSOMRÅDE**

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Kraft, värme och gas	-4	16	91	62
Eldistribution	1	3	92	15
Fortum Energy Solutions	17	5	26	21
Oljeraffinering och marknadsföring	-6	-62	48	-75
Utvinning av olja och gas	-13	-	54	-
Övrig verksamhet och elimineringar	-7	-1	4	1
Summa	-12	-39	315	24

AVSKRIVNINGAR OCH NEDSKRIVNINGAR PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Kraft, värme och gas	64	102	246	232
Eldistribution	33	33	147	121
Fortum Energy Solutions	4	4	19	18
Oljeraffinering och marknadsföring	53	36	155	140
Utvinning av olja och gas	42	31	112	102
Övrig verksamhet och elimineringar	10	3	15	10
Summa	206	209	694	623

KONCERNENS INVESTERINGAR PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR	IV/02	IV/01	I-IV/02	2001
Kraft, värme och gas	93	84	2 701	197
Eldistribution	62	41	1 394	100
Fortum Energy Solutions	-	3	27	80
Oljeraffinering och marknadsföring	68	62	177	224
Utvinning av olja och gas	34	33	75	90
Övrig verksamhet och elimineringar	4	7	7	22
Summa	261	230	4 381	713

KONCERNENS OPERATIVA KAPITAL PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR		31.12.02	31.12.01
Kraft, värme och gas	2)	8 642	5 873
Eldistribution	2)	3 200	2 113
Fortum Energy Solutions		96	236
Oljeraffinering och marknadsföring		1 514	1 688
Utvinning av olja och gas		934	1 271
Övrig verksamhet och elimineringar		83	154
Summa		14 469	11 335

2) I operativt kapital ingår en uppskjuten skatteskuld som hänförs till allokerad goodwill 502 mn euro December 31,2002, och 175 mn euro år 2001 inom Kraft, värme och gas samt 344 mn euro December 31, 2002 och 240 mn euro år 2001 inom Eldistribution.

AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER AFFÄRSOMRÅDE 3)

%	2002	2001
Kraft, värme och gas	6.9	6.3
Eldistribution	9.3	6.2
Fortum Energy Solutions	19.7	5.5
Oljeraffinering och marknadsföring	16.3	14.3
Utvinning av olja och gas	19.4	15.4

3) Avkastning på operativt kapital, %: Rörelseresultat / genomsnittligt operativt kapital

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.12.2002

Granskad av revisorerna

KONCERNENS ANSVARSFÖRBINDELSER**MEUR** **31.12.02** 31.12.01**Ansvarsförbindelser**

För egen del

Som säkerhet för skuld

Panter	553	239
Fastighetsinteckningar	237	144
Företagsinteckningar	32	8
Lösöreinteckningar	26	52

För övriga förbindelser

Panter	7	-
Fastighetsinteckningar	55	56
Företagsinteckningar	1	3
Lösöreinteckningar	-	11

Återköpsförbindelser

	15	18
--	----	----

Övriga ansvarsförbindelser

	474	462
--	-----	-----

Summa	1 400	993
-------	-------	-----

Ansvarsförbindelser för intresseföretag

Panter	9	4
--------	---	---

Företagsinteckningar	345	177
----------------------	-----	-----

Övriga ansvarsförbindelser	184	352
----------------------------	-----	-----

Summa	538	533
-------	-----	-----

Ansvarsförbindelser för andras del

Borgensförbindelser	4	65
---------------------	---	----

Övriga ansvarsförbindelser	4	4
----------------------------	---	---

Summa	8	69
-------	---	----

Summa	1 946	1 595
-------	-------	-------

Ansvar för operativ leasing

Förfaller inom ett år	58	80
-----------------------	----	----

Förfaller efter mer än ett år	91	97
-------------------------------	----	----

Summa	149	177
-------	-----	-----

Avtal som klassificeras som finansiell leasing redovisas i balansräkningen.

Ansvar för kärnavfallshanteringen	545	515
--	-----	-----

Fondandel i kärnavfallshanteringsfonden	-535	-505
---	------	------

Som skuld i balansräkningen ⁴⁾	10	10
---	----	----

4) Som säkerhet in-tecknade innehavarskuld-sedlar.

Förutom de övriga ansvarsförbindelsena har för Gasum Oy:s del ställts en säkerhet som täcker 75 % av betalningsförbindelserna i anslutning till avtalet om naturgastillförsel mellan Gasum och OOO Gazexport.

