

Årsredovisning 2006



Innehållsförteckning

Året i korthet.....	4
Koncernchefens ord: Redo för expansion	6
En stor koncern, som trivs bäst i det lilla	8
Här finns vi.....	10
Koncernen växer för att värna om det lilla och kundnära.....	12
Positiv kreditvärdering ger kraft att växa	14
Fjärrvärmeledningen mellan Lund och Eslöv röjde unik stenåldersgrav	16
Kraftvärmeverket i Örtofta förenar miljötänkande och god arkitektur	18
Fjärrvärmeverket i Klippan – en viktig del av miljöplanen.....	20
Stora miljöfordelar tack vare bioolja.....	22
Satsning på gemensam vindkraft.....	22
Nya idéer och ny kommunikation stärker koncernen	24
Bättre överblick med nya mätare.....	25
Ett fibernät med kapacitet för mer	26
Kreativt samarbete ersätter traditionell sponsring.....	28
Organisation	31
Styrelse 2006	32
Styrelse 2007	33
Koncernledning.....	34
Nyckeltal per affärsområde	36
Finansiella nyckeltal 2002–2006.....	37
Ekonomi – Årsredovisning och revisionsberättelse	38–93
Förvaltningsberättelse	38
Resultaträkning.....	41
Balansräkning	42
Kassaflödesanalys.....	45
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	53
Revisionsberättelse	92
Granskningsrapport för år 2006	92
Rapport om styrning av bolaget 2006	94

– Tänk, om bara några år kommer nästan all vår el
och värme från naturliga förnyelsebara bränslen.
Bränslen som växer på åkrarna alldeles runt knuten.

Året i korthet

Förvärv av Kviinge El och Kviinge El Energi

Under 2006 tecknades affärsavtal med Kviinge El och Kviinge El Energi. Den 1 januari 2007 tog Lunds Energikoncernen över verksamheterna. Kviingebolagen finns i Hanaskog i nordöstra Skåne.

Bromölla Energi – ny partner

Under året tecknades även avtal med Bromölla Energi. Från den 1 januari 2007 svarar koncernen för leverans av el som kompenserar nätförluster i Bromölla Energis nätområde. Den 1 april 2007 blev koncernen även anvisad elleverantör i området.

Fjärrvärmeledningen invigd

Fjärrvärmeledningen mellan Örtofta och Eslöv är klar. Ledningen förbinder fjärrvärmenäten i Lund och Eslöv, drar nytta av spillvärme från sockerbruket i Örtofta och hämtar bioeldad värme från närliggande värmeproducenter.

Det bioeldade verket i Klippan står färdigt

Koncernen har invigt en ny biobränsleldad anläggning i Klippan. Anläggningen försörjer 90 procent av Klippans fjärrvärmebehov med förnyelsebara bränslen.

Kraftvärmeverket i Örtofta tar form

Projekteringen av det bioeldade kraftvärmeverket i Örtofta går vidare. Flera arkitektförslag är studerade och en linje är vald. Anbudsunderlag är framtagna och miljödomstolens beslut väntas efter sommaren 2007.

Ny turbin i Svartisen

Koncernen ökar sitt innehav i kraftproduktion i Norge och investerar i ytterligare en turbin i Svartisen.

Satsningar på lokal vindkraft

Koncernen har gått in som delägare i Billyvind. Bolagets uppdrag är att förbereda nya vindkrafts-etableringar. Såväl kooperativ med närliggande lantbruk som större vindkraftparker är av intresse.

Positiv kreditvärdering

Lunds Energikoncernen är ett av ett fåtal kommunägda energibolag som har fått officiell rating hos kreditvärderingsinstitutet Standard & Poor's. Ratingen, som resulterade i betyget BBB+ för lång rating, är del av en ny finansieringsstrategi.

Ny finansiering med certifikatprogram

Den 3 oktober 2006 släppte koncernen ett certifikatprogram som ger utrymme för expansion. Certifikatprogrammet minskar också koncernens finansieringskostnader med fem miljoner kronor per år.

Fler mätare för fjärravläsning

Under 2006 har kunder till Lunds Energi, Ringsjö Energi, Nynäshamn Energi och KREAB Energi fått nya mätare installerade. Vid slutet av året hade totalt 8 500 av koncernens kunder nya mätare för fjärravläsning.

Öppet Stadsnät växer

Sedan september 2006 är det möjligt för villor och flerfamiljshus att ansluta sig till Lunds Energi Öppet Stadsnät. Idag är totalt 6 500 kunder anslutna till nätet.



– Så mycket det gör för luften i stan när fler och fler kör gasdrivna bilar. Det borde alla göra.

Alf Fredriksson, resurssamordnare
Kraftringen Service

Redo för expansion

Det känns i organisationen att fundamentet för vår verksamhet börjar falla på plats. Alla idéer, strategier och strukturer har nu formats till affärsplaner. Det blir allt tydligare att vi har en gemensam idé och värdegrund i hela koncernen.

Som publikt bolag har vi underställt oss samma regelverk som börsbolagen och har, som ett av de första kommunägda energibolagen, dessutom fått officiell rating i slutet på 2006. I samband med ratingen lanserades ett finansieringsprogram med företagscertifikat som mottogs mycket positivt av finansmarknaden. Det har gett oss lägre kostnader för vår finansiering, en värdefull signal inför kommande stora investeringar i Örtofta. Under 2007 höjer vi kraven ytterligare på oss själva avseende finansiell information och transparens i koncernen för att bli än mer attraktiva på finansmarknaden.

Lunds Energikoncernen har valt en koncernstruktur baserad på kommunägda bolag som är delägare eller som samverkar för att kombinera stark lokal närvaro med stor driftsfördelar. Det är tydligt att vår modell är intressant. Under året har vi förlängt avtal om anvisningsmed flera lokala energibolag och även knutit till oss nya partners i Bromölla och Kviinge. Konceptet är lika enkelt som klokt. Många efterfrågar det som är själva själen i våra dotterbolag – närhet, personlig service, igenkänning, lokalkännedom och överskott som kommer hemorten till gagn. Vår idé bär!

När det här skrivs har ett kvartal av 2007 redan passerat. Under årets tre första månader drabbades vi av två stormar, nyårsstormen och stormen Per. Vi har lärt oss mycket av stormen Gudrun och är väl rustade att hantera komplicerade situationer. Återigen konstaterar vi att den lokala kännedomen är avgörande i krissituationer. Våra montörer och vår kundtjänstpersonal bor och arbetar i trakten, de känner till våra kunder, de vet hur området ser ut. Genom nära kundkontakt och bra dialog med media på orterna bibehåller vi förtroendet hos kunderna även om strömmen går. Det är inte bara vi som ser värdet i lokalt förankrade energibolag. Det gör även de som bor där vi finns.

Med fler samverkande parter blir vi mer konkurrenskraftiga eftersom vi bär kostnader gemensamt. Samtidigt klarar vi ökande kompetens- och myndighetskrav och får



mer muskler att investera i egen produktion. Vi är redo för fortsatt expansion 2007 och jag kan i skrivande stund konstatera att det nya året inleddes med ett nytt samarbetsavtal med Vetlanda Energi & Teknik AB.

Att energifrågorna är globala märktes under 2006. Världsmarknadspriset på olja steg, vilket fick direkt genomslag på energipriser i hela Europa. Även miljö- och klimatfrågorna är globala. Ledande forskare är nu överens om att människans levnadssätt påverkar klimatet negativt. Handeln med utsläppsrätter som startade 2005 enligt Kyotoavtalet var ett steg på vägen för att minska koldioxidutsläppen. Länderna inom EU har nyligen enats om ett ännu kraftfullare program för att reducera dessa utsläpp med 20 procent fram till 2020. Som kommunägd energikoncern har vi ett särskilt samhällsansvar och vill även i fortsättningen inta en framträdande roll för att minska fossilberoendet och belastningen på vår gemensamma miljö.

Som ett steg på vägen har vi under 2006 fasat ut den fossila oljan till förmån för bioolja och vi kan konstatera att dessa är här för att stanna ett antal år. Vi har vidare fullföljt sammankopplingen av fjärrvärmenäten i Lomma, Lund och Eslöv genom den fjärrvärmeledning som har byggts under året. Förutom att ledningen bidrar till optimering av fjärrvärmeproduktionen i koncernen, har omfattande spillvärmeleveranser från sockerbruket i Örtofta kunnat tillföras systemet. Längs ledningen finns också ytterligare minst två större värmeproducenter som även kommer att leverera biobränslebaserad värme till våra kunder. En ledning som dessutom innebär att invånarna i Stångby, Örtofta och Vaggarp nu kan erbjudas miljövänlig fjärrvärme. I december invigdes den nya produktionsanläggningen för fjärrvärme i Klippan och en övergång till värme baserad på biobränslen har därmed även här ersatt den tidigare naturgasanvändningen.

Koldioxidutsläppen är en global klimatfråga som påverkar oss lokalt. Stora insatser och uppoffringar fordras. Vårt kraftfullaste bidrag är det planerade biobränsleleddade kraftvärmeverket i Örtofta – en energieffektiv anläggning för samtidig produktion av el och fjärrvärme. Anläggningen kommer att bidra till en reduktion av koldioxidutsläppen med mer än 100 000 ton per år. Det motsvarar mer än två års utsläpp från all kollektivtrafik i Skåne. Kraftvärmeverket är vår enskilt största klimatsatsning som täcker hälften av koncernens värmebehov samt genererar elproduktion motsvarande Eslövs årliga behov. Allt produceras av biobränslen. Miljödomstolens pågående prövning berör därför inte bara de formella kraven på en sådan anläggning. Den berör också den traditionella intressekonflikten mellan samhällets behov och den enskildes intressen, i det här fallet främst byborna i Örtofta och Vaggarp.

Under året har vi ökat vårt innehav i kraftproduktionen i Norge och deltar i investeringen i ytterligare en turbin i Svartisen. Våra satsningar för att åstadkomma fler lokala vindkraftverk blir också fler. Det nybildade Billyvind räknar vi med kan bidra till att göra tillståndprocessen vid nyetableringar smidigare.

Den framtida elproduktionen inom Europa står dock inför en väldig omdaning. Många kraftverk måste ersättas samtidigt som utsläppen måste reduceras. Ett problem som också kan ses som en möjlighet att minska de stora

producentkoncernernas dominans i Sverige. Men då måste vi mindre lokala energiföretag samverka för att få ner inträdeshindren och reducera riskerna både finansiellt och operativt. Vi skulle gärna medverka till ett nytt nationellt produktionsbolag på marknaden för att utveckla elproduktionen hos de mindre lokala fjärrvärme- och vindkraftföretagen.

Vår framtida energiverksamhet blir som synes alltmer en del av en global tillvaro. En tillvaro där finansiella muskler och kompetens har stor betydelse men där också kunskapen om det lokala samhällets förutsättningar har en plats. I 100 år har vi nu haft lundabornas och andras förtroende att utveckla energiförsörjningen inom landsbygd, byar och städer. Genom framsynhet och vilja har vi bidragit till att konsolidera framför allt kommunernas intressen inom regionens energiförsörjning, utan att själv bli konsoliderade. Vi vill fortsätta detta arbete för att växa oss starkare i en alltmer krävande framtid.

Följ med oss på den spännande resan!

”Många efterfrågar det som är själva själen i våra dotterbolag – närhet, personlig service, igenkänning, lokalkännedom och överskott som kommer hemorten till gagn. Vår idé bär!”

Jan Samuelsson
Koncernchef

En stor koncern, som trivs bäst i det lilla

Lunds Energikoncernen fortsätter växa. Ändå har varje enskilt bolag fortfarande kvar hjärtat på sin hemort. Det klarar vi av tack vare att vi är många. Genom att samarbeta kan vi hålla stånd mot de stora koncernerna och fortsätta konkurrera på våra villkor.

Alla våra bolag lever efter samma affärsidé, att vara ett lokalt förankrat alternativ för de som vill ha bra service och närhet till sin energileverantör. Affärsidén manifesteras bland annat genom att bolagen finns fysiskt på orterna, har lokala representanter i sina styrelser, har personal och kundservice på plats, ett nära samspel med kommunerna och ett medvetet engagemang i närings- och föreningsliv.

Tillsammans kan vi se till att det är folk du känner igen som svarar när du ringer till oss och inte minst att det är någon som svarar varje gång. Vi kan fixa belysningen vid bollplaner och ridhus så att kvarterets ungar har ljus när de sportar. Och vi kan fortsätta förbättra våra kraft- och värmeverk så att luften blir ännu renare hemma hos dig.

Dessutom kan vi lova att vårt stöd till kultur- och föreningsverksamhet alltid hamnar där det hör hemma. Dina pengar går aldrig till logotyputrymme på världsstjärnornas tröjor eller till sponsorskytalar i tv-såpor. Det är bättre att de går till aktiviteter där dina barn, dina vänner och du själv får glädje av dem.

Idag finns vi i hela södra Sverige, från Ystad i söder till Nynäshamn i norr. Och vi lovar att fortsätta växa så att Sverige får ha kvar de lokalt förankrade företagen i energibranschen. Idag när alla tänker stort och snabbt, kan det väl inte skada om fler ser det stora i det lilla.



– Undrar hur många som vet att de värmer sina lägenheter med tillvaratagen överskottsvärme från ett sockerbruk på landet?

Lena Slovak, miljöchef
Lunds Energikoncernen

Här finns vi



Koncernen representeras av Lunds Energi i sydvästra Skåne. Under varumärket Lunds Energi finns produktion, försäljning och distribution av el, fjärrvärme och fjärrkyla, försäljning och distribution av naturgas samt försäljning av öppet stadsnät, det vill säga nät för IT-kommunikation.



RINGSJÖ ENERGI

Ringsjö Energi är koncernens ansikte i Eslöv och Hörby med omnejd. Under varumärket Ringsjö Energi finns försäljning och distribution av el, produktion, försäljning och distribution av fjärrvärme samt försäljning av öppet stadsnät.



Från Ljungbyhed i Skåne till Torsås i Småland är det KREAB-bolagen som bär koncernens fana. Produktområdena är försäljning och distribution av el samt produktion, försäljning och distribution av fjärrvärme.



Nynäshamn Energi syns i hela Nynäshamns kommun. Produkterna är försäljning och distribution av el.

KVIINGE EL

Kviingebolagen är koncernens senaste tillskott och finns i trakterna kring Hanaskog i nordöstra Skåne. Verksamheterna täcker såväl försäljning som distribution av el.



Billinge Energi, som har kontor i Skara, är ett renodlat elförsäljningsföretag och samarbetar med elnätsföretag i västra Götaland.



7H Kraft har kontor i Ulricehamn och är, liksom Billinge Energi, ett elförsäljningsföretag i nära samarbete med de lokala elnätsföretagen.



Kraftringen Service är koncernens service- och entreprenadbolag. Kraftringen Service rör sig främst i Skåne, Blekinge och Småland och arbetar med byggande, underhåll och service av olika energinät samt öppna stadsnät.



Kraftringen Energihandel sitter i Lund och ansvarar för alla energiinköp till koncernens bolag. Här inryms finansiell respektive fysisk energihandel, portföljförvaltning, balansansvar och riskhantering i energirelaterade frågor.

Samarbetspartners finns även på orterna Götene, Lidköping, Skara, Skövde, Tidaholm, Ulricehamn, Sjömarken, Dalstorp, Vetlanda, Bromölla, Landskrona, Skurup och Ystad.

Om du vill veta mer om hur vi arbetar i koncernen och hur vår bolagsindelning ser ut, hittar du ett organisationsschema på sidan 31.

1. Nynäshamn
Nynäshamn Energi
Nynäshamn Energi Försäljning
2. Götene
Götene Elförening
3. Lidköping
Lidköping Elnät
4. Skara
Billinge Energi
Skara Energi
5. Skövde
Skövde Elnät
6. Tidaholm
Tidaholms Energi
7. Ulricehamn
7H Kraft
Ulricehamns Energi
8. Sjömarken
Sandhult-Sandareds
Elektriska
9. Dalstorp
Östra Kinds Elkraft
10. Vetlanda
Vetlanda Energi & Teknik
Elhandel i Vetlanda
11. Torsås
KREAB Öst
Kraftringen Service
12. Hallabro
KREAB Öst
Kraftringen Service
13. Hanaskog
Kviinge El
Kviinge El Energi
14. Bromölla
Bromölla Energi
15. Ljungbyhed
KREAB Energi
Kraftringen Service
16. Landskrona
Landskrona Teknik- och
Stadsbyggnadsförvaltning
17. Eslöv
Ringsjö Energi
Kraftringen Service
18. Lund
Lunds Energi
Kraftringen Service
Kraftringen Energihandel
Kraftringen Produktion
Kraftringen Försäljning
Eslöv Lund Kraftvärmeverk
Lunds Energikoncernen
19. Skurup
Skurup Elverk
20. Ystad
Ystad Energi



Om Lunds Energikoncernen

Lunds Energikoncernen AB ägs, via holdingbolaget Kraftringen AB, av fyra skånska kommuner och då till 82,4 % av Lunds kommun, 12,0 % av Eslövs kommun, 3,5 % av Hörby kommun samt 2,1 % av Lomma kommun. Antalet energikunder uppgår till 163 000 och 425 personer är anställda i koncernen. Verksamheten omfattar elnät, elförsäljning, elproduktion, fjärrvärme, fjärrkyla, naturgas, kommunikationsnät, belysning samt entreprenad- och servicetjänster.

Koncernen växer för att värna om det lilla och kundnära

Det kan låta paradoxalt, men på en marknad som domineras av ett fåtal stora företag måste man växa för att kunna behålla närheten till sina kunder. Det är därför koncernen fortsätter att expandera – med en ny familjemedlem och med en ny partner.

Lunds Energikoncernen bildades 2004 och ägs av kommunerna i Lund, Eslöv, Hörby och Lomma. Sedan ett par år samverkar koncernen även med de kommunägda energibolagen i Skurup, Ystad och Landskrona. Det innebär bland annat att koncernen är anvisad elleverantör på deras nät. Alla nyinflyttade på orterna blir automatiskt kunder hos koncernen, om de inte aktivt väljer annat elbolag.

Nya affärer

Under 2006 har nya affärsavtal tecknats. Koncernen har förvärvat Kviinge El och Kviinge El Energi samt ingått partnerskap med Bromölla Energi.

– Kviingebolagen blev familjemedlemmar från och med den 1 januari 2007, då koncernen tog över verksamheterna. Det lokala varumärket, Kviinge El, lever vidare och den lokala kundtjänsten fortsätter att ta hand om traktens kunder, säger Anders Bröthlin, VD för koncernens försäljningsbolag, Krafringen Försäljning.

Senast i april 2007 träder sista delen av avtalet med Bromölla Energi i kraft. Då får koncernen ytterligare nya

Det är genom samarbete som marknadens mindre aktörer kan skaffa sig de muskler som behövs för att överleva på den tuffa energimarknaden. Genom att exempelvis göra gemensamma upphandlingar och dra nytta av stordriftsfördelar ökar effektiviteten – något som i förlängningen gynnar kunderna.

– Att vi får ta del av koncernens IT-plattform är ett exempel. Vi slipper hålla oss med eget IT-stöd men får ändå tillgång till effektiva dataverktyg vilka hade varit dyra för oss som liten aktör att uppdatera, säger Hans Ekwurtzel, VD för Bromölla Energi.

Kunderna får bättre service

– Våra två anställda i kundtjänst får också ett större nätverk. De kan ta del av gemensamma utbildningar och de kan få backup från koncernens övriga kundtjänster om samtalen av någon anledning skulle hopa sig, säger Hans Ekwurtzel. Vi kan långsiktigt fortsätta att hålla god, lokal service till våra kunder, samtidigt som det blir mer stimulerande för personalen.

– Genom att koncernen överläter till de lokala bolagen att fakturera elförbrukningen, får kunderna bara en faktura för både nätet och elen. Kunderna ser tydligt den totala elkostnaden och den som har frågor behöver bara ringa ett nummer, till den lokala kundtjänsten, för att få svar. Detta oavsett om frågorna rör nätet eller elförbrukningen, säger Anders Bröthlin.

Starkare med samlad kompetens

Genom att hjälpas åt hanterar de mindre energibolagen bättre de ständigt förändrade villkoren på energimarknaden. Under de senaste åren har till exempel miljökraven skärpts och det har tillkommit en mängd nya lagar och regler på energiområdet som ställer nya kompetenskrav på energiföretagen.

”Under 2006 har nya affärsavtal tecknats. Koncernen har förvärvat Kviinge El och Kviinge El Energi samt ingått partnerskap med Bromölla Energi.”

kunder som anvisad elleverantör även i Bromölla Energis nätområde. Från den 1 januari svarar koncernen också för leveranser av el som kompenserar

Samarbete stärker konkurrenskraften

– Egentligen spelar det inte så stor roll om vi växer genom nyförvärv eller genom fler och fördjupade samarbetsavtal. Det viktiga är att vi tillsammans erbjuder kunderna lokala alternativ till de stora elproducenterna, säger Anders Bröthlin.



Lunds Energikoncernen förblir kundnära genom små och medelstora energibolag med lokal närvaro.

Handeln med utsläppsrätter, som startade i januari 2005, är ett exempel som påverkat kraft- och värmeproducenterna.

– Att handla med utsläppsrätter kräver hög kompetens. Den kompetensen finns inom Lunds Energikoncernen. I vårt avtal ingår därför att koncernen går in och administrerar våra utsläppsrätter, säger Hans Ekwurtzel.

Efter stormen Gudrun kräver riksdagen att elnätsföretagen på olika sätt ökar leveranssäkerheten. Kraven på övervakningsplaner och riskanalyser är några exempel som kräver specialistkunskap som kan vara svår att tillgodose i ett bolag med få anställda.

Och den höjda investeringstakten är tuff för alla nätbolag men särskilt tuff för dem med få kunder och många meter kabel att gräva ner. Att nätbolagen från och med den 1 januari 2006 blev skyldiga att betala ut ersättning

till kunder som varit strömlösa i mer än 12 timmar kan fullständigt slå ut ett litet bolag.

– Att vår verksamhet är liten och koncentrerad till en ort gör att vi alltid är nära våra kunder. Det är vår styrka samtidigt som det gör oss sårbara. Blir det ett avbrott och alla hushåll saknar ström, då krävs stora personella resurser och ekonomiska muskler för att snabbt få igång elnätet, säkerställa elleveranserna och leva upp till kundernas behov och förväntningar, säger Lennart Carlsson, styrelseordförande i Kviinge El Ekonomisk förening.

– Därför känns det bra att vi nu tillhör en större familj. Att det är Lunds Energikoncernen som har fått ta över både vårt nät och vår elförsäljning är ingen slump. Med koncernen som ägare vet vi att det lilla, lokala Kviinge El får leva kvar, avslutar Lennart Carlsson.

Positiv kreditvärdering ger kraft att växa

Ett högt betyg från det internationella kreditvärderingsinstitutet Standard & Poor's och ett nytt sätt att finansiera verksamheten ger Lunds Energikoncernen utrymme att expandera. Det nya finansieringsprogrammet sänker dessutom kostnaderna med fem miljoner kronor varje år.

– Förut finansierade vi verksamheten genom traditionella kreditavtal med några banker, säger Göran Strandberg, ekonomichef på Lunds Energikoncernen. Med tiden insåg vi att man skulle kunna spara pengar genom att istället själva bli en aktör på penningmarknaden.

En förutsättning för att kunna agera på penningmarknaden är att företaget är ett publikt aktiebolag. För att locka investerare bör företaget också ha en internationellt gångbar kreditvärdering.

Vägen till penningmarknaden

Resan mot ett publikt företag började när koncernens ägarkommuner, Lund, Eslöv, Lomma och Hörby, slog ihop sina energibolag 2004. I aktieägaravtalet stadgades att det nya bolaget måste förlita sig på extern finansiering, utan kommunal borgen.

Lunds Energikoncernen AB blev därefter publikt genom att ägandet överfördes till ett holdingbolag. Nu har koncernen samma krav på sig när det gäller redovisning, revision och information som andra publika bolag.

Våren 2005 startade processen att få en kreditvärdering, en rating, genom att kontakt togs med Standard & Poor's.

– Samtidigt arbetade vi fram en ny finansieringsstrategi för koncernen byggd på en mix av långa obligationslån, så kallade Private Placement-obligationer, certifikatsprogram med långa backup-faciliteter och kreditavtal med tre banker. När vi fick ratingen visste vi därför att kalkylen med sänkta räntekostnader skulle hålla.

Certifikat – som en omvänd auktion

Ett certifikatsprogram gör det möjligt att låna pengar över penningmarknaden genom att utfärda så kallade företagscertifikat. Företagscertifikat kan beskrivas som löpande skuldebrev.

– Det är som en omvänd auktion. Vi bjuder ut ett certifikat och den placerare som begär lägst ränta lånar

pengar till oss och får certifikatet som dokumentation på lånet, säger Göran Strandberg.

Standard & Poor's kreditvärdering av Lunds Energikoncernen resulterade i betyget BBB+ för lång rating, A-2 för kort rating och svensk rating K1 för det nya finansieringsprogrammet.

– Vi släppte certifikatsprogrammet den 3 oktober 2006 och på två timmar hade vi placerat 700 miljoner kronor. Allt arbete vi lagt ner visade sig vara helt rätt. Nu placerar vi löpande om pengarna och får allt lägre kostnader.

– Vinsten med ett certifikatsprogram jämfört med traditionell bankfinansiering ligger i att gå förbi banken och direkt till penningmarknaden. Risken flyttas från banken till marknaden och vi slipper betala bankens riskpremie.

Rating sänder positiva signaler

Lunds Energikoncernen är ett av de första kommunägda energiföretagen i Sverige som lanserar ett certifikatsprogram.

– Det väcker intresse och startar processer som kan leda till nya affärer. Vårt mål är att expandera, att skaffa oss mer produktion och fler kunder. Vi ska bli större och då är rating och certifikatsprogram en signal till omvärlden att vi är en intressant samarbetspartner.

Kreditvärderingen prövas kontinuerligt och när Standard & Poor's finner skäl till det kan ratingen höjas, eller sänkas.

– Vi ska behålla vår rating för att kunna utöka låneramarna nu när vi står inför nya och stora investeringar, säger Göran Strandberg. Om vi sköter företaget bra kan kreditvärderingen så småningom också höjas.

”Vi släppte certifikatsprogrammet den 3 oktober 2006 och på två timmar hade vi placerat 700 miljoner kronor.”



– Visst är det ett stort ansvar att alla ska ha elektricitet dygnet runt. Det är ett ansvar som jag gärna tar personligt.

Ingemar Svensson, elnätschef
KREAB Öst

Fjärrvärmeledningen mellan Lund och Eslöv röjde unik stenåldersgrav

Den nyinvidga fjärrvärmeledningen mellan Lund och Eslöv klarade tidplanen trots trilslande vädergudar och en motspänstig Kävlingeå. På vägen upptäcktes också en gravplats från yngre stenåldern – ett fynd som arkeologerna betecknar som smått sensationellt.

Fjärrvärmeledningen förbinder fjärrvärmenäten i Lund och Eslöv med varandra och ska även anslutas till det planerade biokraftvärmeverket i Örtofta. Ledningen hämtar också värdefull spillvärme från sockerbruket i Örtofta och fjärrvärme från producenter längs vägen. Därmed optimeras stora delar av koncernens fjärrvärmeproduktion samtidigt som användningen av fossila bränslen minimeras.

– Målet var att ha ledningen klar när betkampanjen startade så att vi kunde ta hand om spillvärmerna från sockerbruket redan i fjol, berättar Peter Ottosson, projektledare för fjärrvärmeledningen på Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB. Det gick. Ledningen invigdes den 14 september 2006, dagen före betkampanjen.

Värme från både sockerbruk och gods

Sockerbruket i Örtofta är Nordens största. Genom ett avtal med Danisco tar Lunds Energi hand om 40 GWh spillvärme varje år från den 15 september till mitten av januari. Värmen går via den nya ledningen till koncernens fjärrvärmekunder och räcker till att värma upp ca 1 600 enfamiljshus. Spillvärmerna från sockerbruket ersätter bland annat användning av naturgas i hetvattenpannor och minskar därmed utsläppen av koldioxid med ca 7 500 ton.

Fjärrvärme hämtas också från gods som har biobränsleeldade pannor för spannmålstorkning. Inledningsvis rör det sig om Svenstorps gods nordost om Lund som har en halmeldad panna och Ellinge gods vid Eslöv som bygger en ny panna för skogsflis.

Prövade av naturens makter

Även om bygget av fjärrvärmeledningen gick bra fanns det stunder när Peter Ottosson tvivlade på att tidplanen skulle hålla.

– Vädret har inte varit oss nådigt. I mitten av mars slog det plötsligt om från minusgrader till töväder samtidigt som det började ösregna. Eftersom vattnet inte rann

undan förvandlades ledningsdiket till en flodfåra. De 16 meter långa fjärrvärmerören flöt iväg längs den vattenfyllda ledningsgraven. Det tog tid att reda ut de bröten som bildats och att återställa ledningsbädden som också spolats bort.

Även Kävlingeån bjöd på något tuffare motstånd än väntat.

– Luftledning över ån hade varit den billigaste lösningen, men det blir inte vackert. Därför var det bestämt att vi skulle borra under ån. Men det var stopp när vi stötte på ett stenlager. Vi fick avbryta och beställa kraftigare utrustning innan vi slutligen kom igenom.

