

21 augusti 2000

Delårsrapport januari - juni 2000

- * Hård priskonkurrens och låga elpriser**
- * Lägre el- och värmeförsäljning till följd av mild väderlek**
- * Resultatet efter finansnetto minskade med 7 procent**
- * Lägre drift- och underhållskostnader**
- * Fortsatt starkt kassaflöde från rörelsen**
- * Satsningen på bredband fortsätter**

KONCERNCHEFENS KOMMENTAR

Hård konkurrens på främst elmarknaden tillsammans med en mild inledning på året innebar ett lägre resultat det första halvåret. De pågående rationaliseringarna och effektiviseringarna vägde inte fullt upp effekterna av lägre volymer och fortsatt låga elpriser. Rörelseresultatet minskade sex procent under perioden. Räntabiliteten minskade något medan vinstmarginalen ökade något. Kassaflödet är fortsatt starkt.

Inom affärsområdet Marknad och Försäljning har marginalen för el minskat jämfört med förra året. Till följd av den goda vattentillgången i Norge, i kombination med överföringsbegränsningar mellan Norge och Sverige har prisområdesskillnader uppstått på elbörsen. Priset på spotkraft i Sverige har tidvis varit mycket högre än i Norge.

Prisområdesskillnaden har blivit ett problem för den nordiska elbörsen. Skillnaden är en följd av vattenkraftöverskottet i Norge som accentuerats av det myckna regnandet i juli och den periodvisa knappheten på effekt i Sverige. Kärnkraftrevisioner äger som vanligt rum under sommarperioden och dessutom har viss kärnkraft reglerats ner för att anpassas till marknadens förutsättningar. Av samma skäl kan man inte utesluta att produktionsanläggningar framöver kommer att stänga längre perioder.

Till denna utveckling bidrar i hög grad omläggningen till en fast skatt (effektskatt) på kärnkraft från och med halvårsskiftet. En sådan skatt stimulerar till längre neddragningar på ett och samma ställe. Skatten motsvarar cirka 20 procent av terminspriserna på el.

Det är nog inte många som undgått att ta del av den besvärliga situation som uppstått på vissa håll i Norrland med tanke på all nederbörd. Översvämningarna har på vissa håll gett omfattande skador. För kraftbolagen har det varit - liksom för alla andra - omöjligt att förutse de extrema regnmängderna. Många skador har också uppstått i oreglerade tillflöden i vilka det varken finns dammar eller kraftverk. Reglering av älvar minskar risken för översvämningar.

Strukturförändringen av den nordiska energimarknaden fortsätter. Efter våra förvärv av 49 procent i Østfold Energis försäljnings- och nätbolag går vi vidare med att diskutera köp av 20 procent i Oslo Energi Holding. Förhandlingarna ska vara klara under hösten.

Oslo Energi Holding är ett av Norges största kraftbolag med mycket stor vattenkraftproduktion.

Sydkrafts ökade närvaro i Norge innebär affärsmöjligheter för flera bolag i koncernen. ElektroSandberg, som ingår i Affärsområde Konsulter och Entreprenörer, nyanställer i södra Norge för att möta de behov som finns i området. I Danmark startar vi bolaget Sydkraft Danmark A/S som ska bearbeta den danska värmemarknaden med Sydkrafts framgångsrika svenska värmekoncept – Totalvärme. I Polen fortsätter vi våra ansträngningar att sälja in samma koncept och att investera i panncentraler och undercentraler i fjärrvärmenätet i staden Poznan med 600 000 invånare.

Utvecklingen inom IT och bredband går snabbt. 40 procent av alla hushåll antas ha bredbandsuppkoppling inom några år. Vi har bildat Sydkraft Bredband AB för att kraftfullt satsa på affärer med hjälp av bredbandsteknik. Sydkraft, som under ett antal år sysslat med bredband, ska bli en av de ledande bredbandsleverantörerna. Investeringar kommer därför att göras i såväl stamnät, stadsnät som accessnät – alltså näten närmast kund.

