

17 maj 2002

Delårsrapport januari – mars 2002

- * **Resultatet uppgick till 1,3 miljarder kronor**
- * **Hög vattenkraftproduktion och hög tillgänglighet kärnkraftproduktionen**
- * **Moderniseringsprojektet av Oskarshamnsverkets aggregat 1 följer plan**
- * **Ytterligare aktieförvärv i norska Hafslund**
- * **Reducerat ägande i konsult- och dataverksamheterna**

KONCERNCHEFENS KOMMENTAR

Sydkrafts verksamhet utvecklas stabilt. Årets tre första månader har börjat bra trots det milda vädret.

Energiförsäljningen har utvecklats positivt. Elförsäljningen är i dag lönsam, vilket innebär att Affärsområde Marknad och Försäljning ånyo visar ett positivt resultat efter ett besvärligt 2001 med ett negativt resultat.

Priserna på Nord Pool har fallit tillbaka något på grund av det varma vädret. Sydkrafts elproduktion har tack vare förra årets terminskontrakt kunnat säljas till förhållandevis höga priser hittills i år. Såväl elproduktionen från vattenkraft som kärnkraft har fungerat bra. Tillrinningen i vattenmagasinen har fortsatt legat på en hög nivå.

Den gångna vintern har vi haft ett par svåra oväder som förorsakat stora problem för cirka 50 000 elkunder i främst Småland, Blekinge, Halland och nordöstra Skåne. Våra kunder har fått information om att vi ersätter dem som varit utan el i mer än 24 timmar i en följd. De kunder som är berättigade till ersättning har fått totalt cirka 15 Mkr.

Dotterbolaget ElektroSandberg, som under 2001 visade negativa siffror har efter renodling och omstrukturering vänt resultatet. Beläggningen och orderingången är för närvarande tillfredsställande.

Vår expansion fortsätter

I Norge har vi för en tid sedan tagit över Vattenfalls andelar i det börsnoterade Hafslund där vi nu äger drygt en fjärdedel av bolaget. Hafslund är ett av Norges ledande energiföretag med betydande produktion, distribution och försäljning av el.

Sydkraft har tidigare i år via sitt dotterbolag Sydkraft Danmark A/S förvärvat kraftvärmeverket i Prästø och nyligen köptes Vestsjællands Amts kraftvärmeverk och fjärrvärmeverksamhet i Nyköbing. Detta förvärv är det tredje i Danmark på mindre än ett år och stärker Sydkraft Danmarks position som en av de mer aktiva, nya aktörerna på den danska energimarknaden.

I Polen pågår en mängd aktiviteter. Sydkraft har nyligen tecknat avtal om förvärv av 51 procent av fjärrvärmebolaget i staden Slupsk i norra Polen som är det hittills största förvärvet Sydkraft gjort i Polen. Staden Slupsk, cirka två mil från Östersjökusten, har cirka 120 000 invånare och ligger inte långt från Koszalin, där Sydkraft äger 32 procent av aktierna i fjärrvärmebolaget och Ustka där Sydkraft tecknat ett preliminäravtal om förvärv av 34 procent av fjärrvärmebolaget.

Försäljning av bolag

Sedan årsskiftet har Sydkrafts anställda minskat med över 1 000 personer. Dotterbolaget Sycon liksom aktiemajoriteten i WM-data Ellips har avyttrats. Danska Carl Bro köpte Sycon mot bland annat en aktiepost i Carl Bro på 11 procent och WM-data tog över aktiemajoriteten i Ellips på liknande sätt mot att vi fick en aktiepost i WM-data.

Dessa två affärer är en logisk fortsättning på bolagens expansion. Vårt mål har varit att utveckla Sycon till det ledande tekniska konsultföretaget i Sverige. Carl Bro/Sycon blir nu det största tekniska konsultbolaget i Skandinavien med cirka 3 200 medarbetare.

WM-data Ellips utveckling kommer att gå fortare som dotterbolag i en IT-koncern än med Sydkraft som huvudägare. Samtidigt behåller vi 40 procent av aktierna i bolaget och kan därmed dra fortsatt nytta av WM-data Ellips kunskaper och kompetens.

Kärnkraften behövs

Enligt regeringens energiproposition, som presenterades i mitten av mars, ska kärnkraften på sikt avvecklas och detta bör ske genom en överenskommelse med kärnkraftindustrin. Vi på Sydkraft anser att kärnkraften behövs, men som vi tidigare sagt är det bättre med en frivillig överenskommelse än att tillämpa avvecklingslagen och vi är beredda att diskutera den framtida energiförsörjningen vilken under många år framöver inkluderar kärnkraft.