Arkeologerna gjorde sensationellt fynd

Ett avbrott av det mer spännande slaget var ett fynd som gav eko över landet och fick arkeologerna att tala om sensation: En 5 000 år gammal stenkammargrav, en så kallad gånggrift, från yngre stenåldern.

– Innan vi började gräva tittade Länsstyrelsen på sträckningen, jämförde med tidigare kända fornfynd och beslutade att arkeologer skulle göra förundersökningar på tre ställen, berättar Peter Ottosson. Den första gjordes vid Ellinge där Nöbbelövs medeltida by legat. Den andra vid en plats där den danske kungen hade sitt härläger före slaget om Lund 1676. Där hittade arkeologerna bland annat muskötkulor, handgranatsplitter, vapendetaljer, uniformsknappar och hästskor. Det tredje stället var vid Odarslöv och när vi schaktade bort matjorden var arkeologernas lycka gjord.

”Tack vare ett bra samarbete mellan oss och arkeologerna kunde fynden tas tillvara på ett bra sätt, samtidigt som vi kunde hålla vår tidplan.”



Över 15 000 fynd bevarades i samband med utgrävningen av den 5 000 år gamla gånggriften.

Enastående tillfälle för forskarna

Regionmuseet i Kristianstad skickade omedelbart ett lag med arkeologer under ledning av Anders Edring.

– Det hör verkligen till ovanligheterna att man upptäcker en tidigare okänd gånggrift, säger Anders Edring. Det unika var att vi kunde gräva ut en så stor del av området utanför ingången till gravens. De flesta stora undersökningar av gånggrifter gjordes på 1920- och 1930-talet, förutom en i mitten på 1980-talet då man grävde några få kvadratmeter vid ingången. Nu fick vi med dagens moderna metoder möjlighet att ta fram en helt annan bild av gånggriften.

En gånggrift är en grav uppförd av stora stenar med en gång in till kammaren. I den sattes de döda längs vägarna. Det finns begravningar i gånggrifter från slutet av stenåldern, men också från bronsåldern. En gånggrift kunde användas under flera århundraden sedan den byggts.

– Med så lång användningstid har man antagligen rensat ut skelett från gravkammaren och kanske begravt dem på andra ställen före nya gravsättningar i gånggriften.

Bland de nu tvättade och registrerade fynden finns ungefär 15 000 keramikskärvor, en mängd flinta och andra föremål som pilspetsar, yxor och bärnstenspärlor.

– Just bärnstenspärlor sätter man i samband med begravningar och vid tidigare undersökningar av gånggrifter har man hittat bärnsten inne i gravkammaren, säger Anders Edring.

– Det var fem lärorika veckor, säger Peter Ottosson. Och tack vare ett bra samarbete mellan oss och arkeologerna kunde fynden tas tillvara på ett bra sätt, samtidigt som vi kunde hålla vår tidplan.

Fjärrvärmerna har framtiden för sig

– Nu är hela den 17 kilometer långa ledningen mellan Lund och Eslöv färdigbyggd. Det enda som återstår är lite markarbeten på ett par ställen, fortsätter Peter Ottosson.

Den nya ledningen möjliggör inte bara optimering av fjärrvärmeproduktion. Det finns också möjligheter till framtida utbyggnad av fjärrvärmenätet, såväl i tätorterna som på de mindre orterna längs sträckningen.

– I Örtofta by är försäljningen redan klar och till hösten börjar vi installera nya värmeväxlare i fastigheterna. Nu går vi vidare till Vaggarp och Toftaholm med intresseförfrågningar. Vi bygger också en ledning till Stångby där vi hoppas kunna sälja fjärrvärme både till äldre fastigheter och till Stångbystaden med 1 500 nya bostäder, avslutar Peter Ottosson.

Kraftvärmeverket i Örtofta förenar miljötänkande och god arkitektur

Projekteringen av det bioeldade kraftvärmeverket i Örtofta går vidare och anläggningen börjar alltmer ta form. Koncernen mer än halverar sina utsläpp av växthusgaser när verket står klart. Efter att detaljstuderat flera alternativa arkitektförslag kan man också presentera en anläggning som elegant samspelar med landskapet.

En övergång till värmeproduktion som helt och hållet baseras på biobränslen betraktas idag som det översta steget på en naturlig utvecklingstrappa. Lunds Energi-koncernen befinner sig i en omfattande process för att minska beroendet av fossila bränslen och det planerade

”När verket i Örtofta står klart kommer nästan 90 procent av all energi som koncernen producerar från förnyelsebara bränslen.”

biokraftvärmeverket i Örtofta utgör den stora finalen. Verket blir koncernens enskilt största satsning för att reducera koldioxidutsläppen. Tillsammans

med det nya fjärrvärmeverket i Klippan och ledningen som binder samman fjärrvärmenäten i Lund och Eslöv blir miljöfördelarna uppenbara.

– När verket i Örtofta står klart kommer nästan 90 procent av all energi som koncernen producerar från förnyelsebara bränslen, säger Nils-Ove Rasmusson, VD för Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB.

Många vinnare med halm som energikälla

Biokraftvärmeverket får Sveriges största halmpanna med en effekt på 45 MW, vilket gör att koncernen blir först i Sverige med storskalig användning av halm som bränsle.

Det finns många fördelar med halm som energikälla. Miljömässigt tillför halm ingen koldioxid till atmosfären vid förbränning. Ökad halmvändning leder också till ökad sysselsättning på landsbygden och stimulans av den regionala ekonomin. För lantbrukaren betyder ökad halmvändning oftast högre lönsamhet.

– I Danmark är halm ett vanligt bränsle men i Sverige är vi pionjärer när det gäller halm som energikälla i så stor skala. Statens Energimyndighet är därför intresserad av hur vi löser frågorna kring halmhanteringen, vilket vi

också sökt bidrag för, säger Nils-Ove Rasmusson.

Till halmpannan kommer en flispanna på 110 MW som också kan eldas med torv. Dessutom förses anläggningen med en ångturbin för elproduktion på 50 MW. Verkets konstruktion ger inte bara ökad kapacitet utan också effektivare produktion eftersom värme och el produceras samtidigt.

I färdigt skick kommer anläggningen att täcka ungefär halva fjärrvärmebehovet i Lund, Lomma och Eslöv och samtidigt producera el motsvarande hela Eslövs förbrukning.

Givande dialog med de kringboende

– Sedan vi tog beslutet att bygga biokraftvärmeverket har vi ägnat mycket tid åt att informera, lyssna på och ha en dialog med de boende i Örtofta och byarna där omkring, säger Lennart Friberg som är ansvarig för administration och information i Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB. Vi har haft stormöten och skickat ut information till de kringboende. I en referensgrupp, där även kritiker till lokaliseringen i Örtofta är representerade, diskuterar vi kontinuerligt projektet och dess utformning. Det är till exempel på de boendes begäran som vi ändrat anläggningens placering på tomten, säger Lennart Friberg.

När det gäller den synliga utformningen av biokraftvärmeverket har Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB tagit det ovanliga steget att låta fem arkitektbyråer komma med förslag till hur anläggningen kan anpassas till omgivningen.

– Vi vill att anläggningen får ett utseende som känns lika bra för de kringboende som för oss. Därför lägger vi mycket omsorg på arkitekturen, säger Nils-Ove Rasmusson.

Arkitektförslag i samspel med naturen

De fem förslagen har bedömts av en grupp med representanter bland annat för de boende. Ordförande i bedömningsgruppen var arkitekt Klas Brunnberg.

– En anläggning av den här storleken kan aldrig smälta in eller döljas i landskapet. Istället måste den samspela med de stora linjerna i omgivningen, säger Klas Brunnberg.

Bakom det vinnande förslaget står Tengbomgruppen med kontor i Stockholm, Göteborg och Helsingborg. Tengboms arkitekter har bland annat bidragit till utformningen av det prisbelönade bostadsområdet Hammarby Sjöstad i Stockholm.

Huvudtanken i förslaget från arkitekterna i Tengbomgruppen är att ett flor av nät på ställinor ska täcka delar av det nya kraftvärmeverket. Bakom gallerverket kan man diffust ana anläggningens olika delar.

– Den raffinerade lösningen med floret ger ett viktigt bidrag till variation i den yttre formen. Det gör att verket ger olika intryck i olika ljus. Dalgången utmed Kävlingeån har vid Örtofta kraftfulla trädbestånd som bildar tydliga rum och ger struktur åt det annars öppna odlingslandskapet.

Bedömningsgruppen anser därför att stora trädplanteringar måste göras kring kraftvärmeverket så att verket blir en referenspunkt på samma sätt som Örtofta slott med sin lövträdsdunge.

– Genom att samspela med de kraftfulla trädvolymerna som finns i omgivningen kan verket bli ett naturligt inslag i landskapet, säger Klas Brunnberg.

Alla planerar för snabb byggstart

Leveranserna av fjärrvärme och el är planerade att börja 2010. Innan spadens sätts i jorden måste Eslövs kommun fastställa en detaljplan för området. Samtidigt ska Miljödödstolen i Växjö pröva den ansökan om tillstånd enligt miljöbalken som Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB lämnat in.

– Vi räknar med att miljödomstolens beslut kommer efter sommaren 2007 och att ett beslut om detaljplanen tas i slutet av september, säger Nils-Ove Rasmusson.

Det första spadtaget är tänkt att tas så snart som möjligt efter att alla beslut och tillstånd är klara. Därför har Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB redan nu tagit fram anbudsunderlag till huvuddelarna av verket.

Och arkitekterna på Tengbomgruppen väntar bara på klartecken att ta fram de slutliga ritningarna.



Fjärrvärmeverket i Klippan

– en viktig del av miljöplanen

Det nya fjärrvärmeverket i Klippan gör det möjligt att bygga ut fjärrvärmenätet på orten och bidrar till att dämpa prisutvecklingen. Anläggningen eldas enbart med förnyelsebara biobränslen och minskar utsläppen av koldioxid från naturgas med 6 000 ton per år.

Det nya fjärrvärmeverket är en betydande del av koncernens miljöplan. Tillsammans med fjärrvärmeledningen som binder samman Lund och Eslöv, och det planerade biokraftvärmeverket i Örtofta, ska verket i Klippan reducera koldioxidutsläppen avsevärt, minska beroendet av fossila bränslen, sänka produktionskostnaderna och hjälpa koncernen att hålla konkurrenskraftiga priser.

Fjärrvärmeverket i Klippan producerar 40 GWh och är utrustat med en träfliseldad hetvattenpanna på 5 MW och en panna på 8 MW för bioolja som till exempel rapsolja.

Bara fördelar med träflis som bränsle

I första hand används flispannan, medan biooljepannan startas för att klara den stora belastningen under riktigt kalla vinterdagar.

– Träflis är ett till hundra procent förnyelsebart bränsle och fördelarna är många, säger Christer Holst, VD på KREAB Energi. Nettoutsläppet av koldioxid från anläggningen blir noll. Transporterna är korta eftersom vi hämtar bränslet från leverantörer i trakten. Och så är det mycket billigare än fossila bränslen.

Tillsammans med deponigas från avfallsanläggningen i Hyllstofta och värmepumpen som sedan 20 år använder vatten från Rönneå, täcker det nya verket idag Klippans behov av värme.

– När alla tillstånd för det nya fjärrvärmeverket var klara satte vi som mål att bli färdiga för produktion hösten 2006. Det blev så bråttom med den pressade tidplanen att det symboliska första spadtaget glömdes bort när vi började bygga i mars, säger Anders Persson på Kraftringen Produktion, projektledare vid bygget av anläggningen.

Tack till lokala leverantörer

Arbetet med verket var uppdelat på åtta entreprenader och sysselsatte 70 personer under byggtiden från mars till oktober.

– Det gick väldigt snabbt. Verket byggdes i huvudsak av leverantörer från trakten och vi har dem att tacka för att vi kunde hålla den snäva tidplanen, berättar Anders Persson.

Fjärrvärmeverket stod klart i slutet av oktober och en månad senare påbörjades proveldning med gott resultat. Den 14 december 2006, en dag med stormvindar och regnet hängande i luften, var det slutligen dags för invigning av Klippans nya fjärrvärmeverk.

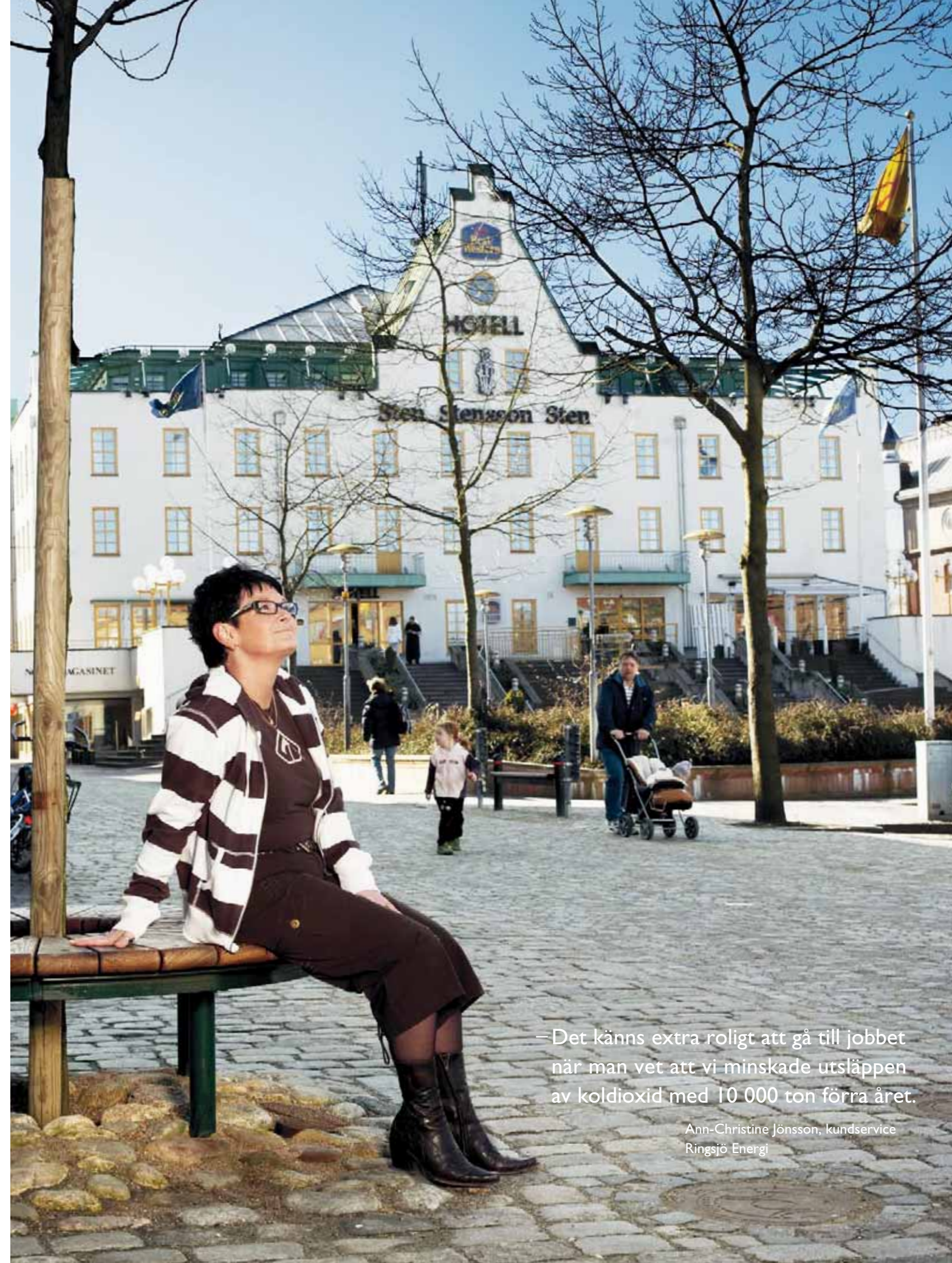
– Alla som varit med om att bygga anläggningen var inbjudna, säger Anders Persson.

Efter invigningstal och klippta band tryckte kommunstyrelsens ordförande Bengt Svensson på knappen och startade den nya anläggningen.

Bra miljöval som sparar pengar

Allt fler av invånarna i Klippan upptäcker de ekonomiska och miljömässiga fördelarna med fjärrvärme. De som byter till fjärrvärme slipper skrymmande tank, oljelukt, sot i källaren, underhåll och transporter med tankbilar. Fjärrvärmens har blivit ett självklart alternativ för de som vill göra ett bra miljöval och samtidigt spara pengar.

– Vi bygger ut fjärrvärmenätet hela tiden. Samtidigt vet vi att deponigasen och värmepumpen närmar sig sin tekniska livslängd. Därför är pannhallen i det nya verket byggd så att vi enkelt kan installera ännu en träflispanna, säger Christer Holst.



– Det känns extra roligt att gå till jobbet när man vet att vi minskade utsläppen av koldioxid med 10 000 ton förra året.

Ann-Christine Jönsson, kundservice
Ringsjö Energi

Stora miljöfördelar tack vare bioolja

I fjol fortsatte koncernen sin resa mot ett minimum av fossila bränslen i fjärrvärmeproduktionen. Ytterligare två pannor konverterades från tjockolja till 100 procent förnyelsebar bioolja. I nästa steg ersätts biooljan med fasta biobränslen som träflis och halm.

– Rent tekniskt ersätter biooljan diesel och tjockolja i produktionsanläggningar som tidigare använde dessa bränslen, förklarar Vinko Culjak, driftschef på Kraftringen Produktion. Men eftersom bioolja är att föredra också framför naturgas då den är både bättre för miljön och har en lägre produktionskostnad får vi en ny rangordning av våra bränslen. Därför tränger biooljan undan hela 220 GWh naturgas som tidigare stod för ca 20 procent av vår värmeproduktion. Övergången från naturgas till bioolja minskar koldioxidutsläppen från fossila bränslen med 37 000 ton per år.

Koncernen använder två sorter biooljor, palmfetttsyra och rapsolja. Palmfetttsyran är kritiserad för att oljepalmsplantager i delar av världen tränger undan regnskog. Rapsoljan är därför självfallet att föredra men i dagsläget går den inte att uppbringa i så stora mängder som koncernen önskar.

Ledande producenter och användare har tillsammans med Världsnaturfonden tagit initiativ till Roundtable on Sustainable Palm Oil (RSPO), som ska fastställa kriterier för en ekologiskt och socialt hållbar produktion av palmolja.

– Ambitionen är att så långt det är möjligt använda rapsolja, säger Vinko Culjak. Samtidigt kräver vi att samtliga våra leverantörer av palmfetttsyra ska vara medlemmar i RSPO.

I framtiden blir bioolja reservbränsle till riktigt kalla vinterdagar eftersom koncernen alltmer går över till fasta biobränslen. De är billigare, kan användas även till elproduktion och har ett ännu högre miljövärde eftersom de finns i närområdet. I Klippan eldas det nya fjärrvärmeverket med träflis och det nya verket i Örtofta kommer att eldas med träflis och halm.

Satsning på gemensam vindkraft

Att investera i vindkraftverk är både lönsamt och ett av de bästa sätten att minska utsläpp av växthusgaser. Därför satsar Lunds Energikoncernen på vindkraft under 2007.

– Det finns inte många energikällor som är lika miljövänliga. Därför ökar vi vår elproduktion genom att investera i vindkraft, säger Magnus Thysell, affärsutvecklingschef på Lunds Energikoncernen.

Satsningen ligger i linje med riksdagens mål att till 2015 tiodubbla mängden el som kommer från vindkraft. För att underlätta utbyggnaden har processen för att få tillstånd att bygga vindkraftverk också förenklats.

Idag är priset för ett landbaserat vindkraftverk med effekten 3 MW ca 30 miljoner kronor. Produktionen från ett sådant verk motsvarar hushållsel till 2 000 villor per år. Jämfört med el producerad i kolkraftverk bidrar vindkraftverket till att koldioxidutsläppen minskar med 10 000 ton varje år.

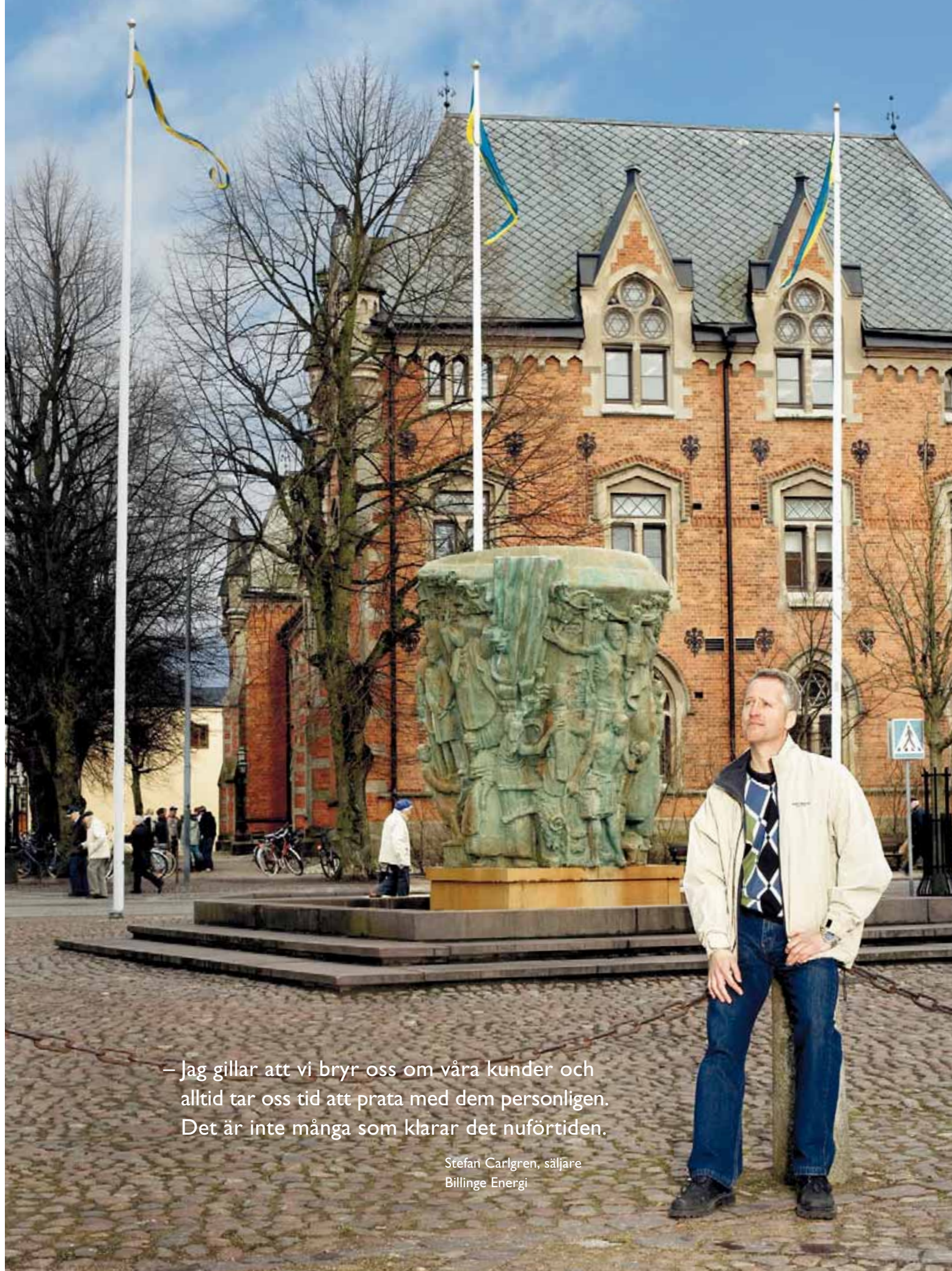
– Det viktiga är inte att vi själva äger vindkraftverket. Många lantbrukare ser det här som en extra inkomstkälla

och är beredda att komplettera jordbruket med vindbruk.

– Säg att en lantbrukare har plats för ett par verk, är intresserad av att investera men saknar möjligheten att finansiera allt själv. Då kan vi gå in som ägare tillsammans med markägaren och de kringboende i form av ett kooperativ.

– Vi har en lista på ca 25 projekt som vi aktivt arbetar med. Några ligger hos miljödomstolen, andra väntar på beslut från markägare och kringboende, medan en del är framme vid investeringsbeslut där plats och tillstånd är klara, säger Magnus Thysell.

Förutom lösningen med kooperativ tittar Lunds Energikoncernen även på några större projekt med vindkraftparker ägda tillsammans med andra kommunala energibolag.



– Jag gillar att vi bryr oss om våra kunder och alltid tar oss tid att prata med dem personligen. Det är inte många som klarar det nuförtiden.

Stefan Carlgren, säljare
Billinge Energi

Nya idéer och ny kommunikation stärker koncernen

Koncernens strategi – att erbjuda lokala och kundnära alternativ till de stora elbolagen – väcker uppskattning. Nu handlar mycket om att lyssna på kunderna och utifrån deras behov fortsätta att utveckla nya produkter och tjänster. Samtidigt ska den externa kommunikationen göras tydligare så att fler upptäcker fördelarna med små lokala energibolag.

Alla koncernens bolag erbjuder lokala alternativ till de stora energiproducenterna. Närheten till kunderna och hög servicenivå är centrala delar av affärsstrategin. Med lokala representanter i styrelserna, med personal som är hemma på orterna, genom fysisk närvaro och engagemang i de lokala föreningslivet är koncernen en del av kundernas vardag. Att affärsidén håller märks inte

minst i de årligen återkommande varumärkesundersökningarna.

– Jämfört med de stora energibolagen får vi höga betyg. Vi uppfattas som lätta att komma i kontakt med. Våra kunder tycker att

”Alla koncernens bolag erbjuder lokala alternativ till de stora energiproducenterna. Närheten till kunderna och hög servicenivå är centrala delar av affärsstrategin.”

vi ger bättre och mer personlig service och de hyser stort förtroende för oss, säger Anders Lindgren, försäljningschef på Krafringen Försäljning.

Lyssnande och lyhörda bolag

Kundernas synpunkter tas tillvara när koncernens bolag utvecklar sina produkter och tjänster.

– Vi har till exempel startat kundfokusgrupper och koncernens fjärrvärmekunder bjuds in till årliga dialogmöten. Intresset är stort. Nästan 600 kunder deltog på mötena i Lund, Klippan och Eslöv förra året, berättar Anders Lindgren.

Satsningar i tiden

Ett exempel på de senaste årens produktutveckling är det öppna stadsnätet i Lund och Lomma, som snart invigs också i Eslöv. Med stadsnätet erbjuds kunderna marknads snabbaste bredband med såväl Internetuppkoppling som telefoni. Och fibernätet kan användas till mycket mer i framtiden, exempelvis bredbands-TV.

Ett annat exempel är försäljningen av fordonsgas som har ökat med 40 procent. Det visar att koncernens satsningar på fler gasmackar också ligger rätt i tiden.

– Vi tillmötesgår det ökade miljöintresset. Genom att öppna fler gasmackar underlättar vi för dem som kör miljöfordon. Och för att göra vår fordonsgas så miljövänlig som möjligt försöker vi öka andelen biogas. Biogas är, till skillnad från naturgas, ett förnyelsebart bränsle som produceras av bland annat hushållssopor och jordbruksrester, säger Anders Lindgren.

Små förändringar för en enklare vardag

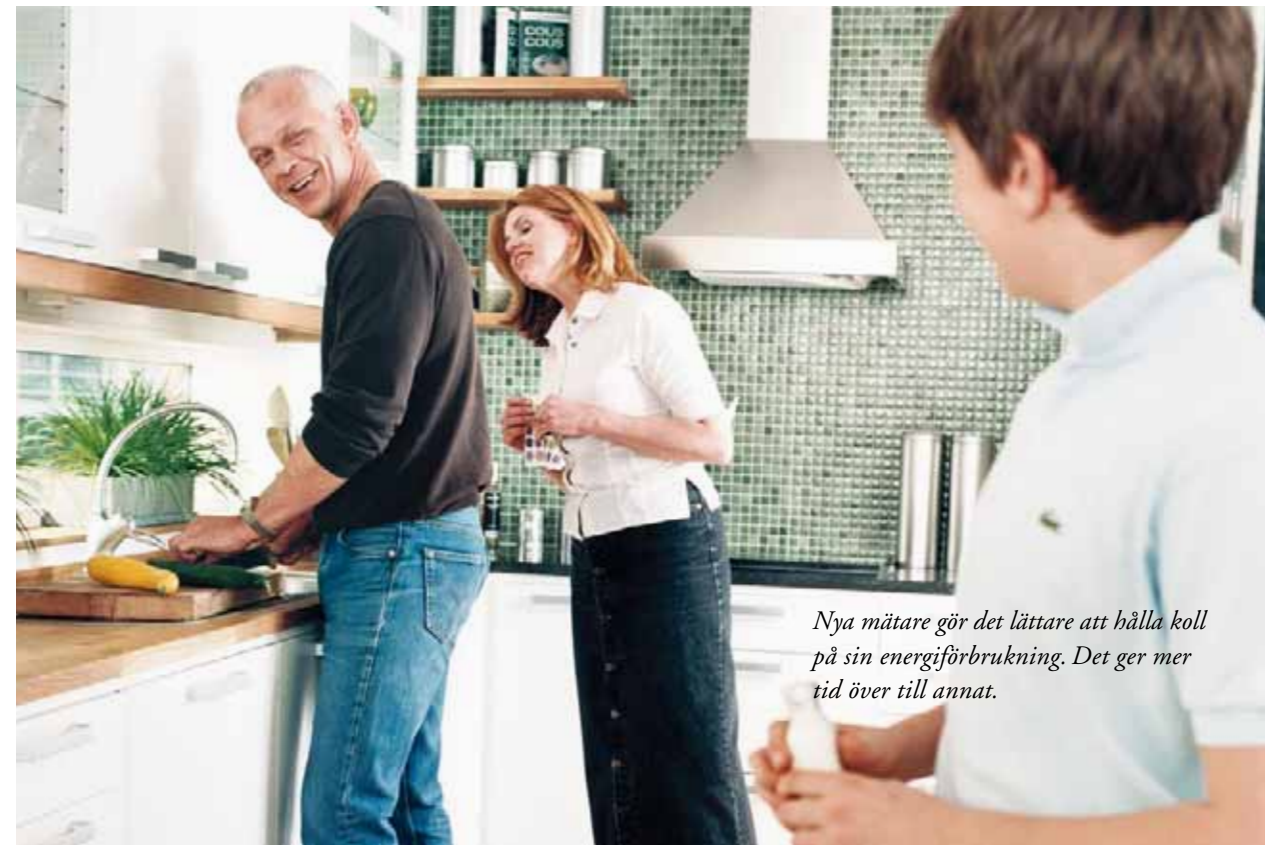
I utvecklingen av produktutbudet ingår också små kundnära förbättringar. I Nynäshamn har kunderna till exempel fått uppleva flera praktiska förändringar, i form av nya servicetjänster och avtal. De har fått möjlighet att betala med e-faktura och allt fler väljer att se över sina avtal och lämna mätarställning via ”Mina sidor” på webbplatsen.

