

20 augusti 2001

Delårsrapport januari – juni 2001

- *Resultatet blev 4,7 miljarder kronor, en förbättring med 3,2 miljarder*
- *Avyttring av aktier i E.ON och HEW gav realisationsvinst om 2,9 miljarder kronor*
- *Väsentligt ökad el- och värmeförsäljning till följd av förvärv och kallare väderlek*
- *Stigande konsumtion och lägre tillgång på vattenkraft medförde ökande elpriser på den nordiska elmarknaden*
- *Sydkraft dotterbolag till E.ON Energie från den 11 maj*

KONCERNCHEFENS KOMMENTAR

Det första halvåret blev starkt med ett väsentligt bättre resultat än motsvarande tid förra året. Genom försäljning av aktier i E.ON och i Hamburgische Electricitäts-Werke (HEW) uppstod en realisationsvinst på sammanlagt 2,9 miljarder kronor under andra kvartalet. Exklusive realisationsvinster ökade vinsten efter finansnetto med 20 procent.

Marknadssituationen förbättrades genom ökad el- och värmeförsäljning samt högre priser på elbörsen Nord Pool. Det sedan 1999 pågående kostnadseffektiviseringsprogrammet löper väl enligt plan. De högre inköpspriserna på el har medfört att de flesta elförsäljningsbolag höjt sina priser under första halvåret. Vi har höjt våra priser vid flera tillfällen under året. Trots detta visar vi ett svagt positivt resultat för elförsäljningen det första halvåret.

För närvarande pågår en intensiv diskussion om de ökande elpriserna i Norden. Att de är högre än i fjol beror dels på det torra vädret, som ger lägre vattennivåer i magasinen, dels på den relativt sett fortsatt höga efterfrågan på el. Vattentillgång och börspris har ett direkt samband på den nordiska marknaden.

Vi har sedan några år tillbaka en väl fungerande avreglerad elmarknad som bland annat innebär att vem som helst har rätt att producera elkraft. Det låga elpriset de senaste åren har medfört att kostnaderna för kärnkraftproduktionen överstigit priserna på Nord Pool, varför vi har optimerat vår produktion så att den dyraste produktionen utnyttjas sist. Idag är situationen annorlunda. Med mindre vatten i det nordiska systemet stiger priserna samtidigt som efterfrågan stadigt ökar med någon procent per år. Elen tar ständigt marknadsandelar från oljan.

Vid nuvarande prisnivå utnyttjas kärnreaktorerna O2 och O3 för maximal elproduktion. Reaktor O2 har under den senaste 12-månadersperioden haft sin högsta produktion någonsin. O1 beräknas tas ur drift vid årsskiftet för en större modernisering.

På sikt behövs nyinvesteringar i elproduktionskapacitet. Vi har börjat planeringen och är övertygade om att det lämpligaste bränslet är naturgas. Men först måste elpriset långsiktigt vara stabilt över 20 öre per kWh. Ingen produktion kommer emellertid att kunna vara klar på åtminstone 4-5 år.

Integration av förvärv

Integrationen av Norrköping Miljö & Energi har nu genomförts. NME har delats upp i fyra självständiga bolag som passar in i Sydkrafts organisation.

För att bli slagkraftiga på återvinning har vi bildat ett nytt bolag med namnet Sydkraft EcoPlus. Sydkraft EcoPlus ska utveckla, äga och marknadsföra miljöanpassade helhetskoncept för att hantera kunders avfall samt också äga anläggningar för avfallsbehandling.

Genom nya avfallsanläggningar i SAKAB, som vi förvärvade i höstas, och i Norrköping arbetar vi med återvinning på ett för miljön uthålligt sätt. De två nya anläggningarna börjar byggas i år. En satsning på nästan 900 Mkr.

Ytterligare expansion

Sydkraft fokuserar geografiskt förutom på Sverige också på Norge, Danmark och Polen. I Norge prioriteras området runt Oslo som har en hög tillväxt. I juli offentliggjorde det börsnoterade bolaget Hafslund, i vilket Sydkraft äger nästan 35 procent av rösterna, att de förvärvar Oslo Energi med 355 000 kunder av Vattenfall och att de ska fusionera med nätbolaget Viken Energinett.

