

ÅRSREDOVISNING
2006

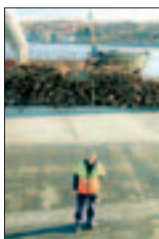


Årsredovisning för räkenskapsåret 2006-01-01 – 2006-12-31

Styrelsen och verkställande direktören för Härnösand Energi & Miljö AB avger härmed följande årsredovisning och koncernredovisning.

INNEHÅLL	SIDA
VD har ordet	4
Förvaltningsberättelse och viktigare händelser	5
Miljöredovisning	12
Förslag till vinstdisposition	14
Investeringar	14
Resultaträkning	15
Balansräkning	16
Finansieringsanalys	17
Tilläggsupplysningar	18
Revisionsberättelse	29
Granskningsrapport	29
Ekonomisk utveckling 2002 – 2006	30

Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.



OMSLAG

Håkan Nilsson, bränsle-ansvarig vid kraftvärme-verket övervakar lossning av träflis och rundvirke i Härnösands hamn. Första båtimporten från Baltikum.

VD HAR ORDET

STORA HEMAB-DAGEN I SEPTEMBER blev en riktig publik-succé! Över 1 000 besökare kom och vandrade runt bland våra informationsstationer och deltog i olika aktiviteter.

Lars T Johansson höjde den goda stämningen ytterligare med sina framträdanden på scenen.

Den omfattande kundundersökningen som vi genomförde under våren 2006 gav ett resultat över förväntan. Undersökningen visar att våra kunder, Härnösandsborna, är mycket nöjda med våra leveranser och vår service. Resultatet ligger i nivå med de allra främsta energiföretagen i landet. Särskilda glädjeämnen var kundernas upplevelse av servicen i våra återvinningscentraler och att Härnösandsborna upplever en klar förbättring av dricksvattnet. Det visar att våra ansträngningar för ökad service och kvalitet ger resultat.

Under året har vi fortsatt att konkretisera vår affärsidé och vision ytterligare genom att fastställa övergripande mål och en affärsplan för de närmaste fem åren. De viktigaste långsiktiga målen är att klara avkastning och soliditet enligt ägarens krav, men samtidigt sträva efter att ha "länets lägsta priser" och "störningsfria leveranser". Det ger sammantaget en tydlig inriktning på vår verksamhet med utgångspunkt från vår vision (se nedan).

Arbetet med att utveckla och effektivisera vårt arbetssätt och vår organisation fortsätter. Bland annat har vi under året utsett samordningsansvariga inom mätvärdesinsamling och GIS-dokumentation. Det skall leda till en ökad kompetens och stärkt samverkan inom företaget. Under året har vi avtackat flera medarbetare som gått i pension. Vi har också hälsat några nya medarbetare välkomna till oss och ytterligare rekryteringar pågår. Vi står inför fortsatta pensionsavgångar under de närmaste åren och vi måste fortsätta att utveckla våra yngre medarbetare och samtidigt våga rekrytera för framtiden.

Under året har ett positivt och nära samarbete inom "kommunkoncernen" fortsatt att utvecklas. Det är viktigt för både bolagen och kommunen att våra ansträngningar för att utveckla Härnösand och bedriva kostnadseffektiva verksamheter, samordnas till största möjliga effektivitet och samhällsnytta. Det pågående koncerngemensamma arbetet med att forma varumärket Härnösand känns viktigt och stimulerande.

Valet i september 2006 innebar ett maktskifte i kommunen. Det innebär också förändringar i vår styrelse i samband med bolagsstämman i april. Jag ser goda förutsättningar för ett fortsatt förtroendefullt och kreativt styrelsearbete för bolagets och Härnösands utveckling.

Årets ekonomiska resultat på 18,6 Mkr ligger strax under de två senaste årens rekordresultat. Det är en nivå som klart överträffar kraven från ägaren och ger oss goda förutsättningar inför framtiden. Särskilt glädjande är att samtliga fem affärsområden i år lämnar plusresultat. Vi måste, samtidigt som vi gläds åt det goda resultatet, vara medvetna om den stora påverkan som yttre

faktorer i form av el- och bränslepriser, skatter, lagregleringar m m har på vår verksamhet. Vi måste ständigt vara beredda att parera för det.

2006 kommer att vara ett år som vi minns som ett minst sagt turbulent år på elmarknaden. Spotpriserna steg till extrema nivåer och den stora påverkan det fick på näringsliv och samhäll blev en följetong i medierna. Även om året slutade med fallande priser så kan vi konstatera att den berg- och dalbana som priset följde under året inte är bra för någon. Stabila och någorlunda förutsägbara priser är viktigt för branschen och för hela samhället.

Under det gångna året har idéer om ett "energikombinat" i Härnösands hamn tagit allt fastare former. Idén bygger på att kombinera närheten mellan hamn, kraftvärmeverk och pelletsfabrik med en anläggning för tillverkning av fordonsbränsle. Det har nu lett fram till en omfattande förstudie som nyligen startat och som genomförs tillsammans med flera stora företag som intressenter. Vi ser med spänning fram emot resultatet av studien som kommer att presenteras senare under året.

HEMAB har kompetent och serviceinriktad personal med en hög tillgänglighet för våra kunder. Det gav vårens kundundersökning oss ett kvitto på. Jag hoppas tillsammans med mina medarbetare kunna fortsätta att ytterligare utveckla vår verksamhet under kommande år för våra kunders och för Härnösands bästa!

VISION

HEMAB bidrar aktivt genom sin verksamhet till att göra Härnösand attraktivt samt skapar förutsättningar för en positiv utveckling med inflyttning och nya företag i kommunen. Verksamheten ger kunderna långsiktighet, närhet och störningsfria leveranser.

VÅRA KÄRNVÄRDEN

- Personligt ansvarstagande
- Lokal närvaro
- Samverkan

Mars 2007

Ingemar Forzélius

vd

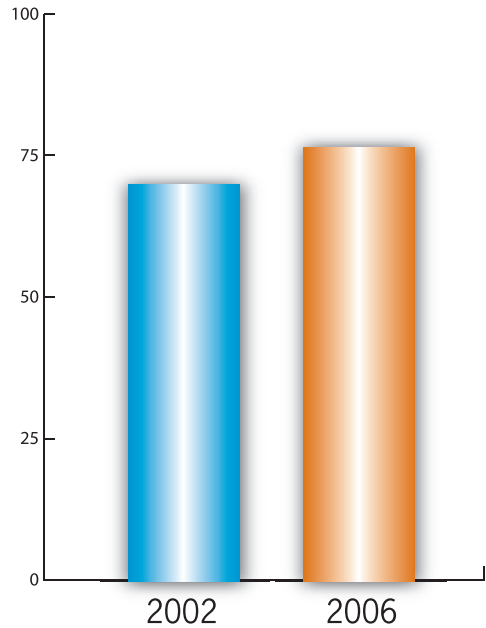
Härnösand Energi & Miljö AB





NORRSKEN.

Norrskan AB tog ytterligare ett kliv framåt under året. Tillsammans beslutade ägarna om en nyemission samt att intensifiera arbetet med att bygga ett större gemensamt Norrlandsnät för datakommunikation.



NÖJDA KUNDER.

Kunderna blir allt mer nöjda med HEMAB. Den stora kundundersökningen gav oss helhetsbetyget NKI=76. Det kan jämföras med NKI=70 år 2002.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE OCH VIKTIGARE HÄNDELSER

ÄGARFÖRHÅLLANDEN

[HÄRNÖSAND ENERGI & MILJÖ AB, HEMAB ägs till 100 % av Härnösands kommun.]

[I HEMAB ingår det helägda dotterbolaget HÄRNÖSAND ELNÄT AB, HEAB, i vilket elnätströrelsen bedrivs.]

[HEMAB äger 28,6% i KOMMUNBRÄNSLE I ÅDALEN AB, KBAB, som förser de tre Ådalskommunerna med bränsletorv.]

[HEMAB äger också 7,5% i NORDSVENSKA KRAFT AB samt 12% i NORRSKEN AB som sysslar med nätkommunikationsfrågor.]

[HEMAB äger tillsammans med E.ON, HEMAB ELFÖRSÄLJNING AB. Ägarfördelningen är HEMAB 25% och E.ON 75%.]

HEMAB-koncernens verksamhet är uppdelad i fem affärsområden; Fjärrvärme, Renhållning, Vatten (huvudman), Stadsnät samt Elnät. Elnätsverksamheten bedrivs i dotterbolaget HEAB medan övriga verksamheter bedrivs i moderbolaget. HEMAB har liksom tidigare varit ägarens ombud när det gäller skötsel och drift av gator och vägar, där en ny entreprenör tagit över skötseln under året.

Koncernens nettoomsättning uppgick till 258,0 Mkr (265,0) och resultatet före skatt blev 18,6 Mkr (20,5). Investeringarna uppgick till 31,5 Mkr (55,2) och bestod i huvudsak av anläggningar för el, fjärrvärme, vatten och optofiber.

Arbetet med att införa ett verksamhetsledningssystem för kvalitet, miljö och arbetsmiljö har fortsatt under året. Projektet har fått förstärkning genom en projektresurs. Inom administrationen har ett internt IT-projekt drivits i syfte att bland annat förbättra strukturen i den interna dataverksamheten och datasupporten till medarbetarna.

Under hösten fastställde styrelsen fyra målområden för HEMAB; Ekonomi, Medarbetare, Verksamhetsutveckling/kvalitet och miljö samt Kunder. Långsiktiga övergripande målsättningar inom respektive målområde har arbetats fram. På samma sätt togs under året en affärsplan fram som omfattar alla verksamheter. Den fastställdes av styrelsen den 12 februari 2007.

I intressebolaget Norrskan togs ytterligare ett kliv mot ett större gemensamt Norrlandsnät för datakommunikation. En riktad nyemission genomfördes gentemot andra stadsnätaktörer, främst norrut. Resultaten av emissionen blir klara under våren 2007.