– En annan uppskattad nyhet är att våra kunder som flyttar kan ta med sig sina elavtal. Den som har ett förmånligt avtal slipper med andra ord att teckna ett nytt och riskera att få ett högre elpris, säger Linnéa Svanström, försäljningschef på Nynäshamn Energi.

Offensivare marknadsföring

För att få fler att upptäcka fördelarna med lokalt förankrade energibolag kommer koncernen att bli tydligare i sin externa kommunikation. En imagekampanj har genomförts i Lund och Lomma. Flera av dotterbolagen har börjat ge ut lokala kundtidningar och en övergripande kommunikationsplattform håller på att tas fram.

– Vi ska helt enkelt ge fler chansen att upptäcka det som många av våra kunder redan upptäckt – att det finns tydliga fördelar med att välja ett lokalt energibolag, avslutar Anders Lindgren.



Nya mätare gör det lättare att hålla koll på sin energiförbrukning. Det ger mer tid över till annat.

Bättre överblick med nya mätare

Arbetet med att installera mätare för fjärravläsning är i full gång inom koncernen. Senast vid halvårsskiftet 2009 ska alla få sina elmätare automatiskt avlästa varje månad. Det blir smidigare och tryggare och ger kunderna bättre överblick av den faktiska elanvändningen.

Under 2006 har 500 av Ringsjö Energis kunder fått mätare för fjärravläsning installerade. Och det är bara början. Nu när de första mätarna är testade och godkända påbörjas monteringen av ytterligare 3 000 mätare och därefter är det dags för resten av kunderna i nätområdet.

– Snart är det slut på preliminära fakturor och risken för obehagliga överraskningar vid slutavräkning försvinner. Alla betalar för precis den el de förbrukat under månaden, säger Anders Möller, VD för Ringsjö Energi.

– Och de kunder som idag regelbundet rapporterar sin mätarställning kan i fortsättningen lägga den tiden på annat.

Den exakta avläsningen ger, förutom trygghet, en bra överblick av energiförbrukningen. Sannolikt leder det till att fler försöker leva energisnålt. Att det inte längre krävs

att någon åker ut för manuell avläsning är också bra för miljön.

– Det här är en kostsam men bra investering.

Genom den moderna tekniken kan vi kanske erbjuda fler tjänster i framtiden, säger Anders Möller.

Skiftet till de nya mätarna fortgår kontinuerligt i alla dotterbolagens nätområden. Under 2006 har även kunder till Lunds Energi, Nynäshamn Energi och KREAB Energi fått nya mätare installerade. Vid slutet av året hade totalt 8 500 av koncernens kunder nya mätare.

”Snart är det slut på preliminära fakturor och risken för obehagliga överraskningar vid slutavräkning försvinner. Alla betalar för precis den el de förbrukat under månaden.”

Ett fibernät med kapacitet för mer

Lunds Energi Öppet Stadsnät är ett fiberoptiskt nät med högsta möjliga kapacitet som kan användas till en mängd olika tjänster. Studenterna var först ut att ansluta sig och nu finns möjligheten även för vanliga hushåll att koppla upp sig. Under 2006 har flera villor och flerfamiljshus anslutits och reaktionerna är mycket positiva.

Lund Energi Öppet Stadsnät täcker Lund och Lomma med omgivningar och ger snabb bredbandsuppkoppling. Nätet är öppet för flera tjänsteleverantörer och avtalstiderna för de olika tjänsterna är korta. På så vis hålls priserna nere. I dag kan 6 500 kunder använda sig av ett bredband med hastigheter upp till 100 Mbit per sekund, för att surfa eller ringa.

Nu också till vanliga hushåll

Studentbostadsföretaget AF Bostäder i Lund har anslutning till stadsnätet i alla sina bostäder sedan november 2005, och deras studenter var de första som kopplades upp.

– Vi är mycket nöjda, konstaterar Rolf Svensson, VD på AF Bostäder. Studenterna tycker att stadsnätet är snabbt, billigt och driftsäkert. Dessutom är det enkelt att ansluta sig. Några knapptryckningar och sedan är de igång.

– Det är ett lyckat samarbete, säger Åsa Holmander, chef för Öppet Stadsnät Försäljning på Krafringen Service. Att vi satsar på studenterna är dessutom en framtidsfråga. De som är uppkopplade på stadsnätet blir vana att ha snabb uppkoppling som fungerar bra. När studenterna sedan flyttar till vanliga lägenheter eller hus vill de inte sänka sin standard.

I september 2006 lanserades tjänsten också till vanliga hushåll. Sedan dess har både villor och flerfamiljshus valt att ansluta sig till Lunds Energi Öppet Stadsnät.

– Våra enkäter visar att även dessa kunder är mycket positiva, säger Åsa Holmander. Och eftersom nöjda kunder är den bästa reklam vi kan få så bådär det gott inför 2007 då ännu fler hushåll ska få chansen att ansluta sig.

Nät med många fördelar

Att erbjuda paketlösningar är ett sätt att öka intresset för stadsnätet.

– När fjärrvärme eller naturgas installeras i ett område så är det relativt enkelt att också gräva ner ett tomrör för fiberkabeln, förklarar Åsa Holmander. Då kan vi göra samordningsvinster, få ner

kostnaderna och erbjuda kunderna paketlösningar. På samma gång som vi

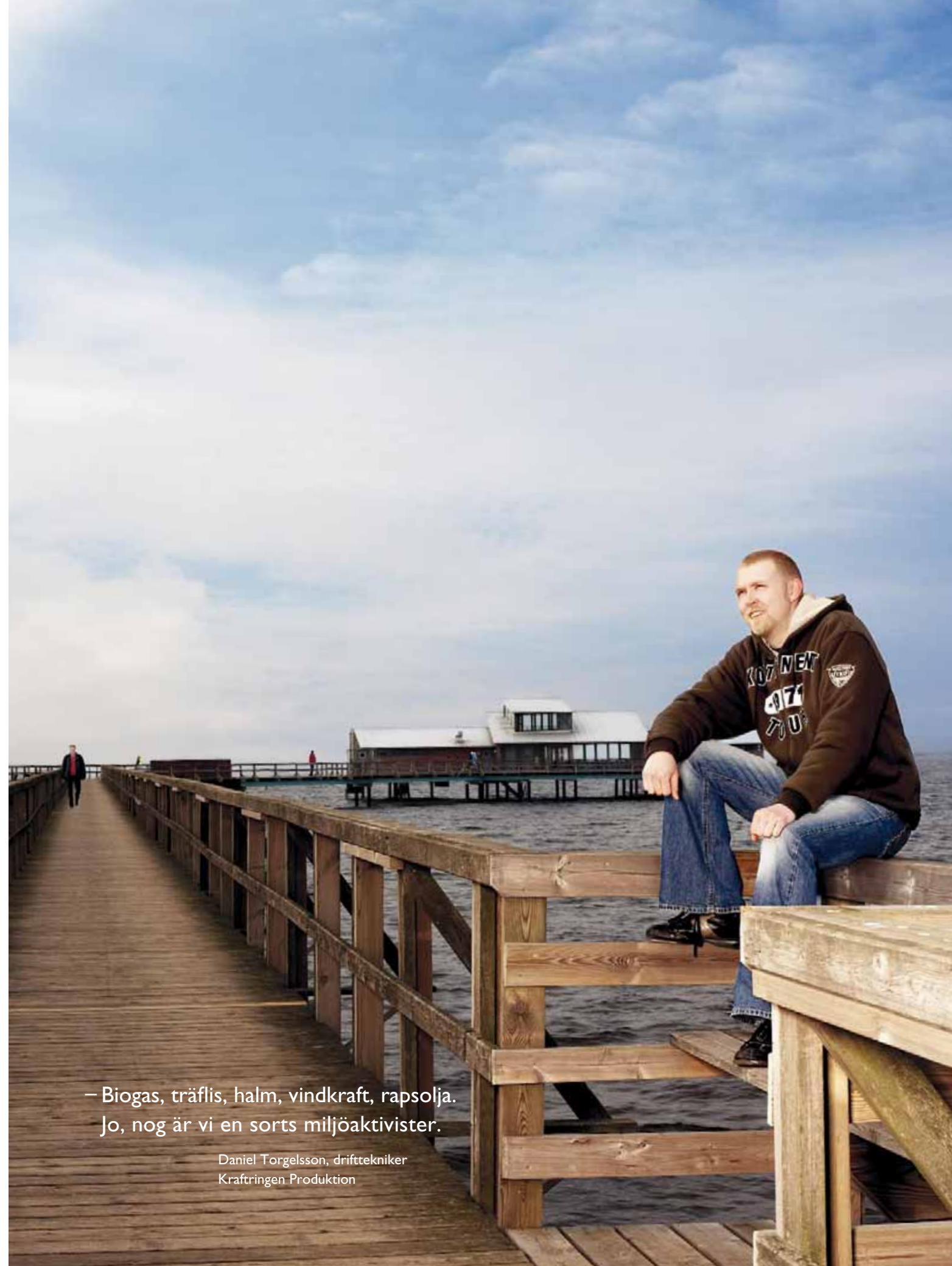
höjer intresset för fjärrvärme kan vi få fler att upptäcka för-

delarna med vårt öppna stadsnät. När fjärrvärmeledningen mellan Eslöv och Lund byggs lägger vi fiberkabel samtidigt. Det gör att vi kan inviga Ringsjö Energi Öppet Stadsnät i Eslöv under våren.

Det öppna stadsnätet håller hög teknisk standard och fibertekniken har nästan obegränsad kapacitet. Flera av stadsnätets företagskunder har verksamhet som är beroende av att nätet kan utvecklas. För privatkunderna är kvaliteten kanske mest av allt en trygghetsfaktor.

– Vi håller så hög kvalitet för att kunden ska känna sig säker på att anslutningen täcker behoven för lång tid framöver, säger Åsa Holmander. Det behövs inga dyra kompletteringar om några år. I dag kan våra kunder få Internet och telefoni men nätet klarar mycket mer. Närmast i tiden ligger TV och vi tittar hela tiden på fler tjänster att utöka med.

”I dag kan våra kunder få Internet och telefoni men nätet klarar mycket mer. Närmast i tiden ligger TV och vi tittar hela tiden på fler tjänster att utöka med.”



– Biogas, träflis, halm, vindkraft, rapsolja.
Jo, nog är vi en sorts miljöaktivister.

Daniel Torgelsson, drifttekniker
Krafringen Produktion

Kreativt samarbete ersätter traditionell sponsring

Att finnas i kundernas vardag är Lunds Energikoncernens affärsidé och styrka. Mindre bolag blir starka genom att arbeta tillsammans, samtidigt som de kan behålla närheten till kunderna och en hög servicenivå. Närhet är också ledord för hur koncernen arbetar med sponsring. Genom nära samarbeten med partners som delar koncernens värderingar bidrar sponsringen till utvecklingen på orterna.

Koncernens bolag syns aldrig på skyltar som flimrar förbi i TV-rutan vid stora mästerskap, inte heller med logotyperna i nationalscenernas programblad. I stället vill bolagen vara en del av utvecklingen på orterna där de verkar. Det kan handla om att engagera sig i företagarföreningar eller inspirera andra företag att gå in i gemensamma sponsringsprojekt för att uppnå mer tillsammans. Det kan också handla om att fixa ljuset vid kvarterets fotbollsplan, höja temperaturen i simklubbens träningsbassäng eller inspirera barnen i skolan att vilja veta mer om energi.

Avtal ger tydliga förväntningar

– Vi arbetar strategiskt och affärsmässigt med sponsring, säger Thérèse Johanson, kommunikationschef på Krafringen Försäljning. Vi vill komma bort från den traditionella synen på sponsring där en part ger och den andra tar emot. Vi ser det i stället som samarbeten som alla parter känner ett ömsesidigt ansvar för att utveckla. För oss är sponsring affärsmässighet med hjärta.

Varje samarbetspartner delar koncernens grundläggande värderingar och har verksamhet som utvecklar orten där de finns. När ett nytt samarbete påbörjas sluts ett avtal. Varje enskilt avtal träffas av bolaget på platsen men följer en mall som har utarbetats på koncernnivå. Avtalet formaliserar samarbetet och gör det tydligt. Förväntningarna blir lika från alla inblandade.

– Det är också viktigt att vi kan utvärdera de projekt vi deltar i, fortsätter Thérèse Johanson. Handlar det om ekonomiska bidrag vill vi se var de medel vi sätter in tar vägen. Men samarbeten kan också omfatta andra resurser, ofta tid och engagemang. Det ställer givetvis också krav på vår egen organisation. Det händer att vi får avstå från projekt som verkar bra för att vi inte har resurser att gå in

helhjärtat med planering, genomförande och utvärdering. Vi är noga med att alla insatser ska vara till nytta för bolagen, sponsortagaren och våra kunder.

Insatser som syns och hörs

– Vi vill inte att sponsring ska vara en engångsinsats, ett bidrag i utbyte mot ett antal biljetter. Vi föredrar ett mer långsiktigt perspektiv och att göra konkreta insatser, förklarar Thérèse Johanson. Ett bra exempel på detta är hur vi har sponsrat simklubben Poseidon i Lund. I stället för att ge klubben en summa pengar kunde vi höja temperaturen i träningsbassängen. Vattnet behövde nämligen vara tre grader varmare för att simmarna skulle uppnå perfekta träningsförhållanden. Nu får simmarna bättre träningar och känner en påtaglig effekt av vår insats varje gång de hoppar i vattnet.

Lunds Energikoncernens engagemang riktas främst till ungdomsverksamhet inom idrott, kultur och miljö. Koncernen för också gärna ihop sina sponsortagare. En mångårig samarbetspartner i Lund är handbollslaget H43 och ett annat PipeDream Production som är välkänt för sina musikaluppsättningar.

– Vi har ett brett och roligt samarbete, berättar Anna-Karin Nilsson på H43s marknadsgrupp. Bland annat så fick vårt affärsnätverk i höstas en uppskattad föreläsning om hur Lunds Energikoncernen arbetar med sponsring i ett affärsmässigt perspektiv. Våra företagsmedlemmar fick konkreta tips om hur företag och föreningar kan samarbeta för att uppnå mer tillsammans.

Musikalunderhållning av PipeDream Production i pausen på handbollsmatcherna var också ett uppskattat inslag under 2006.



Lunds Energi ser till att vattnet i SK Poseidons bassäng alltid håller perfekt temperatur.

– Kreativiteten är spännande, tillsammans får vi bättre idéer än vi hade kunnat tänka ut var och en på sitt håll, säger Mathias Dümmtzen på PipeDream Production. För oss betyder samarbetet mycket, inte minst i marknadsföringssyfte. Vi hade aldrig kunnat göra så stora utskick och nå så många som vi gör genom samarbetet, och i höstas var vår premiär utsäld för första gången.

PipeDream Production var även med och förgyllde en kväll i ljusets tecken när vintern låg som mörkast över långa bryggan i Bjärred. Där varvades råd om energi-användning med högklassiga musikalnummer och värmande fika.

Ger kunderna det lilla extra

– När vi möter våra kunder och pratar energifrågor finns ofta våra samarbetspartners med. Om vi bjuder på kaffe på torget blir det ännu bättre om vi också kan bjuda på underhållning. Det ger våra kunder något extra, säger Thérèse Johanson.

Alla koncernens bolag arbetar med lokal sponsring enligt samma principer. Billinge Energi stödjer exempelvis ungdomarna i Tidaholms Ridsportklubb, 7H Kraft sponsrar Sjömarkens IFs ungdomsverksamhet och Nynäshamn Energi samarbetar bland annat med Nynäshamns Segelsällskap. Inom kulturområdet har Lunds Energi påbörjat ett nytt samarbete med Teatrum i Ystad. Föreningen vill förbättra kulturlivet i Ystad genom teateruppsättningar av hög kvalitet.

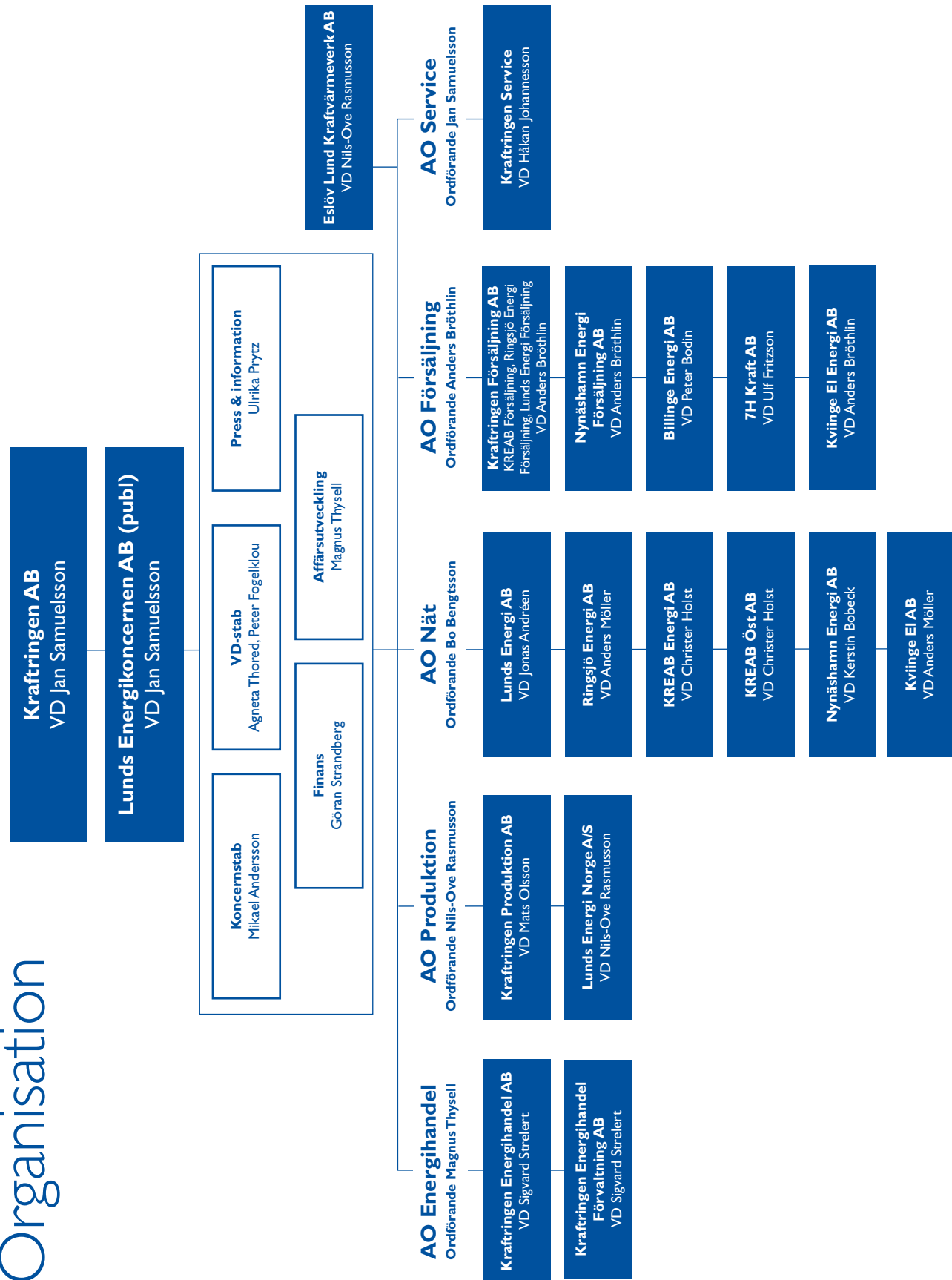
– Det här är ett exempel på samarbete som vi är jättenöjda med, säger Thérèse Johanson. Genom utskick och tävlingar till våra kunder ökade publikunderlaget och Teatrum's uppsättning av Måsen satte Ystad på teaterkartan. Teatrum var noga med att berätta om vårt samarbete i alla sammanhang när möjligheten gavs. Vi blev en del av framgången och båda parter ser fram emot att utveckla samarbetet framöver.



– När jag möter folk på stan känner jag mig stolt och glad – jag jobbar ju i en koncern som gör mycket för miljön.

Ulrika Hydén, avtalshantering
Nynäshamn Energi

Organisation



Styrelse 2006



Bakre raden från vänster: **Gunnar Nilsson**, Eslöv, 2:e vice ordförande, **Björn Björnson**, Lund, ersättare, **Ingemar Jeppsson**, Eslöv, ledamot, **Christer Henningsson**, Lund, ersättare, **Lars Ahlqvist**, Hörby, ledamot
 Främre raden från vänster: **Åke Hansson**, Hörby, ersättare, **Britt Persson**, Lund, ledamot, **Mats Helmfrid**, Lund, 1:e vice ordförande, **Per-Olof Järvegren**, Lund, ordförande



Bakre raden från vänster: **Lars A Ohlsson**, Lund, ledamot, **Thomas Frennstedt**, Lund, ledamot, **Claes Hedlund**, Lomma, ledamot, **Lars V Andersson**, Lund, ledamot, **Christer Wallström**, Lund, ersättare
 Främre raden från vänster: **Kenneth M Persson**, Lund, ledamot, **Linda Ahlman**, personalrepresentant SKTF, **Erik Nordström**, Lund, ersättare, **Bertil Lindholm**, personalrepresentant SEKO
 Ej närvarande: **Lars Carlén**, Lomma, ersättare, **Ingrid Holmér**, personalrepresentant SACO, **Cecilia Lind**, Eslöv, ersättare

Styrelse 2007



Lars A Ohlsson
Lund, ersättare



Thomas Frennstedt
Lund, ledamot



Bertil Lindholm
Personalrepresentant SEKO



Kjell-Åke Persson
Hörby, ledamot



Christer Wallin
Lund, styrelseordförande



Ingrid Holmér
Personalrepresentant SACO



Gunnar Nilsson
Eslöv, 2:e vice ordförande



Åke Hansson
Hörby, ersättare



Björn Björnson
Lund, ersättare



Britt-Marie Boije Lundqvist
Lund, ledamot



Kenneth M Persson
Lund, 1:e vice ordförande



Claes Hedlund
Lomma, ledamot



Carina Andersson
Personalrepresentant SKTF



Christer Henningsson
Lund, ersättare



Lars Leonardsson
Lund, ledamot



Ingemar Jeppsson
Eslöv, ledamot



Christer Wallström
Lund, ersättare



Lars Carlén
Lomma, ersättare



Rolf Engleson
Lund, ledamot



Tony Hansson
Eslöv, ersättare



Lars V Andersson
Lund, ledamot

Koncernledning



Nils-Ove Rasmusson
Vice VD och affärsrådeschef Produktion



Jan Samuelsson
VD och koncernchef



Mikael Andersson
Koncernstabschef



Göran Strandberg
Ekonomichef



Magnus Thysell
Affärsutvecklingschef



Bo Bengtsson
Affärsrådeschef Nät



Anders Bröthlin
Affärsrådeschef Försäljning



Ulrika Prytz
Informationschef



Håkan Johannesson
Affärsrådeschef Service



– Det är ingen dum idé att driva energibolag så nära kunderna och verkligheten som vi gör. Ju bättre det går för oss, desto fler fotbollsplaner och teaterscener kan ungdomarna på orten få.

Saso Stojanovski, marknadsanalys och utveckling
Kraftringen Försäljning

Nyckeltal per affärsområde

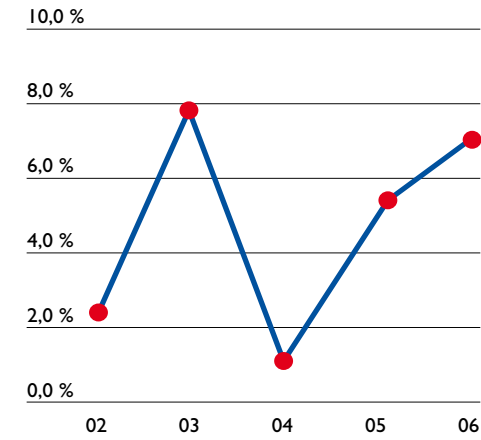
	Enhet	2002	2003	2004	2005	2006
AO Energihandel						
Energiinköp*	Mkr	–	763	887	966	1 131
AO Produktion						
El	MWh	178 789	193 726	208 818	197 327	185 315
Fjärrvärme		1 065 529	1 081 266	1 068 515	1 039 203	1 012 776
Fjärrkyla		51 135	50 906	46 713	53 850	61 152
AO Nät						
El	antal anläggningar	105 624	106 217	105 924	106 328	107 257
	GWh	2 071	2 091	2 057	2 060	2 078
Fjärrkyla	antal anläggningar	38	53	77	101	108
	GWh	51	51	47	53	59
Fjärrvärme	antal anläggningar	4 291	4 704	5 184	5 683	6 261
	GWh	985	988	987	946	902
Gas	antal anläggningar	1 738	1 796	1 902	2 006	2 038
	GWh	427	526	548	629	625
Fiber*	km	–	–	–	–	385
AO Försäljning						
El	antal kunder	123 713	119 888	150 820	151 160	148 208
Fjärrkyla		37	41	41	42	42
Fjärrvärme		4 010	4 428	5 501	5 782	6 134
Gas		1 738	1 796	1 902	1 971	2 017
AO Service						
Omsättning per anställd*	Mkr	–	–	–	1,76	1,71
Kunder i Öppet Stadsnät*	st	–	–	–	340	9 000
Kunder i fiberoptiskt nät*	st	–	–	–	35	42

* Jämförelsetal saknas för tidigare år

Finansiella nyckeltal 2002–2006

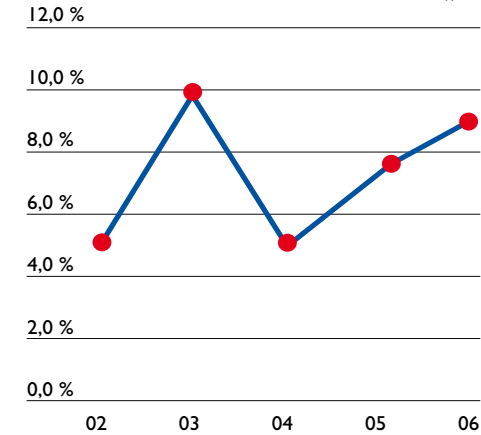
AVKASTNING PÅ GENOMSNITTLIGT EGET KAPITAL

(resultat efter finansnetto - schablonskatt 28%) x 100 /
genomsnittligt eget kapital + (0,72 x obeskattade reserver)



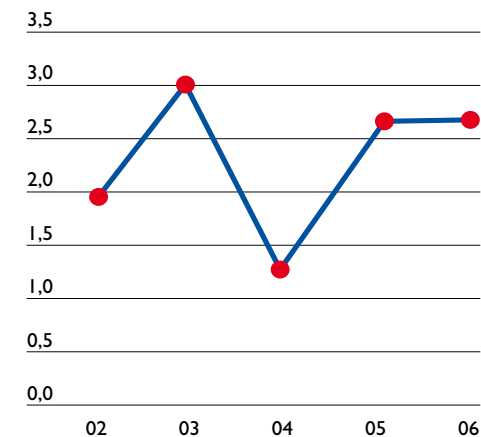
AVKASTNING SYSSELSATT KAPITAL

resultat efter finansiella intäkter x 100 /
(genomsnittlig balansomslutning - (icke räntebärande
skulder inklusive latent skatt och obeskattade reserver))



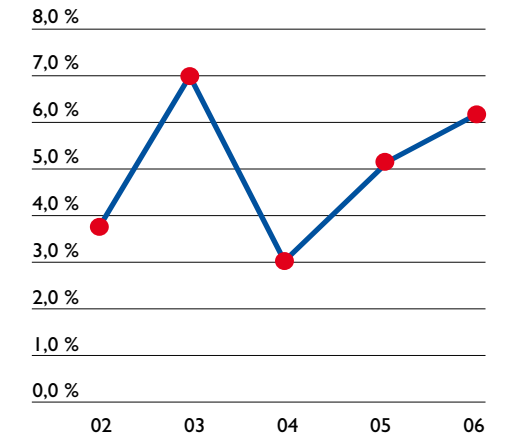
RÄNTETÄCKNINGSGRAD (ggr)

resultat efter finansiella intäkter /
finansiella kostnader



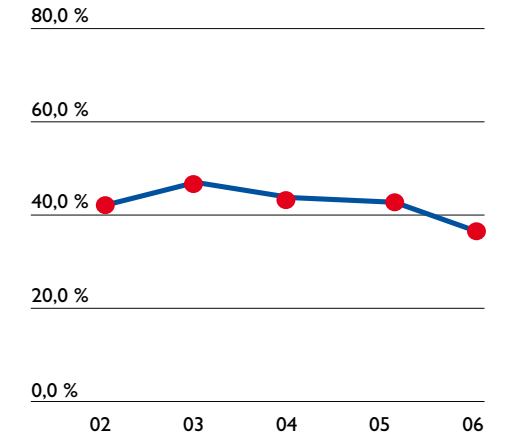
AVKASTNING PÅ TOTALT KAPITAL

resultat efter finansiella intäkter x 100 /
genomsnittlig balansomslutning



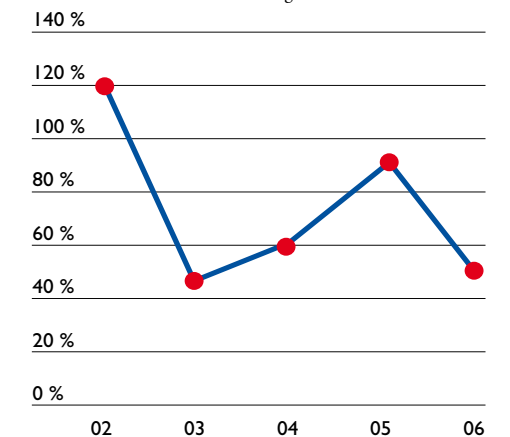
SOLIDITET

(eget kapital + (0,72 x obeskattade reserver)) x 100 /
balansomslutning



SJÄLVFINANSIERINGSGRAD

årets vinst + avskrivningar + förändring i rörelsekapitalet /
investeringar



Förvaltningsberättelse

Allmänt om verksamheten

Koncernen

Lunds Energikoncernen AB (publ) är en underkoncern som ägs av Krafringen AB (556527-9758) med säte i Lund. Detta bolag ägs i sin tur av kommunerna Lund (82,4%), Eslöv (12,0%), Hörby (3,5%) och Lomma (2,1%).

