

27 november 2000

Delårsrapport januari - september 2000

- * ***Förbättrat resultat, + 12 procent***
- * ***Lägre el- och värmeförsäljning till följd av mild väderlek***
- * ***Lägre drift- och underhållskostnader***
- * ***Viktiga förvärv och omstruktureringar***
- * ***Satsningen på bredband fortsätter***

KONCERNCHEFENS KOMMENTAR

Sydkrafts resultat efter finansnetto ökade med 12 procent. Detta inkluderar återbetalningen från SPP med drygt 550 Mkr. Lönsamheten pressades dock av den hårda konkurrensen på elmarknaden, hög vattentillgång och den milda inledningen på året.

Jag märker dock nu att elpriserna sakta är på väg uppåt om än i begränsad omfattning. Elkonsumtionen i Skandinavien ökar med uppemot fem procent. I Sverige är ökningen cirka 3,5 procent. Samtidigt är det ingen kraftproducent som talar om att bygga nya anläggningar. Snarare kommer den nordeuropeiska kapaciteten att minska ytterligare när ännu fler miljöbelastande kolkraftverk stängs.

Årets vattensituation kännetecknas av stora överskott av vatten i såväl Norge som Sverige. Tillsammans med överföringsbegränsningar mellan Norge och Sverige och periodvis knapphet på effekt i Sverige har prisområdesskillnader uppstått på elbörsen. Priset på spotkraft i Sverige har ibland varit mycket högre än i Norge.

Kärnkraftproduktionen har tidvis nedreglerats till följd av den höga vattenkraftproduktionen och för att anpassas till det låga elpriset. Till denna utveckling bidrar i hög grad omläggningen till en fast skatt på kärnkraft från och med halvårsskiftet. En sådan skatt stimulerar till längre neddragningar på ett och samma ställe. Produktionsskatten, som saknar motsvarighet i våra grannländer och inom EU, motsvarar cirka 20 procent av terminspriserna på el. För vår del uppgår skatten årligen till cirka 450 Mkr.

Under året har kraftindustrin gång på gång varnat för konsekvenserna av en kall vinter i södra Sverige. Med de skandinaviska kabelförbindelserna intakta har vi beräknat underskottet till cirka 1 000 MW. Den statliga myndigheten Svenska Kraftnät har också kommit fram till att ett stort underskott kan uppstå.

Det känns mycket tillfredsställande att vår branschorganisation Svensk Energi och Svenska Kraftnät äntligen kommit fram till en lösning som innebär att risken för effektbrist väsentligt minskat. De balansansvariga, vilka inkluderar Sydkraft, ansvarar för att det finns energi vid toppförbrukning, det vill säga effekt, och kunderna betalar 0,15 öre/kWh för den garantin. Svenska Kraftnät startade upphandlingen av effekt med en offertförfrågan i mitten på

november. Sydkrafts dotterbolag Karlshamn Kraft har offererat 660 MW i Karlshamnsverket.

Det som ändå är mest intressant just nu är omstruktureringen av den nordeuropeiska energimarknaden. De senaste månaderna har varit mycket spännande eftersom flera stora förvärv och en försäljning fallit på plats.

Våra förvärv är betydande. Det senaste förvärvet blev klart så sent som för drygt en vecka sedan när Norrköpings Kommun bestämde sig för att sälja resten av Norrköping Miljö & Energi till oss för cirka 1,4 miljarder kronor. Därigenom kan vi fortsätta att utveckla och effektivare samordna energiförsörjningen i hela Örebro-Norrköpingområdet till gagn för våra kunder. Vi kommer också att lägga ett helt nytt så kallat callcenter i Navestad i Norrköping.

En effektivare energiförsörjning i området underlättas av att vi får före detta Forskrafts lokal- och regionnät i Östergötland genom att vi byter våra aktier i HEW mot tillgångar i Vattenfall. I det bytet, som vi gör tillsammans med E.ON Energie i Tyskland, ingår också andra tillgångar som aktier i Vattenfall Naturgas och Baltic Cable, 8,5 procent av aktierna i kärnkraftverket i Forsmark, aktier i norska Hafslund, Fredrikstad Energiverk och Fredrikstad Energinet, aktier i ett litauiskt och ett tjeckiskt bolag samt över 4 miljarder kronor i kontanter.

