

ORG NR: 556139-8255

ÅRSREDOVISNING
LULEÅ ENERGI AB
2003



ORG NR: 556139-8255

ÅRSREDOVISNING

LULEÅ ENERGI AB

2003

Kort om Luleå Energi	3
Koncernens inriktning	5
VD-kommentar	7
Fjärrvärmerörelsen	8
Elhandeln	9
LuNet	11
Förvaltningsberättelse	13
Koncernens resultaträkning	15
Koncernens balansräkning	16
Koncernens kassaflödesanalys	18
Moderbolagets resultaträkning	19
Moderbolagets balansräkning	20
Moderbolagets kassaflödesanalys	22
Bokslutskommentarer	23
Revisionsberättelse	29
Styrelse, organisation och revisorer	30
Nyckeltal	32
Fem år i sammandrag	34

Luleå Energi AB årsredovisning 2003.

Produktion: Luleå Energi i samarbete med JOB media & reklambyrå AB.

Foto: Jennie Segerberg med flera.

Tryckt: Luleå Alltryck i april 2004.

Typografi: Frutigier och Stempel Garamond.

Kort om Luleå Energi

LULEÅ ENERGI-KONCERNEN består av moderbolaget Luleå Energi AB samt dotterbolagen Luleå Energi Elnät AB och Bioenergi i Luleå AB.

Moderbolagets affärsområden är fjärrvärmedistribution och elhandel samt bredbandsverksamhet. Dotterbolagen svarar för elnät och eldistribution respektive produktion och försäljning av bränslepellets.

Koncernen omsätter omkring 800 Mkr och hade 132 anställda 2003-12-31.

Luleå Energi AB ägs av Luleå Kommunföretag AB (70%) och Vattenfall AB (30%).

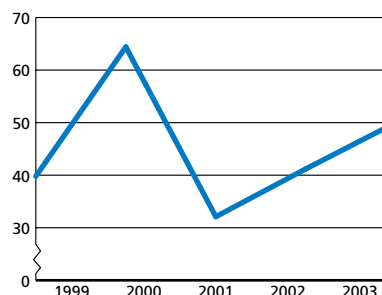
Året i sammandrag

- Resultatet efter finansiella poster förbättrades till 51 (41) Mkr.
- Investeringsverksamheten var fortsatt hög, 105 (78) Mkr, främst genom utbyggnaden av fjärrvärmenätet.
- Närmare 800 villor anslöts till fjärrvärmenätet, vilket var nytt rekord.
- Pelletsproduktionen slog också nytt rekord med 90 000 (71 000) ton.
- Elhandeln nådde 850 (882) GWh.
- Fjärrvärmeproduktionen var 777 (798) GWh.
- Distributionen via elnätet var 965 (1002) GWh.
- LuNet - antalet fiberanslutningspunkter har under året ökat till 1 172 (600).

Koncernsammandrag

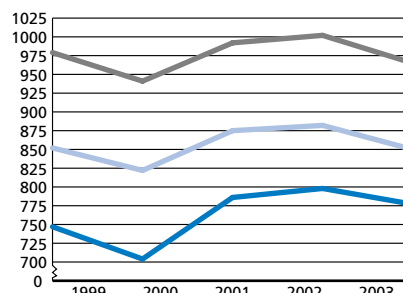
tkr	2003	2002
Nettoomsättning	788 484	649 770
Rörelseresultat	50 146	41 184
Resultat efter finansiella poster	50 594	41 355
Investeringar	105 011	77 669
Anläggningstillgångar	764 892	724 483
Omsättningstillgångar	270 862	299 417
Soliditet, %	60,8	58,1
Räntabilitet, (Rt)%	5,2	4,7
Medelantal anställda	126	122,5

RESULTATUTVECKLING, Mkr



Koncernens resultat efter finansiella poster förbättrades till 50 Mkr.

ENERGIVOLYM, GWh



— Eldistribution
— Elhandel
— Fjärrvärme

Produktionen av el och fjärrvärme 2003 och leveranserna via nätet var något lägre än föregående år, främst beroende på en mildare höst.



Koncernens inriktning

Luleå Energi är en lokalt ägd energikoncern som ska erbjuda Luleås invånare bra förutsättningar att leva och verka i kommunen.

Koncernen nyttiggör lokal energi.

Fjärrvärmens är baserad på processgas från stålindustrin. Bränslepellets tillverkas av restprodukter från skogsindustrin.

ELFÖRSÄLJNINGEN ÄR RIKTAD till hemmamarknaden, den externa andelen är marginell. Elnätet ska hålla högsta effektivitet till lägsta möjliga kostnad. Infrastrukturen för el och fjärrvärme kompletteras med ett optonet för digital kommunikation.

Affärsidé

Luleå Energi producerar fjärrvärme genom omvandling av bränslen till distribuerbar värmeenergi. Genom samverkan mellan näringsliv och samhälle nyttiggörs i första hand biprodukter från industrin.

Som komplement till fjärrvärmens produceras träpellets av Bioenergi, som successivt ska öka avsetningen på den lokala fastighetsmarknaden.

Elnätet ska hålla högsta klass när det gäller leveranssäkerhet och service samt genom låga priser bidra till gynnsamma villkor för Luleås företag och invånare.

Elhandeln ska genom god service och konkurrensförmåga få elkunderna i Luleå att välja Luleå Energi som leverantör.

LuNet ska vara ett öppet stadsnät för digital kommunikation och som oberoende aktör skapa förutsättningar för en mångfald av tjänster och leverantörer.

Vision

Luleå Energi-koncernens agerande präglas av helhetsyn, långsiktighet och miljömedvetande. Verksamheten kännetecknas av engagerad personal, som till kunderna åstadkommer hög leveranssäkerhet och konkurrenskraftiga priser.

Strategier

Fjärrvärmerörelsen ska, med kostnadseffektivitet och konkurrenskraftiga priser, fortsätta att attrahera företag och fastighetsägare.

Elnätbolaget ska behålla hög standard på elanläggningarna genom reinvesteringar som ger färre avbrott och tryggare leveranser.

Elhandeln ska, med portföljförvaltning som metod, erbjuda el till marknadspriser och stärka positionen genom samarbete med andra aktörer.

LuNet ska öka anslutningsgraden i bredbandsnätet genom fortsatt utbyggnad och fördelaktiga försäljningskoncept.

Pelletsproduktionen ska ske utan störningar och produkterna ska nå marknaden med effektiv marknadsföring.

Övergripande mål

- År 2010 ska anslutningen till fjärrvärmenätet ha ökat till 75% av den möjliga potentialen.
- Eldistributionen ska ske med allt högre leveranssäkerhet till fortsatt låga priser.
- Minst 90% av elkunderna i kommunen ska köpa el av Luleå Energi.
- Minst hälften av hushållen och företagen ska vara anslutna till bredbandsnätet.
- Produktionen i pelletsfabriken ska ligga på maximal nivå och försäljningspriserna likaså.
- Nio av tio kunder ska tycka att Luleå Energi är en bra eller mycket bra tjänsteleverantör.
- Medarbetarna ska trivas. Målet är att 90% ska vara nöjda eller mycket nöjda.



VD-kommentar

Bokslutet 2003 visar på ett år med hög aktivitet och goda resultat. Vi nådde de operativa och ekonomiska mål som vi hade satt upp. Dessutom, och minst lika viktigt, hade vi kundernas förtroende. Det visar bland annat den kundundersökning som genomfördes under året.

UNDERSÖKNINGEN HANDLADE OM vår tillgänglighet, vårt sätt att bemöta kunderna, förståelsen för kundens behov samt förmågan att ge tydliga och snabba besked. Samtliga avdelningar och medarbetare fick genomgående mycket höga betyg.

Det är nog det mest positiva minnet av 2003. Kundernas förtroende är vår viktigaste tillgång och grunden för vår existens. Vi ska vara ett bolag i luleåbornas tjänst och skapa gynnsamma villkor för kommunens invånare och företag.

Det är det uppdrag vi har från våra ägare, som genom förhållandevis låga avkastningskrav, ger oss möjlighet att hålla låga priser och fortsätta investera i nät och tjänster. Notera gärna att vi klarat merparten av det senaste årtiondets alla stora investeringar med eget kapital.

När det gäller investeringsverksamheten var 2003 ett rekordår för fjärrvärmeutbyggnaden till villor. Närmare 800 hus kopplades in på nätet, vilket var den högsta årsnoteringen sedan projektet startade.

Bioenergi nådde också rekordnivå. För första gången producerade fabriken 90 000 ton, vilket var målet vid starten. Efter fler år av tekniska problem och haverier kunde fabriken äntligen köra för fullt.

Utbyggnaden av optonätet fortsatte, både i stad och på landsbygd. Särskilt intressant är den samverkan som LuNet utvecklat, både inom och utom koncernen.

Elnätbolaget har ett stort åtagande i bredbandsutbyggnaden. I samband med fjärrvärmens utbyggnad har villägarna samtidigt erbjudits anslutning till bredbandsnätet, vilket har fått ett starkt gensvar.

I samarbete med grannkommunerna efter Norrlandskusten har LuNet utvecklat ett kraftfullt regionnät. Dessutom sker en ständig samverkan med olika nätoperatörer.

Elhandeln höll ställningarna under ett mycket turbulent år på elmarknaden. Priserna rusade i höjden och elbörsen var skakig. Trots vår starka koncentration till hemmamarknaden lyckades vi hålla försäljningsvolymen 850 GWh.