Verksamheten omfattar energiproduktion och energidistribution, entreprenadverksamhet samt IT-kommunikation för ägarkommunernas egna behov eller anknuten till ägarkommunernas verksamhetsområden och riktad till dess invånare. Bolaget äger och förvaltar fastigheter och anläggningar för rörelsens behov, aktier och andelar i företag inom energisektorn och bedriver till rörelsen anknyttande tjänster.

Viktigare händelser under året

Koncernen

Koncernens omställning från fossilberoende mot en effektivare produktion via förnyelsebara energikällor fortsatte under året:

- Förbindelseledningen för fjärrvärme mellan Lund och Eslöv via Örtofta driftsattes i september i sin sträckning fram till sockerbruket, som därmed kunde påbörja spillvärmeleverans under årets betkampanj. Den sista etappen mellan Örtofta och Eslöv driftsattes under 2007.
- All mineralolja har till bränslesäsongen 2006/2007 ersatts med biobränsle.
- I Klippan togs den biobränsleledade fjärrvärme-centralen i provdrift.
- Beslut togs under året om att fortsätta arbetet med ett biokraftvärmeverk med placering i Örtofta i Eslövs kommun. Det nya kraftvärmeverket kommer genom sin samtidiga produktion av el och fjärrvärme att ge sänkta kostnader och betydande miljövinster både för vår region och globalt sett, genom minskade utsläpp av bl a CO₂. Anläggningen beräknas kosta knappt 1 400 Mkr med planerad driftstart vintersäsongen år 2010.

Produkten Öppet Stadsnät etablerades under hösten 2005 som en logisk fortsättning av affären uthyrning av svartfiber. Avtal om uppkoppling av AF Bostäders samtliga fastigheter gav bas för affären. Under året anslöts 5 500 kunder i alla AF Bostäders fastigheter.

Affärsidén är att som en analogi med elnätet erbjuda en konkurrensneutral plattform för kommunikationstjänster. Kunden väljer tjänsteleverantör. Under hösten 2006 lanserades produkten i Lund till övriga kunder och en etablering i Eslöv påbörjades.

Energimarknadsinspektionen EMI genomförde tillsyn avseende 2003 års avgifter innebärande att nättariffen för Lund ansågs för hög med 12,6 Mkr. Under året höjde EMI sin avkastningsgrundande ränta (WACC) vilket för koncernen innebar att man återtog sitt krav på återbetalning av 2003 års nättariffer. Reservationen som gjordes i 2005 års räkenskaper har därför upplösts 2006.

Under året togs en ny tankstation för naturgas i drift för tankning av bussar på Spoletorp i Lund. Beslut har dessutom fattats om att bygga ytterligare en ny publik station, förutom de två som redan finns i Lund.

Svartisens vattenkraftverk drabbades under året av två driftstopp p g a skador i den sk statorn. Båda driftstoppen kan härledas till ett avbrott i överliggande nät under januari månad 2006. Efter det första stoppet i augusti månad reparerades utrustningen provisoriskt och togs i drift i mitten av oktober. Efter några dagar upptäcktes nya skador och ytterligare en reparation vidtogs som var klar i mitten av mars månad. Anläggningen är nu i drift. Driftstoppen orsakade intäktsbortfall på ca 11 Mkr som dock beräknas i stort täckas av framtida volymer och av försäkringsersättning.

Vägbelysningsanläggningarna i Lomma kommun som genom fusionen 1996 med dåvarande Lomma Energi tillfördes bolaget såldes under året tillbaka till Lomma kommun och är kopplat till underhålls- och driftansvarsavtal. Försäljningen genererade en reavinst på 5 Mkr.

I oktober publicerades Standard & Poor's kreditvärderingsbetyg på koncernen (BBB+/A – 2). Samtidigt introducerades ett företagscertifikatprogram på 1 000 Mkr med svenskt kreditbetyg K1. Programmet togs emot på ett positivt sätt och har bidragit till att sänka koncernens finansieringskostnader med ca 5 Mkr på årsbasis.

Avtal om förvärv av elnäts- och elhandelsrörelsen i Kviinge slöts i slutet av året. Tillträdestidpunkt var i januari 2007.

Under året förvärvades aktier i vindkraftbolaget Billyvind som ett led i koncernens expansionsstrategi.

Principbeslut togs under året om att sälja del av fastigheten kv Ljusåret i Lund till Lunds kommuns

serviceförvaltning och att sälja ut kontorsfastigheten på kv Gasverket i Lund. Samtliga lokala verksamheter i Lund koncentreras till en ny kontorsfastighet som avses att byggas på kvarvarande del av kv Ljusåret.

Moderföretaget

Lunds Energikoncernen AB (publ) är moderföretag till 17 st (16) bolag i koncernen och upprättat egen koncernredovisning.

Moderföretaget innehåller de för koncernen gemensamma stödfunktionerna Koncernstab, Finans, Press och Information, och Affärsutveckling.

Omsättning och resultat för koncernen

Nettoomsättningen inom koncernen uppgick under 2006 till 2 249 (2 022) Mkr. Av försäljningen svarar produkten Gas för 142 Mkr (112), produkten El och Eldistribution för 1 418 Mkr (1 238), produkten Värme för 550 Mkr (533),

produkten Fjärrkyla för 21 Mkr (17), Entreprenader 84 Mkr (77) och övrigt 34 Mkr (45).

Resultatet efter finansiella poster uppgick till 143,7 Mkr (111,3).

Årets resultat uppgår för koncernen till 101,1 Mkr (78,1) och för moderbolaget till 83,6 Mkr (83,7).

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Koncernens resultat för år 2007 bedöms till en nivå som är i paritet med ägarnas avkastningskrav.

Rislexponering och finansiella instrument

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses fluktuationer i företagets resultat och kassaflöde till följd av förändringar i energipriser (främst olja, naturgas och el), valutakurser, räntenivåer, refinansierings- och kreditrisker.

Omsättning, resultatutveckling, soliditet och avkastning Eget kapital de 5 senaste åren

Belopp i Mkr	2006	2005	2004	2003	2002
Omsättning	2 249	2 022	2 029	1 766	1 547
Resultat efter finansnetto	143,7	111,3	20,4	150,5	50,1
Soliditet	36,8 %	42,0 %	43,2 %	45,0 %	42,0 %
Avkastning eget kapital	7,0 %	5,4 %	0,9 %	7,2 %	3,3 %
Aktieutdelning per aktie	–	–	kr 11,30	kr 9,00	kr 7,48
Koncernbidrag per aktie	14,37	kr 17,69	–	–	–
Aktieutdelning Mkr	–	–	55,0	37,0	30,8
Koncernbidrag Mkr	69,9	86,1	–	–	–

Investeringar

Årets investeringsvolym har uppgått till 457 Mkr (193).

Investeringar de 5 senaste åren

Belopp i Mkr	2006	2005	2004	2003	2002
Investeringar	457	193	512	404	347

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen
Koncernens resultat för år 2007 bedöms till en nivå som är i paritet med ägarnas avkastningskrav.

Risken exponering och finansiella instrument

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses fluktuationer i företagets resultat och kassaflöde till följd av förändringar i energipriser (främst olja, naturgas och el), valutakurser, räntenivåer, refinansierings- och kreditrisker.

Koncernens riskpolicy beslutas i koncernstyrelsen och bildar ett ramverk av riktlinjer och regler i form av riskmandat och limiter för alla finansiella risker i energi-, ränte-, och valutamarknaderna. Ansvar för koncernens marknadsrisker förknippade med energiförsäljningen – främst el, fjärrvärme och naturgas – hanteras centralt av koncernens bolag för energihandel. På motsvarande sätt hanteras de finansiella transaktionerna och riskerna av moderbolagets finansiering. Den övergripande målsättningen är att tillhandahålla en kostnadseffektiv finansiering respektive säkring av alla energipriser och att minimera marknadsfluktuationernas negativa effekter på koncernens resultat.

Miljöinformation

Koncernen har tillståndspliktiga anläggningar i Lund och Lomma för produktion av fjärrvärme, fjärrkyla och el. Samtliga anläggningar har tillstånd för verksamheten enligt Miljöskyddslagen eller Miljöbalken.

I Eslöv drivs värmeanläggningar med tillstånd enligt Miljöskyddslagen.

Miljötillstånd har erhållits för den nya biobränsleeldade fjärrvärmecentralen i Klippan.

Tillståndprocess pågår för det planerade biokraftvärmeverket i Örtofta.

Revision av tillstånden för koldioxid har genomförts för de anläggningar som omfattas av handeln med utsläppsrätter.

Verksamhetens miljöpåverkan utgörs främst av utsläpp till luft från förbränning av bränslen (förnyelsebara/icke förnyelsebara) för el- och värmeproduktion.

Koncernen är sedan 1998 miljöcertifierad enligt standarden ISO 14001. Under 2006 certifierades dotterbolagen Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB, Lunds Energi Norge A/S samt Krafringen Energihandel AB.

Styrning av bolaget

En särskild rapport om bolagets styrning har upprättats för år 2006. Där framgår bl a det kommunala ändamålet och ägardirektiven för verksamheten.

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att till förfogande stående vinstmedel, kr 220 668 127, disponeras enligt följande:

Balanseras i ny räkning 220 668 127

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

Resultaträkning – koncernen

Belopp i tkr	Not	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Nettoomsättning	1	2 249 236	2 021 858
Aktiverat arbete för egen räkning		112 684	74 882
Övriga rörelseintäkter		50 785	29 926
		2 412 705	2 126 666
Rörelsens kostnader			
Råvaror och fömödenheter	2	-72 830	-110 593
Energiinköp och energiskatter		-1 527 928	-1 207 907
Övriga externa kostnader	3,4	-234 417	-252 158
Personalkostnader	5	-239 414	-231 551
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-182 776	-184 599
Övriga rörelsekostnader	7	-1 387	-3
Rörelseresultat		153 953	139 855
<i>Resultat från finansiella poster</i>			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	9	72 581	39 949
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-82 868	-68 538
Resultat efter finansiella poster	11	143 666	111 267
Skatt på årets resultat	13	-39 945	-30 219
Minoritetens andel i årets resultat		-2 609	-2 976
Årets resultat		101 112	78 072
Resultat per aktie			
Resultat per aktie		20,77	16,04
Föreslagen utdelning per aktie		–	–

Balansräkning – koncernen

Belopp i tkr	Not	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Elcertifikat och utsläppsrätter	14	86 313	77 970
Uttagsrättighet vattenkraft	14	261 814	286 476
Dataprogram	14	26 199	13 678
Goodwill	14	74 159	97 665
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	15	222	7 393
		448 707	483 181
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	16	131 787	126 542
Maskiner och andra tekniska anläggningar	17	2 054 159	2 074 822
Inventarier, verktyg och installationer	18	21 232	25 505
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	19	371 364	61 654
		2 578 543	2 288 522
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andra långfristiga värdepappersinnehav	22	7 412	7 320
		7 412	7 320
Summa anläggningstillgångar		3 034 662	2 779 023
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter	24	23 896	12 658
		23 896	12 658
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		273 282	295 153
Skattefordringar		21 077	7 210
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	25	43 776	10 693
Övriga fordringar		174 773	90 495
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26	206 606	209 244
		719 514	612 794
<i>Kortfristiga placeringar</i>			
	27	13 926	26 809
<i>Kassa och bank</i>			
		204 856	60 591
Summa omsättningstillgångar		962 192	712 853
Summa tillgångar		3 996 854	3 491 875

Balansräkning – koncernen

Belopp i tkr	Not	2006-12-31	2005-12-31
Eget kapital och skulder			
<i>Eget kapital</i>			
Aktiekapital		48 672	48 672
Bundna reserver		1 180 914	1 161 952
Fria reserver		141 892	203 016
Årets resultat		101 112	78 072
		1 472 591	1 491 713
<i>Minoritetsintresse</i>			
		12 609	12 921
<i>Avsättningar</i>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	30	55 316	18 196
Avsättningar för uppskjuten skatt	31	510 304	508 568
Övriga avsättningar	32	8 884	24 600
		574 504	551 365
<i>Långfristiga skulder</i>			
Övriga skulder till kreditinstitut	28, 33	200 000	648 532
Övriga skulder	35	9 454	961
		209 454	649 493
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Skulder till kreditinstitut	28	993 228	135 793
Checkräkningskredit	34	73 400	94 575
Leverantörsskulder		136 425	145 401
Skulder till moderföretag		75 089	86 082
Skatteskulder		4 933	11 906
Övriga skulder	35	226 426	142 674
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	218 196	169 953
		1 727 696	786 384
Summa eget kapital och skulder		3 996 854	3 491 875

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser – koncernen

Belopp i tkr	2006-12-31	2005-12-31
Ställda säkerheter		
<i>För egna skulder och avsättningar</i>		
Fastighetsinteckningar	2 300	18 800
Företagsinteckningar	7 000	7 000
Tillgångar med äganderättsförbehåll	2 232	6 959
	11 532	32 759
Ansvarsförbindelser		
Borgensförbindelser, övriga	2 181	2 081
	2 181	2 081

Sammanställning över förändringar i eget kapital – koncernen

	Aktiekapital	Bundna reserver	Fria reserver
<i>Koncernen</i>			
Utgående balans enligt balansräkning den 31 december 2004	48 672	1 201 562	203 054
Förskjutningar mellan fritt och bundet eget kapital		-39 609	39 609
Årets resultat			78 072
Utdelning			-86 082
Apportemission			24 103
Omräkningsdifferens*			22 332
Eget kapital den 31 december 2005	48 672	1 161 952	281 088
Effekt av byte av redovisningsprincip	-	-	-33 786
Justerad ingående balans den 1 januari 2006	48 672	1 161 952	247 302
Förskjutningar mellan fritt och bundet eget kapital		18 962	-18 962
Årets resultat			101 112
Koncembidrag			-69 946
Skatteeffekt på koncembidrag			19 585
Återförd ack omräkningsdifferens			-13 000
Omräkningsdifferens*			-23 088
Eget kapital den 31 december 2006	48 672	1 180 914	243 004

* Ackumulerad omräkningsdifferens i utländska dotterbolags nettotillgångar uppgår till -10 083 (26 004).
Aktiekapitalet består av 4 867 242 aktier och har ett kvotvärde på 10 kr.

Kassaflödesanalys – koncernen

Belopp i tkr	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Den löpande verksamheten		
Resultat efter finansiella poster	143 666	111 267
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m m	132 810	177 128
	276 476	288 395
Betald skatt	-26 325	-29 675
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	250 151	258 720
<i>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</i>		
Ökning(-)/Minskning(+) av varulager	-11 238	2 327
Ökning(-)/Minskning(+) av rörelsefordringar	-92 853	-112 865
Ökning(+)/Minskning(-) av rörelseskulder	42 079	-8 823
Kassaflöde från den löpande verksamheten	188 139	139 359
Investeringsverksamheten		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-74 804	-13 913
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar	59 012	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-448 231	-180 607
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	6 530	12 348
Förvärv av finansiella tillgångar	-100	-65 837
Avyttring/minskning av finansiella tillgångar	17 498	57 197
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-440 095	-190 812
Finansieringsverksamheten		
Upptagna lån	396 221	105 111
Inlösen av pensionsskuld	-	-42 637
Utbetald utdelning	-	-56 900
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	396 221	5 574
Årets kassaflöde	144 265	-45 879
Likvida medel vid årets början	60 591	97 443
Kursdifferens i likvida medel	-	9 027
Likvida medel vid årets slut	204 856	60 591

Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys – koncernen

Belopp i tkr	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Betalda räntor och erhållen utdelning		
Erhållen utdelning	2 757	1 942
Erhållen ränta	45 119	28 128
Erlagd ränta	-80 340	-59 437
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m m		
Av- och nedskrivningar av tillgångar	182 776	184 487
Orealiserade valutakursdifferenser	-6 838	2 416
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	-4 607	-5 308
Avsättningar till pensioner	-9 805	-
Övriga avsättningar	-15 716	-4 467
Återförd omräkningsdifferens vid utdelning från dotterbolag	-13 000	-
	132 810	177 128
Likvida medel		
<i>Följande delkomponenter ingår i likvida medel:</i>		
Kassa och bank	204 856	60 591
	204 856	60 591

- Ovanstående poster har klassificerats som likvida medel med utgångspunkten att:
- De har en obetydlig risk för värdefluktuationer
 - De kan lätt omvandlas till kassamedel

Resultaträkning – moderföretaget

Belopp i tkr	Not	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Nettoomsättning	1	438 193	1 565 548
Aktiverat arbete för egen räkning		782	1 754
Övriga rörelseintäkter		16 423	128 637
		455 397	1 695 939
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Råvaror och förmödenheter	2	-53	-162
Energiinköp och energiskatter		-294 580	-1 504 428
Övriga externa kostnader	3,4	-45 394	-59 501
Personalkostnader	5	-34 996	-36 108
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-50 369	-61 515
Övriga rörelsekostnader	7	-1 112	-3
Rörelseresultat		29 893	34 222
<i>Resultat från finansiella poster</i>			
Resultat från andelar i koncernföretag	8	48 126	-37 460
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	48 457	45 403
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-60 681	-59 950
Resultat efter finansiella poster	11	65 796	-17 785
<i>Bokslutsdispositioner</i>			
Bokslutsdispositioner, övriga	12	29 571	149 300
Resultat före skatt		95 366	131 515
Skatt på årets resultat	13	-11 753	-47 778
Årets resultat		83 614	83 737

Balansräkning – moderföretaget

Belopp i tkr	Not	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Elcertifikat och utsläppsrätter	14	–	71 463
Dataprogram	14	25 749	13 678
Goodwill	14	–	4 748
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	15	–	7 393
		25 749	97 282
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	16	66 085	70 101
Maskiner och andra tekniska anläggningar	17	495 587	512 412
Inventarier, verktyg och installationer	18	12 225	12 911
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	19	59 608	24 098
		633 505	619 523
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	20	1 209 439	1 345 639
Fordringar hos koncernföretag	21	267 634	267 634
Andra långfristiga värdepappersinnehav	22	7 014	6 913
Uppskjuten skattefordran	23, 31	–	646
		1 484 088	1 620 832
Summa anläggningstillgångar		2 143 342	2 337 637
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förmödenheter	24	1 087	4 650
		1 087	4 650
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		2 763	57 807
Fordringar hos koncernföretag		716 249	178 980
Skattefordringar		11 267	–
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	25	–	–
Övriga fordringar		2 610	17 864
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26	9 533	29 503
		742 422	284 154
<i>Kortfristiga placeringar</i>	27	13 926	26 809
<i>Kassa och bank</i>		92 984	43 883
Summa omsättningstillgångar		850 418	359 497
Summa tillgångar		2 993 760	2 697 134

Balansräkning – moderföretaget

Belopp i tkr	Not	2006-12-31	2005-12-31
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		48 672	48 672
Reservfond		483 456	483 456
		532 129	532 129
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		137 055	81 880
Årets resultat		83 614	83 737
		220 668	165 616
		752 797	697 745
<i>Obeskattade reserver</i>			
Akkumulerade avskrivningar utöver plan	29	453 393	450 871
Periodiseringsfonder		–	32 093
Obeskattade reserver		453 393	482 964
<i>Avsättningar</i>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	30	13 250	14 712
		13 250	14 712
<i>Långfristiga skulder</i>			
Övriga skulder till kreditinstitut	28, 33	200 000	620 000
		200 000	620 000
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Skulder till kreditinstitut	28	993 228	100 000
Checkräkningskredit	34	73 400	94 575
Leverantörsskulder		26 381	52 276
Skulder till moderföretag		75 089	87 072
Skulder till koncernföretag		358 214	406 328
Skatteskulder		–	5 488
Övriga skulder		36 092	84 076
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	11 915	51 898
		1 574 319	881 713
Summa eget kapital och skulder		2 993 760	2 697 134

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser – moderföretaget

Belopp i tkr	2006-12-31	2005-12-31
Ställda säkerheter	Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		
Borgensförbindelser, övriga	2 081	2 081
	2 081	2 081

Moderbolaget har under året ställt ut moderbolagsgarantier för dotterbolagen.

Sammanställning över förändringar i eget kapital – moderföretaget

	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Fritt eget kapital
<i>Moderföretaget</i>				
Utgående balans enligt balansräkning den 31 december 2004	48 672	294 729	188 727	166 073
Årets resultat				83 737
Koncernbidrag				-116 934
Omföring överkursfond till reservfond		188 727	-188 727	–
Skatteeffekt på koncernbidrag				32 742
Eget kapital den 31 december 2005	48 672	483 456	–	165 616
Årets resultat				83 614
Koncernbidrag				-39 669
Skatteeffekt på koncernbidrag				11 107
Eget kapital den 31 december 2006	48 672	483 456	–	220 668

Aktiekapitalet består av 4 867 242 aktier och har ett kvotvärde på 10 kr.

Kassaflödesanalys – moderföretaget

Belopp i tkr	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Den löpande verksamheten		
Resultat efter finansiella poster	65 796	-17 785
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m	191 300	94 008
	257 096	76 223
Betald skatt	-16 755	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	240 341	76 223
<i>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</i>		
Ökning(-)/Minskning(+) av varulager	3 564	4 798
Ökning(-)/Minskning(+) av rörelsefordringar	-447 001	-9 580
Ökning(+)/Minskning(-) av rörelseskulder	-213 628	331 198
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-416 724	402 639
Investeringsverksamheten		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-6 359	-83 858
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar	76 211	48 201
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-62 741	-50 156
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	71	12 348
Investeringar i finansiella tillgångar	-10 902	-66 849
Avyttring/minskning av finansiella tillgångar	17 491	57 197
Kassaflöde från investeringsverksamheten	13 771	-83 117
Finansieringsverksamheten		
Upptagna lån	452 054	–
Inlösen av pensionskulder	–	-31 604
Amortering av låneskulder	–	-230 457
Utbetald utdelning	–	-55 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	452 054	-317 061
Årets kassaflöde	49 101	2 461
Likvida medel vid årets början	43 883	41 422
Likvida medel vid årets slut	92 984	43 883

Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys – moderföretaget

Belopp i tkr	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Betalda räntor och erhållen utdelning		
Erhållen utdelning	197 883	5 777
Erhållen ränta	31 295	33 582
Erlagd ränta	-54 345	-50 849
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m m		
Av- och nedskrivningar av tillgångar	197 369	102 806
Orealiserade valutakursdifferenser	–	2 416
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	-4 607	-3 214
Avsättningar till pensioner	-1 462	–
Övriga avsättningar	–	-8 000
	191 300	94 008
Likvida medel		
<i>Följande delkomponenter ingår i likvida medel:</i>		
Kassa och bank	92 984	43 883
	92 984	43 883

Ovanstående poster har klassificerats som likvida medel med utgångspunkten att:

- De har en obetydlig risk för värdefluktuationer
- De kan lätt omvandlas till kassamedel
- De har en löptid om högst 3 månader från anskaffningstidpunkten

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Belopp i tkr om inget annat anges

Allmänna redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden. Redovisningsrådets rekommendation nr 29, Ersättningar till anställda, har tillämpats från och med 2006.

Bolagets säte m.m.

Lunds Energikoncernen AB (publ) bedriver verksamhet i associationsformen aktieföretag och har sitt säte i Lund i Sverige. Huvudkontorets adress är Scheelevägen 16.

Klassificering m.m.

Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och avsättningar består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas efter mer än tolv månader räknat från balansdagen. Omsättningstillgångar och kortfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader räknat från balansdagen.

Värderingsprinciper m.m.

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

Immateriella tillgångar

Övriga immateriella tillgångar

Övriga immateriella tillgångar som förvärvats av företaget är redovisade till anskaffningsvärde minus ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. Utgifter för internt genererad goodwill och varumärken redovisas i resultaträkningen som kostnad då de uppkommer. Elcertifikat och utsläppsrätter som erhållits utan vederlag är redovisade till marknadsvärdet på transaktionsdagen.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter för en immateriell tillgång läggs till anskaffningsvärdet endast om de ökar de framtida ekonomiska fördelarna som överstiger den ursprungliga bedömningen och utgifterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra utgifter kostnadsförs när de uppkommer.

Avskrivningar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden minskat med eventuella restvärden. Avskrivningarna sker linjärt över tillgångens nyttjandeperiod och redovisas som kostnad i resultaträkningen.

Följande avskrivningstider tillämpas: <i>Förvärvade immateriella tillgångar</i>	Nyttjandeperiod	
	Koncernen	Moderföretaget
Goodwill	3–15 år	3–15 år
Uttagsrättigheter vattenkraft	55 år	
Dataprogram	8–10 år	8–10 år

Goodwill avseende strategiska förvärv skrivs av över 10-15 år. Övrig goodwill skrivs av över 3–5 år. Telefoni- och kunddebiteringssystem bedöms ha en längre livslängd än 5 år, varför dessa skrivs av över 8 respektive 10 år. Avskrivningstiden för uttagsrättigheten baseras på avtalets löptid. Detta avtal har träffats mellan Lunds Energikoncernen AB (publ) och Nordlandskraft AS.

Materiella tillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen när det på basis av tillgänglig information är sannolikt att den framtida ekonomiska nyttan som är förknippad med innehavet tillfaller koncernen/företaget och att anskaffningsvärdet för tillgången kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda förbättras i förhållande till den nivå som gällde då den ursprungligen anskaffades. Alla andra tillkommande utgifter redovisas som kostnad i den period de uppkommer.

Avskrivningsprinciper för materiella anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden minskat med beräknat restvärde. Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod.

	Nyttjandeperiod	
	Koncernen	Moderföretaget
<i>Byggnader</i>		
- Värmeverksbyggnader	25–33 år	25–33 år
- Övriga byggnader	20–50 år	20–50 år
Markanläggningar	20 år	20 år
<i>Maskiner och andra tekniska anläggningar</i>		
- Nätanläggningar inkl. ställverk	25–30 år	25–30 år
- Elproduktionsanläggningar	20–30 år	20–30 år
- Värmeproduktionsanläggningar	20–25 år	20–25 år
- Kylproduktionsanläggningar	20 år	20 år
Inventarier, verktyg och installationer	3–15 år	3–15 år

Lånekostnader

Lånekostnader redovisas i koncernen enligt alternativregeln i RR 21 Lånekostnader. Alternativregeln innebär att lånekostnader som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång och som tar betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning inkluderas i tillgångens anskaffningsvärde. Detta under förutsättningen att det är troligt att de kommer att leda till framtida ekonomiska fördelar och kostnaderna kan mätas på ett tillförlitligt sätt.

Lånekostnader belastar resultatet i den period till vilken de hänförs utom till den del de ingår i en tillgångs anskaffningsvärde.

Nedskrivningar

När indikation finns beträffande värdenedgång på materiella och immateriella anläggningstillgångar, så beräknas tillgångens återvinningsvärde som det högsta av nettoförsäljningsvärdet och nyttjandevärdet. Om detta värde understiger bokfört värde, sker nedskrivning via resultaträkningen.