Samtidigt måste alla förutsättningar ingående diskuteras och i dessa diskussioner har vi naturligtvis bestämda krav. Ett av kraven är att vi kan se en tryggad miljöriktig elförsörjning över tiden för tillväxt och välfärd. Svensk industri, som tillhör våra kunder, får absolut inte missgynnas.

Ett annat krav är att kärnkraftskatten ska bort. För Sydkraft handlar det om cirka 550 Mkr varje år. Denna skatt borde omedelbart tas bort, den hör inte hemma som enda produktionsskatt inom EU och dessutom på en konkurrensutsatt elmarknad.

Vision och värderingar

Arbetet med att implementera Sydkrafts värdemodell, vilket inkluderar vision, värderingar, varumärkets kärnvärden och interaktionen mellan ledarskap och medarbetarskap, fortsätter och har hög prioritet. Sydkraftarnas samverkan och samsyn ska ge bättre resultat.

Kunderna ska uppleva våra produkter och tjänster som anpassade och prisvärda, enkla och bekväma, innovativa och nya. Kunderna ska uppleva oss sydkraftare som tillgängliga, trygga och pålitliga och kreativa. Kunderna ska få en känsla av att Sydkraft är en föregångare, att vi bidrar till livskvalitet och att vi skapar förväntan.

Sydkrafts varumärke är viktigt och värdefullt eftersom det är länken till vår historia, styrkan i vår nuvarande position och grunden för vår framtid. Sedan maj 2001 är Sydkraft ett dotterbolag i E.ON-koncernen.

Prognos

Resultatet för 2001 påverkades i betydande utsträckning av de realisationsvinster som uppstod vid avyttring av innehaven i HEW och E.ON AG. Exklusive denna påverkan, med beaktande av dagens marknadssituation och för tillfället rådande prisbild, är bedömningen att resultatet för 2002 kommer att vara i nivå med resultatet för 2001.

Lars Frithiof

Sydkraft har anpassat konsolideringsprinciper och uppställningsformer för att harmoniera med E.ON-koncernens. Detta innebär att klyvningsmetoden inte längre används och att en funktionsindeldad resultaträkning tillämpas. Jämförelsetalen för 2001 har omräknats på motsvarande sätt, vilket inte har skett för tidigare år.

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Nettoomsättning

Koncernens nettoomsättning uppgick till 5 602 Mkr (5 314), vilket är en ökning med 288 Mkr eller 5 procent jämfört med 2001.

Ökningen berodde huvudsakligen på högre värmeförsäljning till följd av genomförda företagsförvärv under 2001. Omsättningen påverkades även av höjda prisnivåer för de olika energislagen.

Energiförsäljningen påverkades av mildare väderlek, vilket dock motverkades av försäljning i förvärvade enheter. Elförsäljningen uppgick till 10 913 GWh (11 188), vilket motsvarar en minskning med två procent. Gasförsäljningen minskade med fyra procent och uppgick till 2 715 GWh (2 826). Värmeförsäljningen ökade med tio procent och uppgick till 2 532 GWh (2 297).

Rörelseresultat

Rörelseresultatet minskade med 160 Mkr och uppgick till 1 573 Mkr (1 733). I rörelseresultatet ingår realisationsvinster om sammanlagt 2 Mkr, jämfört med 143 Mkr motsvarande period föregående år.

Insatserna för att förbättra marginalerna inom affärsområdena Marknad och Försäljning samt Konsulter och Entreprenörer har gett gott resultat och dessa verksamheter uppvisar starkt förbättrade rörelseresultat. Resultatutveckling för Energihandel är fortsatt stabil.

Rörelsens kostnader uppgick till 4 057 Mkr (3 738). I rörelsens kostnader ingår avskrivningar uppgående till 554 Mkr (550). Vidare ingår 54 Mkr (37) avseende förnyelse och utbyte av administrativa system.

Andelar i intresseföretags resultat uppgick till 60 Mkr (48) och avser huvudsakligen innehaven i Graninge och de norska intresseföretagen Fredrikstad, Østfold och Hafslund. Från och med första kvartalet 2002 redovisas andelar i intresseföretags resultat med ett kvartals eftersläpning.

