

Pressmeddelande

Delårsrapport januari-juni 2002

- Resultatet för andra kvartalet i nivå med föregående år
- Fortsatt lägre försäljningsvolym av värme p g a milt väder
- Ny brand i Akallatunneln
- Fortum samordnar verksamheten under en gemensam företagsidentitet och Birka Energi byter namn till Fortum

Mkr	Jan-Juni 2002	Jan-Juni 2001	Jan-Dec 2001
Nettoomsättning	7 705	7 303	14 110
Rörelseresultat	1 709	1 800	3 045
Resultat efter finansiella poster	717	872	1 229
Rörelsemarginal, %	22,2	24,6	21,6

Koncernen redovisar under det andra kvartalet ett resultat efter finansiella poster som är i nivå med föregående år. Resultatförsämringen under det första kvartalet har därmed medfört att koncernens resultat efter finansiella poster för det första halvåret är 155 Mkr lägre jämfört med motsvarande period föregående år. Resultatutvecklingen inom värme- och krafrörelserna samt lägre reavinster är huvudorsakerna till försämringen.

Temperaturen har under hela det första halvåret varit högre än normalt, vilket medfört lägre värmeleveranser än föregående år. Bristande tillgång på biobränslen har dessutom orsakat högre bränslekostnader än planerat. Tillsammans förklarar dessa faktorer värmerörelsens lägre försäljning och resultat.

Den hydrologiska balansen har under stora delar av det första halvåret varit starkare än föregående år. God tillgång på vattenkraftsproduktion genom tillrinningar över det normala har resulterat i låga spotpriser på el. Magasinsfyllnaden i Sverige och Norge visade vid utgången av juni fortfarande ett överskott jämfört med det normala. Krafrörelsens resultat är på grund av de lägre elpriserna sämre än föregående år.

Under det andra kvartalet har arbetet med att samordna Birka Energis verksamhet i den nya pan-nordiska energikoncernen Fortum fortgått. Detta betyder att koncernens verksamheter fr o m den 1 juli styrs genom Fortums operativa affärsområdesstruktur. Ett viktigt steg i samordningen av verksamheterna är också att skapa en gemensam företagsidentitet. Fr o m den 1 september byter Birka Energi AB namn till Fortum Power and Heat AB. Namnbytet och den operativa styrningen påverkar inte Birka Energikoncernens legala struktur, som förblir intakt.

Den 29 maj inträffade en ny brand i Akallatunneln med ett större strömavbrott för nordvästa Stockholm som följd. Orsaken har av en opartisk utredning bedömts vara en ofullständig

reparation vid den förra branden. Birka Nät AB har därför påtagit sig sitt kontrollansvar gentemot privatkonsumenterna och utgivit skadestånd till ca 2 000 privatkunder. På företagssidan har bolaget påtagit sig ansvar för sakskada och kommer att utge skadestånd för påvisad skada på egendom. Alla nätkunder som berörts av avbrottet kommer dessutom att få en avbrottsersättning genom nedsättning av den fasta nätavgiften enligt ett särskilt schema. Birka Nät AB har dessutom skyndat på ombyggnaden av reservmatningen i det aktuella området för att helt kunna undvika upprepningar av de aktuella strömbavbrotten.

Energi

Värmeförsäljning som under första halvåret uppgick till 5,0 TWh (5,4), har minskat med 0,4 TWh jämfört med motsvarande period föregående år. Försäljningsminskningen förklaras främst av det milda väder som varit i Stockholmsområdet till skillnad från motsvarande period föregående år som hade relativt normala temperaturer.

Inom värmeverksamheten fortsätter strävan efter att öka andelen förnyelsebara bränslen i produktionen. Andelen förnyelsebara bränslen och återvunnen energi uppgick i den egna produktionen till 67 procent jämfört med 64 procent föregående år. Under årets första halvår har det dock varit brist på biobränslen, vilket medfört att andelen biobränsle som används i produktionen minskat med 1 procent till 28 procent sedan föregående år.

Koncernen har i värmerörelsen en flexibilitet i produktionen genom att el antingen kan användas för produktion av värme alternativt produceras genom samtidig produktion av el och värme. Det milda vädret har medfört minskat mottrycksunderlag för kraftproduktion inom värmerörelsen, vilket medfört att elproduktionen minskat något jämfört med föregående år.