Marginalerna i elhandeln minskar, prisskillnaderna mellan bolagen jämnas ut och i kampen om kunderna är närhet, service och förtroende viktiga konkurrensfördelar.

Elnätbolaget fick återigen ett kvitto på sin effektivitet. När Statens Energimyndighet jämförde nätbolagens tariffer och verksamheter rankades Luleå Energi Elnät bland de allra bästa av Sveriges alla nätbolag.

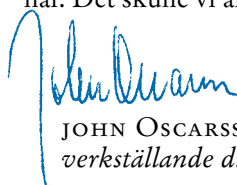
Dessutom är leverenssäkerheten mycket bra eftersom nätet är stabilt. De investeringar som görs är inriktade på att höja kvalitén och säkerheten ytterligare.

När det gäller framtidsutsikterna finns det som alltid en mängd faktorer som påverkar energiområdet, både lokalt och globalt. En av de stora frågorna är hur utsläppsrätter för koldioxid kommer att påverka industrin och energipriserna.

En annan fråga, som är i den politiska stöpsleven gäller koncernförhållandet mellan nätbolag och elhandel. Det finns förslag om en tydligare bodelning för att motverka dolda subventioner. Baksidan av en sådan reform är ökade overheadkostnader, vilket främst drabbar de små energibolagen, som kanske inte är de verkliga syndabockarna.

På det lokala planet är energisamarbetet mellan kommunen och SSAB den fråga som kommer att få störst ekonomisk betydelse för luleåborna. Den lokala fjärrvärmelösning som vi har i Luleå är unik och alldeles utomordentligt bra. Jag hoppas att man kommer överens om en avtalskonstruktion som gynnar alla parter.

Om man slutligen får ha en dröm, som luleåbo och kommunmedborgare, det vore att fjärrvärmnätet i framtiden fortsatte västerut, parallellt med den belysta motorvägen till Boden. Att allt det varmvatten som nu spills i Aronstorpsviken i stället kunde värma våra grannar. Det skulle vi alla tjäna på, och inte minst miljön.


JOHN OSCARSSON,
verkställande direktör



Fjärrvärmerörelsen

Luleå Energi är en av Sveriges ledande fjärrvärmeleverantörer. Den lokala energilösningen, nätets utbredning och det låga priset ger bolaget en tätposition.

FJÄRRVÄRMEN DISTRIBUTERAS TILL kunder i kommunens tätorter. Nätet är utbyggt till alla stadsdelar, bostads- och industriområden i Luleå. Dessutom finns ett lokalt nät i Råneå.

Värmeenergin köps i huvudsak av Lulekraft AB, ett bolag samägt av Luleå Kommun och Svenskt Stål AB, som producerar hetvatten baserad på processgas från SSAB Tunnpålar.

Luleå Energi har även egen produktionskapacitet, som vid behov kan ersätta leveransen från Lulekraft.

Anslutningsgraden är hög, 98% av flerbostadshusen och 70% av småhusen i tätorten är inkopplade på fjärrvärmenätet. Den totala leveransvolymen uppgår till 700-800 GWh beroende på variationer i vinterklimatet.

Den lokala energilösningen, som utvecklats av Luleå Energi, innebär att fjärrvärme baserad på över-skottsgas från industrin, ersätter olja och el för uppvärmning av bostäder och lokaler.

Lösningen bidrar till bättre miljö för kommunens invånare och ligger i linje med det nationella målet om minskad elanvändning för uppvärmning.

Utbyggnaden av fjärrvärmenätet har fortsatt i kommunens villaområden. Under de senaste tio åren har närmare 5 000 småhus anslutits. Det innebär att olje- och elanvändningen minskat med totalt 100 GWh.

2003 blev ett rekordår. Nära 800 anslutningar gjordes, jämfört med 450 året före. En bidragande orsak till toppnoteringen är att det var sista året som omställningen kunde göras med statligt bidrag. Mer än hälften av anslutningarna var konverteringar från direktelvärmade hus.

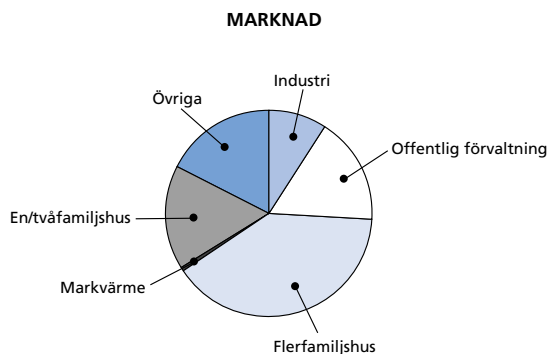
Trots att bidragen försvunnit är intresset från villaägarna fortsatt mycket stort. Förklaringen är de långt utvecklade rutinerna och det goda samarbetet med lokala entreprenörer som ger villaägarna konkurrenskraftiga priser.

Kostnaden för konvertering är 3 800 kr per radiator, vilket innebär 40-50 000 kr för en normalvilla, exklusive fjärrvärmecentral.

Prognosen för 2004 är att 550 villor ansluts, varav merparten är konverteringar. Därefter börjar villautbyggnaden gå mot finalen. Om två till tre år når fjärrvärmenätet samtliga villaområden och då återstår endast efteranslutningar.

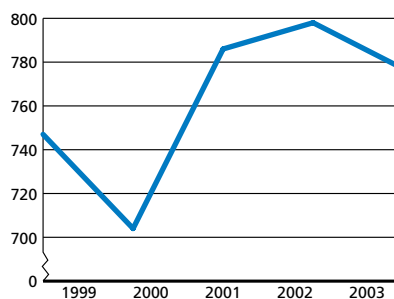
En viktig framtidsfråga är förhandlingarna mellan Luleå kommun, Luleå Energi AB och Svenskt Stål AB om ett nytt avtal för Lulekraft AB från 2008. Det råder inget tvivel om att utgången av dessa förhandlingar för lång tid kommer att påverka fjärrvärmepriset och fjärrvärmens övriga förutsättningar.

Andra faktorer som påverkar fjärrvärmepriset är ägarnas avkastningskrav, prisutvecklingen på el och olja samt politiska beslut om miljöskatter och utsläppsrätter för koldioxid.



Fördelning av leveranser per kundkategori. Andelen villakunder har successivt ökat och svarar nu för 17%.

PRODUKTIONSSVOLYM, GWh



Den totala produktionsvolymen uppgår till 700-800 GWh beroende på variationer i vinterklimatet, men den relativa förbrukningen ökar genom fler anslutningar.

Elhandeln

Elenergin köps på den nordiska elbörsen och säljs i huvudsak till kunder i Luleå kommun. Luleå Energi har cirka 80% av den lokala elmarknaden och är den dominerande leverantören till Luleås hushåll och företag.

DEN TOTALA LEVERANSVOLYMEN uppgår till cirka 850 GWh, varav 70 GWh till kunder utanför kommunens gränser. De externa leveranserna gäller främst företag med regional verksamhet och knappt tusen privatpersoner runt om i landet.

År 2003 började med mycket kallt väder och elpriserna steg till höjder som få kunnat förutspå. För första gången sedan marknaden avreglerades steg spotpriset på den nordiska elbörsen NordPool till över en krona per kWh.

Marknadspriserna stabiliserades efterhand, men priset på elbörsen svängde kraftigt under året. Det genomsnittliga spotpriset för 2003 i Sverige blev 33,3 öre/kWh, jämfört med 25,2 öre/kWh under 2002.

Bolagets strategi för inköp på elbörsen och koncentration av försäljningen till hemmamarknaden har tillsammans med låg riskexponering lyckats väl.

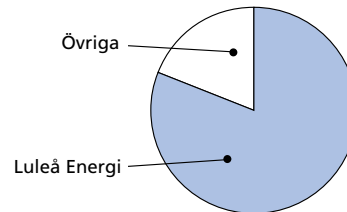
Trots den turbulenta situationen på elmarknaden kunde Luleå Energi befästa sin ställning lokalt. Kundernas förtroende visades både i tecknade avtal och i den kundundersökning som gjordes under hösten. Närhet och kundservice är verkliga konkurrensfördelar tillsammans med rätt priser.

Försäljningen uppfyllde det uppsatta målet 850 GWh. Jämfört med året innan var det dock en minskning med 4%, vilket främst berodde på en mildare höst. Men även den stora konverteringen av villor till fjärrvärme bidrog till minskad elkonsumtion.

I stort påverkas elkonsumtionen också av nya skatter och avgifter. Under 2003 införde riksdagen krav på att alla hushåll måste köpa elcertifikat för att stimulera ny miljövänlig kraftproduktion. För en villa med elvärme innebär det en årlig merkostnad på cirka 500 kr.

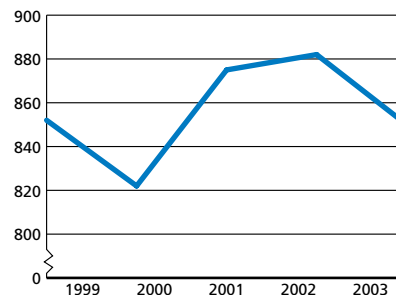
I januari 2004 höjdes energiskatten med 1,3 öre/kWh, vilket innebär en höjning med cirka 300 kr per år för en eluppvärmd villa.