I Danmark prioriteras Själland. I Polen expanderar vi främst i områdena runt Poznan och Katowice och så sent som i förra veckan köpte vi 70 procent i fjärrvärmerörelsen i Złotów – en stad i norra Polen. Detta är vårt fjärde förvärv av värmeverksamhet i Polen.

Tillsammans med ABB har vi under våren startat ett gemensamt tradingbolag, Acton Energy, som kommer att förvalta energiportföljer främst för kommunala elbolag och industrikunder på den tyska marknaden. Bolaget finns i Frankfurt och har ett 15-tal medarbetare.

Ändrade ägarförhållanden

Sydkrafts störste ägare E.ON Energie lade i februari ett bud på samtliga aktier i Sydkraft. De flesta av Sydkrafts aktieägare valde att sälja sina aktier. I slutet på juni genomförde Sydkraft en extra bolagsstämma. Vid stämman valdes ny styrelse med tanke på den ändrade ägarsituationen. Sydkraft har idag två stora ägare; tyska E.ON Energie, som är majoritetsägare och norska Statkraft. Sydkraft är dotterbolag till E.ON Energie sedan den 11 maj.

I samband med stämman beslöt Sydkrafts styrelse att begära att Sydkraftaktien avnoteras från börsen med sista handelsdag den 28 september. Skälet är att Sydkraft med sin nya ägarstruktur inte längre uppfyller kraven för en notering på börsens A-lista. Omsättningen av aktier är dessutom för liten för att ge en effektiv handel i aktien. Samtliga aktieägare kommer att påminnas om styrelsens beslut i slutet av augusti.

Lars Frithiof

Denna delårsrapport har upprättats med tillämpning av oförändrade redovisningsprinciper jämfört med årsredovisningen för år 2000, med undantag för redovisning av inkomstskatter enligt not avseende koncernens eget kapital (se nedan).

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernens nettoomsättning uppgick till 8 973 Mkr (7 390), vilket motsvarar en ökning med cirka 21 procent jämfört med motsvarande period föregående år. Av försäljningen avsåg 4 028 Mkr (3 008) det andra kvartalet. Omsättningsökningen berodde huvudsakligen på förvärven av Norrköping Miljö & Energi och SAKAB men även på ökad el- och värmeförsäljning.

Elförsäljningen ökade med 24 procent och uppgick till 17 987 GWh (14 452). De samlade gasleveranserna ökade med en procent och uppgick till 4 312 GWh (4 283). Förvärv av ny värmeverksamhet i kombination med en kall inledning av året medförde att värmeförsäljningen ökade med 49 procent och uppgick till 3 433 GWh (2 335).

Rörelsekostnaderna uppgick till 5 747 Mkr (4 828). Ökningen berodde på förvärv och ökade volymer.

Periodens avskrivningar uppgick till 1 078 Mkr (856). Ökningen är främst hänförlig till gjorda förvärv.

Andelar i intressebolags resultat uppgick till 171 Mkr (188). Norrköping Miljö & Energi, som tidigare varit intressebolag, är från årsskiftet helägt dotterbolag i Sydkraftkoncernen. Innehavet i HEW avyttrades i maj. Från Vattenfall förvärvades under perioden andelar i Hafslund och Fredrikstadgruppen.

Rörelseresultatet ökade med 88 procent till 3 581 Mkr (1 905). Av rörelseresultatet avsåg 1 811 Mkr (615) det andra kvartalet. I rörelseresultatet ingår realisationsvinster om sammanlagt 1 217 Mkr, varav avyttringen av innehavet i intresseföretaget HEW svarar för 1 139 Mkr. Exklusive dessa reavinster ökade rörelseresultatet med 24 procent.

Finansnettot förbättrades med 1 537 Mkr jämfört med föregående år och uppgick till 1 165 Mkr (-372). I finansnettot ingår en realisationsvinst om sammanlagt 1 770 Mkr avseende avyttring av det finansiella innehavet i E.ON AG. Exklusive denna realisationsvinst försämrades finansnettot med 233 Mkr, på grund av högre skuldsättning till följd av företagsförvärv samt på negativa valutakursdifferenser.

Resultatet efter finansiella poster uppgick till 4 746 Mkr (1 533), varav 3 337 Mkr (449) avsåg det andra kvartalet. Exklusive realisationsvinsterna avseende HEW och E.ON förbättrades resultatet med 20 procent.