Kylaverksamheten fortsätter att expandera. Försäljningen som under första halvåret uppgick till 142 GWh (111) var 31 GWh högre än föregående år. Gasförsäljningen har dock varit något lägre än föregående år och uppgick till 211 GWh (232).

Koncernens elförsäljning som under första halvåret uppgick till 12,8 TWh (12,7) ligger i princip kvar på samma nivå som föregående år. Kärnkraftsproduktionen har varit cirka 0,8 TWh lägre än föregående år, vilket förklaras av att Oskarshamn 1 är avställd. Vattenkraftsproduktionen har varit cirka 0,5 TWh lägre än föregående år. Detta innebär att den egna kraftproduktionen uppgick till 11,2 TWh (12,4) och koncernens totala elomsättning, inklusive egenanvändning till bland annat värmeproduktion och täckning av nätförluster, uppgick till 14,4 TWh (14,3).

Koncernens eldistributionsvolym i hel- och delägda nätområden uppgick till 16,2 TWh (17,1). Det milda vädret under första halvåret har medfört en något lägre volym än under motsvarande period föregående år.

Ekonomi

Omsättning och resultat

Koncernens nettoomsättning som uppgår till 7 705 Mkr (7 303) visar en ökning med 402 Mkr jämfört med föregående år. Högre omsättningsnivå från elförsäljningen och ökad omsättning från komplementprodukter så som telefonitjänster är huvudförklaringen. I jämförelse med föregående år har mildare väder inneburit att värmeintäkterna minskat med cirka 20 Mkr.

Rörelseresultatet för koncernen uppgick till 1 709 Mkr (1 800), vilket är 91 Mkr sämre än föregående år. Koncernens elhandelsrörelse visar jämfört med föregående år en betydande resultatförbättring medan kraft- och värmerörelserna står för de största resultatförsämringarna. Bristande tillgång på biobränslen har orsakat högre bränslekostnader som tillsammans med det milda vädret förklarar värmerörelsens betydligt lägre resultat för det första kvartalet. Drift- och underhållsverksamheten visar också en resultatförbättring på grund av hög beläggning jämfört mot föregående år. Rörelsemarginalen har försämrats och uppgår till 22,2 procent (24,6).

Koncernens räntenetto är till följd av lägre skuldsättning bättre än föregående år. Negativa kursdifferenser från valutakurssäkring av främst NOK har försämrat finansnettot något i förhållande till föregående år. Årets finansnetto har påverkats positivt av reavinster från försäljning av AB Avesta Energi och Renea AB med. Dessa poster är dock lägre än de realisationsvinster som redovisades under första halvåret 2001, vilket gör att finansnettot som helhet är sämre än föregående år. Resultat efter finansiella poster om 717 Mkr (872) blev 155 Mkr sämre än föregående år, vilket till största delen förklaras av lägre rörelseresultat och även av lägre realisationsvinster.

Förvärv och avyttringar

	Bolag	Ägarandel	Ny ägarandel	Verksamhet
Jan	Avyttring AB Avesta Energi	100%	-	Elförsäljning
Mars	Förvärv Hofors Energi AB	-	49%	Fjärrvärmeverksamhet
Mars	Avyttring Renea AB	91%	-	Värmepumpservice
April	Förvärv Puab Projektutveckling AB	60%	100%	Teknikkonsultverksamhet

Under det andra kvartalet har Birka Energi förvärvat ytterligare 40 procent i teknikkonsultbolaget Puab Projektutveckling AB som därmed blivit ett helägt dotterbolag. Inga ytterligare förvärv eller avyttringar har skett under det andra kvartalet.

Kassaflöde och finansiering

	Jan-Juni 2002	Jan-Juni 2001	Jan-Dec 2001
Mkr			
Nettoinvesteringar	917	248	1 545
Kassaflöde efter investeringsverksamheten	2 656	2 262	2 605
Räntebärande nettolåneskuld	31 133	33 633	33 893
Balansomslutning	76 890	77 650	79 424

Koncernens totala nettoinvesteringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar exklusive företagsförvärv uppgick för perioden till 917 Mkr (248). Nettoinvesteringarna har påverkats av försäljning av anläggningstillgångar uppgående till 12 Mkr (530). Investeringar i verksamheten exklusive förvärv och avyttringar uppgår därmed till 929 Mkr (778). Merparten av investeringarna har genomförts inom Birka Värme och Birka Nät. Birka Värmes investeringar avser till största delen expansion inom verksamheterna värme och kyla. Investeringarna inom nätverksamheten består i huvudsak av reinvesteringar i de befintliga näten. Kassaflödeseffekten från försäljningar av aktier i dotterbolag uppgick under perioden

till 1 007 Mkr (787). Därav avser 1 000 Mkr ägarförändringen i Birka Värme Holding som genomförts som en nyemission till minoritetsdelägaren.