ELMARKNAD LULEÅ



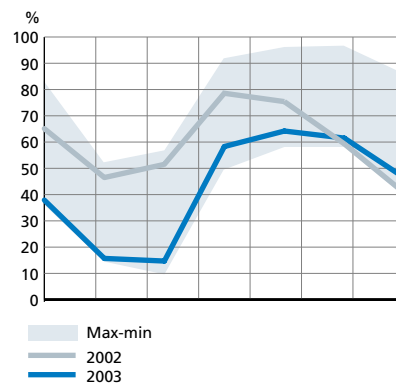
Luleå Energi har cirka 80% av den lokala marknaden. Strategin är att koncentrera försäljningen till hemmamarknaden. År 2003 svarade denna för 92% av leveransvolymen.

LEVERANSVOLYM, GWh



Elförsäljningen minskade 2003 beroende på en mild höst och konvertering av villor till fjärrvärme.

FYLLNADSGRAD I VATTENMAGASIN



Den nederbördsfattiga hösten 2002 lade grunden till den magra vattenkraftsproduktionen som 2003 uppgick till endast 167,4 TWh i Norden. Skillnaden mellan åren 2000 och 2003 var mer än 64 TWh eller mer än 13 årsproduktioner för kärnkraftverket Barsebäck 2.

Dyrare ersättningsproduktion orsakade de högre elpriserna under 2003.



Bredband – LuNet

Affärsidén är att bygga och erbjuda ett öppet stadsnät som kan användas av alla: kommun, näringsliv och hushåll. Genom att koppla ihop nätet med grannkommunerna erbjuds också regionen ett effektivt kommunikationsnät.

UNDER 2003 HAR samarbetet över kommun- och länsgränserna tagit nya steg. Genom samverkan med Skellefteå Kraft, PiteEnergi och Umeå Energi kunde den första Umeå-Luleå-affären tas hem. Skellefteå Kraft ökade sitt engagemang och går nu också in som tjänsteleverantör i det öppna stadsnätet LuNet.

Utbyggnaden av stadsnätet fortsatte även om grävmaskinerna inte varit lika aktiva som tidigare år. Det har istället handlat om att öka kapaciteten genom att förstärka nätet med mer fiber i befintliga kabelrör och förädla kapaciteten med tekniska investeringar.

Efter de första årens starka efterfrågan präglades 2003 av en viss avmattning. Som en följd av nedgången i it-sektorn har antalet operatörer minskat, vilket innebär färre nya kunder.

Företagsmarknaden var svag under större delen av året. Det sista kvartalet visade dock goda tecken på återhämtning.

Nedgången innebär samtidigt en möjlighet att komma ikapp efter de första intensiva åren, då organisation och dokumentation fått stå tillbaka för utbyggnadstakten.

Verksamheten mot den offentliga sektorn uppnådde målsättningen och privatmarknaden likaså. Det senaste åren har efterfrågan från villaägarna och flerfamiljsfastigheter/lägenheter blivit allt starkare.

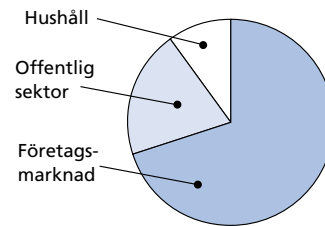
Samförläggningen av bredband och fjärrvärme fortsatte i Porsön, Hertsön och Sunderbyn. Intresset var stort bland villaägarna, som denna gång fick båda erbjudandena samtidigt.

På Porsöberget beställde hälften av fjärrvärmekunderna även anslutning till bredband. I Sunderbyn avstod vi dock tills vidare från att konkurrera med den lokala kabel-TV-föreningen som också erbjuder villaägarna en bredbandslösning.

På uppdrag av Luleå kommun bygger LuNet även bredbandsnät i de större byarna. Under 2003 gjordes nätutbyggnad i Ersnäs och 2004 står Bensbyn på tur.

För sju mindre byar har avtal träffats med kommunen om en ADSL-lösning. Det innebär att LuNet bygger luftkabel i kraftledningsnätet till byarna och använder telenätet den sista biten fram till kunden.

MARKNAD



Fördelning av anslutningar på olika kundkategorier. Företagsmarknaden är LuNets huvudområde, men antalet privatkunder ökar.

Till företagen räknas även operatörer vilka i sin tur ansluter både företag och i vissa fall privatkunder.

Förvaltningsberättelse

Org nr: 556139-8255

Allmänt om verksamheten

Koncernen består av moderbolaget Luleå Energi AB (Luleå Energi), det helägda dotterbolaget Luleå Energi Elnät AB och det till 91% ägda dotterbolaget Bioenergi i Luleå AB. Luleå Energi startade sin verksamhet den 1 januari 1971. Moderbolaget ägs till 70% av Luleå Kommunföretag AB och till 30% av Vattenfall AB.

Moderbolaget Luleå Energi ABs affärsområden omfattar elhandelsverksamhet, produktion och distribution av fjärrvärme och optonätverksamhet. Dessutom utför bolaget administrativa tjänster åt dotterbolagen samt några externa uppdragsgivare.

Elnätverksamhet bedrivs i dotterbolaget Luleå Energi Elnät AB och produktion av träpellets sker i fabrik som ägs av dotterbolaget Bioenergi i Luleå AB.

Handeln på elbörsen började lika turbulent år 2003 som den slutade år 2002. Kallt väder ledde till höga elpriser i början på året. För första gången sedan marknaden avreglerades steg spotpriset på den nordiska elbörsen NordPool till över 1 krona/kWh. Det genomsnittliga spotpriset för år 2003 i Sverige blev 33,3 öre/kWh mot 25,2 öre/kWh för år 2002.

I det energisamarbete som råder i Luleå kommun mellan Luleå Energi AB, SSAB och Lulekraft AB har konsekvensen för Luleå Energi utvecklats gynnsammare än året innan, men långt ifrån tidigare års utfall. Årets anslutningar har lett till en ökad leveransvolym på cirka 25 GWh. Årets fjärrvärmeleveranser uppgick totalt till 702 GWh.

Bredbandsnätet LuNet är ett operatörsneutralt nät där externa operatörer och tjänsteleverantörer står för utbudet i nätet. Bredbandsnätet har under året byggts ut i Ersnäs, Porsön, Sunderbyn samt Hertsön. Nätet är sedan tidigare utbyggt i tätorten, Gammelstad, Råneå samt fem byar.

Investeringar

Koncernens investeringar uppgick till 105 Mkr (77 Mkr) varav moderbolagets investeringar utgjorde 68 Mkr (55 Mkr) och Luleå Energi Elnät ABs investeringar 30 Mkr (22 Mkr). Bioenergi i Luleå AB investerade i fabriken för produktion av träpellets för 7 Mkr (0,2 Mkr).

Utbyggnaden av fjärrvärmenätet har varit mycket omfattande under år 2003. Inom Hertsön, Porsöberget, Sunderbyn samt förtätningar inom befintliga områden har 789 kunder anslutits och ledningsdragningen utgör cirka 29 km. På optonätsidan har fokusering skett med samförläggning i de områden där fjärrvärme byggts samt utbyggnad i Ersnäs by utanför tätorten. Investeringar har gjorts med tanke på långsiktig hållbarhet, kvalitet och skalbarhet. Delfokus har legat på uppbyggnaden av den aktiva kommunikationsplattformen.

Resultat

Koncernens resultat före bokslutsdispositioner och skatt uppgick till 50,1 Mkr (41,2 Mkr). Av resultatet svarade moderbolaget för 38,4 Mkr (35,8 Mkr) och Luleå Energi Elnät AB för 12,7 mkr (10,5 Mkr). Bioenergi i Luleå AB redovisade -0,9 Mkr (-5,1 mkr). Samtliga bolag i koncernen visar ett bättre rörelseresultat än budgeterat. I moderbolaget är det framförallt lägre inköpskostnad av hetvatten och energileveranser tillsammans med en bibehållen och positiv intäktutveckling som bidragit till resultatförbättringen. I dotterbolaget Bioenergi i Luleå AB är det framförallt en ökad försäljningsvolym med bibehållen marginal och stabila priser som bidragit till ett bättre rörelseresultat. Den positiva resultatutvecklingen i dotterbolaget Luleå Energi Elnät AB är främst kopplat till bättre rörelsemarginaler.

Måluppfyllelse

Övergripande mål

Koncernens övergripande mål att bibehålla en stark ekonomi är infriat. Soliditeten har förbättrats och uppgår till 60,8% (58,1%).

Målet att stimulera en ökad utbyggnad av fjärrvärmen har resulterat i fortsatt stor anslutning av objekt. Under året har 789 objekt anslutits och intresset är väldigt stort hos kunderna.

Målet att stärka företagets position som den lokala marknadens part i energi- och nätfrågor har uppfyllts genom den utbyggnad som skett av fjärrvärme- och bredbandsnäten med ökad anslutning av kunder.

Den ökade användningen av pellets har inneburit ökad andel av förnyelsebar energi, vilket är i linje med fastställda mål.

Verksamhetsmål

Anslutningen av villor till fjärrvärmenätet har med råge överträffat målet och försäljningen stannade nästan exakt på uppsatt mål, trots det varma året. Inköp av elenergi sker utifrån antagen riskpolicy med låg riskeponering. Merparten av elförsäljningen, 92%, sker på hemmamarknaden vilket överensstämmer med fastlagda mål. Inköps- och försäljningsstrategin av el har fungerat bra även under den turbulens som rådde på elmarknaden under början av året. Bredbandsnätet, LuNet, är förutom i tätorten utbyggt i fem byar i kommunen liksom också till Råneå samt sammankopplat med Boden, Piteå, Skellefteå och Umeå stadsnät. Vid årets slut fanns cirka 1350 anslutningar. Därtill hade cirka 16 000 privathushåll möjlighet att ansluta sig till nätet i någon form. Cirka 60% av Luleå kommuns befolkning hade möjlighet att koppla in sig på Luleå Energis optonät i någon form vid årets slut.