Resultat efter finansiella poster

Finansnettot uppgick till -235 Mkr (-390). Förbättringen berodde i huvudsak på ett förbättrat räntenetto och att motsvarande period föregående år belastades med negativa valutakursdifferenser samt ett i övrigt positivt kassaflöde. En orsak till det förbättrade räntenettet var att nettolåneskulden minskade betydligt genom det likviditetstillskott som

uppstod under andra kvartalet 2001 till följd av avyttringarna av innehaven i HEW och E.ON AG.

Det förbättrade finansnettot uppvägs i princip helt det minskade rörelseresultatet och resultatet efter finansiella poster var därför i stort oförändrat och uppgick till 1 338 Mkr (1 343).

LÖNSAMHET

Rörelsemarginalen, exklusive andelar i intressebolags resultat, uppgick till 26,8 procent (27,4) och vinstmarginalen till 31,5 procent (23,7).

Beräknat för den senaste 12-månadersperioden uppgick räntabiliteten på genomsnittligt eget kapital efter skatt till 17,9 procent (11,0) och på genomsnittligt sysselsatt kapital före skatt till 14,3 procent (10,4).

Ökningen av marginaler och räntabilitet är en följd av de reavinster, som uppstod på grund av avyttringar av innehav i HEW och E.ON AG under andra kvartalet 2001.

Resultatet per aktie under perioden uppgick till 5:12 kronor (5:17).

AFFÄRSOMRÅDEN

Nettoomsättning och resultat per affärsområde

Mkr	Nettoomsättning		Varav externt		Resultat	
	Kv. 1 2002	Kv. 1 2001	Kv. 1 2002	Kv. 1 2001	Kv. 1 2002	Kv. 1 2001
Affärsområde Marknad och Försäljning	2 616	2 489	2 470	2 206	78	36
Affärsområde Produktion	3 026	2 968	581	737	811	902
Affärsområde Distribution	1 848	1 801	1 342	1 254	482	492
Affärsområde Konsulter och Entreprenörer	572	642	377	403	29	-7
Energihandel	2 144	1 685	822	576	284	185
Andelar i intresseföretags resultat	-	-	-	-	60	48
Övrigt	88	140	10	138	-171	77
Koncernintern handel	-4 692	-4 411	-	-	-	-
Nettoomsättning	5 602	5 314	5 602	5 314		
Rörelseresultat					1 573	1 733
Finansnetto					-235	-390
Resultat efter finansiella poster					1 338	1 343

Affärsområde Marknad och Försäljning

Affärsområdets nettoomsättning uppgick till 2 616 Mkr (2 489), varav 2 470 Mkr (2 206) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 78 Mkr (36).

Utveckling av prisstrategierna - med fokusering på ett färre antal kundanpassade produkter - i kombination med förbättrade marginaler ledde till en förbättring av affärsområdets resultat. Lönsamheten har återställts för alla energislag.

Affärsområdets elförsäljning är volymmässigt på samma nivå som motsvarande period föregående år men marginalerna förbättrades för samtliga kundsegment och avtalstyper.

Naturgasförsäljningen minskade, främst på grund av mildare väderlek under perioden i sydvästra Sverige. Gasolverksamheten överfördes vid årsskiftet i sin helhet till Affärsområde Distribution.

Värmeförsäljningen ökade totalt sett till följd av nytillkomna verksamheter trots att mildare väderlek, särskilt i södra Sverige, medförde en viss minskning av fjärrvärmeförsäljning per kund. Högre marginaler och volymer betydde ett förbättrat bidrag till affärsområdets resultat från värmeverksamheten.

Affärsområde Produktion

Nettoomsättningen uppgick till 3 026 Mkr (2 968), varav 581 Mkr (737) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 811 Mkr (902).

El

Sydkraft disponerade sammantaget under första kvartalet 9 044 GWh (9 070) elproduktion, bestående av produktion i koncernens bolag med avdrag för minoritetens andel och med tillägg för av Sydkraft disponerad elproduktion i intresseföretag.

Vattenkraftproduktionen understeg något motsvarande period föregående år och uppgick till 3 742 GWh (3 869). Såväl första kvartalet 2002 som 2001 var goda perioder ur vattenkraftsynpunkt med höga magasinslägen vid ingången av respektive år.