Koncernens räntebärande nettolåneskuld har minskat till följd av positivt kassaflöde från rörelsen samt genom att koncernen tillförts 1 000 Mkr i samband med nyemissionen i Birka Värme Holding. Den räntebärande nettoskulden som uppgick till 31 133 Mkr (33 633) är 2 500 Mkr lägre än vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Av den totala låneskulden förfaller lån uppgående till 5 792 Mkr inom den kommande tolv månadersperioden. Birka Energi förfogade per den 30 juni över cirka 10 000 Mkr i outnyttjade garanterade lånelöften. Den genomsnittliga löptiden för koncernens låneskuld uppgick till 3 år och 7 månader och den genomsnittliga räntebindningstiden uppgick till cirka 2 år.

Balansomslutningen har sedan årsskiftet minskat med 2 534 Mkr. Det egna kapitalet har ökat med 488 Mkr. Soliditeten uppgår 34,6 procent (32,4).

Ekologi

Birka Energi har presenterat en Grönbok som beskriver både globala och lokala utmaningar för att utveckla ett mer hållbart energisystem. Grönboken beskriver också koncernens ambition med konceptet ”Energi i balans med Ekologi och Ekonomi” att samarbeta med kunder och andra intressenter för att utveckla affärsverksamheten i denna riktning. Syftet är att skapa ett närmre samarbete kring val av energilösningar.

Inom området Hammarby Sjöstad i Stockholm byggs en ny stadsdel med ambitionen att vara dubbelt så bra miljömässigt som andra liknande områden. Under våren har invigning skett av GlashusEtt, som är ett informationscentrum där boende och andra intressenter kan få information om bland annat den så kallade Hammarbymodellen med integrerade energi-, vatten- och avfallslösningar. I GlashusEtt demonstrerar Birka Energi också framtidslösningar med solceller, vätgas och bränslecell. I samarbete med JM har solceller på ett unikt sätt integrerats i takkonstruktionen på två byggnader. Neste Advanced Power System, ett dotterbolag i Fortumkoncernen, har levererat solcellerna.

Utsläppen av koldioxid har minskat något jämfört med första halvåret 2001. Andelen förnyelsebara och avfallsbaserade bränslen är något lägre än planerat, främst till följd av brist på biobränslen.

Birka Energi har under flera år bedrivit åtgärder för att hålla utsläppen av koldioxid på en jämn nivå från avfallsförbränningen i Högdalen. Under våren har detta program framgångsrikt resulterat i väsentligt antal mindre timmar med förhöjda värden.

Stockholm i juli 2002

Susanne Jonsson
Verkställande direktör

Resultaträkning	Jan-Juni	Jan-Juni	Helår
Mkr	2002	2001	2001
Nettoomsättning exklusive punktskatter	7 705	7 303	14 110
Övriga rörelseintäkter	237	374	685
Rörelsekostnader	-5 209	-4 843	-9 697
Avskrivningar	-1 034	-1 044	-2 085
Andel i intresseföretags resultat	10	10	32
Rörelseresultat	1 709	1 800	3 045
Finansiella intäkter	118	227	389
Finansiella kostnader	-1 110	-1 155	-2 205
Resultat efter finansiella poster	717	872	1 229
Minoritetens andel	-37	-5	-14
Skatt	-196	-335	-401
Periodens resultat	484	532	814

Balansräkning	2002-06-30	2001-06-30	2001-12-31
Mkr			
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	72 626	72 614	73 535
Omsättningstillgångar	3 906	4 525	5 327
Likvida medel	358	511	562
Summa tillgångar	76 890	77 650	79 424
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	24 465	24 095	23 977
Minoritetsintresse	2 131	1 077	1 101
Avsättning för uppskjuten skatteskuld	11 155	10 478	10 970
Övriga avsättningar	903	1 021	913
Räntebärande skulder	34 953	37 423	38 811
Ej räntebärande skulder	3 283	3 556	3 652
Summa eget kapital och skulder	76 890	77 650	79 424