Avkastningen för koncernen på eget kapital efter skatt blev 5,9% (5,1%) och på totalt kapital 5,2% (4,7%). Soliditeten för koncernen uppgår till 60,8% (58,1%). De ekonomiska målen om avkastning, aktieutdelning samt soliditet har uppnåtts.

Förvaltningsberättelse

Resultat och ställningar i tkr - Koncernen

	2003	2002	2001	2000	1999
Nettoomsättning inkl punktskatter	788 484	649 770	611 991	559 408	554 690
Rörelseresultat före avskrivningar	112 518	100 018	89 923	116 791	90 355
Rörelseresultat efter avskrivningar	50 594	41 355	33 593	66 163	41 958
Resultat efter finansiella poster	50 146	41 184	32 148	64 356	39 787
Investeringar	105 011	77 669	68 317	118 195	74 610
Tillgångar	1 035 754	1 023 900	942 381	929 331	859 865
Räntabilitet på totalt kapital Rt ¹	5,2%	4,7%	4,0%	8,0%	5,4%
Soliditet ²	60,8%	58,1%	60,3%	58,9%	58,2%
Medeltal anställda	126	122,5	125	125	123

Resultat och ställningar i tkr – Moderbolag

	2003	2002	2001	2000	1999
Nettoomsättning	654 550	531 278	476 269	425 368	458 705
Rörelseresultat före avskrivningar	64 589	57 493	47 952	76 381	57 361
Rörelseresultat efter avskrivningar	32 058	27 734	20 070	53 922	36 959
Resultat efter finansiella poster	38 375	35 804	28 125	59 879	42 459
Investeringar	67 809	55 067	51 257	95 494	51 415
Tillgångar	850 612	865 647	776 545	740 369	661 562
Räntabilitet på totalt kapital Rt ¹	4,8%	4,8%	4,0%	9,2%	7,1%
Soliditet ²	48,6%	44,6%	47,0%	48,5%	50,4%
Medeltal anställda	53	52	53	52	53

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Strategin med koncentration på hemmamarknaden och anlitande av extern portföljförvaltare för inköp av el på elbörsen utifrån fastställd riskpolicy med låg riskexponering har visat sig vara framgångsrik även under den turbulens som rådde 2002 och som fortsatt en bit in på år 2003. Strategin kommer därför att gälla även framöver.

Om oljepriset fortsätter att ligga på en hög nivå missgynnas Luleå Energi i nuvarande fjärrvärmesamarbete. Förutsättningarna att korrigera variablerna i de avtal som råder har aktualiserats av Luleå Energi och arbetet med att hitta formerna för ett nytt avtal pågår.

Bolagets roll i utbyggnaden av ett fiberbaserat stadsnät inom Luleå kommun är betydande. Den satsning som gjorts under det gångna året har resulterat i ett bredbandsnät och en fiberoptisk it-infrastruktur som ger kommuninvånarna alla förutsättningar att tillgodogöra sig möjligheterna i det framväxande kommunikationsområdet. Inte bara tätortens invånare och företag har nu tillgång till nätet utan även byar i kommunen ansluts, vilket där ger motsvarande kommunikationsmöjlighet för privatpersoner och företag. Den kompetens inom området bredbandsnät som finns inom koncernen Luleå Energi ger dessutom bolaget en mycket stabil grund att stå på inför den fortsatta expansionen. Intresset från leverantörer av tjänster är stort och 2004 beräknas samarbete inledas med ytterligare tjänsteoperatörer.

Miljöinformation

Av moderbolagets affärsområden, elhandel, fjärrvärme, optonät och uppdragsverksamhet bedriver fjärrvärmerörelsen verksamhet som regleras enligt miljöbalken (1998:808) 9 kap 6§. Fjärrvärmerörelsen svarar för cirka 38% av moderbolagets nettoomsättning.

Merparten av den totala fjärrvärmeenergin levereras till Luleå Energi AB av Lulekraft AB. Som komplement till denna finns hos Luleå Energi AB fyra anläggningar som kan producera värme vid behov. Detta sker när störningar inträffar, under extremt kalla perioder då spetslastproduktion behövs och vid revisioner i Lulekrafts anläggning.

Sammantaget utgör produktionen av fjärrvärme i Luleå Energis anläggningar i Luleå cirka 8% (60 GWh) av den totala årsproduktionen på 777 GWh. Vid sidan av huvudnätet finns en produktionsanläggning i Råneå, som svarar för cirka 3% (20 GWh) av årsproduktionen och körs året om.

En av anläggningarna har tillstånd enligt miljöbalken. Samtliga övriga anläggningar har prövats enligt den äldre miljöskyddslagen.

Tillstånden avser drift av panncentraler och anger rikt- och gränsvärden för stoftutsläpp i luft. Mätningar över stoftutsläppen görs i enlighet med tillsynsmyndighetens krav och resultaten ingår i den miljörapport som lämnas varje år. I rapporten lämnas uppgift om utsläpp av stoft och kemiskt avfall i anläggningarna.

Inga nu kända förelägganden att åtgärda eller förnya tillstånd är aktuella det kommande räkenskapsåret.

¹ Räntabilitet på totalt kapital Rt = Resultat före räntekostnader/genomsnittlig balansomslutning.

² Soliditet = Egetkapital inkl egetkapitalandel av obeskattade reserver/balansomslutning.

Koncernens resultaträkning

(tkr)	Not	2003	2002
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	1	788 484	649 766
Punktskatter		-119 530	-102 037
Förändring av pågående arbete för annans räkning		2 454	87
Aktiverat arbete för egen räkning		21 168	8 913
Övriga rörelseintäkter	2	7 052	5 230
		699 628	561 959
RÖRELSENS KOSTNADER			
Råvaror och förnödenheter		-471 607	-360 546
Övriga externa kostnader	3, 4	-52 146	-46 128
Personalkostnader	5,6,7	-60 673	-55 197
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	15,16,17	-61 924	-58 663
Övriga rörelsekostnader		-2 684	-70
		-649 034	-520 604
RÖRELSERESULTAT		50 594	41 355
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	3 362	4 590
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-3 810	-4 761
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER OCH FÖRE SKATT		50 146	41 184
Skatt på årets resultat	12	-14 094	-11 498
Minoritetens andel av årets resultat	13	245	6
ÅRETS RESULTAT		36 297	29 692

Koncernens balansräkning

(tkr)	Not	03-12-31	02-12-31
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar			
Elcertifikat	14	8 265	-
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	15	65 267	66 266
Maskiner och andra tekniska anläggningar	16	627 081	598 686
Inventarier, verktyg och installationer	17	10 889	9 054
Pågående nyanläggningar	18	53 351	50 438
		756 588	724 444
Finansiella anläggningstillgångar			
Långfristiga värdepappersinnehav	20	39	39
		39	39
Summa anläggningstillgångar		764 892	724 483
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Varulager och pågående kundarbeten			
Färdiga varor		6 348	11 155
Övrigt varulager och pågående kundarbeten		16 671	8 548
		23 019	19 703
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		112 574	71 406
Fordringar hos koncernföretag		49 611	33 539
Skattefordringar		7 407	8 221
Övriga fordringar		-	7 276
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	35 162	51 633
		204 754	172 075
Kassa och bank	31	43 089	107 639
		43 089	107 639
Summa omsättningstillgångar		270 862	299 417
SUMMA TILLGÅNGAR		1 035 754	1 023 900

Koncernens balansräkning

(tkr)	Not	03-12-31	02-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (180 000 aktier)		18 000	18 000
Bundna reserver		397 850	386 215
		415 850	404 215
Fritt eget kapital			
Fria reserver		177 171	161 275
Årets vinst		36 297	29 691
		213 468	190 966
Summa eget kapital			
		629 318	595 181
Minoritetsintresse			
		3 760	4 005
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner		11 389	14 832
Avsättningar för uppskjuten skatt	25	153 667	148 366
		165 056	163 198
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	26	28 414	32 081
Skulder till koncernbolag	27	8 166	8 528
Övriga skulder	27	17 278	18 270
		53 858	58 879
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut		3 667	4 208
Leverantörsskulder		35 760	46 892
Skulder till koncernföretag		20 582	24 850
Övriga skulder		46 212	22 958
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	77 541	103 729
		183 762	202 637
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER			
		1 035 754	1 023 900
STÄLLDA SÄKERHETER OCH ANSVARFÖRBINDELSER			
Ställda säkerheter		Inga	Inga
Ansvarförbindelser		Inga	Inga

Koncernens kassaflödesanalys

(tkr)	Not	2003	2002
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	29	50 146	41 184
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	30	60 151	58 179
Aktuell skatt		-8 795	-6 048
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		101 502	93 314
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (+)/minskning (-) av varulager		-3 316	-7 538
Ökning (+)/minskning (-) av rörelsefordringar		-32 677	4 567
Minskning (-)/ökning (+) av rörelseskulder		-18 877	55 405
Kassaflöde från den löpande verksamheten		46 632	145 748
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-105 011	-77 669
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		134	46
Förändring av finansiella tillgångar		876	63
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-104 001	-77 560
Finansieringsverksamheten			
Amortering av låneskulder		-5 021	-6 127
Utbetald utdelning		-2 160	-2 160
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-7 181	-8 287
Årets kassaflöde		-64 550	59 900
Likvida medel vid årets början		107 639	47 739
Likvida medel vid årets slut		31	43 089
		43 089	107 639