Vår satsning på minskad sjukfrånvaro har varit lyckosam och sjuktalen har minskat. I första hand jobbar vi med att förebygga stress och utbrändhet.

Vid kommunalvalet hösten 2006 blev det borgerlig valseger och därmed maktskifte i kommunen. Det innebär att HEMAB får ny styrelse vid bolagsstämman 11 april 2007. Ny ordförande blir Lennart Bolander med Ingvar Johansson som vice ordförande. Den tidigare ordföranden Ingvar Wiklund blir andre vice ordförande.

FJÄRRVÄRME - ÖVER 1 400 KUNDER

Fjärrvärmerna i Härnösand är miljövänliga och prisvärda. Den kan lätt ställas om till de bränslen och energiformer som är miljömässigt långsiktigt hållbara. Marknadens intresse för att installera fjärrvärme var

• FJÄRRVÄRME	2006	2005	2004	2003	2002
Fjärrvärmenät (km)	94	90	82	75	65
Försäljning (GWh)	199	202	190	197	165
varav värme (GWh)	150	152	140	156	165
varav el (GWh)	49	50	50	41	27
Sålda elcertifikat (antal)	49823	50462	47324	17772	
Antal kunder	1 411	1 252	1 087	929	750



NY FJÄRRVÄRMECHEF.

Markus Tärnvik heter HEMABs nya fjärrvärmechef. Han kommer närmast från en anställning vid Gävle Energi.



FJÄRRVÄRMENÄTET VÄXER.

Under 2006 byggdes fjärrvärmenätet ut i Gånsvik. Ledningsnätet ökade med 5 kilometer och uppgår nu till totalt 94 kilometer.

stort även 2006. Bland annat valde Härnösands största bostadsrättsförening Fyren, med 316 lägenheter, att konvertera till vattenburen värme och fjärrvärme. Vid årets slut hade vi drygt 1 400 fjärrvärmekunder. Av dem var 158 nya kunder, varav 28 konverterade från direktverkande el.

Ett större nybyggnadsprojekt genomfördes i Gånsvik, ett område där de boende har direktverkande el och måste konvertera till vattenburen värme för att kunna installera fjärrvärme. Ledningsnätets längd ökade med totalt 5 km.

Trots konkurrensen från luftvärmepumpar och ett vikande elpris i slutet av året verkar det finnas gott om intresse från nya fjärrvärmekunder. Troligtvis kommer antalet nya kunder att bli lika många 2007.

På grund av det höga elpriset under större delen av året översteg försäljningsintäkten av el budgeten kraftigt. Elproduktionen låg strax över budgeterad nivå, men i nivå med året innan, 49,8 GWh (50,5).

Värmeförsäljningen uppgick till 149,9 GWh, vilket var något mindre än 2005 (151,8). Den främsta orsaken till att värmeförsäljningen inte nådde budgeterad nivå var en ovanligt varm decembermånad. Enligt SMHI var december 2006 en av de varmaste decembermånaderna någonsin. Av samma orsak har värmeproduktionen varit lägre än beräknat, 91 % av normalår.

Tillgängligheten för värmeproduktionen har varit hög. Två haverier, luftfövärmningen på våren och rökgasåterföringsfläkten under hösten, orsakade driftstopp i kraftvärmeverket. Under driftstoppen kördes den gamla fastbränslepannan.

Andelen förnybar energi i fjärrvärmeproduktionen är hög. Trädbränsle, pellets, spillvärme, rökgasåtervinning och deponigas svarade för 82,4 % av energianvändning-

en. Torv svarade för 17,1 % och el/olja endast 0,5 %. Tillgängligheten för kunderna till fjärrvärmenätet har varit 100 % om man bortser från planerade stopp i samband med inkoppling av nya fjärrvärmekunder.

När det gäller underhåll på kraftvärmeverket har tippfickan renoverats och mellanlagret för fast bränsle reparerats. Distributionssystemet har förbättrats ur teknisk och arbetsmiljömässig synpunkt.

Elproduktionen i vindkraftverket motsvarade förväntningarna i budgeten. Inga driftstörningar av betydelse ur miljösynpunkt inträffade under året och reningsanläggningarna har uppfyllt vad som föreskrivits.

RENHÅLLNING - NYTT AVTAL MED REKO SUNDSVALL

Årets viktigaste händelse var att vi skrev ett sexårigt avtal med REKO Sundsvall AB om förbränning av avfall. Totalt får vi enligt avtalet lämna 11 600 ton avfall per år till förbränning (+/- 20 %). Avtalet ger oss också möjligheter att arbeta på ett flexibla sätt med olika avfallslag. Ytterligare en positiv effekt är kortare transporter och därmed kraftigt minskade utsläpp av miljöpåverkande ämnen.

En av våra slamsugningsbilar har under året byggts om till en så kallad lastbärare. Resultatet har blivit en mer flexibel bil som förutom slamsugning även kan användas som flakbil och dragbil.

Tillståndsansökningar lämnades in för fortsatt drift av soptippen/deponin i Älandsbro samt Miljöcentralen vid Jaktstigen. Båda anläggningarna är viktiga serviceinrättningar för kunderna. Miljöcentralen fortsätter att öka i popularitet i samma takt som återvinningen ökar. Vår kundundersökning under året visade att 99 % av kunderna upplever att personalen vid anläggningarna är hjälpsamma.



Foto: Realty Club

AVFALL TILL SUNDSVALL.

Sedan nyår går Härnösands hushållsavfall till förbränning i den nya avfallsförbränningsanläggningen i Korsta, Sundsvall.

BENNY HAAG.

Som ett led i vårt arbete mot alkohol och droger deltog hela företaget i Benny Haags föreläsning "Inte mer än fullt tack! Föreläsningen var uppskattad av personalen.

ABONNEMANG

[Fjärrvärme, antal]

2006	1 411
2005	1 252
2004	1 089
2003	929
2002	750
2001	625
2000	528

[Renhållning, antal]

2006	8 553
2005	8 383
2004	8 072
2003	8 050
2002	8 062
2001	7 909
2000	7 909

[Vatten, antal]

2006	5 277
2005	5 333
2004	5 325
2003	5 277
2002	5 318
2001	5 335
2000	5 333

[Elnät, antal]

2006	14 290
2005	14 691
2004	15 182
2003	15 770
2002	15 870
2001	15 860
2000	16 120

Den deponerade mängden avfall ökade med 2 % jämfört med 2005. Ökningen beror till stor del på att en mindre mängd aska har kunnat återanvändas. Under de senaste tio åren har dock deponeringen minskat med 83 %. Under 2006 skickade vi 7 298 ton avfall till Umeå för förbränning (+ 4%).

Ett prov med strängkompostering av latrin utfördes under året utan framgång. Under 2007 kan det bli aktuellt att skicka latrin till en annan kommun för att få ett riktigt omhändertagande och uppfylla deponeringsförbudet för organiskt avfall.

VATTEN - FÄRRE LÄCKOR OCH STOPP

HEMAB ansvarar för den allmänna VA-försörjningen i kommunen. I början av året trimmades anläggningen för UV-behandling/rening av dricksvattnet vid vattenverket på Tallvägen in. Investeringen ser ut att bli så lyckad som vi har hoppats och räknat med.

Inför 2006 höjdes va-taxan med cirka 4% enligt beslut i kommunfullmäktige. Detta, tillsammans med genomslaget av 2005 års räntejustering av reversen, har givit bättre förutsättningar att hålla en god vattenkvalitet samt möjlighet att förnya befintliga anläggningar. Förnyelser i ledningsnätet har fortsatt vid exempelvis Hagagatan, Brunnsbusgatan, Nässlandsvägen, Kiörningsgatan och Fredriksvägen i Älandsbro.

Sommaren 2005 drabbades ett 15-tal fastigheter i Älandsbro av en omfattande översvämning i samband med ett kraftigt regnväder. Under 2006 har HEMAB,

Vägverket och Härnösands kommun tillsammans genomfört ett antal åtgärder för att undvika framtida problem.

Vid en utökad provtagning upptäcktes under året en för hög halt av bekämpningsmedlet BAM i dricksvattnet i Häggdångers vattenverk. Värdet låg strax över det nyligen skärpta gränsvärdet.

En provisorisk reningsanläggning har givit goda resultat och en permanent lösning planeras för 2007.

Även den för höga halten av arsenik i Starreds dricksvatten, som uppdagades 2005, har åtgärdats under året. Även här berodde den för höga halten på att gränsvärdet hade sänkts. Där har en reningsanläggning för arsenikreduktion installerats med gott resultat.

Antalet driftstörningar på va-ledningsnätet har successivt minskat, sett över en längre tidsperiod. Denna trend har hållit i sig även under 2006. Störningarna är främst vattenläckor och avloppsstopp.

GATOR & VÄGAR - VÄGVERKET PRODUKTION TOG ÖVER

HEMAB är kommunens ombud när det gäller skötsel och drift av gator och vägar. I början av året gjordes en upphandling för en ny period fram till 2011. Det gällande avtalet löpte ut 31 maj 2006. HEMAB deltog aktivt i upphandlingen, som slutade med att Vägverket Produktion tog över entreprenaden efter NCC den 1 juni.

Den nya driftentreprenaden innehåller utökade belägningsarbeten och gatuombyggnader jämfört med tidigare. Det innebär att HEMABs kontrollinsatser ökar. Året bjöd på några kraftiga snöfall med åtföljande problem. Generellt har dock snöröjningen minskat i omfattning under senare år. I gengäld har halkbekämpningen ökat.

• VATTEN*	2006	2005	2004	2003	2002
Producerad vattenmängd (1000 m ³)	2693	2426	2507	2526	2534



NY ENTREPRENÖR.