Denna satsning är ytterligare ett uttryck för vår vilja att se framåt utan att tappa fotfästet i nuet – myntat i begreppet TomorrowToday. Ett annat framtidsprojekt är Bo01 – en internationell bostadsmässa i Malmö nästa år – där vi kommer att förse den framtida stadsdelen med 100 procent lokal förnybar energi, vilket inkluderar bland annat vindkraft, solceller och geotermi.

Med cirka 1 000 konsulter i vårt affärsområde Konsulter och Entreprenörer, varav många är experter på IT och bredband, har vi all anledning att vara offensiva inom energiområdet. Sycon, som är vårt konsultbolag, har under de senaste månaderna förvärvat ytterligare kunskap. I juli förvärvades Stockholm Konsult Stadsutveckling och BARAB med 170 respektive 20 tekniska konsulter.

Den rådande marknadssituationen med mycket låga elpriser och bristande överföringskapacitet mellan främst Norge och Sverige, har förorsakat betydande prisområdesskillnader till skada för samtliga svenska elförsäljningsbolag. Stabila kassaflöden från främst vår vattenkraftproduktion och distributionsverksamhet gör att vi även fortsättningsvis aktivt kan delta i den pågående omstruktureringen på främst den nordiska elmarknaden.

Lars Frithiof

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernens nettoomsättning uppgick till 7 390 Mkr (7 701), vilket är en minskning med cirka fyra procent jämfört med motsvarande period föregående år. Av försäljningen avsåg 3 008 Mkr (3 360) det andra kvartalet. Omsättningsminskningen berodde huvudsakligen på lägre volymer såld energi i kombination med lägre elpriser.

Till följd av den milda inledningen av året minskade energiförsäljningen. Elförsäljningen uppgick till 14 452 GWh (16 320). Minskningen, som motsvarar 11 procent, berodde främst på den milda väderleken i kombination med lägre vatten- och kärnkraftproduktion. Till följd av lägre gasolförsäljning minskade gasleveranserna med 5 procent och uppgick till 4 283 GWh (4 528). Den milda väderleken medförde att värmeförsäljningen minskade med 7 procent och uppgick till 2 310 GWh (2 483).

Rörelsekostnaderna minskade med 5 procent och uppgick till 4 828 Mkr (5 080). Minskningen, som berodde på fortsatta kostnadseffektiviseringar i kombination med lägre volymer, kunde inte fullt ut uppväga effekterna av lägre energivolymer och fortsatt låga elpriser.

Periodens avskrivningar uppgick till 856 Mkr (854).

Andelar i intressebolags resultat, vilka främst avser HEW och Graninge samt de nytilkomna intresseföretagen Norrköping Miljö & Energi och Østfold Energi, uppgick till 188 Mkr (226).

Rörelseresultatet minskade med 6 procent till 1 905 Mkr (2 030). Av rörelseresultatet avsåg 615 Mkr (705) det andra kvartalet.

Finansnettot var i stort sett oförändrat jämfört med föregående år och uppgick till -372 Mkr (-380).

Resultatet efter finansiella poster uppgick till 1 533 Mkr (1 650).

Nettoomsättning och resultat per affärsområde						
<i>Mkr</i>	<i>Nettoomsättning</i>		<i>Varav externt</i>		<i>Resultat</i>	
	<i>0006</i>	<i>9906</i>	<i>0006</i>	<i>9906</i>	<i>0006</i>	<i>9906</i>
Affärsområde Marknad och Försäljning	3 283	3 099	3 033	2 912	33	78
Affärsområde Produktion	3 726	3 990	312	295	1 019	1 064
Affärsområde Distribution	2 605	2 363	1 911	2 123	690	700
Affärsområde Konsulter och Entreprenörer	1 153	1 181	649	618	12	68
Energihandel	3 031	3 569	1 448	1 710	62	5
Andelar i intresseföretags resultat	-	-	-	-	188	226
Koncernelimineringar mm	- 6 408	- 6 501	37	43	- 99	- 111
Nettoomsättning	7 390	7 701	7 390	7 701		
Rörelseresultat					1 905	2 030
Finansnetto					- 372	- 380
Resultat efter finansiella poster					1 533	1 650

LÖNSAMHET

Rörelsemarginalen under den senaste tolv månadersperioden uppgick till 21,7 procent (21,7) och vinstmarginalen till 19,3 procent (19,2).