Fordringar

Fordringar är redovisade till anskaffningsvärde minskat med eventuell nedskrivning.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Fordringar och skulder i utländsk valuta har omräknats till balansdagens kurs i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation nr 8.

Kursdifferenser på rörelsefordringar och rörelseskulder ingår i rörelseresultatet, medan differenser på finansiella fordringar och skulder redovisas bland finansiella poster.

Varulager

Varulagret, värderat enligt Redovisningsrådets rekommendation nr 2:02, är upptaget till det lägsta av anskaffnings-

värdet och nettoförsäljningsvärdet. Därvid har inkuransrisk beaktats. Anskaffningsvärdet beräknas enligt först in/ först ut-principen eller enligt vägda genomsnittspriser.

Redovisning av entreprenaduppdrag och liknande

Pågående entreprenaduppdrag redovisas i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation nr 10, Entreprenader och liknande uppdrag. Rekommendationen innebär att successiv vinstavräkning tillämpas på alla de uppdrag där utfallet kan beräknas på ett tillfredställande sätt. Intäkter och kostnader redovisas i resultaträkningen i förhållande till uppdragets färdigställandegrad.

Färdigställandegraden bestäms på basis av nedlagda uppdragskostnader i förhållande till beräknade uppdragskostnader för hela uppdraget.

På uppdrag där utfallet inte kan beräknas på ett tillfredställande sätt redovisas intäkt motsvarande nedlagda kostnader på balansdagen. Befarade förluster kostnadsförs omedelbart.

Kortfristiga placeringar

Kortfristiga placeringar värderas i enlighet med Årsredovisningslagen till det lägsta av anskaffningsvärdet och det verkliga värdet.

Finansiella instrument

Derivatinstrument utgörs bl a av terminskontrakt, optioner och swappar som utnyttjas för att täcka risker för prisförändringar, valutakursförändringar och för exponering av ränterisker. Derivatinstrumentet klassificeras antingen som säkringsinstrument eller som innehav för handelsändamål.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i balansräkningen när bolaget blir part enligt instrumentets avtalsmässiga villkor. Kundfordringar tas upp i balansräkningen när faktura har skickats. Leverantörsskulder tas upp när faktura mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller bolaget förlorar kontrollen över den. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld.

Likvida medel

Likvida medel omfattar kassa, omedelbart tillgängliga banktillgodohavanden samt övriga penningmarknadsin-

strument med ursprunglig löptid understigande tre månader. Poster som löper med fast ränta värderas till upplupet värde. Koncernens löpande in- och utbetalningar sker genom avtal med Lunds kommun via deras koncernkonto i Plusgirot. Enligt avtalet disponerar koncernen en kredit på 120 000 (120 000) tkr.

Finansiella placeringar

Finansiella instrument som är avsedda att stadigvarande innehas i verksamheten klassificeras som anläggningstillgångar. Finansiella anläggningstillgångar som utgörs av aktier redovisas till anskaffningsvärde efter eventuella nedskrivningar till verkligt värde. Bedömningen görs aktieslag för aktieslag och en nedskrivning till verkligt värde görs när värdenedgången bedöms vara bestående.

Kortfristiga placeringar värderas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde på balansdagen. Värderingen görs på portföljnivå. Det innebär att för instrument som ingår i samma portfölj har realiserade vinster avräknats mot realiserade förluster. Överskjutande förlust redovisas som minskning av ränteintäkterna. Överskjutande vinst redovisas inte. Nettoförsäljningsvärdet baseras på officiella marknadspriser på bokslutsdagen eller allmänt vedertagna metoder såsom optionsvärderingsmodeller eller diskonterade kassaflöden.

Kundfordringar

Kundfordringar redovisas till det belopp som förväntas inflyta efter avdrag för osäkra fordringar som bedömts individuellt. Kundfordrans förväntade löptid är kort, varför värdet redovisats till nominellt belopp utan diskontering.

När det finns valutaterminskontrakt som säkrar förväntade flöden i utländsk valuta mellan länder, värderas kundfordringar i utländsk valuta till terminskurs i det fall terminen understiger tre månader. I annat fall värderas fordran till växelkursen den dag säkringen upptogs.

Leverantörsskulder

Leverantörsskulder har kort förväntad löptid och värderas utan diskontering till nominellt belopp. Skulder i utländsk valuta som säkrats med valutaterminskontrakt räknas om till terminskurs i det fall den säkrade tidsperioden understiger tre månader. När den säkrade perioden överstiger tre månader räknas fordran om enligt växelkursen dagen då säkringen upptogs.

Lån

Lån redovisas initialt till erhållet belopp efter avdrag för

transaktionskostnader. Efter anskaffningstidpunkten värderas lånen till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden. Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektivränta som beräknades när lånet togs upp. Det innebär att över- och undervärden liksom direkta emissionskostnader periodiseras över lånets löptid. Beräkningen periodiseras över hela den avtalade löptiden.

Derivatinstrument

Derivatinstrument utgörs bl a av terminskontrakt, optioner och swappar som utnyttjas för att täcka risker för valutakursförändringar, prisförändringar och för exponering av ränterisker. Derivatinstrumentet klassificeras antingen som säkringsinstrument eller som innehav för handelsändamål.

Derivatinstrument som innehas för handelsändamål värderas till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde. Värderingen görs på portföljnivå för likartade instrument. Det betyder att positiva värdeförändringar redovisas när instrumentet realiserar och att realiserade negativa värdeförändringar redovisas när instrumentet realiserar i den mån de inte uppvägs av realiserade positiva värdeförändringar.

Säkringsredovisning

För att uppfylla kraven på säkringsredovisning krävs att det finns en entydig koppling till den säkrade posten och att säkringen effektivt skyddar den säkrade positionen. Vinster och förluster avseende säkringar redovisas vid samma tidpunkt som vinster och förluster på de poster som säkrats.

Transaktionsexponering

Valutaexponering avseende framtida prognostiserade flöden säkras antingen genom valutatermin eller valutaoption. Valutaterminen eller valutaoptionen som skyddar det prognostiserade flödet tas inte upp i balansräkningen. Värdeförändringarna på terminerna redovisas i samma period som det prognostiserade flödet uppstår.

Prisexponering avseende framtida prognostiserade flöden säkras antingen genom terminer eller optioner. Dessa instrument som skyddar det prognostiserade flödet tas inte upp i balansräkningen. Värdeförändringarna på terminerna redovisas i samma period som det prognostiserade flödet uppstår.

Säkring av koncernens räntebindning

För säkring av ränterisk används ränteswappar. Belopp som skall betalas eller mottas enligt ränteswapp redovisas löpande som ränteintäkt eller räntekostnad. Premie som har betalats

eller mottagits när swappavtalet ingicks periodiseras som ränta över avtalets löptid. Ränteswappar redovisas på samma sätt oavsett om de har samma eller längre löptid än den säkrade upplåningen. Ränteswappens marknadsvärde beräknas med hjälp av diskonterad kassaflödesanalys.

Mer information om redovisningsprinciper och finansiell riskhantering se not 28 Finansiella instrument och finansiell riskhantering.

Ersättningar till anställda

Koncernen

Ersättningar till anställda redovisas i koncernredovisningen enligt Redovisningsrådets rekommendation RR29, Ersättningar till anställda, som tillämpas fr.o.m 2006-01-01.

Ersättningar till anställda efter avslutad anställning

I koncernredovisningen har förmånsbestämda pensionsplaner till och med år 2005 intagits enligt lokala regler och föreskrifter utan omräkning till gemensamma principer. Genom tillämpning av RR 29 fr.o.m. 2006-01-01 redovisas förmånsbestämda pensionsplaner i koncernredovisningen enligt gemensamma principer och beräkningsmetoder.

Per 2006-01-01 har pensionsförpliktelserna beräknats i enlighet med RR 29. Skillnaden jämfört med pensionsavsättningarna redovisade per 2005-12-31 har påverkat ingående eget kapital 2006.

I avgiftsbestämda planer betalar företaget fastställda avgifter till en separat juridisk enhet och har ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas.

I förmånsbestämda pensionsplaner utgår ersättningar till anställda och före detta anställda baserat på lön vid pensioneringen och antalet tjänsteår. Koncernen bär risken för att de utfästa ersättningarna utbetalas.

De förmånsbestämda pensionsplanerna är både fonderade och ofonderade. I de fall planerna är fonderade har tillgångar avskiljts hos försäkringsbolag. Dessa förvaltningstillgångar kan bara användas för att betala ersättningar enligt pensionsavtalen.

I balansräkningen redovisas nettot av beräknat nuvärde av förpliktelserna och verkligt värde på förvaltningstillgångarna som antingen en avsättning eller en långfristig finansiell fordran. I de fall då ett överskott i en plan inte helt går att utnyttja redovisas endast den del av överskottet som företaget kan återvinna genom minskade framtida avgifter eller återbetalningar. Kvittning av ett överskott i en plan mot ett underskott i en annan plan sker endast om företaget har en rätt att använda ett överskott i en plan

för att reglera ett underskott i en annan plan, eller om förpliktelserna avses att regleras på nettobasis.

Pensionskostnaden och pensionsförpliktelserna för förmånsbestämda pensionsplaner beräknas enligt den sk. Projected Unit Credit Method. Metoden fördelar kostnaden för pensioner i takt med att de anställda utför tjänster för företaget som ökar deras rätt till framtida ersättning. Företagets åtagande beräknas årligen av oberoende aktuarier. Åtagandet utgörs av nuvärdet av de förväntade framtida utbetalningarna. Diskonteringsräntan som används motsvarar räntan för förstklassiga företagsobligationer alternativt statsobligationer med en löptid som motsvarar den genomsnittliga löptiden för förpliktelserna och valutan. De viktigaste aktuariella antagandena anges i not 30.

Vid fastställandet av förpliktelsens nuvärde och verkligt värde på förvaltningstillgångarna kan det uppstå aktuariella vinster och förluster. Dessa uppkommer antingen genom att det verkliga utfallet avviker från det tidigare gjorda antagandet, eller att antaganden ändras. Den del av de ackumulerade aktuariella vinsterna och förlusterna, vid föregående års utgång, som överstiger 10 % av det största av förpliktelsernas nuvärde och förvaltningstillgångarnas verkliga värde redovisas i resultatet över den förväntade genomsnittliga återstående tjänstgöringstiden för de anställda som omfattas av planen.

Övriga långfristiga ersättningar till anställda

Samma principer tillämpas som för förmånsbestämda planer, förutom att alla aktuariella vinster och förluster redovisas genast.

Ersättningar vid uppsägning

En avsättning redovisas i samband med uppsägningar av personal endast om företaget är bevisligen förpliktigt att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. I de fall företaget säger upp personal upprättas en detaljerad plan som minst innehåller arbetsplats, befattningar och ungefärligt antal berörda personer samt ersättningarna för varje personalkategori eller befattning och tiden för planens genomförande.

Kostnader för intjänade förmånsbestämda pensioner för perioden innan 1993-01-01 erläggs till Lunds kommun. Skulden avseende detta pensionsåtagande redovisas bland "Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser".

Årets pensionskostnader har belastat rörelseresultatet.

Ersättningar till anställda

Moderbolag

Förmånsbaserade pensioner:

Bolaget tillämpar FARs rekommendation nr 4, Redovisning av pensionsskuld och pensionskostnad. Bolaget har utfäst förmånsbaserade pensioner till anställda som inte har säkerställts helt genom tecknande av pensionsförsäkringar, så kallad, "pensionering i egen regi". De löne- och pensionsnivåer som råder vid balansdagen har legat till grund för beräkningen av kapitalvärdet.

Pensionsåtagandena redovisas som en avsättning i balansräkningen, i den mån tryggandelagen medger detta, under rubriken "Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser".

Kostnader för intjänade förmånsbestämda pensioner för perioden innan 1993-01-01 erläggs till Lunds kommun. Skulden avseende detta pensionsåtagande redovisas bland "Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser".

Årets pensionskostnader har belastat rörelseresultatet.

Avgiftsbaserade pensioner:

Bolagets förpliktelse för varje period utgörs av de belopp som bolaget ska bidra med för den aktuella perioden. Följaktligen krävs det inga aktuariella antaganden för att beräkna förpliktelserna eller kostnaden och det finns inga möjligheter till några aktuariella vinster eller förluster. Förpliktelserna beräknas utan diskontering, utom i de fall de inte i sin helhet förfaller till betalning inom tolv månader efter utgången av den period under vilken de anställda utför de relaterade tjänsterna.

Skatt

Företaget och koncernen tillämpar Redovisningsrådets rekommendation RR 9 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 är skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Hit hör även justering av aktuell skatt hänförlig 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 i normalfallet inte heller i skillnader hänförliga till andelar i

dotter- och intresseföretag 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. Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att medföra lägre skatteutbetalningar i framtiden.

Avsättningar (förutom negativ goodwill och uppskjuten skatt)

En avsättning redovisas i balansräkningen när företaget har ett formellt eller informellt åtagande som en följd av en inträffad händelse och det är troligt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

Reserv för förlustkontrakt

En avsättning för förlustkontrakt redovisas när förväntade ekonomiska fördelar som koncernen beräknas erhålla från ett kontrakt är lägre än ofrånkomliga kostnader för att infria åtagandena enligt kontraktet.

Ansvarsförbindelser

Koncernens ansvarsförbindelser redovisas då åtagande finns från inträffade händelser och som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet eller att åtgärdandets storlek inte kan beräknas med tillräcklig noggrannhet.

Intäkter

Redovisning av intäkter sker enligt Redovisningsrådets rekommendation nr 11, Intäkter. Intäktsredovisning sker i resultaträkningen när det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelarna kommer att tillfalla bolaget och dessa fördelar kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Intäkterna inkluderar endast det bruttoinflöde av ekonomiska fördelar som företaget erhåller eller kan erhålla för egen räkning. Inkomst vid energiförsäljning redovisas som intäkt då bolaget till köparen har överfört de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med produktens ägande och bolaget inte heller utövar någon reell kontroll över de produkter som sålts. Intäkterna redovisas till det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas med avdrag för lämnade rabatter. Ersättningen erhålls i likvida medel och intäkten utgörs av ersättningen.

Intäktsredovisning av tjänsteuppdrag sker när det ekonomiska utfallet för utfört tjänsteuppdrag kan beräknas på ett tillförlitligt sätt och de ekonomiska fördelarna tillfaller bolaget. Successiv vinstavräkning tillämpas. Detta innebär att i de fall färdigställandegraden kan beräknas på ett tillförlitligt sätt så redovisas inkomsten som intäkt baserad på färdigställandegraden på balansdagen. Färdigställandegraden för tjänsteuppdraget har fastställts genom utförda tjänster per balansdagen i proportion till vad som totalt ska utföras.

Leasing

Redovisningsrådets rekommendation RR 6:99 tillämpas. Leasing klassificeras i koncernredovisningen antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leasetagaren, om så ej är fallet är det fråga om operationell leasing.

Tillgångar som förhyrs enligt finansiella leasingavtal har redovisats som tillgång i koncernens balansräkning. Förpliktelsen att betala framtida leasingavgifter har redovisats som lång- och kortfristiga skulder. De leasade tillgångarna avskrivs enligt plan medan leasingbetalningarna redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Operationell leasing innebär att leasingavgiften kostnadsförs över löptiden med utgångspunkt från nyttjandet, vilket kan skilja sig åt från vad som de facto erlagts som leasingavgift under året.

I moderföretaget redovisas samtliga leasingavtal enligt reglerna för operationell leasing.

Statliga stöd

Statliga bidrag relaterade till tillgångar redovisas i balansräkningen genom att bidraget reducerar tillgångens redovisade värde.

Erhållna elcertifikat för miljövänlig energiproduktion och utsläppsrätter redovisas som erhållet statligt stöd bland övriga intäkter i resultaträkningen och upptas i balansräkningen som immateriell tillgång till marknadsvärde på transaktionsdagen.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar Lunds Energikoncernen AB (publ) och samtliga företag i vilka moderbolaget innehar mer än 50% av röstetalen. Dotterföretag konsolideras med användning av förvärvsmetoden fr o m förvärvsdagen. Förvärvsmetoden innebär att ett förvärv av

dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom moderföretaget indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och skulder. I de fall anskaffningsvärdet för aktierna i det förvärvade dotterföretaget överstiger dotterföretagets egna kapital vid förvärvstidpunkten, har denna skillnad hänförs till dotterföretagets tillgångar eller goodwill.

Alla koncerninterna transaktioner och behållningar samt internvinster mellan koncernföretag elimineras.

Goodwill

Koncernmässig goodwill uppkommer när anskaffningsvärdet vid förvärv av andelar i dotterföretag överstiger det verkliga värdet på det förvärvade företagens identifierbara nettotillgångar. Goodwill redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuell nedskrivning.

Omräkning av utländska dotterföretag eller andra utlandsverksamheter

Resultaträkningen från utländskt dotterbolag omräknas till svenska kronor med användning av genomsnittliga valutakurser för året och balansräkningen omräknas enligt balansdagskursen. Kursdifferenser som då uppkommer redovisas som eget kapital. Vid avyttring av ett utländskt dotterföretag redovisas ackumulerade kursdifferenser som en del av realisationsvinster/-förlusten.

Koncernuppgifter

Lunds Energikoncernen AB (publ) är helägt dotterföretag till Krafringen AB, org nr 556527-9758 med säte i Lund. Lunds Energikoncernen AB (publ) upprättar koncernredovisning. Likaså upprättas koncernredovisning för den totala koncernen av Krafringen AB.

Av moderföretagets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 35 % av inköpen och 62 % av försäljningen andra företag inom hela den företagsgrupp som företaget tillhör.

Byte av redovisningsprinciper

Från och med den 1 januari 2006 tillämpas Redovisningsrådets rekommendation RR 29 Ersättning till anställda. Tillämpningen av rekommendationen innebär bland annat att den ingående pensionsskulden har justerats med 46 925 tkr. Ingående eget kapital har justerats med 33 786 tkr. Årets resultatet har påverkats med 5 783 tkr. Med stöd av övergångsregler har justering för jämförelsetal för tidigare år ej skett.

Närstående

Närstående relationer som innebär ett bestämmande inflytande

Koncernen

Koncernen står under ett bestämmande inflytande från Lunds kommun.

Moderföretaget

Utöver de närstående relationer som anges för koncernen har moderföretaget närstående relationer som innefattar ett bestämmande inflytande med sina dotterföretag.

Närståendetransaktioner

Koncernen

Koncernen har en närstående relation med Lunds kommun, som har ett bestämmande inflytande över koncernen med sin ägarandel på 82,4 %. Transaktioner som förekommer mellan Lunds kommun och koncernen är

försäljning av el, eldistribution, fjärrvärme, fjärrkyla och entreprenader. Prissättningen mellan koncernen och kommunen sker på marknadsmässiga villkor. Transaktionsvolymen som förekommit under året mellan koncernen och kommunen uppgår till ca 161 954 (244 677). På balansdagen har koncernen 17 668 (23 498) i fordringar och 78 493 (85 566) i skulder till kommunen. Av koncernens totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 1(4)% av inköpen och 6 (7)% av försäljningen närstående.

Händelser efter balansdagen

Svartisens vattenkraftverk som drabbades av driftsstopp under 2006 har reparerats och är från och med mars 2007 åter i drift. Tillträde till Kviinges elnät- och elhandelsverksamhet skedde 1 januari 2007. Dessa två händelser kommer att påverka resultat- och balansräkning först 2007.

Intäkternas fördelning

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Koncernen		
<i>Intäkter per väsentligt intäktslag</i>		
Produktförsäljning	2 158 966	1 942 727
Entreprenaduppdrag	84 317	77 402
Tjänsteuppdrag	5 953	1 729
	2 249 236	2 021 858

I uppgifterna enligt ovan ingår ej allmän energiskatt. Denna uppgår till 419 174 (416 074).

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Moderföretag		
<i>Intäkter per väsentligt intäktslag</i>		
Produktförsäljning	368 385	1 562 358
Entreprenaduppdrag	–	1 461
Tjänsteuppdrag	69 808	1 729
	438 193	1 565 548

I uppgifter enligt ovan ingår ej allmän energiskatt. Denna uppgår till - tkr (3 712).

Not 2 Råvaror och förnödenheter

Handelsvaror (köpta helfabrikat) utgör en mycket liten del av företagets omsättning. Av detta skäl redovisas dessa kostnader sammanslaget med råvaror och förnödenheter.

Not 3 Arvode och kostnadsersättning till revisorer

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Koncern		
KPMG Bohlins AB		
Revisionsuppdrag	1 304	1 443
Andra uppdrag	412	1 918
<i>Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB</i>		
Revisionsuppdrag	100	154
Andra uppdrag	53	11
Arvode till lekmannarevisorer	68	75
Självständigt biträde till lekmannarevisorer	82	58
Moderföretag		
KPMG Bohlins AB		
Revisionsuppdrag	35	1 000
Andra uppdrag	–	1 623
<i>Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB</i>		
Revisionsuppdrag	–	58

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisorer att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförande av sådana arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Not 4 Leasingavgifter avseende operationell leasing

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Koncernen		
<i>Tillgångar som innehas via operationella leasingavtal</i>		
Minimileaseavgifter	4 854	4 441
Totala leasingkostnader	4 854	4 441
Avtalade framtida minimileaseavgifter avseende icke uppsägningsbara kontrakt förfaller till betalning:		
Inom ett år	1 046	3 934
Mellan ett och fem år	3 808	3 395
	4 854	7 329
Moderföretaget		
<i>Tillgångar som innehas via operationella leasingavtal</i>		
Minimileaseavgifter	2 569	3 826
Totala leasingkostnader	2 569	3 826
Avtalade framtida minimileaseavgifter avseende icke uppsägningsbara kontrakt förfaller till betalning:		
Inom ett år	97	3 324
Mellan ett och fem år	2 472	3 308
	2 569	6 632

Leasingavtalen rör i huvudsak diverse fastighetshyror, kontorsutrustning, dataservrar och bilar.

Not 5 Anställda och personalkostnader

	2006-01-01 -2006-12-31	varav män	2005-01-01 -2005-12-31	varav män
Moderföretaget				
Sverige	53	47 %	60	42 %
Totalt i moderföretaget	53	47 %	60	42 %
Dotterföretag				
Sverige	387	74 %	370	73 %
Totalt i dotterföretag	387	74 %	370	73 %
Koncernen totalt	440	70 %	430	69 %

Könsfördelning i företagsledningen

	2006-12-31 Andel kvinnor	2005-12-31 Andel kvinnor
Moderföretaget		
Styrelsen	18 %	9 %
Övriga ledande befattningshavare	-	-
Koncernen totalt		
Styrelsen	8 %	6 %
Övriga ledande befattningshavare	5 %	5 %

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	2006-01-01 - 2006-12-31		2005-01-01 - 2005-12-31	
	Löner och ersättningar	Sociala kostnader	Löner och ersättningar	Sociala kostnader
Moderföretaget	21 528	10 849	23 876	9 156
(varav pensionskostnad)		1)		1)
Dotterföretag	136 339	66 945	127 903	60 706
(varav pensionskostnad)		(21 561)		(14 910)
Koncernen totalt	157 867	77 794	151 779	69 862
(varav pensionskostnad)		(24 620)		(14 910)

1) Av moderföretagets pensionskostnader avser 466 (490) gruppen styrelse och VD. Företagets utestående pensionsförpliktelser till dessa uppgår till 0 (0).

2) Av koncernens pensionskostnader avser 2 397 (2 055) gruppen styrelse och VD. Koncernens utestående pensionsförpliktelser till dessa uppgår till 0 (0).

Löner och andra ersättningar fördelade per land och mellan styrelseledamöter m fl och övriga anställda

	2006-01-01 - 2006-12-31		2005-01-01 - 2005-12-31	
	Styrelse och VD	Övriga anställda	Styrelse och VD	Övriga anställda
Moderföretaget i Sverige	1 689	19 839	1 536	22 340
Moderföretaget totalt	1 689	19 839	1 536	22 340
Dotterföretag i Sverige	8 163	128 176	6 444	121 459
Dotterföretag totalt	8 163	128 176	6 444	121 459
Koncernen totalt	9 852	148 015	7 980	143 799

Löner och ersättningar avser endast personal i Sverige.

Koncernen tillämpar ett resultatbonussystem som grundas på koncernens resultat och på ett antal kvalitetsmål, varav vissa mål är bolagsspecifika. Bonussystemet omfattar samtlig anställd personal exklusive VD och koncernchef. Det högsta möjliga bonusbeloppet för 2006 är 14 367 kr (11 245 kr). För 2006 utgör bonusen per anställd i genomsnitt 4 986 kr (6 945 kr).

Av de löner och ersättningar som lämnats till övriga anställda i koncernen avser 5 383 tkr (2 670 tkr) andra ledande befattningshavare än styrelse och VD/koncernchef.

Avgångsvederlag

Bolagets VD har en uppsägningstid på sex månader. Vid uppsägning från bolagets sida är VD, utöver lön under uppsägningstiden, berättigad till ett avgångsvederlag motsvarande tolv månader.

Sjukfrånvaro

	2006-01-01 - 2006-12-31	2005-01-01 - 2005-12-31
Total sjukfrånvaro som en andel av ordinarie arbetstid	3 %	3 %
Andel av den totala sjukfrånvaron som avser sammanhängande sjukfrånvaro på 60 dagar eller mer	33 %	45 %
Sjukfrånvaro som en andel av varje grupps ordinarie arbetstid:		
<i>Sjukfrånvaron fördelad efter kön:</i>		
Män	2 %	1 %
Kvinnor	3 %	4 %
<i>Sjukfrånvaron fördelad efter ålderskategori:</i>		
30–49 år	2 %	3 %
50 år eller äldre	3 %	3 %

Not 6 Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	2006-01-01 - 2006-12-31	2005-01-01 - 2005-12-31
Koncernen		
<i>Avskrivningar enligt plan fördelade per tillgång</i>		
Uttagsrätt vattenkraft	-5 883	-6 096
Dataprogram	-1 711	-419
Goodwill	-23 502	-32 434
Byggnader och mark	-5 940	-6 022
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-137 263	-130 132
Inventarier, verktyg och installationer	-8 477	-9 497
	-182 776	-184 600
Moderföretaget		
<i>Avskrivningar enligt plan fördelade per tillgång</i>		
Dataprogram	-1 681	-419
Goodwill	-	-13 700
Byggnader och mark	-4 016	-4 058
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-39 990	-38 856
Inventarier, verktyg och installationer	-4 682	-4 482
	-50 369	-61 515

Nedskrivningar

Nedskrivningarna ligger med i posten "Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar" i resultaträkningen.

Not 7 Övriga rörelsekostnader

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
<i>Koncernen</i>		
Valutakursdifferenser	-678	-3
Övrigt	-709	-
	-1 387	-3
<i>Moderföretaget</i>		
Valutakursdifferenser	-112	-3
	-112	-3

Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Utdelning	195 126	3 835
Nedskrivningar	-147 000	-41 295
	48 126	-37 460

Nedskrivningen 2006 avser aktier i dotterbolaget Lunds Energi Norge AS.

Not 9 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
<i>Koncernen</i>		
Ränteintäkter, övriga	38 843	28 128
Valutakursvinster	16 576	6 580
Aktieutdelning	-	1 942
Reavinst aktieförsäljning	6 276	3 185
Återförd nedskrivning av aktier	-	114
	72 581	39 949
<i>Moderföretaget</i>		
Ränteintäkter, koncernföretag	11 831	14 557
Ränteintäkter, övriga	19 464	19 025
Valutakursvinster	8 129	6 580
Aktieutdelning	2 757	1 942
Reavinst aktieförsäljning	6 276	3 185
Återförd nedskrivning av aktier	-	114
	48 457	45 403

Not 10 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
<i>Koncernen</i>		
Räntekostnader, övriga	-76 531	-59 437
Reaförlust aktieförsäljning	-1 669	-108
Valutakursförluster	-4 668	-8 993
	-82 868	-68 538
<i>Moderföretaget</i>		
Räntekostnader, koncernföretag	-7	-344
Räntekostnader, övriga	-53 632	-50 505
Reaförlust aktieförsäljning	-1 669	-108
Valutakursförluster	-4 668	-8 993
Övrigt	-706	-
	-60 681	-59 950

Lånekostnader om totalt 0 kr (0) tkr har inräknats i tillgångarnas anskaffningsvärde.