Ett annat intressant förvärv är Sellbergs/SAKAB som vi gjort tillsammans med ett av världens största företag inom återvinning – franska SITA. SITA tar hand om Sellbergs och vi tar hand om SAKAB. SAKAB, som ligger utanför Kumla, är Sveriges ledande företag på att ta hand om miljöfarligt avfall för bland annat omvandling till energi. Energiåtervinning genom förbränning kommer att öka kraftigt med tanke på de EU-regler som träder ikraft från och med 2002. Då blir det förbud mot att deponera utsorterat brännbart avfall och 2005 blir det förbud mot att deponera organiskt material. Idag deponeras 2 miljoner ton brännbart avfall per år enbart i Sverige. "Waste to energy" är ett uttryck som används och som i allra högsta grad blir vårt förhållningssätt till detta mycket intressanta utvecklingsområde.

Genom försäljning av ElektroSandberg Installation med 375 anställda till NEA-gruppen kan ElektroSandberg nu bättre fokusera på sin kärnverksamhet inom nybyggande, drift och underhåll av högspänningsanläggningar.

Avslutningsvis några ord om den ekonomiska utvecklingen. Även i fortsättningen räknar vi med att den hårda konkurrenssituationen kommer att bestå, främst på elsidan. Situationen med hög vattenkraftproduktion förväntas bestå kommande vintersäsong. Samtidigt tror vi emellertid att den ökande elförbrukningen samt normaliserad vattenkraftproduktion på sikt kommer att medföra skäligare prisnivåer och därmed påverka resultatet positivt i ett något längre perspektiv.

Lars Frithiof

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernens nettoomsättning uppgick till 10 276 Mkr (10 653), vilket är en minskning med cirka fyra procent jämfört med motsvarande period föregående år. Av försäljningen avsåg 2 886 Mkr (2 952) det tredje kvartalet. Omsättningsminskningen berodde huvudsakligen på lägre volymer såld energi i kombination med lägre elpriser.

Försäljningen av såväl el, gas som värme ökade under det tredje kvartalet jämfört med motsvarande kvartal föregående år. För året som helhet har dock energiförsäljningen minskat till följd av den milda vintern och våren.

Den ackumulerade elförsäljningen minskade med sju procent och uppgick till 20 116 GWh (21 559). Något högre naturgasleveranser men lägre gasolförsäljning medförde att de samlade gasleveranserna minskade med två procent och uppgick till 5 456 GWh (5 577). Den milda inledningen av året medförde att värmeförsäljningen minskade med två procent och uppgick till 2 770 GWh (2 819).

Rörelsekostnaderna uppgick till 6 947 Mkr (7 055). Minskningen berodde främst på något lägre volymer men var även en följd av de fortsatta kostnadseffektiviseringarna. Den nya fasta effektskatten på kärnkraft ledde till att skattebelastningen ökade med cirka 100 Mkr. I rörelsekostnaderna ingår även cirka 60 Mkr avseende förnyelse och utbyte av administrativa system.

Periodens avskrivningar uppgick till 1 272 Mkr (1 280).

Andelar i intressebolags resultat, vilka främst avser HEW och Graninge samt de nytilkomna intresseföretagen Norrköping Miljö & Energi och Østfold Energi, uppgick till 246 Mkr (339).

Rörelseresultatet ökade med tio procent till 2 957 Mkr (2 696). Av rörelseresultatet avsåg 1 052 Mkr (666) det tredje kvartalet. I rörelseresultatet ingår 556 Mkr motsvarande nuvärdet av förväntade utbetalningar av överskottsmedel från SPP.

Finansnettot var i stort sett oförändrat jämfört med föregående år och uppgick till -575 Mkr (-574).

Resultatet efter finansiella poster ökade med 12 procent och uppgick till 2 382 Mkr (2 122).