Moderbolagets resultaträkning

(tkr)	Not	2003	2002
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	1	654 550	531 278
Punktskatter		-119 530	-102 037
Förändring av pågående arbete för annans räkning		- 940	6 158
Aktiverat arbete för egen räkning			
Övriga rörelseintäkter	2	1 146	2 455
		535 226	437 854
RÖRELSENS KOSTNADER			
Råvaror och förnödenheter		-393 666	-321 908
Övriga externa kostnader	3, 4	-48 578	-33 950
Personalkostnader	5,6,7	-28 135	-24 440
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	14,15,16	-32 531	-29 759
Övriga rörelsekostnader		-258	-63
		-503 168	-410 120
RÖRELSERESULTAT		32 058	27 734
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	9 496	11 479
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-3 179	-3 409
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		38 375	35 804
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag Erhållna (+)/lämnade (-)	10	2 885	-5 066
Bokslutsdispositioner, övriga	11	-18 048	-17 569
RESULTAT FÖRE SKATT		23 212	13 169
Skatt på årets resultat	12	-6 762	-3 679
ÅRETS RESULTAT		16 450	9 490

Moderbolagets balansräkning

(tkr)	Not	03-12-31	02-12-31
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar			
Elcertifikat	14	8 265	-
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	15	15 413	15 717
Maskiner och andra tekniska anläggningar	16	395 848	365 214
Inventarier, verktyg och installationer	17	4 299	4 645
Pågående nyanläggningar	18	42 648	45 877
		458 208	431 453
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	19	1 800	1 800
Fordringar hos koncernföretag		29 985	29 985
Långfristiga värdepappersinnehav	20	6	6
Uppskjuten skattefordran	21	742	1 618
		32 533	33 409
Summa anläggningstillgångar		499 006	464 863
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Varulager samt pågående arbete för annans räkning			
Varulager		1 807	1 345
Pågående arbete för annans räkning		6 626	7 566
		8 433	8 911
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		90 495	64 241
Fordringar hos koncernföretag		169 841	158 292
Skattefordran		5 910	8 221
Övriga fordringar		-	5 052
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	34 904	48 471
		301 150	284 277
Kassa och bank	31	42 023	107 596
		42 023	107 596
Summa omsättningstillgångar		351 606	400 784
SUMMA TILLGÅNGAR		850 612	865 647

Moderbolagets balansräkning

(tkr)	Not	03-12-31	02-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital	23		
Aktiekapital (180 000 aktier)		18 000	18 000
Reservfond		3 600	3 600
		21 600	21 600
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		132 142	124 812
Årets resultat		16 450	9 490
		148 592	134 302
Summa eget kapital		170 192	155 902
Obeskattade reserver			
Obeskattade reserver	24	337 298	319 249
		337 298	319 249
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner		5 503	8 682
		5 503	8 682
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag	27	8 166	8 528
Övriga skulder	27	17 278	18 270
		25 444	26 798
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut		520	541
Leverantörsskulder		17 612	24 529
Skulder till koncernföretag		183 502	210 925
Övriga skulder		37 553	21 489
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	72 988	97 532
		312 175	355 016
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		850 612	865 647
STÄLLDA SÄKERHETER OCH ANSVARFÖRBINDELSER			
Ställda säkerheter		Inga	Inga
Ansvarförbindelser			
Borgensförbindelse till förmån för koncernföretag		32 081	35 748

Moderbolagets kassaflödesanalys

(tkr)	Not	2003	2002
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	29	38 375	35 804
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	30	28 735	29 276
Aktuell skatt		-5 886	-3 575
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		61 224	61 505
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/minskning (+) av varulager		478	-5 962
Ökning (-)/minskning (+) av rörelsefordringar		-16 873	2 415
Ökning (+)/minskning (-) av rörelseskulder		-42 841	65 574
Kassaflöde från den löpande verksamheten		1 988	123 532
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-67 807	-55 067
Förändring av finansiella tillgångar		876	167
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-66 931	-54 900
Finansieringsverksamheten			
Amortering av låneskulder		-1 354	-1 543
Utbetald utdelning		-2 160	-2 160
Erhållna (+)/Lämnade (-) koncernbidrag		2 885	-5 066
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-629	-8 769
Årets kassaflöde		-65 572	59 863
Likvida medel vid årets början		107 596	47 733
Likvida medel vid årets slut		31	42 024
			107 596

Bokslutskommentarer

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

(belopp i tkr om inget annat anges)

ALLMÄNNA REDOVISNINGSPRINCIPER

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens Allmänna råd. Koncernredovisning som upprättats i enlighet med redovisningsrådets rekommendation RR1:00. Koncernbidrag redovisas i resultaträkningen med tillhörande skatteeffekt.

VÄRDERINGSPRINCIPER

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Skatt

Bolaget och koncernen tillämpar Bokföringsnämndens Allmänna råd 2001:1 Inkomstskatter. Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Skatter redovisas i resultaträkningen utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuell skatt (tidigare kallad betald skatt) är skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Hit hör även justering av aktuell skatt hänförliga till tidigare perioder. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Beloppen beräknas baserade på hur de temporära skillnaderna förväntas bli utjämnade och med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller aviserade per balansdagen. Temporära skillnader beaktas ej i koncernmässig goodwill och inte heller i skillnader hänförliga till andelar i dotterföretag som inte förväntas bli beskattade inom överskådlig framtid. I juridisk person redovisas obeskattade reserver inklusive uppskjuten skatteskuld. I koncernredovisningen delas däremot obeskattade reserver upp på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Varulager

Varulagret, värderat enligt Bokföringsnämndens Allmänna råd 2000:3 Redovisning av varulager, är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet enligt den så kallade först-in först-ut principen (FIFU) respektive verkligt värde. Inkursrisker har därvid beaktats.

Pågående arbeten

Pågående arbeten har värderats till nedlagda direkta kostnader samt pålägg för indirekta kostnader hänförliga till tillverkningen.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden och beräknad ekonomisk livslängd. Avskrivningar enligt plan är beräknade på anläggningarnas anskaffningskostnad efter avdrag för statliga bidrag och är linjärt fördelade på anläggningarnas livslängd. I balansräkningen för moderbolaget ingår avskrivningar utöver plan i obeskattade reserver.

FÖLJANDE AVSKRIVNINGSTIDER TILLÄMPAS:

Maskiner och andra tekniska anläggningar	
Elanläggningar	20 år
Hetvattencentraler, permanenta	20 år
Hetvattencentraler, transportabla	7 år
Distributionsnät för fjärrvärme	30 år
Färdigvärmeanläggningar	10-15 år
Distributionsnät för optonät	15 år
Inventarier, verktyg och installationer	7 år
Datautrustning	5 år
Transmissionsutrustning för optonät	3 år

BYGGNADER OCH MARKANLÄGGNINGAR

Byggnader	20-50 år
Markanläggningar	20-27 år

Aktiverat arbete för egen räkning

Det egna arbete som under året har aktiverats i egna anläggningstillgångar redovisas i resultaträkningen som aktiverat arbete för egen räkning.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation RR. 1:00. Koncernredovisningen omfattar de företag i vilka moderbolaget direkt innehar mer än 50% av röstetalet, eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande enligt ÅRL 1 kap 4 §. Koncernbokslutet omfattar moderbolaget Luleå Energi AB samt dotterbolagen Luleå Energi Elnät AB och Bioenergi i Luleå AB.

Koncernredovisningen är upprättad enligt förvärvsmetoden. Den innebär bland annat att det i koncernredovisningen inte redovisas några bokslutsdispositioner och obeskattade reserver. Dessa poster fördelas med 28% som uppskjuten skatteskuld och 72% som årets resultat/egnet kapital (bundna reserver). Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på aktierna i Bioenergi i Luleå AB och aktiernas matematiska värde vid förvärvstidpunkten redovisas i koncernen som mark.

Koncernuppgifter

Luleå Energi AB ägs till 70% av Luleå Kommunföretag AB, org.nr. 556447-4194 och till 30% av Vattenfall AB, org.nr. 556036-2138. Luleå Kommunföretag AB har sitt säte i Luleå.

Koncernen

Av totala inköp och försäljning i koncernen Luleå Kommunföretag AB avser 117 351 tkr (119 626 tkr) inköp från och 194 260 tkr (170 857 tkr) försäljning till andra företag i koncernen.

Moderbolag

Av totala inköp och försäljning i koncernen Luleå Kommunföretag AB avser 110 873 (113 264 tkr) inköp från och 188 735 (164 095 tkr) försäljning till andra företag i koncernen.

Not 1 Nettoomsättning (geografisk marknad: Luleå)

Koncernen	2003	2002
Försäljning av el-/elnettjänster	351 353	277 232
Försäljning av fjärrvärme	201 871	191 244
Försäljning av optonät	13 927	12 437
Försäljning av pellets	67 153	52 990
Uppdragsverksamhet m m	34 650	13 826
Punktskatter	119 530	102 037
	788 484	649 766

Moderbolaget	2003	2002
Försäljning av el-tjänster	280 737	206 246
Försäljning av fjärrvärme	202 099	192 358
Försäljning av optonät	13 927	12 437
Punktskatter	119 530	102 037
Övrigt	38 257	18 200
	654 550	531 278

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Koncernen	2003	2002
Försäkringsersättning	5 947	2573
Hysesintäkter	265	330
Investeringsbidrag	-	891
Återvunna avskrivna fordringar	141	178
Övriga rörelseintäkter	699	1 258
	7 052	5 230

Moderbolaget	2003	2002
Försäkringsersättningar	175	-
Hysesintäkter	265	330
Investeringsbidrag	-	891
Återvunna avskrivna fordringar	141	178
Övriga rörelseintäkter	565	1 056
	1 146	2 455

Not 3 Arvode till revisorer

Arvode till bolagets revisor KPMG Bohlins AB har i moderbolaget utgått med 64 tkr för revisionsuppdrag och 39 tkr för andra uppdrag. Arvode för revisionsuppdrag inom koncernen har totalt utgått med 113 tkr och 56 tkr för andra uppdrag.