Not 11 Valutakursdifferenser som påverkat resultatet

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
<i>Koncernen</i>		
Valutakursdifferenser som påverkat rörelseresultatet	-678	-3
Valutakursdifferenser på finansiella poster	11 908	-2 413
	11 230	-2 416
<i>Moderföretaget</i>		
Valutakursdifferenser som påverkat rörelseresultatet	-112	-3
Valutakursdifferenser på finansiella poster	3 461	-2 413
	3 349	-2 416

Not 12 Bokslutsdispositioner, övriga

	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan		
- Maskiner och andra tekniska anläggningar	-2 522	865
Periodiseringsfond, årets avsättning	-	-19 947
Periodiseringsfond, årets återföring	32 093	168 381
	29 571	149 300

Not 13 Skatt på årets resultat	2006-01-01 -2006-12-31	2005-01-01 -2005-12-31
Koncernen		
Aktuell skattekostnad (-)/[skatteintäkt (+)]		
Periodens skattekostnad	-25 070	-49 361
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-	-218
	-25 070	-49 579
Uppskjuten skattekostnad (-)/[skatteintäkt (+)]		
Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-14 875	19 360
	-14 875	19 360
Totalt redovisad skattekostnad i koncernen	-39 945	-30 219
Moderföretaget		
Aktuell skattekostnad		
Periodens skattekostnad	-11 107	-49 497
	-11 107	-49 497
Uppskjuten skattekostnad (-)/[skatteintäkt (+)]		
Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-646	1 719
	-646	1 719
Total redovisad skattekostnad i moderföretaget	-11 753	-47 778

Avstämning av effektiv skatt	2006-01-01 -2006-12-31		2005-01-01 -2005-12-31	
Koncernen	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Resultat före skatt		143 666		111 267
Skatt enligt gällande skattesats för moderföretaget	28,0 %	-40 226	28,0 %	-31 155
Avskrivning av koncernmässig goodwill	3,1 %	-4 392	3,9 %	-4 392
Andra icke-avdragsgilla kostnader	0,5 %	-735	0,3 %	-344
Ej skattepliktiga intäkter	-0,6 %	816	-1,4 %	1 547
Utnyttjande av tidigare ej aktiverade underskotts-avdrag	-0,9 %	1 290	-5,4 %	5 988
Skatt hänförlig till tidigare år	0,0 %	-	0,0 %	-
Skatteeffekt avseende återföring av omräkningsdifferens	-2,5 %	3 640	0,0 %	-
Skatt hänförlig till tidigare år	0,0 %	-	0,2 %	-218
Omvärdering av uppskjuten skatt	0,0 %	-	0,0 %	29
Schablonskatt på periodiseringsfond	0,4 %	-606	1,5 %	-1 674
Övrigt	-0,2 %	268	0,0 %	-
Redovisad effektiv skatt	27,8 %	-39 945	27,2 %	-30 219

Avstämning av effektiv skatt	2006-01-01 -2006-12-31		2005-01-01 -2005-12-31	
Moderföretaget	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Resultat före skatt		95 366		131 515
Skatt enligt gällande skattesats för moderföretaget	28,0 %	-26 703	28,0 %	-36 824
Ej avdragsgilla kostnader	43,5 %	-41 462	8,8 %	-11 635
Ej skattepliktiga intäkter	-58,0 %	55 332	-1,8 %	2 310
Utnyttjande av tidigare ej aktiverade underskotts-avdrag	-1,4 %	1 290	0,0 %	-
Schablonskatt på periodiseringsfond	0,2 %	-210	1,1 %	-1 437
Omvärdering av uppskjuten skatt	0,0 %	-	0,1 %	-192
Redovisad effektiv skatt	12,3 %	-11 753	36,3 %	-47 778

Skatteposter som redovisats direkt mot eget kapital	2006-12-31	2005-12-31
Koncernen		
Aktuell skatt i erhållna/lämnade koncembidrag	-19 585	-24 103
	-19 585	-24 103
Moderföretaget		
Aktuell skatt i erhållna/lämnade koncembidrag	-11 107	-32 742
	-11 107	-32 742

Not 14 Immateriella tillgångar

14 a Uttagsrättighet vattenkraft

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Förvärd		
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	326 912	304 337
Övriga investeringar	392	114
Årets valutakursdifferenser	-22 333	22 461
Vid årets slut	304 971	326 912
Akkumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-40 436	-32 076
Årets avskrivning enligt plan 1)	-5 883	-6 096
Årets valutakursdifferenser	3 162	-2 264
Vid årets slut	-43 157	-40 436
Redovisat värde vid periodens början	286 476	272 261
Redovisat värde vid periodens slut	261 814	286 476

1) Årets avskrivningar, årets återförda nedskrivningar samt årets nedskrivningar redovisas i resultaträkningen på raden "Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar."

Posten består av uttagsrätter som koncernen har förvärvat genom dotterbolaget Lunds Energi Norge AS.

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader:	255 931	280 380

14 b Elcertifikat och utsläppsrätter

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Förvärd		
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	77 970	49 605
Inköpta och erhållna	67 355	76 566
Avyttringar och annullerade	-59 012	-48 201
Vid årets slut	86 313	77 970

I 4 b Elcertifikat och utsläppsrätter

	2006-12-31	2005-12-31
Moderföretag		
<i>Förvärvad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	71 463	49 605
Inköpta och erhållna	–	70 059
Avyttringar och annullerade	-71 463	-48 201
Vid årets slut	–	71 463

Posten består av elcertifikat, som erhållits och köpts under året för att täcka koncernens behov. Koncernen har erhållit elcertifikat från staten med 3 363 (3 411) och utsläppsrätter från staten med 20 544 (5 255). De erhållna elcertifikaten och utsläppsrätterna har redovisats som erhållna bidrag bland "Övrig rörelseintäkt" i resultaträkningen.

	2006-12-31	2005-12-31
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader:	–	17 732

I 4 c Dataprogram

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
<i>Förvärvad/internt utvecklad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	14 097	–
Övriga investeringar	14 216	6 406
Omklassificeringar	16	7 691
Vid årets slut	28 329	14 097
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-419	–
Årets avskrivning enligt plan	1) -1 711	-419
Vid årets slut	-2 130	-419
Redovisat värde vid periodens början	13 678	–
Redovisat värde vid periodens slut	26 199	13 678

I 4 c Dataprogram

	2006-12-31	2005-12-31
Moderföretag		
<i>Förvärvad/internt utvecklad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	14 097	–
Övriga investeringar	13 736	6 406
Omklassificeringar	16	7 691
Vid årets slut	27 848	14 097
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-419	–
Årets avskrivning enligt plan	1) -1 681	-419
Vid årets slut	-2 099	-419
Redovisat värde vid periodens början	13 678	–
Redovisat värde vid periodens slut	25 749	13 678

I 4 d Goodwill

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
<i>Förvärvad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	283 247	283 240
Övriga förändringar	-4	7
Vid årets slut	283 243	283 247
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-139 582	-107 148
Årets avskrivning enligt plan	1) -23 502	-32 434
Vid årets slut	-163 084	-139 582
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>		
Vid årets början	-46 000	-46 000
Vid årets slut	-46 000	-46 000
Redovisat värde vid periodens början	97 665	130 092
Redovisat värde vid periodens slut	74 159	97 665

1) Årets avskrivningar, årets återförda nedskrivningar samt årets nedskrivningar redovisas i resultaträkningen på raden "Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar."

I 4 d Goodwill

	2006-12-31	2005-12-31
Moderföretag		
<i>Förvärvad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	47 288	47 288
Avyttringar och utrangeringar till koncernbolag	-47 288	–
Vid årets slut	–	47 288
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-42 540	-28 840
Avyttringar och utrangeringar till koncernbolag	42 540	–
Årets avskrivning enligt plan	1) –	-13 700
Vid årets slut	–	-42 540
Redovisat värde vid periodens början	4 748	18 448
Redovisat värde vid periodens slut	–	4 748

1) Årets avskrivningar, årets återförda nedskrivningar samt årets nedskrivningar redovisas i resultaträkningen på raden "Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar."

Posten består av resterande värde av en förvärvad rättighet att teckna terminsavtal med Nordpool på förmånliga villkor:

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader:	50 657	74 183
Moderföretag		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader:	–	–

Totala immateriella tillgångar

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
<i>Förvärvad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	702 226	637 182
Inköpta och erhållna	67 355	76 566
Övriga investeringar	14 608	6 520
Avyttringar och utrangeringar	-59 012	-48 201
Omklassificeringar	16	7 691
Övriga förändringar	-4	7
Årets valutakursdifferenser	-22 333	22 461
Vid årets slut	702 857	702 226
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-180 438	-139 225
Årets avskrivning enligt plan	-31 096	-38 949
Årets valutakursdifferenser	3 162	-2 264
Vid årets slut	-208 372	-180 438
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>		
Vid årets början	-46 000	-46 000
Vid årets slut	-46 000	-46 000
Redovisat värde vid periodens början	475 788	451 958
Redovisat värde vid periodens slut	448 485	475 788

Totala immateriella tillgångar

	2006-12-31	2005-12-31
Moderföretag		
<i>Förvärvad</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	132 848	96 893
Övriga investeringar	13 736	76 465
Avyttringar och utrangeringar	-118 751	-48 201
Omklassificeringar	16	7 691
Vid årets slut	27 848	132 848
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-42 959	-28 840
Avyttringar och utrangeringar	42 540	-
Årets avskrivning enligt plan	-1 681	-14 119
Vid årets slut	-2 100	-42 959
Redovisat värde vid periodens början	89 889	68 053
Redovisat värde vid periodens slut	25 749	89 889

Not 15 Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	2006-12-31	2005-12-31
<i>Koncernen</i>		
Förskott vid årets början	7 393	7 691
Omklassificeringar	-7 393	-7 691
Under året utbetalda förskott	222	7 393
Redovisat värde vid periodens slut	222	7 393
<i>Moderföretaget</i>		
Förskott vid årets början	7 393	7 691
Omklassificeringar	-7 393	-7 691
Under året utbetalda förskott	-	7 393
Redovisat värde vid periodens slut	-	7 393

Not 16 Byggnader och mark

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	200 972	198 025
Nyanskaffningar	11 500	2 575
Omklassificeringar	-785	372
Vid årets slut	211 687	200 972
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-74 430	-68 411
Justering från tidigare år	-	3
Omklassificeringar	470	-
Årets avskrivning enligt plan	-5 940	-6 022
Vid årets slut	-79 900	-74 430
Redovisat värde vid periodens slut	131 787	126 542
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	118 570	115 623
Nyanskaffningar	-	2 575
Omklassificeringar	-	372
Vid årets slut	118 570	118 570
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-48 469	-44 411
Årets avskrivning enligt plan	-4 016	-4 058
Vid årets slut	-52 485	-48 469
Redovisat värde vid periodens slut	66 085	70 101
Varav mark		
<i>Koncern</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	39 392	27 892
Redovisat värde vid periodens utgång	39 392	27 892
<i>Moderföretag</i>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	14 560	14 560
Redovisat värde vid periodens utgång	14 560	14 560

Koncern		2006-12-31	2005-12-31
Taxeringsvärden, byggnader	Sverige	80 780	62 924
Taxeringsvärden, mark	Sverige	28 842	22 794
Moderföretag			
Taxeringsvärden, byggnader	Sverige	61 908	58 522
Taxeringsvärden, mark	Sverige	21 730	21 730
Återvinning			
Koncern			
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader.		125 847	120 520
Moderföretag			
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader.		62 069	66 043

Not 17 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	3 681 474	3 576 812
Nyanskaffningar	109 413	114 128
Finansiell leasing	-4 542	-
Avyttringar och utrangeringar	-16 085	-16 752
Omklassificeringar	18 607	7 286
Värdejustering	-387	-
	3 788 480	3 681 474
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-1 600 824	-1 478 122
Avyttringar och utrangeringar	9 631	7 430
Omklassificeringar	-37	-
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-137 263	-130 132
	-1 728 493	-1 600 824
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>		
Vid årets början	-5 828	-5 828
	-5 828	-5 828
Redovisat värde vid periodens slut	2 054 159	2 074 822
Moderföretaget		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	1 160 052	1 152 045
Nyanskaffningar	13 893	22 060
Avyttringar och utrangeringar	-	-16 385
Omklassificeringar	9 271	2 332
	1 183 216	1 160 052
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-647 639	-620 235
Avyttringar och utrangeringar	-	11 452
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-39 990	-38 856
	-687 629	-647 639
Redovisat värde vid periodens slut	495 587	512 412

Leasing	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Maskiner som innehas under finansiella leasingavtal ingår med ett redovisat värde om	2 232	6 959

De väsentliga leasingavtalen som finns rör fördelningsstationer. De finns lokaliserade i Blekinge/Småland. Vid leasingtidens utgång finns möjlighet att förvärva fördelningsstationerna.

Återvinning	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader.	1 916 896	1 944 690
Moderföretag		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader.	455 597	473 556

Not 18 Inventarier, verktyg och installationer

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	106 691	101 631
Nyanskaffningar	5 290	7 334
Avyttringar och utrangeringar	-280	-3 239
Omklassificeringar	-1 071	965
	110 630	106 691
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-81 186	-74 825
Avyttringar och utrangeringar	275	3 136
Omklassificeringar	-10	-
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-8 477	-9 497
	-89 398	-81 186
Redovisat värde vid periodens slut	21 232	25 505
Moderföretaget		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	40 546	60 851
Justering från tidigare år	-1 063	-
Nyanskaffningar	4 066	5 040
Avyttringar och utrangeringar	-444	-26 310
Omklassificeringar	-	965
	43 105	40 546
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-27 634	-42 164
Justering från tidigare år	1 063	-
Avyttringar och utrangeringar	373	19 012
Årets avskrivning enligt plan på anskaffningsvärden	-4 682	-4 482
	-30 880	-27 634
Redovisat värde vid periodens slut	12 225	12 911

Återvinning	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader.	12 755	16 008
Moderföretag		
Belopp varmed tillgångsposten förväntas återvinnas efter mer än tolv månader.	7 543	8 429

Not 19 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Vid årets början	61 654	14 402
Omklassificeringar	-19 730	-8 623
Investeringar	329 440	55 875
Redovisat värde vid periodens slut	371 364	61 654
Moderföretag		
Vid årets början	24 098	7 266
Omklassificeringar	-9 618	-3 669
Investeringar	45 128	20 501
Redovisat värde vid periodens slut	59 608	24 098

Not 20 Andelar i koncernföretag

	2006-12-31	2005-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	1 618 940	1 576 645
Inköp	100	1 000
Aktieägartillskott	–	41 295
Försäljning	-100	–
Nyemission	10 800	–
	1 629 740	1 618 940
Akkumulerade nedskrivningar		
Vid årets början	-273 301	-232 006
Årets nedskrivningar	1) -147 000	-41 295
	-420 301	-273 301
Redovisat värde vid periodens slut	1 209 439	1 345 639

1) Årets nedskrivningar redovisas i resultaträkningen på raden "Resultat från andelar i koncernföretag".

Spec av moderföretagets och koncernens innehav av andelar i koncernföretag

Dotterföretag / Org nr / Säte	Antal andelar	Andel i % 1)	2006-12-31 Redovisat värde	2005-12-31 Redovisat värde
KREAB Energi AB, 556228-1138, Klippan	29 500	100,0	461 351	461 351
Lunds Energi Norge AS, 980 165 140, Bodö, Norge	59 750	100,0	111 184	258 184
Nynäshamn Energi AB, 556008-6877, Nynäshamn	2 700	100,0	188 365	188 365
Ringsjö Energi AB, 556349-3781, Eslöv	5 000	100,0	125 000	125 000
Elbolaget i Norden AB, 556513-8533, Eslöv	1 000	100,0	1 000	1 000
Billinge Energi AB, 556528-1366, Skara	6 307	90,1	62 590	62 590
Kraftringen Försäljning AB, 556550-9774, Lund	100 000	100,0	58 170	58 170
Lunds Energi AB, 556526-6169, Lund	10 000	100,0	51 000	51 000
Kraftringen Energihandel AB, 556643-4410, Lund	10 000	100,0	46 400	36 500
Kraftringen Produktion AB, 556475-7119, Lund	16 000	100,0	33 316	33 316
Nynäshamn Energi Försäljning AB, 556495-0995, Nynäshamn	2 000	100,0	22 000	22 000
7H Kraft AB, 556525-8075, Ulricehamn	1 800	60,0	21 600	21 600
Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB, 556370-8253, Lund	1 100	100,0	14 986	14 986
KREAB Öst AB, 556529-2348, Klippan	80 000	100,0	8 000	8 000
Kraftringen Service AB, 556511-6398, Lund	35 000	100,0	3 477	3 477
Kraftringen Energihandel Förvaltning AB, 556540-1212, Lund	–	–	–	100
Kviinge El AB, 556712-4705, Lund	10 000	100,0	1 000	–
			1 209 439	1 345 639

1) Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Not 21 Fordringar hos koncernföretag

	2006-12-31	2005-12-31
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	267 634	267 634
	267 634	267 634
Redovisat värde vid periodens slut	267 634	267 634

Not 22 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	2006-12-31		2005-12-31	
	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde
Koncern				
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>				
Vid årets början	20 258		19 656	
Tillkommande tillgångar	100		614	
Avyttrade tillgångar	-8		-	
Omklassificeringar	-		-12	
	20 350		20 258	
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>				
Vid årets början	-12 938		-12 938	
	-12 938		-12 938	
Redovisat värde vid årets slut	7 412		7 320	
Moderföretag				
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>				
Vid årets början	19 821		19 207	
Tillkommande tillgångar	101		614	
	19 922		19 821	
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>				
Vid årets början	-12 908		-12 908	
	-12 908		-12 908	
Redovisat värde vid årets slut	7 014		6 913	

	2006-12-31		2005-12-31	
	Börsvärde	Redovisat värde	Börsvärde	Redovisat värde
Koncern				
<i>Specifikation av värdepapper</i>				
Skånska Energi AB	55 668	6 845	47 716	6 845
Billyvind AB	-	100	-	-
Tidaholms Vind Ek. för.	-	95	-	95
LEVnära Ek. för.	-	136	-	136
Legevind	-	90	-	90
Sv Energibolag AB	-	9	-	9
Insats i Värmeek	-	54	-	63
Ulricehamnsvind ek. för.	-	51	-	51
Sv Gastekn Center AB	-	19	-	19
Södra Sv Fastbr AB	-	9	-	9
Lundavind	-	3	-	3
Eolus Vind AB/AB Tvind	-	1	-	-
	55 668	7 412	47 716	7 320

	2006-12-31		2005-12-31	
	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde
Moderföretag				
<i>Specifikation av värdepapper</i>				
Skånska Energi AB	55 668	6 845	47 716	6 845
Billyvind AB	-	100	-	-
Insats i Värmeek	-	45	-	45
Sv Gastekniskt Center AB	-	19	-	19
Lundavind	-	3	-	3
Eolus Vind AB/AB Tvind	-	1	-	-
	55 668	7 014	47 716	6 913

Moderföretag

	2006-12-31		2005-12-31	
	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde
<i>Specifikation av värdepapper</i>				
Skånska Energi AB	55 668	6 845	47 716	6 845
Billyvind AB	-	100	-	-
Insats i Värmeek	-	45	-	45
Sv Gastekniskt Center AB	-	19	-	19
Lundavind	-	3	-	3
Eolus Vind AB/AB Tvind	-	1	-	-
	55 668	7 014	47 716	6 913

Ovanstående värdepapper - exkl Skånska Energi AB - finns ej noterade på allmän marknadsplats varför "Börsvärde eller motsvarande" är detsamma som redovisat värde.

Not 23 Uppskjuten skattefordran

	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
<i>Moderföretaget - 2006-12-31</i>			
Immateriella tillgångar	-	-	-
<i>Moderföretaget - 2005-12-31</i>			
Immateriella tillgångar	646	-	646
	646	-	646

Moderföretagets förändring mellan åren har redovisats som uppskjuten skatteintäkt

Not 24 Varulager m m

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Råvaror och fömödenheter	23 896	12 658
	23 896	12 658
<i>Moderföretag</i>		
Råvaror och fömödenheter	1 087	4 650
	1 087	4 650

Lagret har värderats till anskaffningsvärde. Ingen del av varulagret har redovisats till nettoförsäljningsvärde. Ingen väsentlig skillnad mellan anskaffningsvärdet och verkligt värde föreligger.

Not 25 Upparbetad men ej fakturerad intäkt

Tjänsteuppdrag

Uppdragsintäkter från pågående uppdrag redovisas med tillämpning av successiv vinstavräkning. Beräkningen sker på basis av utfört arbete vid periodens utgång i förhållande till det beräknade arbetet för hela uppdraget.

	Koncern	Moderföretag
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	43 776	-
	43 776	-

Not 26 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2006-12-31	2005-12-31
Koncern		
Upplupen energiförsäljning	161 116	191 890
Återbetalning energiskatt	10 295	8 656
Entreprenader	4 315	–
Övriga poster	30 880	8 698
	206 606	209 244
Moderföretag		
Upplupen energiförsäljning	–	27 047
Övriga upplupna intäkter	5 130	–
Förutbetalda kostnader	4 403	2 456
	9 533	29 503

Not 27 Kortfristiga placeringar

	2006-12-31		2005-12-31	
	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde	Börsvärde eller motsv	Redovisat värde
Koncern				
<i>Specifikation av värdepapper</i>				
SEB	5 758	5 155	9 030	8 436
Merrill Lynch, USD	–	–	12 101	9 836
Catella	11 921	8 771	10 880	8 538
	17 679	13 926	32 011	26 809
Moderföretag				
<i>Specifikation av värdepapper</i>				
SEB	5 758	5 155	9 030	8 436
Merrill Lynch, USD	–	–	12 101	9 836
Catella	11 921	8 771	10 880	8 538
	17 679	13 926	32 011	26 809

Innehavet avser aktier i börsnoterade företag. Nedskrivning har gjorts till marknadsvärdet på balansdagen i de fall som marknadsvärdet understiger anskaffningsvärdet.

Not 28 Finansiella instrument och finansiell riskhantering

Finanspolicy

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses fluktuationer i företagets resultat och kassaflöde till följd av förändringar i valutakurser, räntenivåer, refinansierings- och kreditrisker. Koncernens policy för hantering av finansiella risker har utformats av styrelsen och bildar ett ramverk av riktlinjer och regler i form av riskmandat och limiter för finansverksamheten. Ansvaret för koncernens finansiella transaktioner och risker hanteras centralt av moderbolagets finansavdelning. Den övergripande målsättningen för finansfunktionen är att tillgodose koncernens finansieringsbehov samtidigt som kontroll över koncernens finansiella risker uppnås.

Refinansieringsrisker

För att begränsa refinansieringsrisken lånar företaget upp med en ursprunglig löptid på mellan 1 och 10 år, där normen är ett genomsnitt på 6 år. Koncernens skulder och kreditavtal ska ha en spridd förfallostruktur med maximalt 35% förfall inom de närmaste 12 månaderna.

Koncernen har under 2006 genomgått en process för att bli ratade enligt Standars & Poor's ratingskala. Per 2006-12-31 har koncernen kreditbetyg BBB+ av Standard & Poor's för lång- resp kortfristig upplåning. En stor del av finansieringen sker genom koncernens företagscertifikatprogram.

Förfallostruktur (tkr)

Förfallotid	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Mindre än 1 år	993 228	1 34 845	993 228	100 000
1–2 år	73 400	214 575	73 400	194 575
2–3 år	–	520 000	–	520 000
3–4 år	–	–	–	–
4–5 år	–	–	–	–
Mer än 5 år	208 532	9 484	200 000	–
Summa	1 275 160	878 904	1 266 628	814 575

Koncernens kreditlöften enligt ramavtal, 1 950 000 tkr (1 225 000), är villkorade enligt covenants avseende bl a soliditet och ägarstruktur. Moderbolaget och koncernens utnyttjade krediter ryms inom beviljade kreditbelopp.

Koncernens löpande in- och utbetalningar sker genom avtal med Lunds kommun via deras koncernkonto i Plusgirot. Enligt avtalet disponerar moderbolaget en kredit på 120 000 tkr (120 000).

Krediter har säkerställts med fastighetsinteckningar till ett belopp av 0 tkr (16 500).

Ränterisker

Ränterisk är risken att värdet på ett finansiellt instrument varierar på grund av förändringar i marknadsräntor. Ränterisk kan dels bestå av förändring i verkligt värde, prisrisk, dels förändringar i kassaflöde, kassaflödesrisk. En betydande faktor som påverkar ränterisken är räntebindningstiden. Långa räntebindningstider påverkar främst kassaflödesrisken medan kortare räntebindningstider påverkar prisrisken.

Hantering av koncernens ränteeponering är centraliserad, vilket innebär att den centrala finansfunktionen ansvarar för att identifiera och hantera denna exponering.

Enligt finanspolicy är normen för ränteriskhanteringen att genomsnittliga räntebindningstiden ska uppgå till 2 år. Finanschefen har dock ett mandat att avvika från denna norm med maximalt +/- 1 år. Ränteswapkontrakt används för att hantera ränterisken.

Den genomsnittliga återstående räntebindningstiden uppgick per den 31 december 2006 till 2,5 år.

Räntekänsligheten uppgår till +/- 4 648 tkr (1 650 tkr) vid en generell ränteförändring på en procentenhet jämnt fördelad över kommande 12-månadersperiod.

Räntebärande skuld (tkr)

	2006				2005			
	Utgående skuld	Återstående löptid (dagar)	Återstående räntebindn (dagar)	Genomsnittl ränta (%)	Utgående skuld	Återstående löptid (dagar)	Återstående räntebindn (dagar)	Genomsnittl ränta (%)
Koncernen								
Företagscertifikat	993 228	39	39	2,98	–	–	–	–
Obligationslån	200 000	2 728	79	3,50	–	–	–	–
Kreditinstitut	–	–	–	–	720 000	290	90	2,16
Checkräkning	73 400	–	–	3,25	94 575	–	–	1,80
Externa lån i dotterbolag	8 532	3 287	3 287	3,56	64 325	819	819	5,23
	1 275 160	6 054	3 405		878 900	1 109	909	
Moderbolaget								
Företagscertifikat	993 228	39	39	2,98	–	–	–	–
Obligationslån	200 000	2 728	79	3,50	–	–	–	–
Checkräkning	73 400	–	–	3,25	94 575	–	–	1,80
Kreditinstitut	–	–	–	–	720 000	290	90	2,16
	1 266 628	2 767	1 18		814 575	290	90	

Räntederivat (tkr)

	Förfallår	2006			2005		
		Nominellt belopp	Marknadsvärde	Genomsnittlig ränta (%)	Nominellt belopp	Marknadsvärde	Genomsnittlig ränta (%)
Ränteswap	2007	-145 000	548	2,74	-145 000	-163	2,74
Ränteswap	2008	-155 000	1 625	3,21	-145 000	-1 814	3,52
Ränteswap	2009	-120 000	1 974	3,36	-10 000	-32	3,26
Ränteswap	2010	-99 000	2 255	3,43	-134 000	217	3,34
Ränteswap	2011	-100 000	-494	4,30	-50 000	-3 268	4,72
Ränteswap	2012	-100 000	574	4,04	-	-	-
Ränteswap	2013	-100 000	-992	4,39	-50 000	-4 563	4,88
Ränteswap	2014	-50 000	43	4,18	-	-	-
		-869 000	5 533		-534 000	-9 623	

Kreditrisk

Kreditrisk i finansiell verksamhet

Den finansiella riskhanteringen medför en exponering för kreditrisk. Det är främst motpartsrisk i samband med fordringar på banker och andra motparter som uppstår vid köp av derivatinstrument. Finanspolicyen innehåller ett särskilt motpartsreglemente i vilket maximal kreditexponering för olika motparter anges. Kreditrisken begränsas genom att koncernen endast ingår finansiella kontrakt med motparter som har en kreditvärdighet som motsvarar lägst rating BBB- enligt Standard & Poor's ratingskala.

Kreditrisk i kundfordringar

Risken att koncernens/företagets kunder inte uppfyller sina åtaganden, dvs att betalning ej erhålls för kundfordringar utgör en kundkreditrisk. Koncernens kunder kreditkontrolleras varvid information om kundernas finansiella ställning inhämtas från olika kreditupplysningsföretag. Koncernen har upprättat en kreditpolicy för hur kundkrediterna ska hanteras. I vilken beslutsnivåer för olika kreditlimitar anges, hur värdering av krediter och osäkra fordringar skall hanteras. För större kundfordringar begränsas risken för kreditförluster genom kreditförsäkring. Bankgaranti eller annan säkerhet krävs för kunder med låg kreditvärdighet eller otillräcklig kredithistorik.

Valutarisk

Koncernen är exponerad för olika typer av valutarisk. Den främsta exponeringen avser köp och försäljning i utländska valutor, där risken dels kan bestå av fluktationer i valutan på det finansiella instrument, kund- eller leverantörsfakturan, dels valutarisken i förväntade eller kontrakterade betalningsflöden benämnd transaktionsexponering. Valutariskfluktationer återfinns också i omräkningen av utländska dotterföretags tillgångar och skulder till moderbolagets funktionella valuta så kallad omräkningsexponering.

Transaktionsexponering

Företagets transaktionsexponering fördelar sig på följande valutor:

Valuta

	2007		2008		2009		2010	
	Belopp	%	Belopp	%	Belopp	%	Belopp	%
EUR	55 919	100	19 279	100	10 560	100	8 843	100
USD	5 166	100	0		0		0	

Transaktionsexponeringen har till 100% säkrats genom valutaderivat. Använda derivat är främst terminskontrakt fördelade på följande valutor och förfallotider: Kursen avser genomsnittlig kontraktskurs.

Valutaderivat

	2006-12-31		2005-12-31	
	Kurs	EUR	Kurs	USD
2007	9,227	55 919	7,21	5 166
2008	9,234	19 279	-	-
2009	9,215	10 560	-	-
2010	9,243	6 120	-	-
2011	9,186	2 723	-	-
		94 601		5 166

Omräkningsexponering

Utländska nettotillgångar fördelar sig på följande valutor.

Valuta	2006-12-31
	Belopp
NOK	119 474

Företaget har haft som policy att inte skydda omräkningsexponeringar i utländsk valuta.

Energihandelsrisker

Energihandelsrisker består av marknadsrisk, motpartsrisk, valutarisker, likviditetsrisker samt operativa risker.