Nettoomsättning och resultat per affärsområde

Mkr	Nettoomsättning		Varav externt		Resultat	
	0009	9909	0009	9909	0009	9909
Affärsområde Marknad och Försäljning	4 344	4 216	4 003	3 948	19	94
Affärsområde Produktion	4 846	5 010	355	443	1 124	1 174
Affärsområde Distribution	3 623	3 241	2 722	2 950	941	920
Affärsområde Konsulter och Entreprenörer	1 739	1 819	1 066	977	40	79
Energihandel	4 225	4 962	2 104	2 315	134	195
Andelar i intresseföretags resultat	-	-	-	-	246	339
Koncernintern handel m m	-8 501	-8 595	-	-	-	-
Övrigt	-	-	26	20	453	-105
Nettoomsättning	10 276	10 653	10 276	10 653		
Rörelseresultat					2 957	2 696
Finansnetto					- 575	- 574
Resultat efter finansiella poster					2 382	2 122

LÖNSAMHET

Rörelsemarginalen under den senaste tolv månadersperioden uppgick till 24,8 procent (21,8) och vinstmarginalen till 22,0 procent (19,7).

Räntabiliteten på eget kapital efter skatt uppgick under den senaste tolv månadersperioden till 10,4 procent (10,1) och på sysselsatt kapital före skatt till 10,0 procent (9,8).

Resultatet per aktie uppgick för årets första nio månader till 8:40 kronor (7:30). För hela 1999 uppgick resultatet per aktie till 10:15.

AFFÄRSOMRÅDE MARKNAD OCH FÖRSÄLJNING

Nettoomsättningen uppgick till 4 344 Mkr (4 216), varav 4 003 Mkr (3 948) till kunder utanför koncernen och rörelseresultatet uppgick till 19 Mkr (94).

Den fysiska el- och värmeförsäljningen minskade beroende på en betydligt mildare inledning av året än normalt. Affärsområdets nettoomsättning ökade emellertid beroende på att gas- och gasolförsäljning tillkommit efter att ha redovisats i andra affärsområden under inledningen av 1999.

Hård priskonkurrens på elmarknaden medförde att prisnivån sjönk och marginalen för el minskade jämfört med föregående år. Situationen på elmarknaden har dessutom komplicerats av att så kallade prisområdesskillnader uppstått på elbörsen. Detta är en följd av den goda vattentillgången i Norge i kombination med överföringsbegränsningar mellan Norge och Sverige och har inneburit en belastning på affärsområdets resultat.

Värmeförsäljningen var i stort oförändrad. Den milda väderleken medförde lägre fjärrvärmeleveranser. Samtidigt ökade emellertid Totalvärmeveranserna. Försäljningen tar nu fart i Norrland efter att under längre tid utvecklats väl i södra och mellersta Sverige.

De kraftiga höjningarna av oljepriset under året har lett till prisökningar på gas och värme.

Bland olika marknadsaktiviteter och projekt som syftar till att stärka positionen på energimarknaderna kan nämnas Collectprogrammet, som nu omfattar mer än 50 000 kunder, utveckling av en webbaserad version av Energidialog och system för rapportering av mätvärden och fakturainformation över Internet. Genomgripande förändringar av administrativa system i syfte att effektivisera arbetssätt och öka konkurrenskraften görs och har under året belastat resultatet med 33 Mkr.

AFFÄRSOMRÅDE PRODUKTION

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

Nettoomsättningen uppgick till 4 846 Mkr (5 010), varav 355 Mkr (443) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 1 124 Mkr (1 174).

Omsättningsminskningen berodde i huvudsak på lägre värmeproduktion samt något sjunkande priser på affärsområdets elförsäljning. De negativa effekterna av lägre elpriser har dock till stor del kunnat uppvägas av fortsatta kostnadsbesparingar.

Elproduktionen uppgick till 19 740 GWh (19 501).

Den totala vattenkraftproduktionen uppgick till 9 247 GWh (8 817). Ökningen berodde på den högre vattentillrinningen under framför allt juli månad.