Räntabiliteten på eget kapital efter skatt uppgick under den senaste tolv månadersperioden till 9,1 procent (10,1) och på sysselsatt kapital före skatt till 9,4 procent (10,3).

Resultatet per aktie uppgick för årets första sex månader till 5:35 kronor (5:70). För hela 1999 uppgick resultatet per aktie till 10:15.

AFFÄRSOMRÅDE MARKNAD OCH FÖRSÄLJNING

I affärsområdet är koncernens marknads- och försäljningsresurser, med kompetens inom hela energiområdet, samlade.

Nettoomsättningen uppgick till 3 283 Mkr (3 099), varav 3 033 Mkr (2 912) till kunder utanför koncernen och rörelseresultatet uppgick till 33 Mkr (78).

Omsättningsökningen beror främst på att värme-, gas- och gasolförsäljning redovisades i andra affärsområden under första kvartalet 1999. Samtidigt har emellertid den fysiska el- och värmeförsäljningen minskat, beroende på en betydligt mildare inledning av året än normalt. Därutöver har ett antal distributörs- och storkundsavtal överflyttats till Energihandel under senare delen av 1999.

Den hårda priskonkurrensen på elmarknaden har medfört att prisnivån sjunkit och marginalen för el har minskat jämfört med föregående år. Till följd av den goda vattentillgången i Norge, i kombination med överföringsbegränsningar mellan Norge och Sverige, har så kallade prisområdesskillnader uppstått på elbörsen. Detta har inneburit en belastning på affärsområdets resultat.

Inom affärsområdet pågår omfattande aktiviteter för att stärka positionen på energimarknaderna. Detta innebär marknadsaktiviteter och projekt av olika slag men även genomgripande förändringar av administrativa system i syfte att effektivisera arbetssätt och öka konkurrenskraften.

AFFÄRSOMRÅDE PRODUKTION

I affärsområdet ingår produktion av el samt produktion och distribution av värme och kyla.

Nettoomsättningen uppgick till 3 726 Mkr (3 990), varav 312 Mkr (295) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 1 019 Mkr (1 064).

Omsättningsminskningen berodde i huvudsak på lägre elproduktion och lägre försäljning av värme jämfört med motsvarande period föregående år. Det lägre rörelseresultatet förklaras främst av lägre volymer såld värme. Till följd av lagerreduktioner i samband med ändrade produktionsförutsättningar ökade oljeförsäljningen under första kvartalet med cirka 100 Mkr.

Elproduktionen uppgick till 14 204 GWh (15 685).

Den totala vattenkraftproduktionen uppgick till 5 981 GWh (6 516). Minskningen mellan åren beror på den lägre vattentillrinningen under första kvartalet jämfört med 1999.

Kärnkraften producerade 7 849 GWh (8 658). Minskningen beror på att Sydkraft genom uppgörelsen med staten om avvecklingen av aggregat 1 i Barsebäck erhöll 1 066 MW som kompensation mot tidigare 1 200 MW ifrån de båda aggregaten. Den lägre effekten kompenseras över tiden. Sydkraft har erhållit kraft från staten motsvarande 466 MW som kompensation för aggregat 1 i Barsebäck. Energitillgängligheten har varit mycket hög i samtliga aggregat men kärnkraften har under våren reglerats ner på grund av den goda tillgången på vattenkraft i det nordiska systemet och det rådande marknadsläget.

Uppgårelsen mellan staten, Sydkraft och Vattenfall om kärnkraftverket i Barsebäck som träffades den 30 november 1999 trädde i kraft den 31 juli, vilket bland annat innebär att Barsebäck Kraft AB nu är dotterbolag till Ringhals AB vari Sydkraft äger 25,8 procent.