Koncernens policy för hantering av elhandelsrisker har utformats av styrelsen och bildar ett ramverk av riktlinjer och regler för hantering av elhandelsrisker i form av ett riskmandat. Det totala riskmandatet uppgår till 11 000 tkr. Den löpande hanteringen av koncernens riskhantering omfattar energi- och valutaderivat direkt relaterade till de affärsrisker som uppstår i verksamheten.

På balansdagen utnyttjades 4 549 tkr av mandatet.

Råvaruderivat

Tkr	2006-12-31		2005-12-31	
	Nominellt belopp	Marknadsvärde	Nominellt värde	Marknadsvärde
Koncern				
Elterminer Nordpool	848 351	-20 394	540 728	130 950
Elterminer Bilateralt	-	-	1 892	1 234
Oljeswappar Bilateralt	35 516	-5 027	-	-
Elcertifikatsterminer Bilateralt	3 049	331	2 536	-250
	886 916	-25 090	545 156	131 934

Förfallostruktur

Tkr	2006-12-31		2005-12-31	
	Nominellt belopp	Marknadsvärde	Nominellt värde	Marknadsvärde
Koncern				
2006	-	-	337 585	80 226
2007	538 293	-39 654	151 818	43 134
2008	173 709	14 148	42 327	7 030
2009	95 088	2 386	13 425	1 544
2010	55 227	-1 158	-	-
2011	24 598	-813	-	-
Summa	886 916	-25 090	545 156	131 934

Verkligt värde

Vid fastställande av verkligt värde används officiella marknadsnoteringar på bokslutsdagen.

I de fall sådana saknas görs värdering genom diskontering av framtida kassaflöden till noterad marknadsränta för respektive löptid.

Tillgångar	2006-12-31		2005-12-31	
	Redovisat värde	Verkligt värde	Redovisat värde	Verkligt värde
Koncern				
Andra långfristiga värdepapper	7 412	55 668	6 913	47 716
Kortfristiga placeringar	13 926	17 679	26 809	32 011
Ränteswappar	65	8 474	14	-475
	21 403	81 821	33 736	79 252
Skulder				
Företagscertifikat	993 228	993 227	-	-
Obligationslån	200 000	200 000	-	-
Banklån	-	-	720 000	720 000
Ränteswappar	1 315	-2 941	2 522	-9 148
Valutaterminer	-	-890 940	-	-534 690
	1 194 543	-591 594	722 522	176 162
Moderföretag				
Andra långfristiga värdepapper	7 014	55 668	6 913	47 716
Kortfristiga placeringar	13 926	17 679	26 809	32 011
Ränteswappar	65	8 474	14	-475
	21 005	81 821	33 736	79 252
Skulder				
Företagscertifikat	993 228	993 227	-	-
Obligationslån	200 000	200 000	-	-
Banklån	-	-	720 000	720 000
Ränteswappar	1 315	-2 941	2 522	-9 148
Valutaterminer	-	-890 940	-	-534 690
	1 194 543	-591 594	722 522	176 162

Not 29 Obeskattade reserver

	2006-12-31	2005-12-31
Akkumulerade avskrivningar utöver plan:		
• Maskiner och inventarier	453 393	450 871
Periodiseringsfonder		
• Avsatt vid taxering 2001	-	9 699
• Avsatt vid taxering 2004	-	2 447
• Avsatt vid taxering 2006	-	19 947
	453 393	482 964

Av obeskattade reserver utgör 126 950 tkr (135 230) uppskjuten skatt.

Not 30 Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser

Lunds Energikoncernen tillämpar från och med den 1 januari 2006 RR29 Ersättning till anställda. I enlighet med denna rekommendation har aktuarie, på uppdrag av Lunds Energikoncernen, beräknat koncernens pensionsskuld och de belopp som ska sättas av löpande till pensioner för koncernens anställda. Den intitala effekten vid övergång till RR29 uppgår till 33 786 tkr efter avdrag för uppskjuten skattefordran och har belastat koncernens fria egna kapital. Med stöd av övergångsregler har justering för jämförelsetal för tidigare år ej skett.

Pensionsplaner i Lunds Energikoncernen omfattar både förmånsbestämda och avgiftsbestämda planer.

Avgiftsbestämda planer

Samtliga anställda inom koncernen är anslutna till PA KFS (Pensionsavtal Kommunala Företagens Samorganisation). Detta pensionsåtagande omfattar såväl en del avgiftsbestämd plan som en del förmånsbestämd. Den avgiftsbestämda planen utgår som en procentuell andel av lönen och regleras löpande.

Utöver denna avgiftsbestämda plan, finns ett fåtal anställda anslutna till Alectas ITP-plan. Denna plan behandlas i redovisningen som en avgiftsbestämd plan.

Förmånsbestämda planer

Pensionsplaner omfattar ålderspension, sjukpension och familjepension. I koncernen finns förutom PA KFS också övertagna tidigare åtaganden från Lunds kommun avseende PA KL (Pensionsavtal Kommuner och Landsting), vari Lunds kommun formellt har åtagandet gentemot den anställda, men där Lunds Energikoncernen påtog sig att ersätta Lunds kommun för dessa åtaganden i samband med att verksamheten förvärvades 1993.

Skuldens fördelning

PA KFS	27 775
PA KL	27 542
Summa förmånsbestämda planer	55 316

Aktuariella vinster och förluster redovisas i resultaträkningen som intäkt eller kostnad om nettobeloppet av ackumulerade oredovisade aktuariella vinster och förluster överstiger det högsta av 10 % av nuvärdet av den förmånsbestämda pensionsförpliktelsen och 10 % av förvaltningstillgångarnas verkliga värde. Den aktuariella förlusten, som för 2006 uppgick till 7 370 tkr kommer att resultatföras över de anställdas återstående tjänstgöringstid.

Koncernens förvaltningstillgångar består av 33 472 tkr som är placerat hos försäkringsbolag.

Koncern

Förmånsbestämda förpliktelser och värdet av förvaltningstillgångar

	2006-12-31
Helt eller delvis fonderade förpliktelser:	
Nuvärdet av förmånsbestämda förpliktelser	70 784
Förvaltningstillgångarnas verkliga värde	-33 472
Summa helt eller delvis fonderade förpliktelser	37 312
Nuvärdet av ofonderade förmånsbestämda förpliktelser	25 375
Nettoförluster före justeringar	62 687
<i>Justeringar:</i>	
Akkumulerade oredovisade aktuariella vinster(+) och förluster(-)	-7 370
Nettobelopp i balansräkningen (förpliktelse +, tillgång -)	55 316
Nettobeloppet redovisas i följande poster i balansräkningen:	
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	55 316
Nettobelopp i balansräkningen (förpliktelse +, tillgång -)	55 316
2006-12-31	
Nettobeloppet fördelar sig på planer i följande länder:	
Sverige	55 316
Nettobelopp i balansräkningen (förpliktelse +, tillgång -)	55 316

Pensionskostnad

2006-12-31

Förmånsbestämda planer	
Kostnad för pensioner intjänade under året	4 975
Räntekostnad	3 424
Förväntad avkastning på förvaltningstillgångar	-896
Kostnad förmånsbestämda planer	7 503
Kostnad avgiftsbestämda planer	
	1 958
Total kostnad för ersättningar efter avslutad anställning	9 461
Kostnaden redovisas i följande rader i resultaträkningen:	
Personalkostnader	6 933
Finansiella kostnader	2 528
Total kostnad för ersättningar efter avslutad anställning	9 461

Avstämning av nettobelopp för pensioner i balansräkningen

Följande tabell förklarar hur nettobeloppet i balansräkningen har förändrats under perioden

Nettobelopp i balansräkningen per 2005-12-31	18 196
Effekt av byte av redovisningsprincip till RR 29, 2006-01-01	46 925
Nettobelopp per 2006-01-01	65 121
Kostnad förmånsbestämda planer	7 503
Utbetalning av ersättningar	-1 805
Inbetalningar av avgifter från företaget	-15 503
Nettobelopp i balansräkningen per 2006-12-31	55 316

Avkastning förvaltningstillgångar

2006-12-31

Förväntad avkastning på förvaltningstillgångar	-896
Aktuariellt resultat för förvaltningstillgångar under perioden	-896

Aktuariella antaganden

Följande väsentliga aktuariella antaganden har tillämpats vid beräkning av förpliktelserna: (vägda genomsnittsvärden)

2006-12-31

Diskonteringsränta	4,0%	
Förväntad avkastning på förvaltningstillgångarna	4,5%	
Framtida löneökningar	3,5%	
Förväntad inflation	2,0%	
Framtida ökning av pensioner	3,5%	
Personalomsättning	3,0%	
Förväntad återstående tjänstgöringstid	12,3 år	
Koncern		
	2006-12-31	2005-12-31
Avsatt till pensioner, PA-KFS samt PA-KL	-	269
Skuld till Lunds kommun, PA-KL	16 423	17 927
Pensionsskuld enligt RR 29	38 893	-
	55 316	18 196

Moderföretag

Skuld till Lunds kommun, PA-KL

13 250

14 712

13 250

14 712

Skuld till Lunds kommun avser förmånsbestämda pensioner intjänade för tiden innan 1993-01-01. Merparten av övriga förmånsbestämda pensionsåtaganden har lösts in genom premiebetalning till försäkringsbolag.

Not 31 Avsättningar för uppskjuten skatt

Koncern 2006-12-31	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Immateriella tillgångar	986	1 003	-17
Byggnader och mark	-	1 332	-1 332
Maskiner och inventarier	5 732	522 426	-516 694
Periodiseringsfonder	-	3 087	-3 087
Upplupna kostnader	-	64	-64
Pensionsskuld	10 890	-	10 890
	17 608	527 912	-510 304

Kvittning	-17 608	-17 608	-
Netto uppskjuten skatteskuld			-510 304

Koncern 2005-12-31	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Immateriella tillgångar	646	-	646
Byggnader och mark	-	1 400	-1 400
Maskiner och inventarier	4 274	496 716	-492 442
Upplupna kostnader	-	1 060	-1 060
Periodiseringsfonder	-	14 312	-14 312
	4 920	513 488	-508 568

Kvittning	-4 920	-4 920	-
Netto uppskjuten skatteskuld			-508 568

Moderföretaget 2006-12-31	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Immateriella tillgångar	-	-	-

Moderföretaget 2005-12-31	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Immateriella tillgångar	646	-	646
	646	-	646

Kvittning	-	-	-
Netto uppskjuten skattefordran			646

Moderföretagets förändring mellan åren har redovisats som uppskjuten skatteintäkt.

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag

Koncern	Belopp vid årets ingång	Redovisat över resultaträkningen	Övriga förändringar/ Redovisat mot eget kapital	Belopp vid årets utgång
Immateriella tillgångar	646	-663	-	-17
Byggnader och mark	-1 400	68	-	-1 332
Maskiner och inventarier	-492 442	-24 252	-	-516 694
Periodiseringsfonder	-14 312	11 225	-	-3 087
Upplupna kostnader	-1 060	996	-	-64
Pensionsskuld	-	-2 249	13 139	10 890
	-508 568	-14 875	13 139	-510 304

Not 32 Övriga avsättningar

	2006-12-31	2005-12-31
<i>Koncern</i>		
Orealiserade förluster i kundkontrakt	-	2 997
Överklagat beslut avseende återbetalningsskyldighet av nätavgifter i Lunds Energi AB	-	12 600
Överklagat beslut avseende återbetalningsskyldighet av nätavgifter i Nynäshamn Energi AB	5 930	5 930
Överklagat beslut avseende återbetalningsskyldighet av nätavgifter i KREAB Energi AB	2 939	2 939
Övrigt	15	134
	8 884	24 600

Koncern	2006-12-31	2005-12-31
Redovisat värde vid periodens ingång	24 600	29 067
Avsättningar som gjorts under perioden 1)	-	15 731
Belopp som tagits i anspråk under perioden	-15 716	-20 198
Redovisat värde vid periodens utgång	8 884	24 600
<i>Moderföretag</i>		
Redovisat värde vid periodens ingång	-	8 000
Belopp som tagits i anspråk under perioden	-	-8 000
Redovisat värde vid periodens utgång	-	-

1) Inkl öknings av befintliga avsättningar.

Not 33 Övriga skulder till kreditinstitut, långfristiga

	2006-12-31	2005-12-31
<i>Koncern</i>		
Förfallotidpunkt, 1–5 år från balansdagen	-	643 792
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	200 000	4 740
	200 000	648 532
<i>Moderföretag</i>		
Förfallotidpunkt, 1–5 år från balansdagen	-	620 000
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	200 000	-
	200 000	620 000

Not 34 Checkräkningskredit

	2006-12-31	2005-12-31
<i>Koncern</i>		
Utnyttjat kreditbelopp	73 400	94 575
<i>Moderföretag</i>		
Utnyttjat kreditbelopp	73 400	94 575

Moderbolaget och koncernens utnyttjade krediter ryms inom beviljade kreditbelopp. Koncernens löpande in- och utbetalningar sker genom avtal med Lunds kommun via deras koncernkonto i Plusgirot. Enligt avtalet disponerar koncernen en kredit på 120 000 tkr (120 000).

Not 35 Övriga skulder, lång- och kortfristiga

Övriga långfristiga skulders förfallotidpunkter fördelar sig på följande sätt

	2006-12-31	2005-12-31
<i>Koncern</i>		
Skulder som förfaller senare än ett år från balansdagen	922	961
Skulder som förfaller senare än fem år från balansdagen	8 532	-

Bland lång- och kortfristiga skulder ingår skulder avseende finansiell leasing enligt nedan. Skulder på 922 (961) avseende finansiella leasingavtal i koncernen avser framtida leasingavgifter hänförliga till avtal under finansiell leasing. Förpliktelser avseende finansiell leasing förfaller till betalning enligt nedan:

	2006-12-31		
	Amortering	Ränta	Total betalning
Inom ett år	100	43	143
Mellan ett och fem år	922	30	952
	1022	73	1 095
	2005-12-31		
	Amortering	Ränta	Total betalning
Inom ett år	4872	135	5 007
Mellan ett och fem år	961	73	1 034
	5833	208	6 041

Amortering som förfaller inom ett år redovisas som kortfristig skuld.

Not 36 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2006-12-31	2005-12-31
<i>Koncern</i>		
Upplupna energikostnader	34 918	69 270
Upplupna räntekostnader	4 985	2 837
Upplupna personalkostnader	31 315	29 489
Elcertifikat och utsläppsrätter	68 689	61 139
Upplupna revisions- och advokatkostnader	1 360	1 210
Förutbetalda intäkter	54 594	–
Övriga poster	22 335	6 008
	218 196	169 953
<i>Moderföretag</i>		
Upplupna energikostnader	–	41 021
Upplupna räntekostnader	4 985	2 174
Upplupna personalkostnader	4 545	6 091
Upplupna revisions- och advokatkostnader	1 160	1 160
Övriga poster	1 225	1 452
	11 915	51 898

Lund den 27 mars 2007

Christer Wallin
Ordförande

Kenneth M Persson
1:e vice Ordförande

Gunnar Nilsson
2:e vice Ordförande

Britt-Marie Boije Lundqvist

Lars V Andersson

Thomas Frennstedt

Claes Hedlund

Ingemar Jeppsson

Lars A Ohlsson

Britt Persson

Kjell-Åke Persson

Jan Samuelsson
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats 2007-03-30

Dan Kjellqvist
Auktoriserad revisor

Koncernens resultat- och balansräkning samt moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för faställelse på ordinarie årsstämma.

Revisionsberättelse

*Till årsstämman i Lunds Energikoncernen AB (publ)
Org nr 556100-9852*

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Lunds Energikoncernen AB (publ) för år 2006. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionsd i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. 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 de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera 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 en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningsd i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker att årsstämman 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.

Malmö den 30 mars 2007

Dan Kjellqvist
Auktoriserad revisor

Granskningsrapport för år 2006

*Lekmannarevisorerna i Lunds Energikoncernen AB
Org nr 556100-9852*

Vi har granskat bolagets verksamhet under 2006.

Granskningen har utförts enligt god sed i enlighet med aktiebolagslagen och enligt god revisionsd i kommunal verksamhet.

Granskningen har utgått från bedömningen av väsentlighet och risk. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt.

Vi bedömer sammantaget att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll varit tillräcklig.

Lund den 30 mars 2007

Waltraud Rasch
Lunds kommun

Kurt Håkansson
Eslövs kommun

Leif Fransson
Lomma kommun

Karl-Ola Olsson
Hörby kommun

Rapport om styrning av bolaget 2006

Styrelsen för Lunds Energikoncernen AB (publ), org. nr. 556100-9852 ("Lunds Energikoncernen"), får härmed avge rapport om styrning av bolaget för verksamhetsåret 2006.

Inledning

Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") behandlar det beslutssystem genom vilket ägarna direkt eller indirekt styr bolaget. Reglerna berör de enskilda bolagsorganens organisation och arbetsformer samt samspelet mellan dessa. Dessutom anges riktlinjer för bolagens rapportering. Koden tillämpas enligt principen "följa" eller "förklara", vilket innebär att ett bolag kan avvika från enskilda regler i Koden ifall en förklaring innehållande skälen till avvikelser ges. De principer som tillämpas i Lunds Energikoncernens ägardirektiv, bolagsordning, styrelsens arbetsordning och VD-instruktion överensstämmer i stor utsträckning med reglerna i Koden.

Lunds Energikoncernens styrelse beslutade i december 2005 att, så långt det bedömts lämpligt och möjligt, anpassa sina arbetsformer till Koden. Om bolaget ej följer Koden förklaras detta.

Rapporten har inte granskats av bolagets revisorer.

Ägarna

Lunds Energikoncernen ägs till 100 procent av Kraftringen AB ("Holdingbolaget"). Holdingbolagets enda funktion är att äga aktier i Lunds Energikoncernen AB (publ). Lunds, Lomma, Eslövs och Hörby kommuner äger samtliga aktier i Holdingbolaget enligt nedanstående sammanställning.

Lunds kommun	82,3875 %
Eslövs kommun	12,0435 %
Hörby kommun	3,4565 %
Lomma kommun	2,1125 %

Aktieägaravtal, ägardirektiv samt gällande bolagsordning utgör det övergripande ramverket för Lunds Energikoncernen.

Bolagsstämman

Bolagsstämman är det högsta beslutande organet för ägarna. Bolagsstämman utser styrelse och revisorer samt fattar bl.a. beslut om ändringar i bolagsordningen.

Årsstämma (ordinarie bolagsstämma) ska, enligt bolagsordningen, hållas under april eller maj månad. Kallelse till Årsstämma ska skickas till ägarna tidigast sex och senast fyra veckor före stämman. Kallelse ska ske via brev, publicering i Post- & Inrikes Tidningar samt Dagens Nyheter eller annan rikstäckande dagstidning.

Vid årsstämman deltar styrelsen, verkställande direktören, en av revisorerna samt lekmannarevisorerna. Alla kommunfullmäktigeledamöter inklusive suppleanter i ägarkommunerna ska, enligt aktieägaravtalet, inbjudas att närvara samt har rätt att uttala sig på årsstämman.

Årsstämma hölls 2006-04-26.

Ägarforum

Ägarna utser, genom respektive kommunstyrelse, representanter ("Ombud") till ett ägarforum. Styrelsens arbetsutskott och VD träffar regelbundet (3-4 gånger/år) ägarforum för att diskutera bolagets utveckling och ekonomi.

"Ägarna påtar sig att gemensamt skapa ett forum för aktiv och smidig styrning av bolaget."

Utdrag ur Ägardirektiv för Lunds Energikoncernen

"För Bolaget skall inrättas ett ägarforum för aktiv och smidig styrning av Bolaget, i vilket kommunerna gemensamt bl. a. kommer överens om riktlinjer för Bolaget. Ägarforum består av en representant och en ersättare (ombud) från varje Kommun. Ombuden erhåller sin behörighet genom delegation från respektive kommunstyrelse. Besluten i ägarforum fattas genom beslut av varje ombud för sig. Kommunerna skall sträva efter enighet beträffande riktlinjerna. Om Kommunerna inte kommer överens skall frågan hänskjutas till bolagsstämman för beslut."

Utdrag ur Tillägg till aktieägaravtal

Valberedning

Ägarforum har bl.a. att fullgöra de åtaganden som enligt Koden 2.1 och 3.4.4 åligger en valberedning. Inför årsstämman 2007 har ägarforum träffats för att diskutera ägarsynpunkter, styrelsens sammansättning, revisorernas rapportering samt styrelsens och revisorernas arvoden. Ägarforum har under 2006 bestått av Ombud från respektive ägarkommun enligt bilaga 2.

Tillsättning av styrelse

Tillsättning av styrelse i Lunds Energikoncernen regleras i aktieägaravtal. Styrelsen i Holdingbolaget nomineras direkt av kommunfullmäktige i respektive ägarkommun. Ägarnas stämmoombud röstar efter instruktion från respektive kommunstyrelse. Kommunstyrelsen har i sin tur fått denna uppgift delegerad från kommunfullmäktige. Genom aktieägaravtalet är styrelsen i Lunds Energikoncernen densamma som i Holdingbolaget. Styrelsen i Lunds Energikoncernen väljs på årsstämman.

Tillsättning av arbetstagarföreträdare

Arbetstagararnas rätt till representation i styrelser för aktiebolag, ekonomiska föreningar m.fl. har varit lagreglerade sedan 1972. Redan 1973 meddelades dispenser från lagen för några kommunala aktiebolag där styrelsens sammansättning var beroende av politiska styrkeförhållanden. Undantagen från lagen innebar att arbetstagarföreträdarna skulle ha rätt att delta i styrelsens överläggningar men inte i besluten. De skulle vidare ha samma rätt som styrelseledamöter att framställa yrkande. Genom begränsningen, avseende rätten att delta i beslutsfattandet, kom företrädarna inte att bli styrelseledamöter i Aktiebolagslagens ("ABL") mening. Dispenserna kom att läggas till grund för överenskommelser mellan de kommunala bolagen som berördes av lagstiftningen och de fackliga organisationerna.

Enligt Lunds Energikoncernens ägardirektiv skall arbetstagarföreträdarna i styrelsen endast ha närvaro- och yttranderätt. Genom avtal mellan Lunds Energikoncernen och arbetstagarföreträdare har ett, mot styrelseledamöter svarande, ansvar påförts arbetstagarföreträdarna. I alla andra avseenden gäller lagen om styrelserepresentation för de privatanställda. För undvikande av alla oklarheter har det i nämnda avtal lagts fast att arbetstagarföreträdarna inte får delta i handläggningen av ärenden som rör verksamhetens mål och inriktning. Dessa ärenden förutsätts vara fastlagda i demokratisk ordning. Vad i annan lag sägs om styrelseledamöter och suppleanter skall tillämpas på arbetstagarföreträdarna.

Styrelsens arbete

Styrelsen fastställer årligen en arbetsordning, vilken i allt väsentligt utgår från de riktlinjer som finns från ägarna. Någon uppdelning av ansvaret har inte skett i styrelsen. Arbetsordningen reglerar bland annat ordförandens uppgifter, information till styrelsen, frekvensen och formerna för styrelsemöten, utvärderingar av styrelsens arbete och av verkställande direktören. Därutöver innehåller arbetsordningen anvisningar för verkställande direktör och för riskhantering och ekonomirapportering.

Vilka ärenden som ska behandlas i styrelsen följer av ABL, Koden och styrelsens arbetsordning. Styrelsens främsta uppgifter, förutom att utse verkställande direktör och vice verkställande direktör, är att fastställa den strategiska inriktningen, godkänna större investeringar, tariffer av monopolkaraktär och väsentliga förändringar av koncernens organisation samt fastställa centrala policys och instruktioner. Därtill ska styrelsen följa den ekonomiska utvecklingen och belysa ekonomiska riktlinjer för risk- och kontrollfunktionerna.

Styrelsen ansvarar för att den finansiella rapporteringen är upprättad i överensstämmelse med lag och tillämpliga redovisningsstandarder. Styrelsen har därvid det yttersta ansvaret för att bolagets rapportering till ägare och omvärld ger en korrekt och fullständig bild av dess utveckling, finansiella ställning och risker.

Styrelsens arbetsordning föreskriver att minst sju ordinarie möten ska hållas varje år. Utöver de ordinarie mötena kallas styrelsen till ytterligare möten om behov uppkommer. Styrelsens mötesfrekvens samt ledamöternas närvaro redovisas i bilaga 3.

Utvärdering av styrelsens arbete, enligt Koden 3.1.2, genomfördes i anslutning till styrelsemötet 2006-06-21.

Styrelsens utskott

Styrelsen har utsett tre utskott; arbetsutskott ("Au"), revisionsutskott och ersättningsutskott. Enligt aktieägaravtalet ska styrelsen utse ett Au bestående av styrelsens ordförande, förste vice ordförande och andre vice ordförande. Enligt aktieägaravtalet ska "ordförande och förste vice ordförande utses av Lund medan andre vice ordförande av Eslöv och Hörby gemensamt".

Samtliga ägare ska representeras i revisionsutskott och ersättningsutskott. Om andre vice ordförande är en styrelseledamot som representerar Eslöv, ska styrelsen utse en representant från vardera Hörby och Lomma.

Arbetsutskott

Styrelsens arbetsutskott äger, enligt arbetsordningen, rätt att besluta om dagordning för styrelsemöte samt anställningsvillkor för verkställande direktören.

Revisionsutskott

Lunds Energikoncernens styrelse har inrättat ett revisionsutskott bestående av styrelsens Au kompletterat med styrelseledamöter så att samtliga ägare är representerade. Revisionsutskottet skall svara för beredningen av styrelsens arbete med att kvalitetssäkra bolagets finansiella rapportering,

fortlöpande träffa bolagets auktoriserade revisor och lekmannarevisorer för att informera sig om revisionens inriktning och omfattning samt diskutera samordningen med den externa och interna revisionen och synen på bolagets risker, fastställa riktlinjer för vilka andra tjänster än revision som bolaget får upphandla av bolagets revisor samt utvärdera revisionsinsatsen.

Ersättningsutskott

Lunds Energikoncernens styrelse har inrättat ett ersättningsutskott bestående av styrelsens Au kompletterat med styrelseledamöter så att samtliga ägare är representerade. Ersättningsutskottet beslutar om principer för VD:s anställningsvillkor.

Styrelsens ledamöter

Lunds Energikoncernens styrelse består av elva ledamöter och sju suppleanter.

Lunds kommun representeras av sju ledamöter och fyra suppleanter. Eslövs kommun representeras av två ledamöter och en suppleant. Hörby och Lomma kommun representeras av vardera en ledamot och en suppleant.

Av styrelsens ledamöter är en kvinna. Ledamöternas genomsnittsalder är 58 år.

Vid årsstämman 2006-04-26 omvaldes ledamöterna Per Olof Järvegren (Lund, ordförande), Mats Helmfrid (Lund, förste vice ordförande), Gunnar Nilsson (Eslöv, andre vice ordförande), Lars V Andersson (Lund), Lars Ahlkvist (Hörby), Thomas Frennstedt (Lund), Claes Hedlund (Lomma), Ingemar Jeppsson (Eslöv), Lars A Olsson (Lund), Britt Persson (Lund) och Kenneth M Persson (Lund).

Styrelsens suppleanter ska, enligt ägardirektivet, kallas till alla styrelsemöten samt ha rätt att närvara och yttra sig. Vid årsstämman 2006-04-26 omvaldes suppleanterna Björn Björnsson (Lund), Lars Carlén (Lomma), Åke Hansson (Hörby), Christer Henningsson (Lund), Cecilia Lind (Eslöv), Erik Nordström (Lund), och Christer Wallström (Lund).

Vid extra bolagsstämma 2006-12-20 nyvaldes Christer Wallin (Lund, ordförande), Kjell-Åke Persson (Hörby) och Britt-Marie Lundqvist (Lund) samt omvaldes Gunnar Nilsson (Eslöv, andre vice ordförande), Kenneth M Persson (Lund, förste vice ordförande), Lars V Andersson (Lund), Thomas Frennstedt (Lund), Claes Hedlund (Lomma), Ingemar Jeppsson (Eslöv), Lars A Olsson (Lund) och Britt Persson (Lund). Per Olof Järvegren, Mats Helmfrid och Lars Ahlkvist lämnade styrelsen.

Styrelsens suppleanter omvaldes.

Styrelseordförandens uppgifter följer av ABL, styrelsens arbetsordning och Koden. Ordföranden leder styrelsens arbete och ansvarar för att övriga ledamöter har nödvändig information samt företräder bolaget i ägarfrågor. Därutöver ser ordföranden till att styrelsens och VD:s arbete årligen utvärderas.

Arbetstagarorganisationerna har, enligt gällande avtal om arbetstagarföreträdare, utsett adjungerade ledamöterna Ingrid Holmér (SACO) och Bertil Lindholm (SEKO) samt suppleanten Sven Nilsson (SKTF).

Ytterligare uppgifter om ledamöter och suppleanter finns i bilaga 1.

Verkställande direktören

Jan Samuelsson tillträdde som VD och Koncernchef 2004-06-01. Utvärdering av VD, enligt Koden 3.5.3, genomfördes i anslutning till styrelsemötet 2006-02-14.

Nils-Ove Rasmusson tillträdde som vice VD 2004-06-01. Personuppgifter om VD och vice VD finns i bilaga 1.