Kärnkraften producerade 10 093 GWh (10 132). 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 Sydkraft, staten och Vattenfall beträffande avveckling av aggregat 1 i Barsebäck 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 Sydkraftkoncernen konsolideras Ringhals i proportion till Sydkrafts ägarandel enligt den så kallade klyvningsmetoden.

I kraftvärmeverk, gasturbiner och vindkraftverk producerades 400 GWh (552) el.

Värmeproduktionen uppgick till 2 770 GWh (2 819). Minskningen beror på den något varmare vintern och våren jämfört med 1999.

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.

AFFÄRSOMRÅDE DISTRIBUTION

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

Nettoomsättningen uppgick till 3 623 Mkr (3 241), varav 2 722 Mkr (2 950) till kunder utanför koncernen. Rörelseresultatet uppgick till 941 Mkr (920).

Ökningen av nettoomsättningen förklaras dels av förvärvade elnätföretag, dels införandet av en avgift som ska kompensera för myndigheternas stöd till småskalig elproduktion samt det senaste årets kraftiga oljeprisökningar som 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.

Rörelseresultatet ökade med två procent, bland annat till följd av fortgående kostnadsrationaliseringar. Genomgripande förändringar av administrativa system i syfte att effektivisera arbetssätt och öka konkurrenskraften görs och har under året belastat resultatet med 35 Mkr.

Perioden har under såväl innevarande som föregående år varit mildare än normalt, vilket påverkat de temperaturberoende leveranserna. Samtidigt har konjunktursituationen varit god med ökande naturgasförsäljning och transporterade volymer el som resultat. Under perioden transporterades 23 392 GWh (22 725) el.

AFFÄRSOMRÅDE KONSULTER OCH ENTREPRENÖRER

Nettoomsättningen uppgick till 1 739 Mkr (1 819). Av omsättningen avsåg 1 066 Mkr (977) kunder utanför koncernen, vilket innebär att den koncernexterna andelen ökade från 54 till 61 procent. Rörelseresultatet uppgick till 40 Mkr (79).

Bolagen inom affärsområdet är i hög grad verksamma inom energisektorn. Situationen präglas av det rationaliserings- och effektiviseringsarbete som bedrivs inom denna sektor, både inom och utom Sydkraftkoncernen. För flera av bolagen har detta lett till minskade beställningsvolymer och lägre marginaler. Samtidigt pågår en utveckling där kund- och uppdragsstrukturen fortsätter att förändras med ökande andel uppdrag utanför energisektorn. Genom förvärv, som till exempel Sycons förvärv av Stockholm Konsult Stadsutveckling och BARAB, tillkommer ny kompetens och intressanta, externa marknader.

Sydkrafts satsning på bredband, som initialt drivs i Evicoms regi, är ett annat exempel på en utveckling av koncernen och affärsområdet i en ny riktning. Detta är en satsning med stor potential men innebär initialt en belastning av affärsområdets resultat.

ENERGIHANDEL

Nettoomsättningen uppgick till 4 225 Mkr (4 962), varav 2 104 Mkr (2 315) till kunder utanför koncernen och rörelseresultatet uppgick till 134 Mkr (195).

Omsättningsminskningen förklaras av lägre volymer och lägre prisnivå. Resultatminskningen beror på lägre volym och lägre täckningsbidrag på fysisk elhandel, vilket delvis uppvägs av bättre tradingresultat och positiva effekter av så kallade prisområdesdifferenser på den nordiska elmarknaden.

Prisutvecklingen under året har präglats av den mycket goda tillgången på vattenkraft i det nordiska systemet och spotpriserna på den nordiska elbörsen har genomsnittligt varit något lägre än föregående år. En viss uppgång har dock kunnat skönjas under tredje kvartalet.

INVESTERINGAR OCH FÖRVÄRV

Koncernens totala investeringar uppgick för perioden till 1 923 Mkr (3 261). Av dessa avser 941 Mkr (1 143) anläggningsinvesteringar i befintlig verksamhet, 154 Mkr (525) i förvärvade dotterföretag och 828 Mkr (1 593) 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 tredje kvartalet uppgick anläggningsinvesteringarna i befintlig verksamhet till 286 Mkr (415).