I kraftvärmeverk, gasturbiner och vindkraft producerades 374 GWh (511) el. Minskningen beror i huvudsak på den lägre värmeproduktionen som i sin tur påverkar möjligheten att producera el i kraftvärmeverken. Avtalet med Svenska Kraftnät om ersättning för beredskapshållning av gasturbinerna har utökats till att omfatta även den andra gasturbinen i Halmstad som därmed gjorts driftklar. I samband med avslutande prov på SwePol Link och samtidigt arbete på stamnätet har aggregat 3 i Karlshamn Kraft AB körts i viss omfattning under första hälften av juni.

Värmeproduktionen uppgick till 2 310 GWh (2 483) för perioden. Minskningen beror på den något varmare vintern och våren än i fjol. Ett antal nya värmeleveranser har under året påbörjats. Sydkraft Värme Malmö investerar 45 miljoner kronor i det naturgaseldade Heleneholmsverket, vilket gör att effekten ökar på en av pannorna med cirka 10 procent utan att mera bränsle tillförs.

Arbetet med att utveckla värmeverksamheten i Polen har inneburit att Sydkraft har avtalat med Poznans fjärrvärmebolag och Poznans stad om ett delägarskap i ett dotterbolag till fjärrvärmebolaget i polska Poznan, en stad i Göteborgs storlek. Därutöver har anbud lämnats på ett antal värmeanläggningar i Polen.

Även i Sverige har anbud lämnats på värmeverksamheter.

För utveckling av värmeverksamheten i Danmark har Sydkraft Danmark AS bildats.

AFFÄRSOMRÅDE DISTRIBUTION

I affärsområdet finns Sydkraftkoncernens elnät- och gasföretag samlade. Företagen ansvarar för drift och underhåll av nät och övriga anläggningar i syfte att transportera el, naturgas och gasol till anslutna kunder. Vidare säljer dotterföretaget Sydgas naturgas till Affärsområde Marknad och Försäljning, Heleneholmsverket i Malmö samt distributörerna Helsingborg, Lund och Ängelholm.

Nettoomsättningen uppgick till 2 605 Mkr (2 363), varav 1 911 Mkr (2 123) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 690 Mkr (700).

Ökningen av nettoomsättningen förklaras främst av tre faktorer. Sedan föregående år har tillkommit tre nya elnätföretag; Osby, Billeberga samt Lessebo. Vidare har svenska elnätföretag belagts med en ny avgift (0,20 öre/kWh) som ska kompensera för myndigheternas stöd till småskalig elproduktion. Avgiften tas ut av konsumenterna. Slutligen har den kraftiga oljeprisökningen under det senaste året påverkat såväl inköps- som försäljningspriser för naturgas.

Minskningen av den externa omsättningen berodde på att marknads- och försäljningsverksamheterna avseende gas och gasol överförts till Affärsområde Marknad och Försäljning.

Resultatet är i stort oförändrat till följd av fortgående kostnadsrationaliseringar.

Under perioden transporterades 16 445 GWh (16 121) el. Naturgasleveranserna uppgick till 3 921 GWh (3 964). Perioden har under såväl innevarande som föregående år varit mildare än normalt, vilket påverkat de temperaturberoende leveranserna.

AFFÄRSOMRÅDE KONSULTER OCH ENTREPRENÖRER

Nettoomsättningen uppgick till 1 153 Mkr (1 181). Av omsättningen avsåg 649 Mkr (618) kunder utanför koncernen, vilket innebär att den koncernexterna andelen ökade från 52 till 56 procent. Rörelseresultatet uppgick till 12 Mkr (68).

Kund- och uppdragsstrukturen inom konsultverksamheten fortsätter att förändras med ökande andel uppdrag inom miljö, säkerhet och verksamhetsutveckling. Efter halvårsskiftet förvärvade Sycon AB Stockholm Konsult Stadsutveckling och BARAB AB med 170 respektive 20 konsulter. Efter förvärvet har Sycon cirka 1 000 konsulter och förstärker därmed sin position som ett av de stora tekniska konsultföretagen i Sverige.

Rörelseresultatet i entreprenadverksamheten minskade, bland annat beroende på lägre marginaler och att resultatet belastats med engångskostnader avseende omstrukturering av ElektroSandberg-gruppen. I övrigt uppvisar entreprenadverksamheten god beläggning.