Kärnkraftproduktionen i koncernens bolag uppgick till 3 686 GWh (4 444). Av denna utgjorde minoritetens andel av produktionen i OKG 1 674 GWh (2 022). Därutöver disponerade Sydkraft produktion i intresseföretag uppgående till 2 951 GWh (2 428). Sammantaget innebar detta att Sydkraft under första kvartalet 2002 disponerade 4 963 GWh (4 850). Under 2001 utökades Sydkrafts andel av produktionen i Forsmark medan kärnkraftproduktionen påverkades negativt av att Oskarshamnsverkets aggregat 1 är avställt sedan i december med beräknad återstart i oktober 2002. Under perioden var i övrigt tillgängligheten i OKG:s anläggningar mycket hög.

I kraftvärmeverk, gasturbiner och vindkraftverk producerades 339 GWh (351) el. Minskningen berodde på något lägre elproduktion i samband med värmeproduktion.

Värme

Värmeproduktionen uppgick till 2 493 GWh (2 282).

Fjärrvärmeproduktionen ökade främst till följd av förvärv av värmeverksamheter under senare delen av 2001 och uppgick till 2 109 GWh (1 926). Leveranserna av Totalvärme

ökade på grund av nykontrakterade volymer i kombination med kallare väderlek i norra Sverige och uppgick till 384 GWh (356).

Värmeverksamheten utanför Sverige fortsatte att utvecklas genom förvärv av flera mindre värmeverksamheter. I Danmark förvärvades Vestsjællands Amts kraftvärmeverk och fjärrvärmeverksamhet i Nykøbing samt Præstø kraftvärmeverk. I Polen har avtal tecknats om förvärv av 51 procent av aktierna i det kommunala fjärrvärmebolaget i Slupsk. Dessutom har 23 procent av aktierna i fjärrvärmebolaget i Ostrow förvärvats.

Avfall

Affärssegmentet Avfall, som består av verksamheterna i Sydkraft Sakab och Sydkraft EcoPlus, hanterade under perioden 32 000 ton avfall (29 000).

Affärsområde Distribution

Nettoomsättningen uppgick till 1 848 Mkr (1 801), varav 1 342 Mkr (1 254) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 482 Mkr (492).

Under perioden transporterades 10 042 GWh (9 807) el. Sedan motsvarande period föregående år har Nora Bergslags Energi och Östnät VSÅ tillkommit, vilket mer än väl uppvägde en nedgång av de väderberoende leveranserna. Naturgasleveranserna uppgick till 2 476 GWh (2 603) och gasolleveranserna till 241 GWh (-).

Såväl avslutningen på föregående år som inledningen på det innevarande uppvisade besvärliga väderförhållanden med kyla, snö och blåst i södra Sverige. Detta medförde driftsstörningar och elavbrott, framförallt i Småland. Under perioden har omfattande återställningsarbeteten pågått, vilket tillsammans med utbetalda avbrottsersättningar belastat resultatet med cirka 32 Mkr.

Affärsområde Konsulter och Entreprenörer

Affärsområdets nettoomsättning uppgick till 572 Mkr (642). Av omsättningen avsåg 377 Mkr (403) kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 29 Mkr (-7).

Resultatförbättringen är främst hänförlig till att utvecklingen av ElektroSandbergs resultat, som under 2001 var negativt, vänts.

En omstrukturering av affärsområdet har påbörjats. I december 2001 avyttrades Sycon-gruppen till Carl Bro A/S och i samband med denna transaktion blev Sydkraft också delägare i Carl Bro. I april avyttrades 25 procent av aktierna i WM-data Ellips till WM-data. Som en konsekvens av denna affär är WM-data Ellips inte längre ett dotterbolag i Sydkraftkoncernen utan kommer att konsolideras som intresseföretag.

Efter avyttringarna sysselsätter affärsområdet cirka 1 600 medarbetare, företrädesvis inom entreprenad- och supportverksamhet.

Efter en otillfredsställande resultatutveckling under 2001 uppvisar samtliga kvarvarande verksamheter positiva resultat och utvecklas enligt plan.

Bredband

Marknadssituation för bredbandsbranschen får betraktas som svag. Orsakerna till detta är flera: förseningar i 3G-utbyggnaden för mobil kommunikation, tröghet i utbetalningar av statsbidrag för byggande av kommunala nät samt den rådande konkurrenssituationen. Detta får till konsekvens att målsättningarna i det kortare perspektivet har reviderats. Ett åtgärdsprogram i syfte att reducera de negativa resultateffekterna och senarelägga investeringar har initierats.