Vägverket Produktion tog under året över skötsel och drift av Härnösands kommuns gator och vägar.



NYA ELMÄTARE.

Under 2006 fick våra stora elkunder nya elmätare. 2007-2009 byter vi ut elmätarna hos övriga kunder. Därefter kommer alla mätare att läsas av automatiskt minst en gång per månad.

• STADSNÄT*	2006	2005	2004	2003	2002
Schakt (km)	62	58	53	53	53
Kanalisation (km)	216	215	205	200	160
Fiber (km)	223	190	180	130	80
Kanalisation Fiberflow (km)	246	220	180	120	60

STADSNÄT - UTÖKAT SAMARBETE INOM NORRSKEN

2006 var första verksamhetsåret då affärsområdet skulle leva upp till affärsplanen "Treårsplan Stadsnät 2006-2008". Några av målen är uppnådda medan det är en bit kvar till andra. Vår strävan är att vara det självklara valet för Härnösandsborna.

Året präglades av en hårdnande konkurrens. Trots det nåddes målet på svarta siffror i verksamheten under 2006. Anslutningen av nya kunder och utvidgningen av stadsnätet har fortsatt, bland annat genom samförläggning av optofiber med fjärrvärme i Gämsviksdalen. Några viktiga steg är tagna mot en formalisering av samarbetet med de närliggande stadsnäten och Norrsken. Samarbetet har utvecklats och en gemensam internetportal för tjänster i nätet kommer så småningom.

• ELNÄT	2006	2005	2004	2003	2002
Regionledn. 130 kV (km)	13	13	13	13	13
Regionledn. 40 kV (km)	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Mottag.station (antal)	4	4	4	4	4
Fördeln.station (antal)	4	4	4	4	4
Högspänn.ledn. 10 kV					
Jordkabel (km)	264	245	222	219	211
Hängkabel (km)	73	68	68	63	50
Filedning (km)	217	223	230	238	262
Lågspänn.ledn. 4 kV					
Hängkabel (km)	358	356	362	360	360
Jordkabel (km)	556	554	545	534	527

Landstinget Västernorrland har förlängt sitt avtal med "Stadsnätalliansen" i Västernorrland fram till 2008-12-31. Avtalet innebär att HEMAB, tillsammans med våra motsvarigheter i Sundsvall, Örnsköldsvik, Kramfors och Sollefteå, tillhandahåller och sköter driften av Landstingets nät för data och telefoni.

ELNÄT - NYA ELMÄTARE TILL KUNDER

Under året inleddes arbetet med att byta samtliga kunders elmätare. Projektet pågår till den 30 juni 2009 och den totala budgeten ligger på 21 Mkr. Under 2006 byttes elmätarna hos kunder med en säkringsstorlek på 63 ampere eller mer. Dessa kunder har nu mätare som kan läsas av timme för timme.

Under 2007 fortsätter vi med byten hos hushållskunderna. Vi börjar på landsbygden och räknar med att nå tätorten under 2008. Dessa kunders mätare kommer att läsas av minst en gång i månaden.

Strategin med driftsäker teknik fortsätter och målet är att uppfylla myndighetskraven på leveranssäkra elnät 2011-01-01. Samtidigt förbättrar vi leveranssäkerheten generellt genom att öka omkopplingsmöjligheterna i elnätet. Vi får därmed större möjligheter att koppla förbi eventuella fel och på så sätt minska avbrottsiderna.

Vi har under året fortsatt med anslutning av tillfällig el till Ådalsbanan. En ny elkabel har också byggts till SCA:s pelletfabrik på grund av ökat effektbehov.

Energimarknadsinspektionen utövar tillsyn av elnätföretagens prissättning. Precis som 2004 har vi blivit uttagna för tillsyn av 2005 års elnätpriser.

Beträffande 2004 års tillsynsärende har ännu inget nytt framkommit.

Drift och underhåll av kommunens och Vägverkets vägbelyningsanläggningar har utförts i normal omfattning.



BLIXT OCH DUNDER.

Omfattande åskväder i augusti drabbade delvis HEMAB. Ekonomiskt uppstod materiella skador för närmare 300 000 kr. Till detta ska läggas personalkostnad för arbete med att hålla leveranserna i gång till kunderna.



NY ELCHEF.

Tommie Olsson heter HEMABs nye chef för affärsområde elnät. Han kommer närmast från motsvarande jobb i Söderhamn.

PERSONAL

Vår satsning på minskad sjukfrånvaro har varit lyckosam och sjuktiden har minskat. I första hand jobbar vi med att förebygga olycksfall, stress och utbrändhet. Fyra medarbetare har gått i pension under året och åtta nya medarbetare har anställts. Vid nyrekryteringar har vi försökt att finna yngre medarbetare.

Alla nyanställda har fått information om företagets policy för lön, alkohol och droger, IT med mera. Informationen har skett både muntligt och skriftligt. En lönekartläggning, enligt JÄMO, har genomförts med syfte att påvisa eventuella missförhållanden i lönesättningen. Resultatet visade att ingen handlingsplan behöver upprättas.

Olika utbildningar har genomförts, bland annat:

- Arbetsmiljö, arbetsgivaransvaret för arbetsmiljön och skyddsombudens roll
- Mainsys AB har utbildat i "Arbetsmiljö för chefer". Chefer och skyddsombud har deltagit samt avlagt prov
- Våra mål 2007 har arbetats fram av företagsledningen med syfte att öka tydligheten i vad företaget och medarbetarna står för och vart vi ska
- Ett fastställt målområde heter medarbetare och innehåller detaljerade mål inom personalsidan

FRAMTIDEN

Under 2007 planeras bland annat följande aktiviteter:

- Utbyggnad av Stadsnätet i Saltviks industriområde
- Tillståndsansökan klar för utbyggnad av vindkraft på Vårdkasen
- Start för byte av elmätare hos kunder med huvudsäkkring på mindre än 63 A
- Ansökan om REKO fjärrvärme - kvalitetssystem för fjärrvärmeföretag
- Tillämpning av vår nya verksamhetshandbok som hittills varit under framtagande
- Medarbetarundersökning av trivsel och arbetsmiljö
- Ökande sortering av avfall
- Uppgradering av kund- och debiteringssystem
- Fortsatt diskussion/skriftväxling med Energimarknadsinspektionen om våra tillsynsärenden
- Deltagande i förstudie för "Energikombinat" i Härnösand
- Fortsatt utveckling av personal och organisation

Stora HEMAB-dagen 30/9



STORA HEMABDAGEN.

Stora HEMAB-dagen den 30 september blev en stor succé. Ungefär 1 200 personer kom för att lyssna på Lars T Johansson, delta i vår tipstävling, äta korv, rida ponny, provsitta våra bilar, prata med personalen, skärskåda optofibrer, fjärrvärmeledningar, elledningar och mycket, mycket annat. De flesta aktiviteterna ägde rum på gårdsplanen vid vårt huvudkontor, men även Miljöcentralen och vattenverket på Tallvägen var öppna och visades för allmänheten.



Stora HEMMAB-dagen 30/9



MILJÖREDOVISNING

Affärsområdena Fjärrvärme, Renhållning och Vatten, som alla återfinns i moderbolaget, bedriver tillstånds- och anmälningspliktig verksamhet enligt 9 kap 6 § miljöbalken. Affärsområde Elnät, som återfinns i dotterbolaget HEAB, bedriver ingen tillståndspliktig verksamhet. Målsättningen är dock, precis som i hela koncernen, att använda kretsloppsanpassade material. Utbildningsnivån inom koncernen uppfyller väl de krav som ställs. Kompetensen inom miljöområdet höjs dessutom kontinuerligt genom allmän och individuell utbildning för personalen.

De målsättningar som sätts upp inom det nya målområdet "Verksamhetsutveckling/kvalitet och miljö" bidrar till att verksamheten utvecklas på ett långsiktigt och miljömässigt bra sätt. Arbetet med att införa ett miljöledningssystem pågår och målet är att miljöcertifiera företaget 2008. Redan under 2007 börjar vi tillämpa systemet och försöka leva upp till de krav en certifiering medför.

AFFÄRSOMRÅDE FJÄRRVÄRME

Anläggningarna har fungerat väl ur miljösynpunkt. Huvuddelen av verksamheten inom affärsområdet omfattas av miljöbalkens bestämmelser för tillstånd och anmälan. Produktionen av fjärrvärme och el är tillståndspliktig och bedrivs i kraftvärmeverket och värmeverket. Reningsanläggningarna har uppfyllt vad som föreskrivits i miljötillstånden.

Inga störningar ur miljösynpunkt inträffade under året, med ett undantag. Ett mindre antal fiskar dog av syrebrist då fjärrvärmevatten tappades ut i Gerestabäcken i samband med att nya fjärrvärmekunder skulle anslutas. Det olyckliga utfallet berodde till största delen på ett extremt lågt vattenflöde efter en varm och torr sommar. Händelsen har lett till att rutinerna för arbete som innebär avtappning av fjärrvärmevatten har setts över. Kraftvärmeverket och värmeverket är integrerade med varandra och ligger i ett industriområde i anslutning till oljehamnen. Tillstånd för värmeverket meddelades av Länsstyrelsen i beslut 1984-04-13 och för kraftvärmeverket 1998-05-26. Slutligt tillstånd för kraftvärmeverket meddelades av Länsstyrelsen 2004-12-20. Tillsynsbesök gjordes av tillsynsmyndigheten under 2006. Statens strålskyddsinstitut har besökt kraftvärmeverket under året. Vi fick några påpekanden som vi ska åtgärda, bland annat att vi bör utveckla arbetssätt

och rutiner kring askhanteringen.

Fjärrvärmens miljöpåverkan sker främst genom utsläpp till luft av stoft, svavel och kväveoxider. Utsläppsvärdena ligger under de i miljötillståndet angivna gräns- och riktvärdena. Askan körs i container med bil till separat asktipp vid vår deponianläggning i Älandsbro. Kondensatet från rökgaskondensering pH-justeras och renas genom ett sandfilter före utsläpp till dagvattenavlopp.