Resultatet inom vår IT-verksamhet har utvecklats negativt främst på grund av lägre beläggning för IT-konsulter. Samtidigt ökar dock volymen kring nya produkter och resultatutvecklingen förbättras under resten av året.

Marknadsförutsättningarna för elmätning har förändrats drastiskt på grund av elmarknadens avreglering och de regler som blev en följd av denna. Detta har för Evicom medfört minskade volymer inom detta segment med personalavveckling och kostnader som följd. Samtidigt genomför Evicom en satsning inom IT-infrastruktur/bredband, som initialt belastar resultatet. Satsningen har hittills bland annat inneburit att Sydkraft är en av fyra ägare i den så kallade optotriangeln mellan

Malmö, Göteborg och Stockholm samt testprojekt av bredband på kabel-TV-nät i Staffanstorps och elnätssamfund i Limhamn.

ENERGIHANDEL

Nettoomsättningen uppgick till 3 031 Mkr (3 569), varav 1 448 Mkr (1 710) till kunder utanför koncernen och rörelseresultatet uppgick till 62 Mkr (5).

Omsättningsminskningen förklaras av lägre volymer och lägre prisnivå. Resultatökningen beror på bättre tradingresultat och lägre inköpspriser för fysisk kraft. Spotpriserna på den nordiska elbörsen har varit något lägre än föregående år. Riklig tillgång på vattenkraft i Norge har tillsammans med begränsade överföringsmöjligheter mellan Norge och Sverige emellertid medfört att priset på spotkraft i Sverige tidvis varit högre än elbörspiset på Nord Pool. Denna prisdifferens har också bidragit positivt till resultatet.

Energihandel fortsätter att utveckla sin portföljförvaltning för externa kunder. Portföljförvaltningskonceptet har mötts med stort intresse och ett antal nya avtal har tecknats under perioden.

INVESTERINGAR OCH FÖRVÄRV

Koncernens totala investeringar uppgick för perioden till 1 466 Mkr (1 340). Av dessa avser 655 Mkr (728) anläggningsinvesteringar i befintlig verksamhet, 55 Mkr (395) i förvärvade dotterföretag och 756 Mkr (217) i andelar i intresseföretag.

Under inledningen av året förvärvade Sydkraft samtliga aktier i AB Lessebo kommuns Elnät. Tillsammans med Härnösand Energi & Miljö bildades HEMAB Elförsäljning AB, i vilket Sydkraft äger 75 procent av aktierna. Det till storleken mest betydande förvärvet var 49 procent av aktierna i Østfold Energi Nett AS och Østfold Energi Kraftsalg AS.

Under det andra kvartalet uppgick anläggningsinvesteringarna i befintlig verksamhet till 334 Mkr medan endast smärre investeringar gjorts i form av förvärv av dotterbolag och utökningar av innehav i befintliga intresseföretag.

KASSAFLÖDE OCH FINANSIELL STÄLLNING

Sydkrafts kassaflöde från rörelsen uppgick under perioden till 2 606 Mkr (2 210). Kassaflöde efter investeringar uppgick till 1 102 Mkr (914).

Den räntebärande nettoskulden uppgick till 19 077 Mkr (18 229). Vid årsskiftet uppgick nettolåneskulden till 19 306 Mkr.

Likvida medel inklusive likvida placeringar uppgick till 1 499 Mkr (1 836). Vid årsskiftet uppgick likvida medel till 1 352 Mkr.

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

MODERBOLAGET

Moderbolagets nettoomsättning uppgick under perioden till 2 952 Mkr (3 503).

Resultatet efter finansnetto uppgick till 1 337 Mkr (941).

Likvida medel, inklusive likvida placeringar, uppgick till 1 150 Mkr (1 569), vilket är en ökning med 213 Mkr sedan årsskiftet.

Totala investeringar för perioden uppgick till 771 Mkr (1 185), varav investeringar i aktier 770 Mkr (1 177).