Nettoomsättning och resultat per affärsområde

Mkr	Nettoomsättning		Varav externt		Resultat	
	0106	0006	0106	0006	0106	0006
Affärsområde Marknad och Försäljning	4 356	3 283	4 101	3 033	2	33
Affärsområde Produktion	4 391	3 726	513	312	1 041	1 019
Affärsområde Distribution	3 119	2 605	2 215	1 911	803	690
Affärsområde Konsulter och Entreprenörer	1 427	1 153	885	649	-13	12
Energihandel	3 242	3 031	1 213	1 448	403	62
Andelar i intresseföretags resultat	-	-	-	-	171	188
Koncernintern handel m m	-7 667	-6 488	-	-	-	-
Övrigt	105	80	46	37	1 174	-99
Nettoomsättning	8 973	7 390	8 973	7 390		
Rörelseresultat					3 581	1 905
Finansnetto					1 165	-372
Resultat efter finansiella poster					4 746	1 533

LÖNSAMHET

Rörelsemarginalen under den senaste tolv månaders perioden uppgick till 33,0 procent (21,7) och vinstmarginalen till 40,3 procent (19,3).

Räntabiliteten på eget kapital efter skatt uppgick under den senaste tolv månaders perioden till 21,2 procent (9,1) och på sysselsatt kapital före skatt till 17,2 procent (9,4).

Såväl marginal- som räntabilitetsmått har påverkats positivt av realisationsvinsterna som uppstått till följd av avyttring av innehaven i HEW och E.ON AG.

Resultatet per aktie uppgick för årets första sex månader till 19:24 kronor (5:35). För hela 2000 uppgick resultatet per aktie till 11:30.

AFFÄRSOMRÅDE MARKNAD OCH FÖRSÄLJNING

Nettoomsättningen uppgick till 4 356 Mkr (3 283), varav 4 101 Mkr (3 033) till kunder utanför koncernen och rörelseresultatet uppgick till 2 Mkr (33).

Den fysiska el- och värmeförsäljningen ökade. Detta berodde främst på förvärven av Norrköping Miljö & Energi (sedermera namnändrat till Sydkraft Öst) och Nora Energi och på den kallare vädret, som särskilt påverkade periodens fjärrvärmeförsäljning. Till omsättningsökningen bidrog även en högre prisnivå på elmarknaden. Gasförsäljningen var i det närmaste oförändrad. Gasolförsäljningen minskade på grund av en ofördelaktig konkurrenssituation vid nuvarande prisnivå.

Prisnivåerna på Nord Pool fortsatte att öka, vilket påverkade såväl priserna till kund som affärsområdets anskaffningspriser. Marginalerna är, till följd av den hårda konkurrensen, låga. På gasmarknaden var prisnivån högre än motsvarande period föregående år till följd av gasprisets koppling till oljepriset för såväl inköps- som försäljningssidan. Oljepriset ökade kraftigt under 2000.

AFFÄRSOMRÅDE PRODUKTION

Nettoomsättningen uppgick till 4 391 Mkr (3 726), varav 513 Mkr (312) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 1 041 Mkr (1 019).

El

Elproduktionen uppgick till 16 185 GWh (14 204).

Vattenkraftproduktionen uppgick till 6 443 GWh (5 981). Ökningen berodde på den högre vattentillrinningen under 2000, vilket påverkade magasinsläget vid ingången av året. I mars förvärvades 365 GWh vattenkraftproduktion från Birka Energi. Den förvärvade produktionen avser andelar i av Sydkraft sedan tidigare delägda bolag.

Kärnkraftproduktionen uppgick till 9 259 GWh (7 849). Till skillnad mot föregående år har, på grund av låg tillgång på vatten i det nordiska systemet, ingen nedreglering skett under året. Under maj 2001 tillfördes affärsområdet ytterligare 8,5 procent, motsvarande 2 TWh, i Forsmarks kärnkraftverk till följd av en uppgörelse med Vattenfall. Sydkraft disponerar därmed cirka 10 procent av produktionskapaciteten i Forsmark.

I kraftvärmeverk, gasturbiner och vindkraftverk producerades 483 GWh (374) el. Ökningen berodde på elproduktion från den förvärvade kraftvärmeverksamheten i Norrköping.