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föränsas vid sådana granskningar eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Not 4 Leasingavgifter

Koncernen	2003	2002
Räkenskapsåret betalade leasingavgifter	94	133

Moderbolaget	2003	2002
Räkenskapsåret betalade leasingavgifter	85	123

Bokslutskommentarer

Not 5 Sjukfrånvaro

Sjukfrånvaron ska anges i två delar. En del som anger sjukfrånvarons andel av ordinarie arbetstid samt en del som utvisar långtidsfrånvarons³ andel av sjukfrånvaron. Redovisningen nedan avser moderbolag.

	03-01-01 - 03-12-31 sjukfr/ arbetstid ⁴		>60 dag/ sjukfr ⁵	
Ålderskategori: - 29				
Kvinnor	*		*	
Män	*		*	
Summa:				
Ålderskategori: 30-49				
Kvinnor	12,1%	62,9%		
Män	4,0%	83,9%		
Summa:	6,7%	71,4%		
Ålderskategori: 50-				
Kvinnor	*	*		
Män	0,7%	0%		
Summa:	10,0%	79,7%		
Totalt				
Kvinnor	17,6%	71,9%		
Män	2,9%	75,1%		
Samtliga anställda:	7,4%	72,8%		

*) redovisas ej på grund av undantagsregeln i lagstiftningen som säger att uppgifter inte ska lämnas om antalet anställda i gruppen är högst 10 eller om uppgiften kan hänföras till enskild individ. Med grupp avses både ålderskategori och könsfördelning inom ålderskategori.

Not 6 Könsfördelning i företagsledning

	03-12-31	02-12-31
Koncernen		
Styrelseledamöter		
Kvinnor	3	0
Män	14	17
Verkställande direktör och övriga befattningshavare		
Kvinnor	0	0
Män	18	18
Moderbolag		
Styrelseledamöter		
Kvinnor	1	0
Män	6	7
Verkställande direktör och övriga befattningshavare		
Kvinnor	0	0
Män	9	9

Not 7 Anställda och personalkostnader

Medelantalet anställda uppgår till:

	2003		2002	
	Anställda	varav kvinnor	Anställda	varav kvinnor
Moderbolag				
Luleå Energi AB	53	17	52	17
Dotterbolag				
Luleå Energi Elnät AB	60	3	57	2
Bioenergi i Luleå AB	13	0	13,5	0,5
Totalt koncernen	126	20	122,5	19,5

Not 7 Fortsättning

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader uppgår till:

	2003		2002	
	Löner och ersättningar	Sociala kostnader	Löner och ersättningar	Sociala kostnader
Luleå Energi AB	17 484	8238	16 403	7 121
(varav pensionskostnader)		(2 110)		(1 572)
Luleå Energi Elnät AB	17 768	7 344	17 014	7 005
(varav pensionskostnader)		(1 142)		(1 225)
Bioenergi i Luleå AB	4 627	2 084	4 561	1 745
(varav pensionskostnader)		(461)		(196)
Totalt i koncernen	39 879	17 666	37 978	15 871
(varav pensionskostnader)		(3 713)		(2 993)

Av moderbolagets och koncernens pensionskostnader avser 381 tkr (251 tkr) nuvarande och tidigare VD. I beloppet ingår pensionspremier på 261 tkr (193 tkr), pension till tidigare VD med 120 tkr (145 tkr) och minskning av utestående pensions-skuld till tidigare VD med 18 tkr (87 tkr). Pensionsskuld till tidigare VD uppgår till 766 tkr (784 tkr).

Löner och andra ersättningar fördelade mellan styrelseledamöter, VD och övriga anställda.

	2003		2002	
	Styrelse och VD	Övriga anställda	Styrelse och VD	Övriga anställda
Moderbolag				
Luleå Energi AB	778	16 706	743	15 660
Dotterbolag				
Luleå Energi Elnät AB	-	17 768		17 014
Bioenergi i Luleå AB	-	4 627		4 561
Totalt i koncernen	778	39 101	743	37 235

Löner och ersättningar avser endast personal i Sverige.

Anställningsvillkoren för verkställande direktören innebär bland annat två års betald uppsägningstid vid uppsägning från företagets sida samt möjlighet att träda i pension från och med 60 års ålder.

Not 8 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2003	2002
Koncernen		
Ränteintäkter, kreditinstitut	2 513	3 654
Ränteintäkter, övriga	849	936
	3 362	4 590
Moderbolag		
Ränteintäkter, kreditinstitut	2 494	3 654
Ränteintäkter, koncernbolag	6 189	7 101
Ränteintäkter, övriga	813	724
	9 496	11 479

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2003	2002
Koncernen		
Räntekostnad, kreditinstitut	1 620	2 396
Räntekostnad, övriga	2 190	2 362
Övrigt	-	3
	3 810	4 761
Moderbolag		
Räntekostnad, kreditinstitut	-	171
Räntekostnad, koncernbolag	1 320	1 267
Räntekostnad, övriga	1 859	1 968
Övrigt	-	3
	3 179	3 409

Not 10 Koncernbidrag

	2003	2002
Moderbolag		
Lämnat koncernbidrag	-	5 066
Mottaget koncernbidrag	2 885	-

³ mer än 60-dagars sammanhängande sjukskrivningsperiod.

⁴ antal sjukdagar/totalt antal arbetsdagar.

⁵ antal dagar sammanhängande sjukfrånvaro mer än 60 dagar/antal sjukdagar.

Bokslutskommentarer

Not 11 Bokslutsdispositioner

	2003	2002
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan	22 241	24 273
Periodiseringsfond, årets avsättning	5 965	4 256
Periodiseringsfond, återföring	-10 011	-10 813
Skillnad mellan bokförd och faktisk pensionskulda	-147	-147
	18 048	17 569

Not 12 Skatt på årets resultat

Koncernen	2003	2002
Aktuell skatt	8 795	6 048
Uppskjuten skattekostnad på förändring av obeskattade reserver	4 423	5 346
Uppskjuten skattekostnad hänförlig till minskning av uppskjuten skattefordran avseende pensionsavsättning	876	104
	14 094	11 498
Moderbolag	2003	2002
Aktuell skatt	5 886	3 575
Uppskjuten skattekostnad hänförlig till minskning av uppskjuten skattefordran avseende pensionsavsättning	876	104
	6 762	3 679

Not 13 Minoritetens andel

Av årets resultat uppgår minoritetens andel till 6 tkr

Not 14 Immateriella anläggningstillgångar - Elcertifikat

	Koncernen		Moderbolaget	
	03-12-31	02-12-31	03-12-31	02-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden				
Vid årets början	-	-	-	-
Nyanskaffningar	8 265	-	8 265	-
Sålda	-	-	-	-
Vid årets slut	8 265	-	8 265	-

Not 15 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderbolaget	
	03-12-31	02-12-31	03-12-31	02-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden				
Vid årets början	99 530	98 632	28 497	28 497
Nyanskaffningar	2 488	898	617	-
Omklassificeringar	80	-	-	-
Vid årets slut	102 098	99 530	29 114	28 497
Akkumulerade avskrivningar enligt plan				
Vid årets början	-33 264	-29 677	-12 780	-11 849
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-3 567	-3 587	-921	-931
Vid årets slut	-36 831	-33 264	-13 701	-12 780
Planenligt restvärde vid årets slut	65 267	66 266	15 413	15 717
Taxeringsvärden, byggnader	15 945	15 886	182	123
Taxeringsvärden, mark	9 503	9 443	112	52
	25 448	25 329	294	175

Taxeringsvärden avser förräds- och kontorsfastigheter samt fritidshus.