Tillförseln av bränslen som träbränslen, torv och eldningsolja sker med lastbilstransporter. Ökningen av fjärrvärmens marknadsandel bidrar till att minska miljöbelastningen i samhället.

FÖRDELNINGEN AV BRÄNSLEN I PROCENT FÖR FJÄRRVÄRME OCH KRAFTVÄRME :

Energislag %	2006	2005	2004
Biogas	1,2	0,6	1,1
Spillvärme	3,9	10,7	8,3
inkl rökgaskond.			
Träbränslen	75,5	75,4	69,3
Pellets	1,8	2,8	
Torv	17,1	13,2	20,2
Eldningsolja	0,5	0,6	0,8
El	0	0,6	0,3

Anledningen till att 2005 års värden inte stämmer överens med tidigare presenterade värden för året är att vi inte längre redovisar inköpt spillvärme tillsammans med vår egen rökgaskondensering. Vidare presenteras pellets separat i stället för som en del i träbränsle.

Nettoutsläppet av koldioxid från el- och fjärrvärmeproduktionen blev cirka 72 g/kWh (56 g/kWh 2005). Utsläppen av kväveoxider ökade från 11 mg NO₂/kWh tillfört bränsle 2005 till 16 mg NO₂/kWh. Utsläppsökningarna beror på en ökad torvanvändning jämfört med året innan.

AFFÄRSOMRÅDE RENHÅLLNING

Tillståndspliktig verksamhet där farligt avfall hanteras finns vid Miljöcentralen i Härnösand samt vid soptippen i Älandsbro. Anmälningspliktig verksamhet där avfall sorteras och lastas om finns vid Miljöcentralen. De tillstånds- och anmälningspliktiga verksamheterna utgör 28 procent (cirka 11 Mkr) av affärsrådets omsättning. Tillståndsansökningar för fortsatt och förnyad verksamhet för soptippen och verksamheten i och kring Miljöcentralen har lämnats in till Länsstyrelsen.

Miljöpåverkan sker främst från soptippen genom utsläpp till ytvatten och grundvatten. Lakvattnet renas före utsläpp och återkommande provtagningar i recipienten visar ingen påverkan på fisk och bottenfauna. Senaste undersökningen genomfördes hösten 2006. Metangas från soptippen energiåtervinns genom att värmen tillförs fjärrvärmennätet. Förbränningen av avfall uppgick till 7298 ton, en ökning med fyra

• FJÄRRVÄRME	2006	2005	2004	2003	2002
Andel fossilt bränsle (%)	0,45	0,6	0,8	0,6	1,1
Koldioxidutsläpp (g/kWh)	72	56	93	78	86
Kväveoxidutsläpp (g/kWh)	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2



BRÄNSLE FRÅN BALTIKUM.

Onsdag 8 november skedde en historisk lossning i Härnösands hamn. Håkan Nilsson, bränsleansvarig på kraftvärmeverket tog emot vår första last med bibränsle från Baltikum. Stigande bibränslepriser tvingar fram alternativa affärsupplägg. Hamnkontoret vid Härnösands kommun uttryckte glädje över initiativet.

procent jämfört med 2005. Totalt har deponeringen av avfall minskat med 82 procent de senaste tio åren, främst som en följd av ökad återvinning. Satsningen på Miljöcentralen för att erbjuda ytterligare ett kundnära ställe där sorterade grovsopor kan lämnas är mycket uppskattad. I årets kundundersökning visade Härnösandsborna stor uppskattning för både soptippen och Miljöcentralen.

• VATTEN	Organiskt material	Fosfor
KATTASTRAND		
Gränsvärde (mg/l)	15,0	0,50
Genomsnitt (mg/l)	7,2	0,34
NÖRRSTIG, Ålandsbro		
Gränsvärde (mg/l)	20,0	0,80
Genomsnitt (mg/l)	5,5	0,20

AFFÄRSOMRÅDE VATTEN

Större delen av verksamheten är tillstånds- eller anmälningspliktig. Totalt finns ett anmälningspliktigt vattenverk och två tillståndspliktiga avloppsreningsverk samt åtta anmälningspliktiga avloppsreningsanläggningar.

Miljöpåverkan sker främst genom utsläpp av behandlat avloppsvatten till sjöar och vattendrag. Utsläpp till luft i form av lukt förekommer tidvis från vissa anläggningar. Miljöpåverkan sker även genom slam och avfallsprodukter från anläggningarna.

Merparten av anläggningarna har fastställda gränsvärden för halten föroreningar. De tillståndspliktiga reningsverken har maximalt tillåtna föroreningshalter angivna för organiskt material (BOD7) och fosfor. Samtliga anläggningar har hållit sig under rådande gränsvärden och har fungerat väl med hänsyn tagen till givna tillstånd.

AFFÄRSOMRÅDE ELNÄT

Ingen del av verksamheten är tillstånds- eller anmälningspliktig, men miljömålen är ändå högt ställda. Genom att kontinuerligt byta ut äldre luftledningar mot jordkabel minskar successivt behovet av skogs- och åkermark för ledningsgator. Om möjligt läggs kabelstråken intill befintliga vägområden. Det elmaterial som byts ut källsorteras direkt på arbetsplatsen ute i fält. Hanteringen av oljor och brytare sker på ett miljörätt sätt. De maskiner som nyttjas använder miljöanpassade drivmedel och oljor, oavsett om de är inhyrda eller egna.

AFFÄRSOMRÅDE STADSNET

Äldre utrustning som byts ut hanteras på ett miljörätt sätt. Genom viss felavhjälpling från bostaden under beredskapstid kan resor och transporter undvikas.

Årsredovisning 2006

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION:

Till bolagsstämmans förfogande står enligt moderbolagets balansräkning följande vinstmedel:

Balanserad vinst	213 158
Årets resultat	<u>6 118 869</u>
Kronor	6 332 027

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning	4 800 000
i ny räkning överföres	<u>1 552 027</u>
Kronor	6 332 027

Vad beträffar koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkning med tillhörande bokslutskommentarer.

Investeringar i Mkr

Koncernen

Bruttoinvesteringarna under året har totalt uppgått till 31,5 Mkr (56,2) och fördelningen framgår av nedanstående sammanställning:

Koncernen	Bruttoinv. 2006	Erhållna bidrag 2006	Nettoinv. 2006	Bruttoinv. 2005	Erhållna bidrag 2005	Nettoinv. 2005
Anläggningar	28,2		28,2	56,5	- 1,0	55,5
Maskiner och inventarier	5,4		5,4	8,1		8,1
Byggnader, mark och markanläggningar	0,4		0,4	6,1		6,1
Förändringar pågående anläggningar	<u>- 2,5</u>		<u>- 2,5</u>	<u>- 14,5</u>		<u>- 14,5</u>
Summa	31,5		31,5	56,2	- 1,0	55,2

Moderbolaget

Bruttoinvesteringarna under året har totalt uppgått till 21,2 Mkr (35,1) och fördelningen framgår av nedanstående sammanställning:

Moderbolaget	Bruttoinv. 2006	Erhållna bidrag 2006	Nettoinv. 2006	Bruttoinv. 2005	Erhållna bidrag 2005	Nettoinv. 2005
Anläggningar	18,7		18,7	40,2	- 1,0	39,2
Maskiner och inventarier	4,4		4,4	6,7		6,7
Byggnader, mark och markanläggningar	0,1		0,1	0,4		0,4
Förändringar pågående anläggningar	<u>- 2,0</u>		<u>- 2,0</u>	<u>- 12,2</u>		<u>- 12,2</u>
Summa	21,2		21,2	35,1	- 1,0	34,1

RESULTATRÄKNING

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006	2005	2006	2005
Nettoomsättning	3	257 994	265 042	200 387	205 447
Aktiverat arbete för egen räkning		2 134	1 917	424	590
Övriga rörelseintäkter		14 620	13 584	13 701	15 090
		274 748	280 543	214 512	221 127
<i>Rörelsens kostnader:</i>					
Råkraft, bränslen och förnödenheter		- 55 011	- 48 847	- 38 266	- 35 671
Övriga externa kostnader	16	- 90 455	- 96 677	- 89 520	- 94 932
Personalkostnader	5,6	- 64 710	- 65 643	- 47 150	- 46 783
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	10,17,18	- 37 852	- 37 330	- 21 473	- 20 703
Nedskrivning anläggningstillgångar	17	0	- 1 191	0	- 1 191
		- 248 028	- 249 688	- 196 409	- 199 280
Rörelseresultat		26 720	30 855	18 103	21 847
<i>Resultat från finansiella investeringar:</i>					
Resultat från andelar intresseföretag	13	1 029	0	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	1 125	688	10 005	14 729
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	- 10 304	- 11 052	- 9 736	- 10 491
		- 8 150	- 10 364	269	4 238
Resultat efter finansiella poster		18 570	20 491	18 372	26 085
Bokslutsdispositioner		0	0	- 12 200	- 23 000
Resultat före skatt		18 437	20 491	6 172	3 085
Skatt på årets resultat	15	- 3 212	- 5 313	- 53	- 419
Årets resultat		15 358	15 178	6 119	2 666