Värme

Värmeproduktionen uppgick till 3 433 GWh (2 335). Fjärrvärmeproduktionen ökade till följd av förvärvet av Norrköpings värmeverksamhet samt att första kvartalet var kallare än motsvarande period föregående år och uppgick till 2 861 GWh (1 896). Leveranserna av Totalvärme ökade på grund av nykontrakterade volymer under 2000, som nu får fullt genomslag, i kombination med kallare väderlek och uppgick till 572 GWh (439).

Värmeverksamheten har fortsatt att utvecklas genom ett flertal förvärv. I Sverige har under året fjärrvärmeverksamheter i Nora, Mora och Åmål förvärvats.

I Danmark och Polen har flera mindre förvärv genomförts och Sydkraft är ett av fyra företag som förhandlar när fjärrvärmebolaget i Estlands huvudstad Tallinn ska privatiseras.

Avfall

Det nya affärssegmentet Avfall består av verksamheten i Sydkraft SAKAB och Sydkraft EcoPlus.

Det nybildade Sydkraft EcoPlus ska utveckla, äga och marknadsföra helhetskoncept för hantering av avfallslösningar för kunder samt äga avfallsbehandlingsanläggningar. Kunder kommer att vara företag, stat och kommuner.

Sydkraft SAKAB bedriver behandling av farligt avfall och produktion av värme. Värmeproduktionen uppgick under första halvåret till 36 GWh. Behandlingen av farligt avfall har under juni och inledningen av juli drabbats av ett antal stopp.

AFFÄRSOMRÅDE DISTRIBUTION

Nettoomsättningen uppgick till 3 119 Mkr (2 605), varav 2 215 Mkr (1 911) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 803 Mkr (690).

Under perioden transporterades 18 253 GWh (16 445) el.

Ökningen av nettoomsättningen är främst hänförlig till ökad transporterad volym, bland annat till följd av förvärv. Till ökningen har även bidragit de höjningar av oljepriset som ägt rum, vilka påverkat såväl försäljnings- som inköpspriserna för naturgas.

Sedan årsskiftet har Östernärkes Kraft, Nora Bergslags Energi, Östnät (tidigare Norrköping Miljö & Energi), med tillsammans 125 000 kunder, tillkommit. Uppgåelsen i maj med Vattenfall medförde även att Sydkraft erhöll 49 procent av aktierna i Fredrikstad Energiverkkoncernen i Norge med ytterligare 74 000 kunder.

Fortsatta rationaliserings- och effektiviseringsåtgärder har möjliggjort en positiv utveckling av affärsområdets kostnadsstruktur och medfört att rörelseresultatet förbättrats. Till detta har även förvärv, högre transporterade volymer inom ursprungligt distributionsområde samt oljeprisutvecklingen på gassidan bidragit.

Utbyggnaden av naturgasnätet i Gnosjö-Gislavedsområdet har påbörjats och satsningen på att få till stånd en andra importledning för naturgas (Baltic Gas Interconnector) fortsätter.

AFFÄRSOMRÅDE KONSULTER OCH ENTREPRENÖRER

Nettoomsättningen uppgick till 1 427 Mkr (1 153). Av omsättningen avsåg 885 Mkr (649) kunder utanför koncernen, vilket innebär att den koncernexterna andelen ökade från 56 till 62 procent. Rörelseresultatet uppgick till -13 Mkr (12).

Affärsområdets sammansättning har förändrats i betydande utsträckning sedan motsvarande period föregående år. Under senare delen av 2000 genomförde Sycon flera förvärv av konsultverksamheter i Sverige och Danmark. Genom Sydkraftkoncernens förvärv av NME-koncernen konsolideras NME Service från årsskiftet i affärsområdet. Bolagets verksamhet har under våren omstrukturerats och bolaget bytte i juni namn till Enista AB. Evicoms verksamhet har överförts till Sydkraft Bredband, vilket inte är en del av affärsområdet. Vidare har ElektroSandbergs installationsverksamhet avyttrats till NEA-gruppen.