I juli förvärvade Sydkrafts dotterbolag Sycon samtliga aktier i Markhusbro Förvaltning AB som äger AB Stockholm Konsult Stadsutveckling med 170 konsulter i Stockholm. Därutöver har endast smärre investeringar gjorts i form av förvärv av dotterbolag och utökning av innehav i befintliga intresseföretag.

KASSAFLÖDE OCH FINANSIELL STÄLLNING

Sydkrafts kassaflöde från rörelsen uppgick under perioden till 3 078 Mkr (2 685). Kassaflöde efter investeringar uppgick till 1 353 Mkr (-506).

Den räntebärande nettoskulden uppgick till 18 913 Mkr (19 692). Vid årsskiftet uppgick nettolåneskulden till 19 306 Mkr.

Likvida medel inklusive likvida placeringar uppgick till 1 981 Mkr (1 366). Vid årsskiftet uppgick likvida medel till 1 352 Mkr.

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

NYA AKTIVITETER OCH UTSIKTER

Utvecklingen av koncernen fortsätter inom såväl befintliga som nya verksamhetsområden.

Som en följd av att Sydkraft och det franska bolaget SITA, genom dess dotterbolag Miljöservice, under slutet av året förvärvat WM Sverige och SAKAB i Kumla tar Sydkraft steget in i en ny verksamhet, energiåtervinning ur avfall. Säljare är Waste Management International B.V., ett dotterbolag till det amerikanska företaget Waste Management Inc. Affären innebär bland annat att Sydkraft kommer att ha ansvaret för SAKAB och fjärrvärmeverksamheten i Mora medan SITA/Miljöservice kommer att ha ansvaret för den traditionella renhållningsverksamheten inom WM Sellbergs. Sydkrafts andel i affären uppgår till cirka 1 200 Mkr.

I oktober träffade Sydkraft och E.ON Energie en uppgörelse med Vattenfall avseende bolagens innehav i HEW. Uppgårelsen innebär för Sydkraft dels ett finansiellt tillskott för fortsatta förvärv, dels en förstärkning av positionen i Mellansverige samt inte minst möjligheter att tillsammans med partners i Norge delta i omstruktureringen av energi-marknaden i Osloområdet.

Detta passar väl ihop med det intentionsavtal om ägarsamarbete som i juli ingicks mellan Sydkraft och Oslo Energi Holding. Avtalet innebär bland annat att förhandlingar tas upp om att förvärva 20 procent av Oslo Energi Holding. Samarbetet med Østfold Energi passar väl in i denna utveckling.

Sydkrafts satsning inom bredbandsområdet fortsätter. 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.

De delårsrapporter som presenterats visar att alla kraftföretags lönsamhet är under press. Sydkraft arbetar hårt för att möta denna situation. Det sker genom såväl offensiva åtgärder på marknaden som genom ett intensivt effektiviserings- och rationaliseringsarbete och effekterna av detta arbete har varit påtagliga. Under detta år kommer fortsatt väsentliga belopp att satsas på införandet av nya, effektivare affärssystem, vilket kommer att påverka resultatet negativt i ett kortare perspektiv.

Konsult- och entreprenadverksamheten har haft en svag inledning av året. Under fjärde kvartalet är bedömningen att resultatet förbättras.

Gas- och värmeförsäljningen fortsätter att utvecklas stabilt. God vattentillgång har lett till fortsatt sjunkande priser på el och marginalerna minskar jämfört med föregående år. Det finns vissa tendenser till en höjning av prisnivån men i huvudsak förväntas situationen bestå på kort sikt. Prisbilden under resten av året påverkas av väderförhållandena och produktionssituationen i det nordiska elsystemet.