Årsredovisning 2006

BALANSRÄKNING	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006	2005	2006	2005
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	17				
Nyttjanderätter		1 740	2 175	1 740	2 175
Materiella anläggningstillgångar	18,19				
Byggnader		39 307	41 618	3 220	3 374
Mark och övrig fast egendom		22 838	23 399	5 266	5 275
Maskiner och andra tekniska anläggningar		347 502	346 740	271 200	267 311
Inventarier, verktyg och installationer		27 285	28 645	23 999	25 634
Pågående nyanläggningar		611	3 097	58	2 016
		437 543	443 499	303 743	303 610
Finansiella anläggningstillgångar	20				
Aktier i dotterbolag				90 000	90 000
Aktier och andelar		1 356	1 356	1 356	1 356
Aktier och andelar i intresseföretag		4 503	3 474	2 000	2 000
Långfristiga fordringar dotterbolag				18 878	19 387
Andra långfristiga fordringar		0	0	0	0
		5 859	4 830	112 234	112 743
Summa anläggningstillgångar		445 142	450 504	417 717	418 528
Omsättningstillgångar					
Varulager m.m.	21	11 218	8 366	10 444	8 035
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		49 859	63 866	49 858	64 375
Fordringar dotterbolag		0	0	5 273	0
Skattefordran		7 934	8 195	4 364	4 587
Övriga fordringar		873	1 052	330	708
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	3 709	5 115	3 696	5 024
		62 375	78 228	63 521	74 694
Kassa och bank		31 494	20 829	28 548	20 726
Summa omsättningstillgångar		105 087	107 423	102 513	103 455
Summa tillgångar		550 229	557 927	520 230	521 983
Eget kapital och skulder					
Eget kapital	23				
Aktiekapital (401 000 aktier)		40 100	40 100	40 100	40 100
Bundna reserver		113 367	103 554	0	0
Reservfond		0	0	10 000	10 000
Balanserad vinst		0	0	213	1 747
Fria reserver/Balanserat resultat		- 36 339	- 37 504	0	0
Årets resultat		15 358	15 178	6 119	2 666
Summa eget kapital		132 486	121 328	56 432	54 513
Obeskattade reserver	24			137 889	127 889
Avsättningar	25				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		24 122	23 924	15 327	15 109
Avsättning latent skatt		54 597	51 557	0	0
Övriga avsättningar		14 278	13 971	12 800	12 493
Summa avsättningar		92 997	89 452	28 127	27 602
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut	28	54 723	61 082	43 133	46 667
Skulder till aktieägare	28	169 886	175 725	169 886	175 725
Övriga skulder	28	375	1 300	375	1 300
Summa långfristiga skulder		224 984	238 107	213 394	223 692
Kortfristiga skulder					
Checkräkningskredit	26	7 804	11 775	7 804	6 328
Skulder till kreditinstitut	28	6 833	6 833	3 533	3 533
Skulder till aktieägare	28	5 465	4 540	5 465	4 540
Leverantörsskulder		18 228	16 522	14 334	11 585
Skulder till dotterbolag		0	0	0	6 437
Övriga skulder		39 316	40 812	37 775	38 373
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27	22 116	28 558	13 277	17 491
Summa kortfristiga skulder		99 762	109 040	82 188	88 287
Summa eget kapital och skulder		550 229	557 927	520 230	521 983
Poster inom linjen					
Ställda säkerheter	29	41 210	41 210	30 000	30 000
Ansvarsförbindelser	30	8 640	14 040	8 640	14 040

FINANSIERINGSANALYS

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Den löpande verksamheten				
Rörelseresultat	26 720	30 855	18 103	21 847
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet				
Avskrivningar/nedskrivningar	37 852	37 330	21 473	21 894
Nedskrivning av anläggningstillgång	0	1 191	0	0
Utrangering av inventarier/byggnader	0	0	0	0
	<u>64 572</u>	<u>69 376</u>	<u>39 576</u>	<u>43 741</u>
Erhållen ränta	1 125	688	1 005	629
Erlagd ränta	- 10 304	- 11 053	- 9 736	- 10 491
Betald inkomstskatt	- 172	- 469	- 53	- 419
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	54 632	58 542	30 792	33 460
Förändring i rörelsekapital				
Ökning (-) / minskning (+) av varulager	- 2 853	- 5 615	- 2 408	- 5 745
Ökning (-) / minskning (+) av fordringar	15 853	- 17 870	11 714	20 285
Ökning (+) / minskning (-) av korta skulder	- 5 308	20 424	- 6 099	15 863
Kassaflöde från den löpande verksamheten	<u>62 913</u>	<u>55 481</u>	<u>33 459</u>	<u>23 293</u>
Investeringsverksamheten				
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	- 31 460	- 55 180	- 21 171	- 34 107
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	0	0	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	<u>- 31 460</u>	<u>- 55 180</u>	<u>- 21 171</u>	<u>- 34 107</u>
Finansieringsverksamheten				
Ökning (+) / minskning (-) av nettolåneskuld	- 17 093	- 10 125	- 9 791	- 12 950
Koncernbidrag	0	0	9 000	14 100
Ökning (+) / minskning (-) av avsättningar	505	1 331	525	1 071
Utbetald utdelning	- 4 200	0	- 4 200	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	<u>- 20 788</u>	<u>- 8 794</u>	<u>- 4 466</u>	<u>2 221</u>
Ökning / minskning av likvida medel	10 665	- 8 493	7 822	- 8 593
Likvida medel vid årets början	<u>20 829</u>	<u>29 322</u>	<u>20 726</u>	<u>29 319</u>
Likvida medel vid årets slut	<u>31 494</u>	<u>20 829</u>	<u>28 548</u>	<u>20 726</u>

Årsredovisning 2006

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR

NOT 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänt

Årsredovisningen har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd enligt beskrivningar av företagets värderingsprinciper nedan.

Ingen redovisningsskyldighet finns enligt lag 2005:590 om insyn i vissa finansiella förbindelser m.m., benämnd insynslagen.

Intäkter/kostnader

Intäkter har upptagits till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas.

Periodisering av intäkter och kostnader har skett enligt god redovisningssed.

Koncernbidrag

Från dotterbolaget HEAB har överförts koncernbidrag med 7.700.000:-, vilket har redovisats över resultaträkningen ingående i övriga ränteintäkter och liknande resultatposter och sålunda frångått uttalande från redovisningsrådets akutgrupp URA 7.

Fordringar

Fordringar upptas till det lägsta av nominellt värde och det belopp varmed de beräknas inflyta. Övriga tillgångar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges.

Varulager

Varulagret värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på balansdagen.

Anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärdet med avdrag för ackumulerade avskrivningar. Avskrivningarna görs systematiskt över tillgångarnas förväntade nyttjandeperiod enligt förteckning i not 10.

Koncernredovisning

I koncernredovisningen ingår dotterföretag där moderbolaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av rösterna.

Förvärvsmetoden

Koncernens bokslut är upprättat enligt förvärvsmetoden, vilket innebär att dotterbolagets egna kapital vid förvärvet, fastställt som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, eliminerats i sin helhet. I koncernens egna kapital ingår härigenom endast den del av dotterbolagets egna kapital som tillkommit efter förvärvet.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt redovisas i enlighet med balansräkningsmetoden, innebärande att uppskjuten skatt beräknas för balansdagens samtliga identifierbara temporära skillnader mellan å ena sidan tillgångarnas eller skuldernas skattemässiga värden och å andra sidan deras redovisade värden.

De uppskjutna skattefordringarnas redovisade värden prövas vid varje balansdag och minskas i den utsträckning som det inte längre är sannolikt att tillräckligt stor beskattningsbar vinst kommer att finnas för att utnyttja hela eller delar av de uppskjutna skattefordringarna.

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder beräknas med hjälp av de skattesatser som förväntas gälla för den period då fordringarna avräknas eller skulderna regleras, baserat på de skattesatser (och den skattelagstiftning) som föreligger eller i praktiken föreligger på balansdagen.

Avsättningar

Avsättningar redovisas i balansräkningen när koncernen har en förpliktelse (legal eller informell) på grund av inträffad eller förväntad händelse och då det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att uppfylla förpliktelsen och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

NOT 2 Uppgifter om moderbolag

Bolaget bildades 1995-11-29 med anledning av den nya ellagen och verksamheten omfattar fjärrvärmeproduktion med distribution, renhållning med returpappers/återvinning, vatten, stadsnät

NOT 3 Nettoomsättningens fördelning

Verksamhetsområdet för samtliga affärsområden är enbart Sverige.

Nettoomsättning och resultat efter avskrivningar per affärsområde fördelar sig enligt följande:

	Koncernen				Moderbolaget			
	Nettoomsättning		Rörelseresultat		Nettoomsättning		Rörelseresultat	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
Fjärrvärme	102 541	99 420	9 529	17 676	103 359	99 906	9 529	17 676
Renhållning	36 353	32 542	1 592	- 1 488	36 431	32 680	1 592	- 1 488
Elnät	58 555	60 275	8 617	9 009	0	0	0	0
Vatten o. Gator/Vägar	49 968	61 093	5 571	5 197	50 020	61 149	5 571	5 197
Stadsnät (HärnöNet)	10 577	11 712	1 411	461	10 577	11 712	1 411	461
Summa	257 994	265 042	26 720	30 855	200 387	205 447	18 103	21 847

NOT 4 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av årets totala inköpskostnader och försäljningsintäkter avser 6,5 % (6,6) av inköpen och 5,2 % (3,3) av försäljningen handel med dotterbolaget.

NOT 5 Medelantalet anställda

Koncernen har enbart anställda i Sverige.

	2006		2005	
	Antal anställda	Varav män	Antal anställda	Varav män
Moderbolaget				
Sverige	96	84,4%	97	82,5%
Totalt moderbolaget	96	84,4%	97	82,5%
Dotterbolaget				
Sverige	38	86,8%	39	89,7%
Totalt dotterbolaget	38	86,8%	39	89,7%
Koncernen totalt	134	85,1%	136	84,6%

NOT 6 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	2006		2005	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensionskostnader*)	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensionskostnader*)
Moderbolaget	*30 982	15 202	*33 170	14 153
		*(3 424)		*(2 783)
Dotterbolaget	11 563	5 551	12 423	6 125
		(1 268)		(1 491)
Koncernen totalt	**42 545	20 753	**45 593	20 278
		***(4 692)		***(4 274)

*Av Moderbolagets pensionskostnader avser 306 (713) VD.