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.12.2002
Granskad av revisorerna

Derivatkontrakt Ränte- och valutaderivat MEUR	31.12.02			31.12.01		
	Portfölj- värdering	Marknads värde	Icke intäktsfört	Portfölj- värdering	Marknads värde	Icke intäktsfört
Ränteterminer	2 950	-2	-2	5 026	-2	-2
Ränteswappar	6 898	21	34	5 545	-14	25
Valuteterminer ⁵⁾	5 626	63	30	4 830	-27	-13
Valutaswappar	2 334	227	60	3 180	312	35
Köpta valutaoptioner	248	9	11	163	-4	-4
Utställda valutaoptioner	66	1	1	76	-	-

5) Inkluderar även kontrakten som säkrar eget kapital i utländska dotterföretag.

Råolja och oljeprodukter	Mängd	Marknads värde	Icke intäktsfört	Mängd	Marknads värde	Icke intäktsfört
	1000 fat	MEUR	MEUR	1000 fat	MEUR	MEUR
Säljavtal	10 697	-11	-11	7 090	-1	-1
Köpavtal	12 170	13	13	4 525	1	1
Köpta optioner	-	-	-	5 400	-1	-1
Utställda optioner	-	-	-	900	1	1

Elderivat	Mängd	Marknads värde	Icke intäktsfört	Mängd	Marknads värde	Icke intäktsfört
	TWh	MEUR	MEUR	TWh	MEUR	MEUR
Säljavtal	94	-2 065	-1 406	72	-65	-34
Köpavtal	78	1 709	1 051	69	81	50
Köpta optioner	2	1	1	3	-1	-1
Utställda optioner	6	3	6	1	2	2

Gasderivat	Mängd	Marknads värde	Icke intäktsfört	Mängd	Marknads värde	Icke intäktsfört
	Mill.th.	MEUR	MEUR	Mill.th.	MEUR	MEUR
Säljavtal	4 072	127	127	1 719	-30	-30
Köpavtal	3 773	-115	-115	1 746	31	31
Köpta optioner	1 287	-7	-7	145	1	1
Utställda optioner	1 335	-	-	241	-1	-1

Derivatinstrumentens marknads värden grundar sig på bokslutsdagens marknadspriser till den del kontrakten är föremål för offentlig handel. Marknads värdet av övriga kontrakt grundar sig på nuvärdet av de kassaflöden de förorsakar och för optionernas del på värderingsmodeller.

Beloppen omfattar även stängda utestående positioner. Derivatkontrakt används främst för hantering av koncernens valuta-, ränte- och prissrisker.

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.12.2002

Granskad av revisorerna

OMSÄTTNING PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR	2002	IV/02	III/02	II/02	I/02	2001	IV/01	III/01	II/01	I/01
Kraft, värme och gas	2 898	979	547	619	753	2 227	645	422	475	685
Eldistribution	640	185	138	155	162	473	135	96	105	137
Fortum Energy Solutions	664	214	159	153	138	603	87	150	197	169
Oljeraffinering och marknadsföring	7 195	2 002	1 821	1 812	1 560	7 223	1 636	1 863	1 772	1 952
Utvinning av olja och gas	391	127	84	107	73	408	81	106	122	99
Övrig verksamhet	64	19	15	16	14	95	22	31	20	22
Försäljning mellan affärsområden	-704	-236	-159	-180	-129	-619	-70	-186	-188	-175
Summa	11 148	3 290	2 605	2 682	2 571	10 410	2 536	2 482	2 503	2 889

RÖRELSERESULTAT PER AFFÄRSOMRÅDE

MEUR	2002	IV/02	III/02	II/02	I/02	2001	IV/01	III/01	II/01	I/01
Kraft, värme och gas	560	241	22	149	148	367	114	41	49	163
Eldistribution	279	60	34	72	113	135	30	24	25	56
Fortum Energy Solutions	37	19	7	10	1	13	5	-1	21	-12
Oljeraffinering och marknadsföring	259	38	85	78	58	242	15	78	95	54
Utvinning av olja och gas	213	56	18	121	18	196	33	46	68	49
Övrig verksamhet	-64	-27	-18	-8	-11	-40	-24	-2	-9	-5
Elimineringar	5	4	1	-	-	1	-2	-1	2	2
Summa	1 289	391	149	422	327	914	171	185	251	307