NYCKELTAL

	0009	9909	9809
Nettoomsättning, Mkr	10 276	10 653	10 835
Rörelseresultat, Mkr	2 957	2 696	2 895
Resultat efter finansiella poster, Mkr	2 382	2 122	2 229
Rörelsemarginal, % ^{1) 2)}	24,8	21,8	24,1
Vinstmarginal, % ²⁾	22,0	19,7	20,6
Räntabilitet på eget kapital, % ²⁾	10,4	10,1	10,5
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²⁾	10,0	9,8	11,1
Soliditet, %	41	40	40
Resultat per aktie, kr ³⁾	8:40	7:30	7:74
Elförsäljning, GWh	20 116	21 559	24 058
Gasförsäljning, GWh	5 456	5 577	5 419
Värmeförsäljning, GWh	2 770	2 819	2 714

¹⁾ Rörelsemarginalen har beräknats exklusive andelar i intressebolags resultat.

²⁾ Senaste 12-månaderperiod.

³⁾ Antal aktier 191 000 332.

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2000 juli-sept	1999 juli-sept	2000 jan-sept	1999 jan-sept	Okt 1999- sept 2000	1999 helår
Nettoomsättning	2 886	2 952	10 276	10 653	14 402	14 779
Rörelsekostnader	-2 119	-1 975	-6 947	-7 055	-9 806	-9 914
Avskrivningar och nedskrivningar av anläggningstillgångar	-416	-426	- 1 272	-1 280	-1 672	-1 680
Övriga rörelseintäkter/kostnader	643	2	654	39	651	36
Andelar i intressebolags resultat	58	113	246	339	375	468
Rörelseresultat	1 052	666	2 957	2 696	3 950	3 689
Finansiella intäkter	56	34	200	117	249	166
Resultat före finansiella kostnader	1 108	700	3 157	2 813	4 199	3 855
Finansiella kostnader	-259	-228	-775	-691	-1 031	-947
Resultat efter finansiella poster	849	472	2 382	2 122	3 168	2 908
Skatt	-260	-165	-764	-722	-1 003	-961
Minoritetsandelar	-6	-2	-13	-6	-15	-8
Periodens resultat	583	305	1 605	1 394	2 150	1 939

BALANSRÄKNING KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2000.09.30	1999.09.30	1999.12.31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar	45 226	44 305	44 379
Omsättningstillgångar	4 910	4 715	5 373
Likvida medel	1 981	1 366	1 352
Summa tillgångar	52 117	50 386	51 104
Eget kapital och skulder			
Eget kapital	21 518	20 239	20 832
Avsättning för latent skatter	4 992	5 076	5 150
Räntebärande skulder	20 894	21 058	20 658
Ej räntebärande skulder	4 713	4 013	4 464
Summa eget kapital och skulder	52 117	50 386	51 104

FINANSIERINGSANALYS KONCERNEN

Belopp i Mkr

	2000 juli-sept	1999 juli-sept	2000 jan-sept	1999 jan-sept	Okt 1999- sept 2000	1999 helår
Kassaflöde före rörelsekapitalförändring	746	627	2 734	2 311	3 785	3 362
Rörelsekapitalförändring	-274	-152	344	374	74	104
Kassaflöde från rörelsen	472	475	3 078	2 685	3 859	3 466
Sålda anläggningstillgångar, inkl aktier	26	-27	47	41	105	99
Företagsförvärv m m	39	-1 453	-831	-2 089	-812	-2 070
Investeringar i anläggningar	-286	-415	-941	-1 143	-1 450	-1 652
Kassaflöde efter investeringar	251	-1 420	1 353	-506	1 702	-157
Nettoupplåning/-amortering	231	957	206	1 633	-157	1 270
Utdelning	-	-7	-930	-920	-930	-920
Förändring likvida medel	482	-470	629	207	615	193

Ekonomisk information från Sydkraft avseende 2000	
Delårsrapport per 30 september	27 november
Bokslutskommuniké	22 februari 2001
Årsredovisning för 2000	Början av april 2001

Siffrorna inom parentes avser motsvarande period 1999.

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

För ytterligare information kontakta Lars Frithiof, koncernchef,
telefon 040- 25 51 00 efter 16.00.

Utsänt av:
Sydkraft AB
(publ)
Information
Stieg Claesson

www.sydkraft.se