Av Moderbolagets kostnader för löner och andra ersättningar avser 1 156 (2 837) styrelse och VD.

**Av Koncernens pensionskostnader avser 306 (747) VD.

Av Koncernens kostnader för löner och andra ersättningar avser 1 156 (2 837) styrelse och VD.

Från och med 1997-01-01 omfattas bolagets anställda av PA-KFS, ett så kallat nettopensionssystem med försäkringslösning via KPA, där de anställda garanteras en förmånsbaserad pension där nivån av slutlön är: 10 % i skiktet 0-7,5 basbelopp, 65 % i skiktet 7,5 - 20 basbelopp och 32,5 % i skiktet 21 -30 basbelopp. Även en årlig premieavsättning om 1 % av årslönen görs. Premier för intjänade tjänstepensioner betalas månatligen till KPA.

Pensionstagare, förmånstagare och personal som slutat sin anställning men som ännu ej uppbär pension omfattas av PA-KL. Kostnaderna för detta motsvaras av faktiskt utbetalda pensioner, vilka utbetalas av KPA som fakturerar bolaget.

Fram till 1996-12-31 motsvarades tjänstepensionsåtagandena för samtliga anställda av kontoavsättning i bolagets balansräkning.

NOT 7 Anställningsavtal VD

VD är enligt avtal 2005-06-21 tillsvidareanställd från och med 2005-08-01 och undantas från bestämmelserna i lagen om anställningsskydd, LAS. I fråga om allmänna anställningsvillkor i övrigt tillämpas bestämmelserna efter samma grunder som gäller för övriga anställda i företaget.

Utöver pension enligt lag utgår pension enligt vid företaget gällande PA-KFS. VD äger rätt att, för kostnad motsvarande PA-KFS-premien, utnyttja den så kallade Alternativ-regeln i PA-KFS.

För anställningen gäller en ömsesidig uppsägningstid om sex månader. Vid uppsägning från företaget betalas i samband med anställningens upphörande en engångsersättning till VD motsvarande totalt 12 månadslöner.

Årsredovisning 2006

NOT 8 Hälsobokslut

Insikten om betydelsen av god arbetsmiljö och de anställdas hälsa är A & O när man vill skapa en effektiv och långsiktigt hållbar verksamhet. Hälsobokslut är därför ett steg på väg till systematisk personalekonomisk redovisning. Det som redovisas är hälsorelaterade resultatkonsekvenser, innebärande att det är effekterna på organisationens måluppfyllelse, kopplade till personalens hälsoläge, med hälsan som humankapitalfaktor.

Nedan redovisas statistik av sjukfrånvaron samt ett hälsobokslut med nyckeltal för sjuk-frånvaro, rehabilitering och personalomsättning

Statistik sjukfrånvaro	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
Kvinnornas sammanlagda ordinarie arbetstid i timmar	39 156	44 528	33 132	36 432
Total sjukfrånvaro för kvinnor i timmar	4 149	5 355	4 037	5 198
Kvinnornas sjukfrånvaro i procent	10,6%	12,0%	12,2%	14,3%
Kvinnor < 29 år, sammanlagd ordinarie arbetstid i timmar	2008	0	2008	0
Kvinnor < 29 år, total sjukfrånvaro timmar	0	0	0	0
Kvinnor < 29 år, sjukfrånvaro i procent	0%	0%	0%	0%
Kvinnor 30-49 år, sammanlagd ordinarie arbetstid i timmar	27 108	25 300	23 092	23 276
Kvinnor 30-49 år, total sjukfrånvaro timmar	4 017	3 874	3 936	3 874
Kvinnor 30-49 år, sjukfrånvaro i procent	14,8%	15,3%	17,1%	16,6%
Kvinnor ≥ 50 år, sammanlagd ordinarie arbetstid i timmar	10 040	13 156	8 032	9 108
Kvinnor ≥ 50 år, total sjukfrånvaro timmar	132	1 481	100	1 324
Kvinnor ≥ 50 år, sjukfrånvaro i procent	1,3%	11,2%	1,3%	14,5%
Männens sammanlagda ordinarie arbetstid i timmar	252 004	245 916	178 712	172 040
Total sjukfrånvaro för män i timmar	9 361	10 476	5 228	6 390
Männens sjukfrånvaro i procent	3,7%	4,3%	2,9%	3,7%
Män < 29 år, sammanlagd ordinarie arbetstid i timmar	14 056	14 168	10 040	10 120
Män < 29 år, total sjukfrånvaro i timmar	252	279	252	215
Män < 29 år, sjukfrånvaro i procent	1,8%	2,0%	2,5%	2,1%
Män 30-49 år, sammanlagd ordinarie arbetstid i timmar	98 392	97 152	70 280	66 792
Män 30-49 år, total sjukfrånvaro i timmar	3 985	3 447	3 109	2 378
Män 30-49 år, sjukfrånvaro i procent	4,1%	3,5%	4,4%	3,6%
Män ≥ 50 år, sammanlagd ordinarie arbetstid i timmar	139 556	134 596	98 392	95 128
Män ≥ 50 år, total sjukfrånvaro i timmar	5 124	6 750	1 867	3 797
Män ≥ 50 år, sjukfrånvaro i procent	3,7%	5,0%	1,9%	4,0%

Hälsobokslutstabell

Samtliga anställda	Koncern	Koncern	Koncern	Koncern	Moderbolag	Moderbolag	Moderbolag	Moderbolag	Anm
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	
	Antal	Antal	Nyckeltal	Nyckeltal	Antal	Antal	Nyckeltal	Nyckeltal	
Arbetade timmar	291 160	290 444			211 844	208 472			
Sjukfrånvaro timmar	13 510	15 781	4,6%	5,4%	9 265	11 588	4,4%	5,6%	1
Sjukfrånvaro ≥ 60 dagar av total sjukfrånvaro	7 381	9 119	2,5%	3,1%	5 392	7 363	2,5%	3,5%	
Sjukfall	150	187	6,0	6,4	107	128	5,1	6,1	2
Rehabiliteringsfall	6	19	0,2	0,7	3	12	0,1	0,6	3
Återgångar	5	17	0,8	0,9	2	9	0,7	0,8	4
Personalomsättning	1	1	0,3	0,3	1	1	0,3	0,3	5

Nyckeltalsdefinitioner

Sjukfrånvaro

1) Antal sjukfrånvarotimmar/antal arbetade timmar * 100

2) Antal påbörjade sjukfall under verksamhetsåret/antal arbetade timmar * 10 000

Rehabilitering

3) Antal sjukfall som påbörjar dag 29/antal arbetade timmar * 10 000

4) Antal återgångar efter att dag 29 påbörjats/antal sjukfall som påbörjar dag 29

Personalomsättning

5) Antal önskade personalavgångar/antal arbetade timmar * 10 000

NOT 9 Information angående ersättning till revisorer

Koncernen

För revision och annan granskning enligt aktiebolagslagen mm samt rådgivning och annat biträde som föränleds av iakttagelser vid granskningen kronor 110 000:- (90 000:-)

För fristående rådgivning, biträde etc. lämnad av Ernst & Young AB med närstående bolag kronor 415 060:- (362 960:-).

Moderbolaget

För revision och annan granskning enligt aktiebolagslagen mm samt rådgivning och annat biträde som föränleds av iakttagelser vid granskningen kronor 80 000:- (60 000:-).

För fristående rådgivning, biträde etc. lämnad av Ernst & Young AB med närstående bolag kronor 373 060:- (334 760:-).

NOT 10 Avskrivningar

Avskrivningar enligt plan avseende el-, fjärrvärme- och renhållningsanläggningar, ma-skinner och inventarier har verkställts med procentsatser fastställda efter bedömning av tillgångarnas ekonomiska och tekniska livslängd. Avskrivningar beräknas linjärt på de ursprungliga anskaffningsvärdena.

Byggnader och markanläggningar avskrivs med skattemässigt högsta tillåtna belopp.

Avskrivningarna har baserats på följande antal år:

Koncernen

El	Antal år	Stadsnät	Antal år
Ledningar	15	Optoledningar	20
Mottagn.- o. förd.stationer	15	Noder o. övrig utrustning	5
Transformatorer	15		
Maskiner	10	Fjärrvärme	
Fordon	5	Ledningar	20
		Maskiner i hetv.central	15
Immateriella anläggningstillgångar		Renhållning	
Nyttjanderätter	10	Gasanläggning	15
		Gasledning	25
Byggnader	25-50		
Markanläggningar	20-30	Vatten	
		VA-ledningar	30
Administration		VA-anläggningar	20
Datorer	3		
Kontorsmaskiner	5		

Planenlig avskrivning för VA-anläggningar har ändrats från 50 år till 30 år.

Anläggningarna för byggström till Ådalsbanan, som är temporär, skrivs av enligt plan under projektets byggtid som är 5 år.

Moderbolaget

Fjärrvärme	Antal år	Renhållning	Antal år
Ledningar	20	Maskiner	8
Maskiner i hetv.central	15	Fordon	5
Övriga maskiner	10	Container	6
Fordon	7	Gasledning	25
Provisoriska hetv.centraler	6	Gasanläggning	15
		Maskiner o. inv. återvinning	10
Administration		Vatten	
Datorer	3	VA-ledningar	30
Kontorsmaskiner	5	VA-anläggningar	20
Stadsnät		Immateriella anläggningstillgångar	
Optoledningar	20	Nyttjanderätter	10
Noder o. övrig utrustning	5		

Planenlig avskrivning för VA-anläggningar har ändrats från 50 år till 30 år.

Värden för ackumulerade och årets avskrivningar återfinns i not 17 och 18.