ÅTERBÄRING AV ÖVERSKOTTSMEDEL FRÅN SPP

SPP lämnade i oktober 1999 besked att cirka 600 Mkr reserverats för bolag ingående i Sydkraftkoncernen. Detta har inte beaktats i denna eller i tidigare rapporter.

SPP har under våren 2000 presenterat regelverket för hur utbetalningarna ska ske och samtidigt meddelat att utbetalningarna av de företagsanknutna medlen beräknas börja i augusti.

Resultateffekten för Sydkraftkoncernen under år 2000 beräknas uppgå till drygt 500 Mkr, efter att ha beaktat förväntad utbetalningsplan. Redovisningen beräknas ske från och med tredje kvartalet då Sydkraft bedömer att alla förutsättningar kommer att vara kända.

NYA AKTIVITETER OCH UTSIKTER

Utvecklingen av koncernen fortsätter inom såväl befintliga som nya verksamhetsområden.

Under året fortsätter samarbetet att utvecklas med Norrköping Miljö & Energi och Østfold Energi, bland annat genom bildandet av samägda bolag inom service, elinstallation och konsultverksamhet.

I juli har Sydkraft och Oslo Energi Holding ingått ett intentionsavtal om ägarsamarbete. Avtalet innebär bland annat att förhandlingar tas upp om att förvärva 20 procent av Oslo Energi Holding. Avsikten är att förvärvet ska ske under året och att ett samarbete inom energiområdet kan starta. I den pågående omstruktureringen av elmarknaden i Norge kan Sydkraft tillföra finansiell styrka och strategisk kompetens. Samarbetet med Østfold Energi passar väl in i denna utveckling.

Arbetet med att utveckla värmeverksamheten i Polen har inneburit att Sydkraft har tecknat ett "letter of intent" med Poznans fjärrvärmebolag och Poznans stad, som syftar till ett delägarskap i ett dotterbolag till fjärrvärmebolaget. Sydkraft har även engagerat sig i värmeverksamhet i Danmark genom etableringen av Sydkraft Danmark AS.

Sydkraft har lång erfarenhet av infrastrukturuppbyggnad samt koncessioner och andra rättigheter att bygga nät, vilket gör en satsning inom bredbandsområdet till en naturlig utveckling. Potentialen inom detta område är stor och den nyligen påbörjade satsningen är en intressant utveckling av Sydkraftkoncernen. Redan idag har Sydkraft, genom den så kallade optotriangeln mellan Malmö, Göteborg och Stockholm, möjlighet att erbjuda storanvändare kommunikationsmöjligheter med höga hastigheter. Arbetet fortsätter nu

målmedvetet med ambitionen att Sydkraft ska ta en position som både bredbandsaktör och kunna erbjuda bredbandskunderna en attraktiv portal.

Gas- och värmeförsäljningen fortsätter att utvecklas stabilt men samtidigt ökar konkurrensen på särskilt elmarknaden ytterligare. Tillsammans med god vattentillgång har detta lett till fortsatt sjunkande priser och marginalerna minskar jämfört med föregående år. Denna situation förväntas bestå under andra halvåret. Prisbilden under resten av året påverkas av väderförhållandena och produktionssituationen i det nordiska elsystemet.

Alla kraftföretags lönsamhet är därför under press och Sydkraft möter denna situation genom såväl offensiva åtgärder på marknaden som genom ett intensivt effektiviserings- och rationaliseringsarbete. Under detta år kommer väsentliga belopp att satsas på dessa områden, vilket kommer att påverka resultatet negativt i ett kortare perspektiv.

Konsult- och entreprenadverksamheten har haft en svag inledning av året. Under andra halvåret är bedömningen att förutsättningarna förbättras.

Resultatet kommer vidare att påverkas positivt av att resultateffekten av SPP-medlen beräknas intäktsföras från och med tredje kvartalet.