Kassaflödesanalys	Jan-Juni	Jan-Juni
Mkr	2002	2001
Den löpande verksamheten		
Kassaflöde före förändring av rörelsekapital	1 875	1 989
Förändring av rörelsekapital	727	-304
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 602	1 685
Investeringsverksamheten		
Investeringar i dotterbolag	-3	-1
Försäljning av dotterbolag	1 007	787
Nettoinvestering i immateriella och materiella anläggningstillgångar	-917	-248
Nettoinvestering i övriga anläggningstillgångar	-33	39
Kassaflöde från investeringsverksamhet	54	577
Kassaflöde efter investeringsverksamheten	2 656	2 262
Finansieringsverksamheten		
Upptagna lån och amorteringar netto	-2 860	-1 324
Utdelning	0	-800
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-2 860	-2 124
Nettoförändring av likvida medel	-204	138

Nettoomsättning per rörelsegren	Jan-Juni	Jan-Juni	Helår
Mkr	2002	2001	2001
El	3 471	3 218	6 371
Värme	2 199	2 182	3 905
Nätjänster	2 040	2 019	3 887
Gas	120	121	222
Kyla	85	102	199
Entreprenad- och konsulttjänster	349	339	877
Sidointäkter	144	51	181
Nettoomsättning inkl punktskatter	8 408	8 032	15 642
Energiskatt på el	-703	-729	-1 532
Nettoomsättning exkl punktskatter	7 705	7 303	14 110

Nyckeltal	Jan-Juni	Jan-Juni
Mkr där inte annat anges	2002	2001
Nettoomsättning	7 705	7 303
Elförsäljning, GWh	12 834	12 707
Värmeförsäljning, GWh	4 998	5 392
Gasförsäljning, GWh	211	232
Kylaförsäljning, GWh	142	111
Rörelseresultat	1 709	1 800
Resultat efter finansiella poster	717	872
Bruttomarginal, %	35,5	38,8
Rörelsemarginal, %	22,2	24,6
Vinstmarginal, %	9,3	11,9
Operativ räntetäckningsgrad, ggr	2,76	3,05
Räntetäckningsgrad, ggr	1,65	1,75
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 602	1 685
Kassaflöde efter investeringsverksamheten	2 656	2 262
Investeringar exklusive förvärv	929	778
Balansomslutning	76 890	77 650
Eget kapital	24 465	24 095
Soliditet, %	34,6	32,4
Räntebärande nettolåneskuld	31 133	33 633
Skuldsättningsgrad, ggr	1,17	1,34

Förändring av eget kapital	Jan-Juni	Jan-Juni	Helår
Mkr	2002	2001	2001
Belopp vid årets ingång	23 977	24 359	24 359
Utdelning		-800	-1 200
Omräkningsdiffenser	4	4	4
Periodens resultat	484	532	814
Belopp vid periodens utgång	24 465	24 095	23 977

Denna rapport har ej varit föremål för särskild granskning av koncernens revisorer.

Tillämpade redovisnings- och värderingsprinciper överensstämmer med årsredovisningslagens bestämmelser, Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden från Redovisningsrådets Akutgrupp. Från och med fjärde kvartalet 2001 tillämpas Redovisningsrådets rekommendation RR 9 Inkomstskatter.

I koncernens resultaträkning redovisas de finansiella avräkningsposterna för säkringstransaktionerna avseende säkring av kraftproduktion och -inköp som ett netto på kostnadssidan. Denna metod som införts fr o m årsbokslutet innebär en förändring jämfört med föregående år. Tidigare redovisades dessa poster brutto d v s både på intäkts- och kostnadssidan. Motsvarande justering har därför genomförts avseende tidigare år för att få jämförbarhet.

Koncernen har ändrat redovisningsprinciper för att skapa överensstämmelse med de redovisningsprinciper som används inom Fortum. Förändring har genomförts avseende konsolideringen av Älvkraft-koncernen, Mellansvensk Kraftgrupp AB och AB Aroskraft. Dessa bolag konsoliderades tidigare som intressebolag, men redovisas nu som dotterbolag med minoritetsintressen. Förändring har även genomförts avseende finansiella leasingavtal. Befintliga finansiella leasingavtal konsolideras nu som anläggningstillgångar och räntebärande skulder med följdförändringar i resultaträkningen. Motsvarande justeringar har genomförts i jämförande siffror.

För ytterligare information kontakta:

Susanne Jonsson, Verkställande direktör, tel 08-671 74 11 eller 070-344 51 56

Merril Boman, Informationsdirektör, tel 08-671 79 51 eller 070-590 79 75