Energihandel

Nettoomsättningen för Energihandel uppgick under perioden till 2 144 Mkr (1 685), varav 822 Mkr (576) till kunder utanför koncernen. Ökningen var en följd av ökade volymer och högre priser i säkringsverksamheten. Rörelseresultatet uppgick till 284 Mkr (185).

Det förbättrade resultatet, jämfört med motsvarande period 2001, berodde främst på att terminspriserna under föregående år steg kraftigt. Till följd av detta kom delar av innevarande års produktion att säkras till högre priser än vad som kunde uppnås under 2001. Resultatförbättringen motverkades dock av ett något lägre tradingresultat.

INVESTERINGAR, FÖRVÄRV OCH AVYTTRINGAR

Koncernens totala investeringar i anläggningar och aktier uppgick för perioden till 621 Mkr (2 658).

Anläggningsinvesteringar i befintlig verksamhet uppgick till 606 Mkr (320) och avsåg huvudsakligen sedvanliga investeringar för förnyelse och effektivisering. Huvuddelen av investeringarna avser produktions- och distributionsanläggningar.

Bland väsentliga investeringsprojekt kan nämnas moderniseringsprojektet avseende Oskarhamnsverkets aggregat 1, uppförandet av en avfallspanna för fjärrvärmeproduktion i Norrköping samt en ny förbränningslinje vid Sydkraft Sakab.

Förvärv av nya dotterföretag uppgick till 14 Mkr (2 314) och förvärv av intresseföretag och andra företag till 1 Mkr (24).

Vid årsskiftet avyttrades dotterföretaget Sycon AB och i april avyttrades 25 procent av innehavet i WM-data Ellips, vilket innebär att detta bolag från och med andra kvartalet är intresseföretag i Sydkraftkoncernen.

KASSAFLÖDE OCH FINANSIELL STÄLLNING

Sydkrafts kassaflöde från rörelsen uppgick under perioden till 553 Mkr (409). Kassaflöde efter investeringar uppgick till 61 Mkr (-1 809).

Den räntebärande nettoskulden uppgick till 22 221 Mkr (26 962). Vid årsskiftet uppgick nettolåneskulden till 22 283 Mkr. Minskningen av nettolåneskulden jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år är i huvudsak beroende av det likviditetstillskott, som uppstod under andra kvartalet 2001 till följd av avyttringarna av innehaven i HEW och E.ON AG.

Koncernens likvida medel, inklusive likvida placeringar, uppgick till 3 658 Mkr (3 412). Vid årsskiftet uppgick likvida medel till 3 722 Mkr.

Soliditeten uppgick till 41 procent (36). Vid årsskiftet uppgick soliditeten till 40 procent.

UTSIKTER FÖR 2002

Resultatet för 2001 påverkades i betydande utsträckning av de realisationsvinster som uppstod vid avyttring av innehaven i HEW och E.ON AG. Koncernens olika verksamheter utvecklas för närvarande positivt och enligt plan. Därför kvarstår den bedömning, som gjordes i anslutning till föregående årsbokslut.

Detta innebär att, bortsett från de ovan nämnda realisationsvinsterna och med beaktande av dagens marknadssituation samt den för tillfället rådande prisbilden, bedöms resultatet för 2002 att vara i nivå med resultatet för 2001.

Ekonomisk information från Sydkraft 2002

Delårsrapport per 31 mars	17 maj
Delårsrapport per 30 juni	15 augusti
Delårsrapport per 30 september	15 november

Siffrorna inom parentes avser motsvarande period 2001.

Denna rapport har inte varit föremål för särskild granskning av Sydkraft AB:s revisorer.

Bilaga: Koncernens resultaträkning, balansräkning och finansieringsanalys

NYCKELTAL	2002	2001	2000 ¹⁾
	Kv. 1	Kv. 1	Kv. 1
Nettoomsättning, Mkr	5 602	5 314	4 382

Rörelseresultat, Mkr	1 573	1 733	1 290
Resultat efter finansnetto, Mkr	1 338	1 343	1 084
Balansomslutning, Mkr	68 931	68 007	51 914
Investeringar, Mkr	621	2 658	1 079
Rörelsemarginal, % ^{2) 3)}	26,8	27,4	21,3
Vinstmarginal, % ³⁾	31,5	23,7	19,4
Räntabilitet på eget kapital, % ³⁾	17,9	11,0	9,3
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ³⁾	14,3	10,4	9,4
Soliditet, %	41	36	42
Resultat per aktie, kr ⁴⁾	5:12	5:17	3:78
Elförsäljning, GWh	10 913	11 188	8 574
Gasförsäljning, GWh	2 715	2 826	2 908
Värmeförsäljning, GWh	2 532	2 297	1 637

¹⁾ Koncernredovisningen för detta år har för vissa elproduktionsföretag upprättats enligt klyvningsmetoden.