NYCKELTAL

	0006	9906	9806
Nettoomsättning, Mkr	7 390	7 701	7 651
Rörelseresultat, Mkr	1 905	2 030	2 218
Resultat efter finansiella poster, Mkr	1 533	1 650	1 790
Rörelsemarginal, % ^{*)} (senaste 12 månadersperiod)	21,7	21,7	25,0
Vinstmarginal, % (senaste 12 månadersperiod)	19,3	19,2	21,0
Räntabilitet på eget kapital, % (senaste 12-månadersperiod)	9,1	10,1	10,4
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % (senaste 12 månadersperiod)	9,4	10,3	11,3
Soliditet, %	41	41	41
Resultat per aktie, kr (antal aktier 191 000 332)	5:35	5:70	6:30
Elförsäljning, GWh	14 452	16 320	17 038
Gasförsäljning, GWh	4 283	4 528	4 233
Värmeförsäljning, GWh	2 310	2 483	2 334

^{*)} Rörelsemarginalen har beräknats exklusive andelar i intressebolags resultat.

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2000 april-juni	1999 april-juni	2000 jan-juni	1999 jan-juni	juli 1999- juni 2000	1999 helår
Nettoomsättning	3 008	3 360	7 390	7 701	14 468	14 779
Rörelsekostnader	-2 035	- 2 346	-4 828	- 5 080	-9 662	-9 914
Avskrivningar och nedskrivningar av anläggningstillgångar	-428	- 446	-856	-854	-1 682	-1 680
Övriga rörelseintäkter/kostnader	11	17	11	37	10	36
Andelar i intressebolags resultat	59	120	188	226	430	468
Rörelseresultat	615	705	1 905	2 030	3 564	3 689
Finansiella intäkter	91	45	144	83	227	166
Resultat före finansiella kostnader	706	750	2 049	2 113	3 791	3 855
Finansiella kostnader	-257	- 219	-516	- 463	-1 000	-947
Resultat efter finansiella poster	449	531	1 533	1 650	2 791	2 908
Skatt	-146	- 191	-504	- 557	-908	-961
Minoritetsandelar	-3	5	-7	- 4	-11	-8
Periodens resultat	300	345	1 022	1 089	1 872	1 939

BALANSRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2000.06.30	1999.06.30	1999.12.31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	44 887	42 820	44 379
Omsättningstillgångar	4 588	4 583	5 373
Likvida medel	1 499	1 836	1 352
Summa tillgångar	50 974	49 239	51 104
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	20 927	19 940	20 832
Avsättning för latenta skatter	5 213	5 001	5 150
Räntebärande skulder	20 576	20 065	20 658
Ej räntebärande skulder	4 258	4 233	4 464
Summa eget kapital och skulder	50 974	49 239	51 104

FINANSIERINGSANALYS KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2000 april-juni	1999 april-juni	2000 jan-juni	1999 jan-juni	juli 1999- juni 2000	1999 helår
Kassaflöde före rörelsekapitalförändring	793	682	1 988	1 684	3 666	3 362
Rörelsekapitalförändring	180	298	618	526	196	104
Kassaflöde från rörelsen	973	980	2 606	2 210	3 862	3 466
Sålda anläggningstillgångar, inkl aktier	-	52	21	68	52	99
Företagsförvärv m m	-29	-403	-870	-636	-2 304	-2 070
Investeringar i anläggningar	-334	-404	-655	-728	-1 579	-1 652
Kassaflöde efter investeringar	610	225	1 102	914	31	-157
Nettoupplåning/-amortering	-170	1 158	-25	676	569	1 270
Utdelning	-930	-913	-930	-913	-937	-920
Förändring likvida medel	-490	470	147	677	-337	193

Malmö, 21 augusti 2000

Lars Frithiof
Koncernchef

Ekonomisk information från Sydkraft avseende 2000	
Delårsrapport per 30 september	27 november
Bokslutskommuniké	Slutet av februari 2001
Årsredovisning för 2000	Mitten av april 2001

Siffrorna inom parentes avser motsvarande period 1999.

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 21 augusti 2000

Torbjörn Hanson
Auktoriserad revisor

Gilbert Larsson
Auktoriserad revisor

För ytterligare information kontakta Lars Frithiof, koncernchef,
telefon 0705-81 10 77, efter 16.00.

Utsänt av:
Sydkraft AB
(publ)
Information
Stieg Claesson

www.sydkraft.se