En betydande del av affärsområdets försäljning sker till energisektorn. Situationen för affärsområdets bolag präglas fortsatt av rationaliserings- och effektiviseringsarbetet inom denna sektor, vilket medfört minskade uppdragsvolymerna. Tillsammans med hård konkurrens och låga priser har detta lett till otillfredsställande lönsamhet för vissa enheter, särskilt inom entreprenadverksamheten.

ENERGIHANDEL

Nettoomsättningen uppgick till 3 242 Mkr (3 031), varav 1 213 Mkr (1 448) till kunder utanför koncernen och rörelseresultatet uppgick till 403 Mkr (62).

Den finansiella elmarknaden har under första halvåret präglats av ökande priser. Detta beror främst på att vårfloden i Norge blivit lägre än normalt. Innehållet i vattenmagasinen i Sverige och Norge var vid halvårsskiftet cirka 30 TWh lägre än vid motsvarande tid år 2000. Detta förhållande har successivt drivit upp spotpriserna. Det genomsnittliga spotpriset i område Sverige var 221 SEK/MWh jämfört med 117 SEK/MWh motsvarande period föregående år.

Resultatökningen beror främst på ett starkt förbättrat tradingresultat men också på lägre inköpspriser.

INVESTERINGAR OCH FÖRVÄRV

Koncernens totala investeringar uppgick för perioden till 9 327 Mkr (1 466). Av dessa avser 781 Mkr (655) anläggningsinvesteringar i befintlig verksamhet, 5 999 Mkr (55) i förvärvade dotterföretag och 2 547 Mkr (756) i andelar i intresseföretag och övriga aktier.

Vid årsskiftet förvärvade Sydkraft resterande aktier i Norrköping Miljö & Energi för 1 482 Mkr. NME blev därmed ett helägt dotterbolag i Sydkraftkoncernen.

Bland förvärv under inledningen av året kan nämnas Sydkrafts dotterbolag Sycons förvärv av de danska konsultföretagen Steensen & Varming, Knudsen & Sørensen och Frigo Consult, förvärvet av Birka Energis andelar i Korsellbränna, Dabbsjö och Bergvattnets kraftverk i Fjällsjöälven, Betsle och Hällforsens kraftverk i Umeälven, Storfinnforsens kraftverk i Faxälven samt i Olden kraftverk i Lången.

Under det andra kvartalet uppgick anläggningsinvesteringarna i befintlig verksamhet till 441 Mkr (334).

I april förvärvade Sydkraft fjärrvärmeverksamheten i Åmål av Riksbyggen för cirka 35 Mkr. I köpet ingår även mindre värmeanläggningar på andra platser i landet.

Som en följd av uppgörelsen med Vattenfall i maj angående Sydkrafts innehav i HEW erhöles 8,5 procent av aktierna i Forsmark Kraft AB och aktier i det börsnoterade norska företaget Hafslund AS motsvarande 31,7 procent av rösterna och 20,5 procent av kapitalet. Uppgårelsen omfattar även flera nätområden i Östergötland med sammanlagt cirka 46 000 kunder. Vidare erhöles 49 procent av aktierna i Fredrikstad Energiverk AS samt 35 procent av aktierna i Fredrikstad Energinet AS och Fredrikstad Fjernvarme AS. Innehavet i Hafslund har sedermera utökats och uppgick vid halvårsskiftet till 34,9 procent av rösterna och 26,4 procent av kapitalet.

Beslut har fattats om att uppföra en avfallspanna i Norrköping för produktion av cirka 550 GWh fjärrvärme. Vidare har beslut fattats och tillstånd erhållits för att bygga en ny förbränningslinje vid SAKAB om 75 000 ton. Investeringarna uppgår till sammanlagt totalt cirka 900 Mkr.

KASSAFLÖDE OCH FINANSIELL STÄLLNING

Sydkrafts kassaflöde från rörelsen uppgick under perioden till 2 603 Mkr (2 606).

Kassaflöde efter investeringar uppgick till 4 349 Mkr (1 102).

Den räntebärande nettoskulden uppgick till 18 357 Mkr (19 077). Vid årsskiftet uppgick nettolåneskulden till 20 438 Mkr. Förändringen är en nettoeffekt av nyupplåning för företagsförvärv samt det betydande likviditetstillskott, som försäljningen av innehaven i HEW och E.ON resulterade i.