Not 16 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	03-12-31	02-12-31	03-12-31	02-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden				
Vid årets början	1 293 912	1 262 584	698 149	682 856
Nyanskaffningar	37 712	27 143	17 166	11 030
Omklassificeringar	47 660	4 313	43 179	4 313
Avyttringar och utrangeringar	-4 061	-127	-50	-50
Vid årets slut	1 375 223	1 293 912	758 444	698 149
Akkumulerade avskrivningar enligt plan				
Vid årets början	-695 225	-644 868	-332 935	-306 487
Avyttringar och utrangeringar	1 602	90	13	13
Omklassificeringar mot avskrivningar utöver plan	-	886	-	289
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-54 519	-51 335	-29 674	-26 750
Vid årets slut	-748 142	-695 225	-362 596	-332 935
Planenligt restvärde vid årets slut	627 081	598 686	395 848	365 214

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	03-12-31	02-12-31	03-12-31	02-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden				
Vid årets början	51 462	49 873	22 877	22 150
Nyanskaffningar	5 894	2 172	1 811	1 140
Avyttringar och utrangeringar	-2 421	-582	-1 046	-413
Vid årets slut	54 935	51 462	23 642	22 877
Akkumulerade avskrivningar enligt plan				
Vid årets början	-42 409	-38 105	-18 232	-16 865
Avyttringar och utrangeringar	2 200	557	824	387
Omklassificeringar mot avskrivningar utöver plan	-	-1 120	-	323
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-3 837	-3 741	-1 935	-2 077
Vid årets slut	-44 046	-42 409	-19 343	-18 232
Planenligt restvärde vid årets slut	10 889	9 054	4 299	4 645

Not 18 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	03-12-31	02-12-31	03-12-31	02-12-31
Vid årets början	50 438	7 292	45 877	7 292
Nyanskaffningar	50 653	47 459	39 950	42 898
Omklassificeringar	-47 740	-4 313	-43 179	-4 313
Vid årets slut	53 351	50 438	42 648	45 877

Not 19 Andelar i koncernföretag

Moderbolag	03-12-31	02-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden	1 800	1 800

Specifikation av moderbolagets innehav av andelar i koncernföretag

	Org. nummer	Säte	Kapital andel	Antal andelar	Bokfört värde
Luleå Energi Elnät AB	556527-7539	Luleå	100 %	100	100
Bioenergi i Luleå AB	556189-3016	Luleå	91 %	8 000	1 700
					1 800

Bokslutskommentarer

Not 20 Långfristiga värdepappersinnehav

Koncernen	03-12-31	02-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Bokfört värde vid årets början	39	72
Avyttringar	-	-33
Bokfört värde vid årets slut	39	39

Specifikation av koncernens innehav av andelar i långfristiga värdepappersinnehav.

Org. nummer	Säte	Kapital andel	Antal andelar	Bokfört värde
Svenska Energibolagens Förvaltnings AB				
556199-1703	Sundbyberg	0,6 %	109 233	33
Polargas AB				
556285-3589	Stockholm	5 %	58	6
				39

Moderbolaget

Moderbolaget	03-12-31	02-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Bokfört värde vid årets början	6	39
Avyttringar	-	-33
Bokfört värde vid årets slut	6	6

Specifikation av koncernens innehav av andelar i långfristiga värdepappersinnehav.

Org. nummer	Säte	Kapital andel	Antal andelar	Bokfört värde
Polargas AB				
556285-3589	Stockholm	5 %	58	6

Not 21 Uppskjuten skattefordran

Moderbolaget	03-12-31	02-12-31
Pensionsavsättningar	742	1 618

Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen	Moderbolag
Upplupna fjärrvärmeintäkter	32 689	32 689
Övriga upplupna intäkter	173	7
Förutbetalda kostnader	2 300	2 208
	35 162	34 904

Not 23 Eget kapital

Koncernen	Aktie kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital
Vid årets början	18 000	386 215	190 966
Utdelning			-2 160
Förskjutning mellan bundet och fritt eget kapital		11 635	-11 635
Årets resultat			36 297
Vid årets slut	18 000	397 850	213 468
Moderbolaget	Aktie kapital	Reserv-fond	Balanserad vinst
Vid årets början	18 000	3 600	134 302
Utdelning			-2 160
Årets resultat			16 450
Vid årets slut	18 000	3 600	148 592

Not 24 Obeskattade reserver - Moderbolag

	03-12-31	02-12-31
Ackumulerade avskrivningar utöver plan		
- Maskiner och inventarier	321 340	299 098
Periodiseringsfonder		
- Avsatt till tax 98	-	10 011
- Avsatt till tax 99	2 047	2 047
- Avsatt till tax 00	74	74
- Avsatt till tax 01	3 323	3 323
- Avsatt till tax 03	4 256	4 256
- Avsatt till tax 04	5 965	-

Skillnad mellan bokförd och faktisk pensionsskuld

	293	440
	337 298	319 249

Det som obeskattad reserv redovisade pensionsbeloppet i 1996 års bokslut på ursprungligen 1 466 tkr har enligt gällande skatteregler upplösts med 1/10 från och med år 1996. Uppskjuten skatt i obeskattade reserver uppgår till 94 443 tkr (89 390 tkr). Uppskjuten skatt på obeskattade reserver redovisas endast i koncernens balansräkning.

Not 25 Avsättningar för uppskjuten skatt

Koncernen	03-12-31	02-12-31
Ackumulerade avskrivningar utöver plan		
Maskiner och inventarier	145 728	140 143
Periodiseringsfonder	8 549	9 643
Skillnad mellan bokförd och faktisk pensionsskuld	132	198
	154 409	149 984
Uppskjuten skattefordran avseende pensionsavsättning	-742	-1 618
	153 667	148 366

Den uppskjutna skatten på obeskattade reserver redovisas ej i moderbolagets balansräkning men däremot i koncernens.

Not 26 Skulder till kreditinstitut, långfristiga

	Koncernen	Moderbolag
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	28 414	-

Not 27 Skulder till koncernföretag, långfristiga och övriga skulder

	Koncernen	Moderbolag
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	4 533	4 533
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	20 911	20 911
	25 444	25 444

Not 28 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen	Moderbolag
Upplupna löner semesterlöner, sociala avgifter samt löneskatt	5 522	2 893
Upplupen svavelskatt samt energiskatt till kund	725	725
Upplupna el-certifikat	10 385	10 385
Upplupna investeringskostnader bredband	2 664	2 664
Upplupen kostnad råkraft el	26 481	26 481
Upplupen kostnad inköp värme	9 454	9 454
Upplupna räntekostnader	254	-
Förutbetalda el-intäkter	7 839	7 839
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	14 217	12 548
	77 541	72 989

Bokslutskommentarer

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYS

Not 29 Betalda räntor

Koncernen	2003	2002
Erhållen ränta	3 362	4 490
Erlagd ränta	3 810	4 761
Moderbolaget	2003	2002
Erhållen ränta	9 496	11 479
Erlagd ränta	3 179	3 409

Not 30 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

Koncernen	2003	2002
Avskrivningar av tillgångar	61 924	58 663
Realisationsvinst på anläggningstillgångar	-134	-46
Realisationsförlust på anläggningstillgångar	2 680	63
Minskning uppskjuten skattefordran	-876	-502
Minskning avsättning pensioner	-3 443	-
	60 151	58 178
Moderbolaget	2003	2002
Avskrivningar av tillgångar	32 531	29 759
Realisationsförlust på anläggningstillgångar	259	62
Minskning av avsättningar till pensioner	-3 179	-441
Förändring av finansiella fordringar	-876	-104
	28 735	29 276

Not 31 Likvida medel

Koncernen	2003	2002
Följande komponenter ingår i likvida medel		
Kassa och bank	4 683	1 913
Tillgodohavande på koncernkonto hos moderbolag	38 406	105 726
	43 089	107 639
Moderbolaget	2003	2002
Följande komponenter ingår i likvida medel		
Kassa och bank	3 617	1 870
Tillgodohavande på koncernkonto hos moderbolag	38 406	105 726
	42 023	107 596

Förslag till vinstdisposition

Koncernens fria egna kapital enligt balansräkningen uppgår till 213 468 tkr. Ingen avsättning till bundna reserver i koncernen föreslås. I koncernen föreslås utdelning med 2 160 tkr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att till bolagsstämmans förfogande stående medel i moderbolaget utgörande:

Balanserad vinst	132 141 966,53
Årets vinst	16 450 312,37
Totalt	148 592 278,90

Disponeras på följande sätt:

Till aktieägare utdelas 12 kr per aktie	2 160 000,00
Balanseras till ny räkning	146 432 278,90
Totalt	148 592 278,90

Luleå den 19 mars 2004



Mona Blom
Ordförande



Erik Lundström



Runo Vikström



Gustav Groth



Lars Ejklint



Allan Nygren

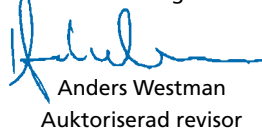


Erland Spiik



John Oscarsson
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har avgivits den 24 mars 2004.



Anders Westman
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Luleå Energi Aktiebolag Org nr 556139-8255

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Luleå Energi Aktiebolag för år 2003. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att i rimlig grad försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga fel. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Jag anser att min revision ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger därmed en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige.

Jag tillstyrker att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Luleå den 24 mars 2004
KPMG Bohlins AB