Årsredovisning 2006

NOT 11 Övriga räntetäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Koncernbidrag/Anteciperad utdelning	0	0	9 000	14 100
Räntor	1 109	674	989	615
Utdelningar övriga aktier	16	14	16	14
Reversering aktier	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Summa	1 125	688	10 005	14 729

NOT 12 Övriga räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Räntor	<u>10 304</u>	<u>11 052</u>	<u>9 736</u>	<u>10 491</u>
Summa	10 304	11 052	9 736	10 491

NOT 13 Resultat från andelar intresseföretag

	Koncernen	
	2006	2005
Andel i HEMAB Elförsäljning (vinstmedel)	<u>1 029</u>	<u>0</u>
Summa	1 029	0

NOT 14 Bokslutsdispositioner

	Moderbolaget	
	2006	2005
Återförd periodiseringsfond	0	0
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	<u>- 12 200</u>	<u>- 23 000</u>
Summa	- 12 200	- 23 000

NOT 15 Skatt på årets resultat

Koncernen	2006	2005
Betald skatt	- 172	- 469
Uppskjuten skatt	<u>- 3 040</u>	<u>- 4 844</u>
Summa	- 3 212	- 5 313

Moderbolaget	2006	2005
--------------	------	------

Skillnaden mellan bolagets skattekostnad och skattekostnad baserad på gällande skattesats består av följande komponenter:

Redovisat resultat före skatt	6 172	3 085
Skatt enligt gällande skattesats	1 728	864

Skatteeffekt av kostnader/intäkter som inte utgör underlag vid skatteberäkningen:

Återläggning pensionsreserv	- 138	- 213
Återläggning lönereservation	0	- 448
Netto avgående/tillkommande elcertifikat	- 1 578	- 596
Återläggning nedskrivning anläggningstillgång	0	334
Återföring nedskrivning aktier HEFAB	0	0
Övrigt	<u>41</u>	<u>478</u>
Redovisad skattekostnad	53	419

Uppskjutna skatteskulder

Anläggningstillgångar:

Skattemässiga överavskrivningar	<u>39 225</u>	<u>35 809</u>
Summa uppskjutna skatteskulder	39 225	35 809

NOT 16 Leasingavtal

Hysesavtal leasing har ingåtts enligt följande:

	Koncernen 2006 Maskiner/Inventarier	Moderbolaget 2006 Maskiner/Inventarier
Avgifter som förfaller		
2007	2 098	1 639
2008	1 513	1 272
2009	921	780
Förfaller efter 2010	484	484
Årets leasingavgifter har uppgått till	2 778	2 339

Hysesavtal har ingåtts avseende utrustning i 1 st biobränsleledat kraftvärmeverk i Härnösand. Leasingtiden startade 2002-12-31 och slutar 2027-12-31.

Anskaffningskostnaden för i kontraktet ingående objekt uppgår till 120 Mkr och kommunal borgen har erhållits för motsvarande belopp. Årets leasingkostnad har belastat resultatet linjärt.

Leasingavgiften utgår med fast basavgift och rörlig tilläggsavgift. Tilläggsavgiften beräknas utifrån en räntebas, varpå appliceras en marginal. Marginalen under leasingkontraktets första femton år är fast och marginalen för år 16-20 respektive år 21-25 fastställs definitivt före utgången av närmast föregående period med beaktande av marknadsräntor. Leasingtagaren har möjlighet att binda leasingavgiften till en fast ränta vid valfri tidpunkt. Utnyttjas denna möjlighet gäller fast ränta fram till nästa brytpunkt.

Räntebasen skall under leasingperiodens första femton år utgöras av genomsnitt för 90 dagars STIBOR. För år 16-20 respektive år 21-25 fastställs räntebasen slutgiltigt före utgången av närmast föregående period. Räntebasen skall omräknas enligt räntebräkningsregeln 360/360.

Leasingtagaren har rätt att efter 15 respektive 20 år anvisa köpare av leasingobjektet, vilken kan vara leasetagaren. I avtalet finns fastställt hur stor köpeskillingen skall vara vid respektive tidpunkt.

Leasingavgifterna enligt kontraktet beräknas enligt följande:

	Koncernen 2006 Maskiner/Inventarier	Moderbolaget 2006 Maskiner/Inventarier
Leasingavgifterna beräknas uppgå till:		
år 2007	8 685	8 685
år 2008-2012 (5 år)	41 047	41 047
efter år 2012	94 643	94 643
Årets leasingavgifter har uppgått till	7 619	7 619

Årsredovisning 2006

NOT 17 Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
Ingående anskaffningsvärde	10 048	10 048	10 048	10 048
Anskaffning	0	0	0	0
Avgår bidrag	- 3 000	- 3 000	- 3 000	- 3 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 048	7 048	7 048	7 048
Ingående avskrivningar	- 3 682	- 2 945	- 3 682	- 2 945
Ingående nedskrivningar	- 1 191	- 1 191	- 1 191	- 1 191
Årets avskrivningar	- 435	- 737	- 435	- 737
Utgående ackumulerade avskrivningar	- 5 308	- 4 873	- 5 308	- 4 873
Utgående planenligt restvärde	1 740	2 175	1 740	2 175

NOT 18 Materiella anläggningstillgångar

Byggnader

Ingående anskaffningsvärde brutto	88 612	83 126	16 851	16 851
Anskaffning	0	5 486	0	0
Försäljningar/utrangeringar	0	0	0	0
Avgår statligt bidrag	- 16 185	- 16 185	- 12 600	- 12 600
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	72 427	72 427	4 251	4 251
Ingående avskrivningar	- 30 808	- 28 577	- 877	- 723
Försäljningar/utrangeringar	0	0	0	0
Årets avskrivningar	- 2 312	- 2 231	- 154	- 154
Utgående ackumulerade avskrivningar	- 33 121	- 30 808	- 1 031	- 877
Utgående planenligt/ bokfört restvärde	39 307	41 618	3 220	3 374
Taxeringsvärde byggnader	4 730	4 383	1 013	1 013

Mark och övrig fast egendom

Mark och övrig fast egendom	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
Ingående anskaffningsvärde mark	4 282	4 104	249	249
Inköp mark	320	178	0	0
Ingående anskaffningsvärde markanläggningar	27 319	26 968	5 242	4 890
Inköp markanläggningar	114	351	114	352
Avgår statligt bidrag	- 250	- 250	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	31 785	31 351	5 605	5 491
Ingående avskrivningar markanläggningar	- 7 952	- 6 976	- 216	- 112
Årets avskrivningar markanläggningar	- 995	- 976	- 123	- 104
Utgående ackumulerade avskrivningar	- 8 947	- 7 952	- 339	- 216
Utgående planenligt/ bokfört restvärde	22 838	23 399	5 266	5 275
Taxeringsvärde mark	788	758	0	0

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Ingående anskaffningsvärde	719 796	663 290	367 540	327 371
Inköp	28 136	56 506	18 629	40 169
Avgår bidrag	- 27 630	- 27 630	- 27 630	- 27 630
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	720 302	692 166	358 539	339 910
Ingående avskrivningar	- 335 426	- 309 218	- 62 599	- 49 393
Ingående nedskrivningar	- 10 000	- 10 000	- 10 000	- 10 000
Årets avskrivningar	- 27 374	- 26 208	- 14 740	- 13 206
Utgående ackumulerade avskrivningar	- 372 800	- 345 426	- 87 339	- 72 599
Utgående planenligt restvärde	347 502	346 740	271 200	267 311
Taxeringsvärde vindkraftverk	2 540	2 540	2 540	2 540

Inventarier, verktyg och installationer

Ingående anskaffningsvärde	101 376	93 266	78 527	71 779
Inköp	5 376	8 110	4 387	6 748
Försäljningar/utrangeringar	0	0	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	106 752	101 376	82 914	78 527
Ingående avskrivningar	- 72 731	- 65 554	- 52 893	- 46 390
Årets avskrivningar	- 6 736	- 7 177	- 6 022	- 6 503
Försäljningar/utrangeringar	0	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	- 79 467	- 72 731	- 58 915	- 52 893
Utgående planenligt restvärde	27 285	28 645	23 999	25 634

NOT 18 **Materiella anläggningstillgångar fortsättning**

Pågående anläggningar				
Ingående värde	3 097	17 547	2 016	14 177
Årets förändring av färdigställda anläggningar	- 2 486	- 14 450	- 1 958	- 12 161
Utgående planenligt restvärde	<u>611</u>	<u>3 097</u>	<u>58</u>	<u>2 016</u>
Totalt utgående planenligt restvärde materiella anläggningstillgångar	<u>437 543</u>	<u>443 499</u>	<u>303 743</u>	<u>303 610</u>

NOT 19 **Maskiner och andra tekniska anläggningar**

Koncernen: VA-anläggningar har övertagits från Härnösands Kommun, som utgör tillbehör till fastigheter som kommunen behåller, till ett värde av kronor 87 644 957:-. Ledningarna ägs civilrättsligt av Härnösand Energi & Miljö AB och för att trygga rätten till ledningarna har

- a) nyttjanderättsavtal tecknats för gatumark mm
- b) servitutsavtal tecknats för övrig mark

Moderbolaget: VA-anläggningar har övertagits från Härnösands Kommun, som utgör tillbehör till fastigheter som kommunen behåller, till ett värde av kronor 87 644 957:-. Ledningarna ägs civilrättsligt av Härnösand Energi & Miljö AB och för att trygga rätten till ledningarna har

- c) nyttjanderättsavtal tecknats för gatumark mm
- d) servitutsavtal tecknats för övrig mark