Likvida medel inklusive likvida placeringar uppgick till 5 285 Mkr (1 499). Vid årsskiftet uppgick likvida medel till 1 214 Mkr. Den kraftiga ökningen är en följd av de ovan nämnda aktieförsäljningarna i kombination med ökad långfristig upplåning under årets inledning.

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

MODERBOLAGET

Moderbolagets nettoomsättning uppgick under perioden till 2 669 Mkr (2 952).

Resultatet efter finansnetto uppgick till 4 418 Mkr (1 337). I resultatet ingår realisationsvinst till följd av försäljning av Sydkrafts innehav i HEW och E.ON AG, uppgående till 2 661 Mkr.

Likvida medel, inklusive likvida placeringar, uppgick till 4 986 Mkr (1 150), vilket är en ökning med 4 335 Mkr sedan årsskiftet. Räntebärande skulder uppgick till 19 626 (16 519), vilket är en ökning med 3 074 sedan årsskiftet.

Totala investeringar under perioden uppgick till 5 893 Mkr (771), varav investeringar i aktier 5 890 Mkr (770).

AVREGISTRERING FRÅN STOCKHOLMSBÖRSEN

Styrelsen fattade den 29 juni beslut om att begära avregistrering av Sydkraft AB:s aktier – såväl A som C – från Stockholmsbörsens A-lista från den 28 september 2001. Skälet är att Sydkraft med sin nuvarande ägarstruktur inte längre uppfyller kraven för en notering på börsens A-lista. Omsättningen av aktier har också varit för liten för att ge en effektiv handel i aktien. Samtliga aktieägare, idag cirka 1 100, kommer att påminnas om styrelsens beslut i slutet av augusti.

NYA AKTIVITETER OCH UTSIKTER

Sydkraft har under det senaste året genomfört omfattande förvärv i såväl Sverige som i Danmark, Norge och Polen. Genom förvärvet av Sydkraft SAKAB har koncernen tillförts ny typ av verksamhet. Etableringen av Sydkraft EcoPlus, som ska utveckla, äga och marknadsföra helhetslösningar för hantering av avfall, innebär en vidareutveckling av denna verksamhet. Ett annat exempel på ny verksamhet är satsningen på bredband.

Under den närmaste tiden är det av stor vikt att fortsätta integrationen av de förvärvade bolagen och konsekvent vidareutveckla de nya verksamheterna.

Resultatutvecklingen i rörelsen var under första halvåret god till följd av ökad energiförsäljning, fortsatta kostnadseffektiviseringar och högre priser. Under denna period uppkom även de ovan beskrivna realisationsvinster avseende HEW och E.ON AG. Utsikterna för resten av året bedöms fortsatt som goda.

NYCKELTAL

	0106	0006	9906
Nettoomsättning, Mkr	8 973	7 390	7 701
Rörelseresultat, Mkr	3 581	1 905	2 030
Resultat efter finansiella poster, Mkr	4 746	1 533	1 650
Rörelsemarginal, % ^{1) 2)}	33,0	21,7	21,7
Vinstmarginal, % ²⁾	40,3	19,3	19,2
Räntabilitet på eget kapital, % ²⁾	21,2	9,1	10,1
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²⁾	17,2	9,4	10,3
Soliditet, %	40	41	41
Resultat per aktie, kr ³⁾	19:24	5:35	5:70
Elförsäljning, GWh	17 987	14 452	16 320
Gasförsäljning, GWh	4 312	4 283	4 528
Värmeförsäljning, GWh	3 433	2 335	2 483

¹⁾ Rörelsemarginalen har beräknats exklusive andelar i intressebolags resultat.

²⁾ Senaste 12-månaderperiod.

³⁾ Antal aktier 191 000 332.