Principer för ersättning till bolagsledningen

Nedanstående principer för ersättning till VD tillämpas. Från och med 2006 förbereder ersättningsutskottet styrelsens beslut rörande VD:s anställningsvillkor. VD erhåller fast lön och deltar inte i det personalbonussystem som omfattar alla övriga anställda i koncernen. Vid den årliga revisionen av VD:s lön beaktas uppnådda resultat och VD:s prestation. Utöver lön disponerar VD fri förmånsbil.

VD omfattas av pension enligt i koncernen tillämpade PA-KFS "Kollektivavtal angående pensioner m.m.". Dessutom omfattas VD av sjukförsäkring. VD:s anställningsavtal kan sägas upp med ömsesidig uppsägningstid om sex månader. Om bolaget säger upp avtalet är VD berättigad till en engångsersättning motsvarande en årslön. VD omfattas ej av lag om anställningsskydd (LAS).

Incitamentsprogram för styrelsen och bolagsledningen

Lunds Energikoncernen har ett personalbonussystem som är kopplat till resultatutfall i det koncerngemensamma balanserade styrkortet. Bonussystemet omfattar alla anställda utom VD.

Lunds Energikoncernen har inget incitamentsprogram eller liknade för styrelse och VD.

Tillsättning av externa revisorer

Revisorernas uppdrag att oberoende granska styrelsens och den verkställande direktörens förvaltning samt företagets

årsredovisning och bokföring, är av central betydelse för kommunerna som ägare. Ansvar för val av revisorer ligger alltid hos ägarna. Det praktiska arbetet med upphandlingen hanteras av bolagets finansavdelning i samråd med revisionsutskottet. Det slutliga beslutet fattas av ägarna på bolagsstämman.

Genom aktieägaravtalet är revisorer i Lunds Energikoncernen desamma som i Holdingbolaget. Revisorer i Lunds Energikoncernen väljs på årsstämman.

Revisorer väljs, enligt ABL, på mandatperioder om fyra år. För det fall omval av revisorer övervägs, utvärderas alltid revisorernas arbete. Löpande utvärderingar görs för att rätta till eventuella brister och för att förtydliga ägarnas önskemål.

Tillsättning av lekmannarevisorer

Lekmannarevisorer utses i kommunägda företag enligt 3 kap. 17 och 18 §§ kommunallagen ("KL"). Tillsättande av lekmannarevisorer, samt deras ersättning, regleras via ägardirektivet. Lekmannarevisorer i Holdingbolaget utses direkt av kommunfullmäktige i respektive ägarkommun. Ägarnas stämmoombud röstar efter instruktion från respektive kommunstyrelse. Kommunstyrelsen har i sin tur fått denna uppgift delegerad från kommunfullmäktige. Lekmannarevisorer i Lunds Energikoncernen är desamma som i Holdingbolaget. Lekmannarevisorer i Lunds Energikoncernen väljs på årsstämman.

Koden behandlar endast tillsättning av extern revisor och innefattar inte lekmannarevision. Lekmannarevisionens rättigheter och skyldigheter regleras primärt av ABL och KL. Lekmannarevisionen är att anse som ett bolagsorgan. Kommunens förtroendevalda revisorer granskar verksamheten i de kommunägda företagen i den omfattning som följer av god revisionsled för lekmannarevisorer. Lekmannarevisorn har rätt att i rimlig omfattning anlita sakkunnigt biträde på samma sätt som externa revisorer.

Bolagets revisorer

Ordinarie bolagsstämma 2003 har, för tiden intill utgången av årsstämman 2007, utsett KPMG med Dan Kjellkvist (f 1954, auktoriserad revisor) som ansvarig revisor och David Olow (f 1963, auktoriserad revisor) som revisorssuppleant. Omfattningen av revisorns tjänster till bolaget, utöver revision, framgår av årsredovisningen för 2006.

Av ABL framgår att revisorn skall följa de anvisningar som meddelas av bolagsstämman såvida de inte strider mot lag, bolagsordningen eller god sed.

Ordinarie bolagsstämma 2003 har, för tiden intill utgången av årsstämman 2007, utsett Waltraud Rasch (Lund), Kurt Håkansson (Eslöv), Karl-Ola Olsson (Hörby) och Leif Fransson (Lomma) till lekmannarevisorer. Till lekmannarevisorsersättare har, för samma period, utsetts Claes Berne (Lund), Håkan Elleström (Eslöv), Kjell Hansson (Hörby) och Sune Heinegård (Lomma).

Lekmannarevisionen har via ägarna fått en instruktion kring hur revisionen skall bedrivas. Lekmannarevisionen har möjlighet till insyn i Lunds Energikoncernens dotterbolag.

Finansiell rapportering

I årsredovisning och delårsrapporter framgår vilka delar som är formella finansiella rapporter, på vilka regelverk de grundas och vilka delar som är reviderade eller översiktligt granskade av bolagets revisorer.

Policydokument

Lunds Energikoncernen har ett antal policies för koncernens verksamhet och dess medarbetare. Bland dessa policies märks till exempel följande:

Riskpolicy

Lunds Energikoncernens riskpolicy sammanfattar styrelsens syn på de styrprinciper, ramar och regler som skall gälla för riskhantering i koncernen.

Etikpolicy

Koncernens etikpolicy har utarbetats i syfte att klarlägga koncernens grundläggande inställning i etiska frågor såväl inom koncernen som externt mot kunder och leverantörer.

Finanspolicy

Koncernens finansfunktion arbetar efter en av styrelsen antagen policy som ger ramar för hur koncernens verksamhet ska finansieras samt hur till exempel valutarisker och ränterisker ska hanteras.

Informationspolicy

Koncernens informationspolicy beskriver koncernens generella principer för informationsgivning.

Miljöpolicy

Koncernens miljöpolicy ger riktlinjer för miljöarbetet inom koncernen.

Koncernen har vidare ett antal rekommendationer som anger riktlinjer och handledning för koncernens verksamhet och dess medarbetare. Dessa utarbetas av VD på basis av beslutade policies.

Avvikelse och kommentarer till Kodens regler

Nedan följer kommentarer till hur Lunds Energikoncernen anpassat sig till Kodens regler samt de avvikelser som identifierats av styrelsen.

Koden, punkt 1.1

Punkt 1.1 med underpunkter reglerar kallelse till bolagsstämma. Eftersom Lunds Energikoncernen formellt har en ägare, Holdingbolaget (som ägs av Lunds kommun, Eslövs kommun, Hörby kommun och Lomma kommun), kan bolaget klara sig utan publicering och offentliggörande på hemsidan för att nå samtliga aktieägare. Lunds Energikoncernen har ändå, med hänsyn till bolagets offentliga ställning, valt att publicera kallelsen till årsstämma 2007 på bolagets hemsida. Kallelse till årsstämma sker, enligt bolagsordningen, ABL och Koden, via brev, publicering i Post- & Inrikes Tidningar, samt Dagens Nyheter eller annan rikstäckande dagstidning samt på bolagets hemsida.

Koden, punkt 1.2

”Bolaget skall inför varje bolagsstämma, om så är motiverat av ägarkretsens sammansättning och med beaktande av vad som är ekonomiskt försvarbart, ge aktieägarna möjlighet att med hjälp av modern kommunikationsteknik följa eller delta i stämman från annan ort inom eller utom landet.” Med hänsyn till ägarnas geografiska närhet anser bolaget och ägarna inte att behovet föreligger.

Koden, punkt 1.4.3

”Bolaget skall, om så är motiverat av ägarkretsens sammansättning och med beaktande av vad som är ekonomiskt försvarbart, överväga om stämmoförhandlingarna helt eller delvis skall simultantolkas och om av bolaget presenterat material skall översättas till annat språk.” Med hänsyn till ägarnas sammansättning anser bolaget och ägarna inte det motiverat att simultantolka eller översätta till annat språk.

Koden, punkt 1.4.5

”Protokoll från senaste ordinarie bolagsstämma och därefter hållen extra stämma skall återfinnas på bolagets hemsida. Röstlängden från stämman behöver inte redovisas. Om så är motiverat av ägarkretsens sammansättning, skall protokollet även översättas till annat språk än svenska.” Med hänsyn till ägarnas sammansättning anser bolaget och ägarna inte det motiverat att översätta protokollet till annat språk.

Koden, punkt 2.1

Punkt 2.1 med underpunkter reglerar valberedningens tillsättande och funktion. Lunds Energikoncernen och Holdingbolaget har organiserat valberedningen enligt vad som anges i denna rapport. Med hänsyn till att samtliga ägare är representerade i valberedningen finns det inget behov av t.ex. offentliggörande enligt Koden 2.1.3.

Koden, punkt 2.3

”Förslag till tillsättning av revisor skall lämnas av bolagets valberedning eller av en för revisorstillsättningen särskilt utsedd valberedning. För en särskilt utsedd valberedning gäller reglerna i avsnitten 2.1 och detta avsnitt.” Koden behandlar endast tillsättning av extern revisor och innefattar inte lekmanrevision. Lekmanrevisorer utses i kommunägda företag enligt 3 kap. 17 och 18 §§ kommunallagen (”KL”). Tillsättande av lekmanrevisorer, samt deras ersättning, regleras via ägardirektivet. Lekmanrevisorerna i Holdingbolaget utses direkt av kommunfullmäktige i respektive ägarkommun. Ägarnas stämmombud röstar efter instruktion från respektive kommunstyrelse. Kommunstyrelsen har i sin tur fått denna uppgift delegerad från kommunfullmäktige. Lekmanrevisorerna i Lunds Energikoncernen är desamma som i Holdingbolaget. Lekmanrevisorerna i Lunds Energikoncernen väljs på årsstämman.

Koden, punkt 3.1

”Styrelsens övergripande uppgift är att för ägarnas räkning förvalta bolagets angelägenheter på ett sådant sätt att ägarnas intresse av långsiktigt god kapitalavkastning tillgodoses på bästa möjliga sätt.” Styrelsen skall, med utgångspunkt i bolagets intresse och ägarkommunernas ändamål med verksamheten så som det kommit till uttryck i bolagsordningen och ägardirektiv, konkretisera och genomföra målen för bolagets verksamhet samt se till att bolaget har en adekvat strategi, organisation och verksamhetsstyrning för att uppnå dessa mål. *”Bolaget ska svara för en god och allsidig energiförsäljning. På affärsmässiga grunder ska bolaget tillgodose behov av energi, naturgas, fjärrvärme, fjärrkyla och andra energitjänster. Energileveranserna skall ske med hög leveranssäkerhet, på en hög servicenivå gentemot kunderna och – med hänsyn till bolagets konsolideringsbehov och investeringsberedskap – till rimligt pris. Rationell energianvändning, liten miljöpåverkan och skäligen kapitalavkastning ska eftersträvas.”* Utdrag ur Ägardirektiv för Lunds Energikoncernen

Koden, punkt 3.2

”Styrelsen bör ha en storlek och sammansättning som ger utrymme åt de olika kompetenser och erfarenheter som erfordras och som uppfyller de krav på oberoende som ställs för att styrelsen effektivt och självständigt skall kunna förvalta bolagets angelägenheter. Styrelsen bör förnyas i erforderlig takt med beaktande av utvecklingen av bolagets verksamhet och behovet av kontinuitet i styrelsearbetet.” Suppleanter till styrelsens ledamöter väljs av stämman och suppleanterna har närvaro- och yttranderätt vid styrelsemöten vilket är en avvikelse mot Kodens regler. Motiven för avvikelse är kommunallagens regler om proportionell fördelning av styrelseposter i kommunala bolag samt att möjliggöra kontinuitet i styrelsearbetet.

Koden, punkt 3.2.5

”Minst två av de styrelseledamöter som är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen skall även vara oberoende i förhållande till bolagets större aktieägare. En styrelseledamot som representerar en större ägare eller är anställd eller styrelseledamot i ett företag som är en större ägare skall anses som beroende. Med större aktieägare avses ägare som direkt eller indirekt kontrollerar tio procent eller mer av aktierna eller rösterna i bolaget.” Christer Wallin, Kenneth M Persson, Gunnar Nilsson, Lars V Andersson, Thomas Frennstedt, Britt-Marie Lundqvist, Ingemar Jeppsson, Lars A Olsson och Britt Persson anses vara beroende i förhållande till bolagets större aktieägare eftersom Lund och Eslöv har mer än 10% av ägandet. Övriga två styrelseledamöter, Kjell-Åke Persson och Claes Hedlund, anses vara oberoende i förhållande till såväl bolaget som bolagets större aktieägare (Hörby och Lomma har mindre än 10% av ägandet). Eftersom samtliga aktieägare är representerade i styrelsen och dess utskott uppfylls rimligtvis Kodens syfte med regleringen.

Koden, punkt 3.5.2

”Styrelsen kan inom sig inrätta utskott för att bereda ärenden inom mer avgränsade områden och, om styrelsen så finner lämpligt, till sådana utskott delegera viss beslutanderätt. Inrättande av utskott får inte leda till att styrelsen förlorar överblicken och kontrollen över verksamheten eller att informationen till styrelsen försämrats. Av styrelsens arbetsordning skall framgå vilka arbetsuppgifter och vilken beslutanderätt styrelsen har delegerat till utskotten samt hur utskotten skall rapportera till styrelsen. Utskott skall protokollföra sina möten och protokollen skall delges styrelsen.”

Enligt Lunds Energikoncernens ägardirektiv ska styrelsen utse ett arbetsutskott (Au) bestående av styrelsens ordförande, förste vice ordförande och andre vice ordförande. Au har två uppdrag: att fastställa styrelsemötets dagordning och VD:s anställningsvillkor.

Koden, punkt 3.8.2

”Styrelsen skall inrätta ett revisionsutskott som skall bestå av minst tre styrelseledamöter. Majoriteten av utskottets ledamöter skall vara oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Minst en ledamot av utskottet skall vara oberoende i förhållande till bolagets större ägare. Styrelseledamot som ingår i bolagsledningen får inte vara ledamot av utskottet” Lunds Energikoncernens styrelse har inrättat ett revisionsutskott bestående av styrelsens Au kompletterat med styrelseledamöter så att samtliga ägare är representerade. Därmed kan Kodens andemening om små ägares insyn och inflytande anses uppfyllt.

Koden, punkt 4.2.1

”Styrelsen skall inrätta ett ersättningsutskott med uppgift att bereda frågor om ersättning och andra anställningsvillkor för bolagsledningen. Styrelsens ordförande kan vara ordförande i utskottet. Övriga ledamöter i ersättningsutskottet skall vara oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. I bolag med mindre styrelser kan hela styrelsen fullgöra ersättningsutskottets uppgifter, förutsatt att styrelseledamot som samtidigt ingår i bolagsledningen inte deltar i arbetet.” Lunds Energikoncernens styrelse har inrättat ett ersättningsutskott bestående av styrelsens Au kompletterat med styrelseledamöter så att samtliga ägare är representerade. Därmed kan Kodens andemening om små ägares insyn och inflytande anses uppfyllt.

Avslutning

Arbetet med anpassning till Koden fortskrider i Lunds Energikoncernen och i bolagets dotterbolag. Styrelsens avsikt är att årligen utvärdera om en fullständig anslutning till Koden är möjlig.

Lund den 27 mars 2007

Styrelsen för Lunds Energikoncernen AB (publ)

Bilaga I, Styrelse och verkställande direktör

Namn		Nominerad av	Född	Invald	Befattning	Andra uppdrag	Arvode/år
Christer Wallin	Ordförande	Lund	1958	2006	VD Wallin & Dalholm	VD/styrelseledamot i Wallin & Dalholm och Nordeas lokala näringslivsråd, ledamot i KF & KS Lund, suppleant i Miljöutskottet och suppleant i Kultur & Fritidsnämnd, Lund	140 000
Kenneth M Persson	Vice ordförande	Lund	1964	1995	Professor, Sweco Viak	Ledamot Mandels miljöteknik AB och ordförande Föreningen Vatten	70 000
Gunnar Nilsson	Andre vice ordförande	Eslöv	1940	2004	Pensionär (f.d. kommunalråd)		56 000
Lars V Andersson	Ledamot	Lund	1945	1995	Fil.mag, ledarskribent Skånska Dagbladet	Ordförande Studieförbundet (SV) Lundabygden	14 000
Thomas Frennstedt	Ledamot	Lund	1936	1995	Pensionär (f.d. bankdirektör)	VD & ledamot Investment AB Andina, ledamot AB Frennstedt & Co, ledamot Vindproduktion i Flackarp AB, VD och ledamot i flertal stiftelser och ledamot kommunfullmäktige Lund	14 000
Claes Hedlund	Ledamot	Lomma	1946	1999	Regionchef Almega AB	Ordförande kommunfullmäktige Lomma, ledamot kommunstyrelsen Lomma, ordförande i Lomma Fastighets AB och Lomma Servicebostäder och ledamot i Sydsvatten AB	14 000
Ingemar Jeppsson	Ledamot	Eslöv	1963	2004	Projektledare Eslövs kommun	Ersättare kommunstyrelsen & ledamot kommunfullmäktige Eslöv, ordförande Eslövs Bad & Friskvård AB, Ledamot Sydsvatten AB, Eslövs Folkhögskola, ordförande Skånska Dagbladet AB och vice ordförande Norra Skåne AB	14 000
Lars A Ohlsson	Ledamot	Lund	1942	1996	F.d. byggnadsingenjör Lunds Tekniska Högskola	Ledamot i Servicenämnden Lund	14 000
Britt Persson	Ledamot	Lund	1939	2003	Pensionär (f.d. lönechef)	Ledamot kommunfullmäktige Lund	14 000
Björn Björnson	Suppleant	Lund	1944	1995	Pensionär		7 000
Lars Carlén	Suppleant	Lomma	1941	1999	Pensionär (f.d. forskningsingenjör)	Ledamot kommunfullmäktige och kommunstyrelsen samt 2:e vice ordförande i Barn- & utbildningsnämnden i Lomma	7 000
Åke Hansson	Suppleant	Hörby	1941	2004	Arbetsledare	Vice ordförande Hörby Industrifastighetsbolag	7 000
Christer Henningsson	Suppleant	Lund	1949	2003	Kommissarie Ekobrottsmyndigheten		7 000
Cecilia Lind	Suppleant	Eslöv	1948	2004	Kommunalråd Eslövs kommun	Ordförande kommunstyrelsen och ledamot kommunfullmäktige Eslöv, ledamot Sydsvatten AB & V o B Syd AB, Vice ordförande Merab, ledamot Kommunförbundet Skåne & Skånetrafiken och ledamot Sparbanken Finn	7 000
Erik Nordström	Suppleant	Lund	1955	1996	Driftchef Vipeholms gymnasium	Egenföretagare Lillebudata	7 000
Christer Wallström	Suppleant	Lund	1943	2003	Miljösamordnare Skånetrafiken	Ledamot BSN Lund stad i Lunds kommun och huvudman Sparbanken Finn	7 000
Ingrid Holmér	Arbetsstagarföreträdare		1953	1995	Projektingenjör	SACO	
Bertil Lindholm	Arbetsstagarföreträdare		1948	2000	Elmontör	SEKO	
Linda Ahlman	Arbetsstagarföreträdare		1973	2006	Marknadsförare	SKTF	
Namn			Född	Tillträde	Tidigare befattningar	Andra uppdrag	Arvode/år
Jan Samuelsson	VD och koncernchef		1950	2004	Civilekonom, VD Ringsjö Energi (2003), ansvarig stab Strategi & Analys, Sydkraft (2001), VD Elbolaget i Norden AB (2000), vice VD Lund Eastern Energi AB (1999), VD för branschorganisationerna Sv Elleverantörer (1997) och VD Sv Elverksföreningen, REL.(1991)	Ledamot i KFS Företagsservice AB (arbetsgivarorganisationen för kommunala bolag), ledamot Svenska Gasföreningens Service AB och ledamot Insynsrådet vid Statens Energi-myndighet	
Nils-Ove Rasmusson	Vice VD		1948	2004	VD Lunds Energi AB (2003 - 2004, nuvarande Lunds Energikoncernen AB)	Ledamot Svenskt Gastekniskt Center AB	

Bilaga 2, Ägarforum 2006

Till följd av kommunalvalet 2006 ändrade Lunds och Hörby kommuner ombud och ersättare. Nedan anges före kommunalvalet/efter kommunalvalet.

Ombud

Lennart Prytz/Mats Helmfrid	Kommunstyrelsens ordförande	Lund
Cecilia Lind	Kommunstyrelsens ordförande	Eslöv
Kjell-Åke Persson/Lars Ahlkvist	Kommunstyrelsens ordförande	Hörby
Thomas Håkansson	Kommunstyrelsens ordförande	Lomma

Ersättare

Christine Jönsson/Anders Almgren	Kommunstyrelsens andre vice ordförande	Lund
Ingemar Jeppsson/Mikael Kourtzman	Kommunstyrelsens andre vice ordförande	Eslöv
Åke Hansson	Kommunstyrelsens andre vice ordförande	Hörby
Karin Lyberg	Kommunstyrelsens andre vice ordförande	Lomma

Bilaga 3, Styrelsemöten 2006

Ledamöter *	06-02-14	06-03-28	Före ÅS 06-04-26	Efter ÅS 06-04-26	06-06-14	06-06-21	06-08-29	06-10-24	06-12-12
Per Olof Järvegren	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Mats Helmfrid	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Gunnar Nilsson	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Lars Ahlkvist		X	X	X	X			X	X
Lars V Andersson	X	X	X		X	X	X	X	X
Thomas Frennstedt	X		X	X	X	X	X	X	X
Claes Hedlund	X	X	X	X	X	X	X		X
Ingemar Jeppsson	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Lars A Ohlsson			X	X	X	X	X	X	X
Britt Persson	X	X	X	X	X		X	X	X
Kenneth M Persson		X	X	X	X	X	X	X	X

Tjänstgörande ersättare **	06-02-14	06-03-28	Före ÅS 06-04-26	Efter ÅS 06-04-26	06-06-14	06-06-21	06-08-29	06-10-24	06-12-12
Björn Björnson		X				X	X	X	
Lars Carlén	X						X	X	
Åke Hansson							X		X
Christer Henningsson	X	X					X	X	
Cecilia Lind						X	X		
Erik Nordström	X	X					X		
Christer Wallström	X			X	X		X		

* Ledamots närvaro anges med X oavsett om ledamoten deltog hela eller delar av mötet.

** Tjänstgörande ersättare anges med X oavsett om tjänstgöring avsåg hela eller delar av mötet.

Reklambyrån Helvetica har gjort idé, form och layout till årsredovisningen.

Texterna är skrivna av reklambyrån Helvetica och Lunds Energikoncernen.

Fotograf Andreas Kindler tog helsidesporträtten på sidorna 5, 9, 15, 21, 23, 27, 30, 35 och på omslaget. Andreas har även tagit bilden på simmarna på sidan 29. Håkan Sandbring fotograferade koncernchefen till sidan 7, tog bilden på trädkojan på sidan 13 och fängade även styrelserna och koncernledningen som syns på sidorna 32, 33 och 34.

Bilden på familjen som lagar middag på sidan 25 kommer från Johnér Bildbyrå och är tagen av Per Magnus Persson.

Petter Duvander fotograferade arkeologen på sidan 17.

Tengbomgruppen har gjort skissen på biokraftvärmeverket på sidan 19.

Wallin & Dalholm, som är Svanenmärkta och miljöcertifierade enligt ISO 14001, har tryckt rubb och stubb på MultiArt Gloss & MultiArt Matt.

Eslöv

Ringsjö Energi AB

Organisationsnr 556349-3781
Traktorvägen 8, 241 38 Eslöv
Telefon 0413-691 00
Fax 0413-691 64
E-post kundservice@ringsjo-energi.se
Webbplats www.ringsjo-energi.se

Kraftringen Service AB

Organisationsnr 556511-6398
Traktorvägen 8, 241 38 Eslöv
Telefon 0413-55 96 00
Fax 0413-691 36
E-post info@kraftringen-service.se
Webbplats www.kraftringen-service.se

Hallabro

KREAB Öst AB

Organisationsnr 556529-2348
Ronnebyvägen 41
Box 73, 370 12 Hallabro
Telefon 020-410 010
Fax 0457-45 14 19
E-post kundtjanst@kreab-energi.se
Webbplats www.kreab-energi.se

Kraftringen Service AB

Organisationsnr 556511-6398
Ronnebyvägen 41
Box 73, 370 12 Hallabro
Telefon 020-410 010
Fax 0457-45 14 19
E-post info@kraftringen-service.se
Webbplats www.kraftringen-service.se

Hanaskog

Kviinge El AB

Organisationsnr 556712-4705
Badvägen
Box 18, 289 50 Hanaskog
Telefon 044-633 59
Fax 044-637 87
E-post kviinge.el@swipnet.se
Webbplats www.kviinge-el.se

Kviinge El Energi AB

Organisationsnr 556527-2464
Badvägen
Box 18, 289 50 Hanaskog
Telefon 044-633 59
Fax 044-637 87
E-post kviinge.el@swipnet.se
Webbplats www.kviinge-el.se

Ljungbyhed

KREAB Energi AB

Organisationsnr 556228-1138
Ljungbygatan 22, 260 70 Ljungbyhed
Telefon 020-410 010
Fax 0435-77 81 99
E-post kundtjanst@kreab-energi.se
Webbplats www.kreab-energi.se

Kraftringen Service AB

Organisationsnr 556511-6398
Ljungbygatan 22, 260 70 Ljungbyhed
Telefon 0435-71 84 30
Fax 0435-77 81 99
E-post info@kraftringen-service.se
Webbplats www.kraftringen-service.se

Lund

Lunds Energikoncernen AB (publ)

Organisationsnr 556100-9852
Scheelevägen 16
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-12 97 70
Fax 046-35 60 72
E-post info@lundsenergikoncernen.se
Webbplats www.lundsenergikoncernen.se

Kraftringen Energihandel AB

Organisationsnr 556643-4410
Scheelevägen 16
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-35 60 80
Fax 046-35 60 71
E-post: info@kreh.se
Webbplats www.kreh.se

Kraftringen Energihandel Förvaltning AB

Organisationsnr 556540-1212
Scheelevägen 16
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-35 60 80
Fax 046-35 60 71
E-post: info@kreh.se
Webbplats www.kreh.se

Kraftringen Produktion AB

Organisationsnr 556475-7119
Vårbruksvägen 4
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-35 60 00
Fax 046-30 53 27
E-post le@lundsenergi.se
Webbplats www.lundsenergi.se

Eslöv Lund Kraftvärmeverk AB

Organisationsnr 556370-8253
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-35 60 00
Fax 046-18 92 62
E-post le@lundsenergi.se
Webbplats www.elkv.se

Lunds Energi AB

Organisationsnr 556526-6169
Trollebergsvägen 5
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-35 60 00
Fax 046-18 92 62
E-post le@lundsenergi.se
Webbplats www.lundsenergi.se

Kraftringen Försäljning AB

Organisationsnr 556550-9774
med bifirmor:
KREAB Försäljning,
Lunds Energi Försäljning,
Ringsjö Energi Försäljning
Trollebergsvägen 5
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-35 60 00
Fax 046-18 92 62
E-post kundtjanst@kreab-energi.se,
le@lundsenergi.se,
kundservice@ringsjo-energi.se
Webbplats www.kreab-energi.se,
www.lundsenergi.se,
www.ringsjo-energi.se

Kraftringen Service AB

Organisationsnr 556511-6398
Råbyvägen 3
Box 25, 221 00 Lund
Telefon 046-16 31 00
Fax 046-14 27 51
E-post info@kraftringen-service.se
Webbplats www.kraftringen-service.se

Nynäshamn

Nynäshamn Energi AB

Organisationsnr 556008-6877
Kvastvägen 1
Box 18, 148 21 Ösmo
Telefon 08-520 605 00
Fax 08-520 605 90
E-post post@nynasenergi.se
Webbplats www.nynasenergi.se

Nynäshamn Energi Försäljning AB

Organisationsnr 556495-0995
Kvastvägen 1
Box 18
148 21 Ösmo
Telefon 08-520 605 00
Fax 08-520 605 90
E-post post@nynasenergi.se
Webbplats www.nynasenergi.se

Skara

Billinge Energi AB

Organisationsnr 556528-1366
S A Norlings gata 8
Box 324, 532 24 Skara
Telefon 0511-215 50
Fax 0511-215 53
E-post info@billingeenergi.se
Webbplats www.billingeenergi.se

Torsås

KREAB Öst AB

Organisationsnr 556529-2348
Ramsåsgatan 2
Box 130, 385 22 Torsås
Telefon 020-410 010
Fax 0486-453 19
E-post kundtjanst@kreab-energi.se
Webbplats www.kreab-energi.se

Kraftringen Service AB

Organisationsnr 556511-6398
Ramsåsgatan 2
Box 130, 385 22 Torsås
Telefon 0486-455 50
Fax 0486-453 19
E-post info@kraftringen-service.se
Webbplats www.kraftringen-service.se

Ulricehamn

7H Kraft AB

Organisationsnr 556525-8075
Karlsnäs vägen 11
Box 123, 523 23 Ulricehamn
Telefon 0321-53 23 23
Fax 0321-53 23 21
E-post info@7hkraft.se
Webbplats www.7hkraft.se

LUNDS ENERGI KONCERNEN

Lunds Energikoncernen AB (publ)
Box 25
221 00 Lund
Besöksadress: Scheelevägen 16

Telefon 046-12 97 70
Fax 046-35 60 72
Miljöcertifierat enligt ISO 14001

E-post info@lundsenergikoncernen.se
Organisationsnr: 556100-9852

Webbplats www.lundsenergikoncernen.se