²⁾ Rörelsemarginalen har beräknats exklusive andelar i intressebolags resultat.

³⁾ Senaste 12-månadersperiod.

⁴⁾ Antal aktier i moderbolaget uppgår till 191 000 332.

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2002 jan-mars	2001 jan-mars	apr 2001- mars 2002	2001 helår
Nettoomsättning	5 602	5 314	19 501	19 213
Kostnad för sålda varor	-3 581	-3 297	-13 522	-13 238
Bruttoresultat	2 021	2 017	5 979	5 975
Försäljningskostnader	-124	-114	-414	-404
Administrationskostnader	-314	-303	-1 220	-1 209
Forsknings- och utvecklingskostnader	-38	-24	-168	-154
Övriga rörelseintäkter/kostnader	-32	109	1 052	1 193
Andelar i intressebolags resultat	60	48	208	196
Rörelseresultat	1 573	1 733	5 437	5 597
Finansiella intäkter	98	106	2 353	2 361
Resultat före finansiella kostnader	1 671	1 839	7 790	7 958
Finansiella kostnader	-333	-496	-1 650	-1 813
Resultat efter finansiella poster	1 338	1 343	6 140	6 145
Skatt	-362	-348	-1 426	-1 412
Minoritetsandelar	2	-8	-35	-45
Periodens resultat	978	987	4 679	4 688
Resultat per aktie	5:12	5:17	24:50	24:54

BALANSRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2002.03.31	2001.03.31	2001.12.31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	58 208	57 647	58 036
Omsättningstillgångar	7 065	6 948	7 046
Likvida medel	3 658	3 412	3 722
Summa tillgångar	68 931	68 007	68 804
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	26 552	22 708	25 601
Minoritetsandelar	1 639	1 717	1 605
Avsättning för latent skatter	8 198	7 367	8 182
Övriga avsättningar	666	580	618
Räntebärande skulder	25 879	30 374	26 005
Ej räntebärande skulder	5 997	5 261	6 793
Summa eget kapital och skulder	68 931	68 007	68 804

KONCERNENS EGET KAPITAL

Belopp i Mkr	2002 jan-mars	2001 jan-mars	2001 helår
Ingående balans	25 601	21 982	21 982
Effekt av byte av redovisningsprincip ¹⁾	-	-305	-305
Justerad ingående balans	25 601	21 677	21 677
Omräkningsdifferenser	-27	44	143
Utdelning	-	-	-907
Periodens resultat	978	987	4 688
Utgående balans	26 552	22 708	25 601

¹⁾ Under 2001 har anpassning skett till Redovisningsrådets rekommendation nr 9 "Redovisning av inkomstskatter", vilket fått till följd att eget kapital reducerats med 305 Mkr och uppskjuten skatteskuld ökats med motsvarande belopp.

FINANSIERINGSANALYS KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2002 jan-mars	2001 jan-mars	apr 2001- mars 2002	2001 helår
Kassaflöde före rörelsekapitalförändring	1 435	1 398	5 147	5 110
Rörelsekapitalförändring	- 882	- 989	- 80	-187
Kassaflöde från rörelsen	553	409	5 067	4 923
Sålda anläggningstillgångar, inkl aktier	42	176	8 312	8 446
Företagsförvärv m m	72	- 2 074	- 4 220	-6 366
Investeringar i anläggningar	- 606	- 320	- 3 238	-2 952
Kassaflöde efter investeringar	61	-1 809	5 921	4 051
Nettoupplåning/-amortering	- 125	4 132	- 4 619	-362
Utdelning	-	-	- 1 057	-1 057
Förändring likvida medel	- 64	2 323	245	2 632

För ytterligare information kontakta Lars Frithiof, koncernchef,
telefon 040-25 51 00, efter klockan 10.00.

Utsänt av:
Sydkraft AB
(publ)
Information
Stieg Claesson

www.sydkraft.se