Anders Westman
Auktoriserad revisor

Styrelse



Mona Blom
ordförande



Lars Ejklint
vice ordförande,
affärsutvecklare, Vattenfall AB



Gustaf Groth
företagare



Erik Lundström
affärsutvecklare,
Vattenfall Eldistribution AB



Allan Nygren
personalrepresentant,
SKTF



Erland Spiik
personalrepresentant,
SEKO



Runo Vikström
fd ombudsman,
Byggnads

Suppleanter

Lars Hagman
Vattenfall AB

Jan Henriksson
Luleå kommun

Johan Linnér
Luleå kommun

Kristina Sandquist
Luleå kommun

Catarina Jakobsson
Vattenfall Eldistribution AB

Birger Lundqvist
personalrepresentant, SKTF

Bo Åström
personalrepresentant, SEKO

Koncernens ledningsgrupp



John Oscarsson
verkställande direktör,
Luleå Energi AB
Luleå Energi Elnät AB



Sigvard Lindfors
koncernsamordnare



Torgny Selberg
verkställande direktör,
Bioenergi AB
chef fjärrvärme



Patrik Andersson
chef elhandel



Tomas Sundström
chef bredband, LuNet



Anders Karlsson
chef elnät



Stefan Perdahl
chef ekonomi



Bengt Hietaniemi
chef IT/kundtjänst



Bo Söderholm
chef personal

Revisorer

Revisor/ordinarie

Anders Westman, KPMG Bohlins AB

Lekmannarevisorer/ordinarie

Bengt Storby, Vattenfall AB

Lars Lassinantti, Luleå kommun

Revisor/suppleant

Hans Öystilä, KPMG Bohlins AB

Lekmannarevisorer/suppleanter

Lars Segerstolpe, Vattenfall AB

Erik Holmqvist, Luleå kommun

Nyckeltal

Nyckeltal för Luleå Energi koncernen tkr

	2003	2002	2001	2000	1999
Räntabilitet på totalt kapital					
Resultat efter avskrivningar enligt plan	50 594	41 355	33 593	66 163	42 368
Finansiella intäkter	3 362	4 590	3 468	5 306	3 501
	53 956	45 945	37 061	71 469	45 869
Genomsnittlig balansomslutning					
Balansomslutning	1 035 752	1 023 900	942 381	929 331	859 865
Balansomslutning (föregående år)	1 023 900	942 381	929 331	859 865	843 208
	2 059 652	1 966 281	1 871 712	1 789 196	1 703 073
Genomsnittlig balansomslutning	1 029 826	983 141	935 856	894 598	851 537
Rt	5,2%	4,7%	4,0%	8,0%	5,4%
Räntabilitet på eget kapital efter skatt					
Resultat efter finansiella poster	50 146	41 184	32 148	64 356	39 787
28% skatt	-14 041	-11 532	-9 001	-18 020	-11 140
	36 105	29 652	23 147	46 336	28 647
Genomsnittligt justerat eget kapital					
Eget kapital (föregående år)	595 181	567 818	547 063	500 741	474 632
Eget kapital	629 318	595 181	567 818	547 063	500 741
	1 224 499	1 162 999	1 114 881	1 047 804	975 373
Genomsnittligt justerat eget kapital	612 250	581 500	557 441	523 902	487 687
Rees	5,9%	5,1%	4,2%	8,8%	5,9%
Kassalikviditet					
Omsättningstillgångar	407 170	299 417	236 064	232 964	227 733
- lager	-23 019	-19 703	-11 683	-10 262	-14 594
	384 151	279 714	224 381	222 702	213 139
Kortfristiga skulder	320 070	202 637	147 233	154 507	130 660
Kassalikviditet	120,0%	138,0%	152,4%	144,1%	163,1%
Balanslikviditet					
Omsättningstillgångar	407 170	299 417	236 064	232 964	227 733
Kortfristiga skulder	320 070	202 636	147 233	154 507	130 660
Balanslikviditet	127,2%	147,8%	160,3%	150,8%	174,3%
Soliditet					
Eget kapital	629 318	595 181	567 818	547 063	500 741
	629 318	595 181	567 818	547 063	500 741
Balansomslutning	1 035 752	1 023 900	942 381	929 331	859 865
Soliditet	60,8%	58,1%	60,3%	58,9%	58,2%
Självfinansieringsgrad					
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
före förändringar av rörelserekapital	101 502	93 314	85 247	107 051	84 476
Årets investeringar	105 011	77 669	68 317	118 195	74 610
Självfinansieringsgrad	96,7%	120,1%	124,8%	90,6%	113,2%

Nyckeltal

Nyckeltal för Luleå Energi moderbolaget tkr

	2003	2002	2001	2000	1999
Räntabilitet på totalt kapital					
Resultat efter avskrivningar enligt plan	32 058	27 734	20 070	53 922	36 959
Finansiella intäkter	9 496	11 479	10 452	10 428	8 668
	41 554	39 213	30 522	64 350	45 627
Genomsnittlig balansomslutning					
Balansomslutning	850 612	865 647	776 545	740 369	661 562
Balansomslutning (föregående år)	856 647	776 545	740 369	661 562	625 480
	1 716 259	1 642 192	1 516 914	1 401 931	1 287 042
Genomsnittlig balansomslutning	858 130	821 096	758 457	700 966	643 521
Rt	4,8%	4,8%	4,0%	9,2%	7,1%
Räntabilitet på eget kapital efter skatt					
Resultat efter finansiella poster	38 375	35 804	28 125	59 879	42 459
28% skatt	-10 745	-10 025	-7 875	-16 766	-11 889
	27 630	25 779	20 250	43 113	30 570
Genomsnittligt justerat eget kapital					
Eget kapital (föregående år)	155 902	148 572	150 407	140 717	142 287
Obeskattade reserver 72% (föregående år)	229 859	216 769	208 596	192 820	182 015
Eget kapital	170 192	155 902	148 572	150 407	140 717
Obeskattade reserver 72%	242 855	229 859	216 769	208 596	192 820
	798 808	751 102	724 344	692 541	657 840
Genomsnittligt justerat eget kapital	399 404	375 551	362 172	346 270	328 920
Rees	6,9%	6,9%	5,6%	12,5%	9,3%
Kassalikviditet					
Omsättningstillgångar	351 606	400 784	337 374	322 519	316 801
- lager	-8 433	-8 911	-2 949	-1 087	-1 005
	343 173	391 873	334 425	321 432	315 796
Kortfristiga skulder	312 175	355 016	289 442	259 546	205 943
Kassalikviditet	109,9%	110,4%	115,5%	123,8%	153,3%
Balanslikviditet					
Omsättningstillgångar	351 606	400 784	337 374	322 519	316 801
Kortfristiga skulder	312 175	355 016	289 442	259 546	205 943
Balanslikviditet	112,6%	112,9%	116,6%	124,3%	153,8%
Soliditet					
Eget kapital	170 192	155 902	148 572	150 407	140 716
72% av obeskattade reserver vid årets utgång	242 855	229 859	216 769	208 596	192 821
	413 047	385 761	365 341	359 003	333 537
Balansomslutning	850 612	865 647	776 545	740 369	661 562
Soliditet	48,6%	44,6%	47,1%	48,5%	50,4%
Självfinansieringsgrad					
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	61 224	61 505	55 484	77 307	61 589
Årets investeringar	67 807	55 067	51 257	95 494	51 416
Självfinansieringsgrad	90,3%	111,7%	108,3%	81,0%	119,8%

Koncernens fem år i sammandrag

		2003	2002	2001	2000	1999
Ekonomi						
Rörelseintäkter Mkr		699,6	563,1	532,9	493,6	494,0
därav eldistribution		260,7	193,0	166,5	150,0	180,4
därav fjärrvärmedistribution		201,9	191,5	179,1	167,2	170,8
därav nättjänster		90,7	87,8	84,5	85,4	84,1
därav pelletsproduktion		67,2	56,1	42,0	38,9	26,2
därav LuNet		13,9	12,5	9,6	2,0	0,6
Rörelseresultat före avskrivningar		112,5	100,0	89,9	116,8	90,4
Rörelseresultat efter avskrivningar		50,6	41,4	33,6	66,2	42,0
Resultat efter finansiella poster		50,1	41,2	32,1	64,4	39,8
Nettovinst		36,3	29,7	22,9	46,1	28,3
Amorteringar		5,0	6,1	6,3	8,3	6,9
Investeringar		105,0	77,7	68,3	118,2	74,6
Energiomsättning						
Elkraft totalt	GWh	850	882	875	822	852
Fjärrvärmeproduktion ¹	GWh	777	798	786	704	747
Eldistribution	GWh	965	1 002	992	941	979
Abonnemang						
Eldistribution (nät)	Antal	39 902	39 744	39 887	39 349	40 888
Fjärrvärmedistribution	Antal	5 804	5 129	4 951	4 507	3 883
Bredbandsförbindelser ²	Antal	1 367	870	400	-	-
Personal						
Medelantal anställda	Antal	126	122,5	125	123	127
Utbetalda löner och ersättningar	Mkr	39,9	38,0	36,0	33,9	32,6
Anläggningar						
Eldistribution						
Mottagarstationer 130/40 kV	Antal	2	2	2	2	2
Regionledningar 130 kV	Km	9	9	9	9	9
Fördelningsledningar						
Friledning	Km	92	92	92	93	93
Jordkabel	Km	10	10	10	9	9
Fördelningsstationer						
130-40/20-10 kV	Antal	15	15	15	15	16
Högspänningsledningar 20-10 kV						
Friledningar, BLX	Km	874	876	880	887	889
Jordkabel	Km	489	480	466	444	441
Nätstationer 0,4 kV	Antal	1 275	1 264	1 257	1 250	1 247
Lågspänningsledningar 0,4 kV						
Friledningar, hängkabel	Km	842	849	854	862	868
Jordkabel	Km	1 624	1 605	1 589	1 571	1 559
Fjärrvärme						
Produktionsanläggningar, permanenta						
Total effekt	MW	360	360	360	360	355
Huvudkultvertledningar						
300-800 mm	Km	40	40	40	40	40
Fördelnings- och servisledningar 22-200 mm						
Råneånätet 22-200 mm	Km	273	245	209	209	198
	Km	18	17	15	-	-
LuNet						
Fiberoptiskt nät						
Stamnät kabel	Km	209	179	154	128	34
Accessnät kabel	Km	94	79	66	42	6
Accessnät microfiber	Km	207	127	-	-	-
Fiberanslutningspunkter	Antal	1 172	600	260	180	40
Transmissionsnät						
Switchnoder	Antal	27	17	11	1	-
Radionoder	Antal	7	6	4	-	-

¹ Produktionen baseras på gas, el, olja och biobränsle.

² Enskild förbindelse kan betjäna flertalet användare. Totala antalet användare uppskattas till mer än 5 000 stycken.



LULEÅ ENERGI AB, BOX 50 100, 973 23 LULEÅ. TELEFON 0920-26 44 00.
WWW.LULEAENERGI.SE