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2001 april-juni	2000 april-juni	2001 jan-juni	2000 jan-juni	juli 2000- juni 2001	2000 helår
Nettoomsättning	4 028	3 008	8 973	7 390	15 910	14 327
Rörelsekostnader	-2 865	-2 035	-5 747	-4 828	-10 672	-9 753
Avskrivningar och nedskrivningar av anläggningstillgångar	-548	-428	-1 078	-856	-1 905	-1 683
Övriga rörelseintäkter/kostnader	1 112	11	1 262	11	1 917	666
Andelar i intressebolags resultat	84	59	171	188	406	423
Rörelseresultat	1 811	615	3 581	1 905	5 656	3 980
Finansiella intäkter	1 827	91	1 921	144	2 052	275
Resultat före finansiella kostnader	3 638	706	5 502	2 049	7 708	4 255
Finansiella kostnader	-301	-257	-756	-516	-1 291	-1 051
Resultat efter finansiella poster	3 337	449	4 746	1 533	6 417	3 204
Skatt	-650	-146	-1 071	-504	-1 593	-1 026
Minoritetsandelar	2	-3	1	-7	-11	-19
Periodens resultat	2 689	300	3 676	1 022	4 813	2 159
Resultat per aktie, kr	14:08	1:57	19:24	5:35	25:19	11:30

BALANSRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2001.06.30	2000.06.30	2000.12.31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	50 868	44 887	47 652
Omsättningstillgångar	5 744	4 588	5 349
Likvida medel	5 285	1 499	1 214
Summa tillgångar	61 897	50 974	54 215
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	24 583	20 851	21 982
Minoritetsandelar	58	76	75
Avsättning för uppskjuten skatt	7 397	5 213	5 480
Övriga avsättningar	594	475	558
Räntebärande skulder	23 642	20 576	21 652
Ej räntebärande skulder	5 623	3 783	4 468

Summa eget kapital och skulder	61 897	50 974	54 215
---------------------------------------	---------------	---------------	---------------

KONCERNENS EGET KAPITAL

Belopp i Mkr

	2001 jan-juni	2000 jan-juni	2000 helår
Ingående balans eget kapital	21 982	20 734	20 734
Effekt av byte av redovisningsprincip ¹⁾	-307	-	-
Justerad ingående balans	21 675	20 734	20 734
Omräkningsdifferenser	139	2	-4
Utdelning	-907	-907	-907
Periodens resultat	3 676	1 022	2 159
Utgående balans eget kapital	24 583	20 851	21 982

¹⁾ Under perioden har anpassning skett till Redovisningsrådets rekommendation nr 9 "Redovisning av inkomstskatter", vilket fått till följd att eget kapital reducerats med 307 Mkr och uppskjuten skatteskuld ökats med motsvarande belopp.

FINANSIERINGSANALYS KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2001 april-juni	2000 april-juni	2001 jan-jun	2000 jan-jun	jul 2000- jun 2001	2000 helår
Kassaflöde före rörelsekapitalförändring	888	793	2 290	1 988	3 934	3 632
Rörelsekapitalförändring	861	180	313	618	57	362
Kassaflöde från rörelsen	1 749	973	2 603	2 606	3 991	3 994
Sålda anläggningstillgångar, inkl aktier	7 984	-	8 160	21	8 191	52
Företagsförvärv m m	-3 576	-29	-5 633	-870	-7 005	-2 242
Investeringar i anläggningar	-441	-334	-781	-655	-1 576	-1 450
Kassaflöde efter investeringar	5 716	610	4 349	1 102	3 601	354
Nettoupplåning/-amortering	-2 984	-170	629	-25	1 092	438
Utdelning	-907	-930	-907	-930	-907	-930
Förändring likvida medel	1 825	-490	4 071	147	3 786	-138

Ekonomisk information från Sydkraft avseende 2001	
Delårsrapport per 30 juni	20 augusti
Delårsrapport per 30 september	16 november
Bokslutskommuniké	Slutet av mars 2002
Årsredovisning för 2001	April 2002

Siffrorna inom parentes avser motsvarande period 2000.

GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har översiktligt granskat denna halvårsrapport och därvid följt rekommendation utfärdad av Föreningen Auktoriserade Revisorer FAR.

En översiktlig granskning är väsentligt begränsad i förhållande till en revision.

Det har inte framkommit något som tyder på att halvårsrapporten inte uppfyller kraven enligt börs- och årsredovisningslagarna.

Malmö den 20 augusti 2001

Torbjörn Hanson
Auktoriserad revisor

Gilbert Larsson
Auktoriserad revisor

För ytterligare information kontakta Lars Frithiof, koncernchef,
telefon 070-581 1077, efter 12:30.

Utsänt av:
Sydkraft AB
(publ)
Information
Stieg Claesson

www.sydkraft.se