NOT 20 **Finansiella anläggningstillgångar**

	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
Aktier i dotterbolag				
Ingående värde	0	0	90 000	90 000
Utgående bokfört värde	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>90 000</u>	<u>90 000</u>
Övriga aktier och andelar				
Ingående värde	1 856	1 856	1 856	1 856
Nedskrivning	- 500	- 500	- 500	- 500
Utgående bokfört värde	<u>1 356</u>	<u>1 356</u>	<u>1 356</u>	<u>1 356</u>
Aktier och andelar i intressebolag				
HEMAB Elförsäljning AB *)	2 000	2 000	2 000	2 000
Reversering	850	850	850	850
Nedskrivning	- 850	- 850	- 850	- 850
Andel i HEMAB Elförsäljning AB (vinstmedel)	2 503	1 474	0	0
Utgående bokfört värde	<u>4 503</u>	<u>3 474</u>	<u>2 000</u>	<u>2 000</u>
Reversfordran dotterbolag (HEAB)	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>18 878</u>	<u>19 387</u>
Totalt utgående bokfört värde finansiella anläggningar	<u>5 859</u>	<u>4 830</u>	<u>112 234</u>	<u>112 743</u>

Aktier i dotterföretag	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal Aktier	Bokfört Värde
Härnösand Elnät AB org.nr 556133-3328, säte i Härnösand	100 %	100 %	180 000	90 000

Aktier/andelar i intresseföretag	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal Aktier	Bokfört Värde
HEMAB Elförsäljning AB org.nr 556582-5873	25 %	25 %	500 st	2 000

*) Aktierna återfinns i balansräkningen under aktier och andelar intresseföretag

Årsredovisning 2006

NOT 20 Finansiella anläggningstillgångar fortsättning

	Koncernen		Moderbolaget	
	Bokfört värde	Börsvärde eller motsvarande	Bokfört värde	Börsvärde eller motsvarande
S-E Banken AB	78	567	78	567
Kommunbränsle i Ådalen AB	600	0	600	0
LEVNära ekonomiska förening	0	0	0	0
Nordsvenska Kraft AB	88	0	88	0
Svenska Värmeverkens ekonomiska förening	0	0	0	0
Norrskan AB	590	0	590	0
Summa	1 356	567	1 356	567

NOT 21 Varulager

Varulager	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
Olja	1 348	968	1 269	903
Bränsle	1 451	703	1 451	703
Utsläppsrätter	912	2 852	912	2 852
Elcertifikat	6 715	3 136	6 715	3 136
Material, reservdelar och förnödenheter	792	707	97	441
Summa	11 218	8 366	10 444	8 035

NOT 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Upplupna intäkter el	1 763	2 425	1 763	2 425
Upplupna intäkter elcertifikat	1 077	1 631	1 077	1 631
Upplupna intäkter virkeslikvid	0	89	0	0
Återbetalning skatt fjärrvärme	0	14	0	14
Förutbetalda kostnader leasing	379	358	379	358
Förutbetalda kostnader serviceavtal	59	122	59	122
Förutbetalda kostnader bränsle	0	355	0	355
Förutbetalda kostnader övrigt	431	121	418	119
Summa	3 709	5 115	3 696	5 024

NOT 23 Förändring av eget kapital

Koncernen	Aktiekapital	Bundna reserver	Fria reserver	Totalt
	Belopp vid årets ingång	40 100	103 554	- 22 326
Förändring mellan bundna och fria reserver	0	9 813	- 9 813	0
Utbetald utdelning	0	0	- 4 200	- 4 200
Årets resultat	0	0	15 358	15 358
Belopp vid årets utgång	40 100	113 367	- 20 981	132 486

Moderbolaget	Aktiekapital	Bundna fonder	Fria reserver	Totalt
	Belopp vid årets ingång	40 100	10 000	4 413
Utdelning	0	0	- 4 200	- 4 200
Årets resultat	0	0	6 119	6 119
Belopp vid årets utgång	40 100	10 000	6 332	56 432

NOT 24 **Obeskattade reserver**

Moderbolaget

	2006	2005
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	<u>140 089</u>	<u>127 889</u>
Summa	140 089	127 889

NOT 25 **Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Avsättning pensioner	24 122	23 924	15 327	15 109
Latent skatt	54 079	51 557	0	0
Avsättning återställning deponin	14 278	13 478	12 800	12 000
Övriga avsättningar	<u>0</u>	<u>493</u>	<u>0</u>	<u>493</u>
Summa	92 479	89 452	28 127	27 602

NOT 26 **Checkräkningskredit**

Koncernen

Beviljade checkräkningskrediter:

Kredit kommunkoncernkonto uppgår till 25 000 (25 000) varav utnyttjats 0 (5 447).

Krediter kreditinstitut uppgår till 20 000 (20 000) varav utnyttjats 7 804 (6 328).

Moderbolaget

Beviljad checkräkningskredit:

Kredit kommunkoncernkonto uppgår till 15 000 (15 000) varav utnyttjats 0 (0).

Kreditinstitut uppgår till 20 000 (20 000) varav utnyttjats 7 804 (6 328).

NOT 27 **Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Semesterlöneskuld	3 280	3 327	2 351	2 392
Komptidsskuld	633	652	478	477
Sociala avgifter	1 162	1 479	869	1 156
Upplupen leasingkostnad KVV	6 778	5 856	6 778	5 856
Upplupna kostnader Kaskad 7.0	606	0	606	0
Upplupen kostnad utsläppsrätter	912	2 852	912	2 852
Upplupen kostnad obearbetat träavfall	322	600	322	600
Upplupen kostnad elcertifikat	334	348	334	348
Upplupen kostnad bränsle	0	2 848	0	2 848
Upplupen kostnad avg hushållsavfall	0	233	0	233
Upplupna nätavgifter	0	310	0	0
Förutbetald intäkt Ådalsbana inkl förskott	7 456	9 191	0	0
Upplupna kostnader övrigt	<u>633</u>	<u>862</u>	<u>627</u>	<u>729</u>
Summa	22 116	28 558	13 277	17 491

Årsredovisning 2006

NOT 28 Förfallotid långfristiga skulder

Koncernen

Skuld	Förfaller till betalning					
	Skuld per 2006-12-31	Inom ett år	Mellan ett till fem år	Senare än fem år	Ställd säkerhet	Skuld per 2005-12-31
Skuld till kreditinstitut	61 556	6 833	26 891	27 832	1)	67 915
Skulder övriga	375	0	375	0		1 300
Skuld till aktieägare	<u>175 726</u>	<u>5 840</u>	<u>29 200</u>	<u>140 686</u>		<u>181 565</u>
Summa	237 657	12 673	56 466	168 518		250 780

1) Kommunal borgen

Moderbolaget

Skuld	Förfaller till betalning					
	Skuld per 2006-12-31	Inom ett år	Mellan ett till fem år	Senare än fem år	Ställd säkerhet	Skuld per 2005-12-31
Skuld till kreditinstitut	46 666	3 533	17 666	25 467	1)	50 200
Skulder övriga	375	0	0	375		1 300
Skuld till aktieägare	<u>175 726</u>	<u>5 840</u>	<u>29 200</u>	<u>140 686</u>		<u>181 565</u>
Summa	222 767	9 373	47 241	166 153		233 065

1) Kommunal borgen

NOT 29 Ställda säkerheter avseende egna skulder och avsättningar

	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
1) Företagsinteckningar	37 300	37 300	30 000	30 000
2) Fastighetsinteckningar	<u>3 910</u>	<u>3 910</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Summa	41 210	41 210	30 000	30 000

NOT 30 Ansvarsförbindelser

	Koncern 2006	Koncern 2005	Moderbolag 2006	Moderbolag 2005
1) Statligt investeringsstöd	<u>8 640</u>	<u>14 040</u>	<u>8 640</u>	<u>14 040</u>
	8 640	14 040	8 640	14 040

Härnösand den 12 mars 2007

Ingvar Viklund
Ordförande

Lars-Gunnar Hultin
Vice ordförande

Ingvar Johansson

Karl-Ejnar Björner

Stig Hammarstedt

Ann-Charlotte Wisén

Monika Flodin

Anders Nordin
Personalrepresentant

Leif Jonsson
Personalrepresentant

Ingemar Forzelius
Verkställande direktör

REVISIONSBERÄTTELSE

Till årsstämman i Härnösand Energi & Miljö AB

Org.nr 556526-3745

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Härnösand Energi & Miljö AB för räkenskapsåret 2006-01-01 - 2006-12-31.

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 revisionssed 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 redovisningssed 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.

Härnösand den 14 mars 2007

Ernst & Young AB
Bengt Söderström
Auktoriserad Revisor

GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har granskat bolagets verksamhet under år 2006. Denna granskning har utförts enligt aktiebolagslagen och god revisionssed i kommunal verksamhet. Granskningen har inriktats på att klargöra om verksamheten sköts på ett ändamålsenligt och ur ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt. I detta har även ingått att klargöra om den interna kontrollen är tillräcklig.

Vi noterar med tillfredsställelse det arbete som bedrivs i projektet Verksamhetsutveckling med målsättningen att införa verksamhetsledningssystem för kvalitet, miljö och arbetsmiljö.

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

Denna granskningsrapport är upprättad av Rolf Andersson och Åke Davidsson, av fullmäktige i Härnösands kommun utsedda lekmannarevisorer i Härnösand Energi och Miljö AB.

Härnösand den 14 mars 2007

Rolf Andersson
Lekmannarevisor

Åke Davidsson
Lekmannarevisor

EKONOMISK UTVECKLING 2002-2006

Ekonomi koncernen		2006	2005	2004	2003	2002
Nettoomsättning	Mkr	258,0	265,0	253,8	246,3	217,4
varav						
fjärrvärme	Mkr	102,5	99,4	92,2	90,6	70,5
renhållning	Mkr	36,3	32,5	32,0	32,1	30,4
vatten	Mkr	44,5	41,2	41,6	40,8	37,3
gator/vägar	Mkr	5,5	19,9	19,8	19,3	19,5
stadsnät (HärnöNet)	Mkr	10,6	11,7	8,5	6,1	5,9
elnät	Mkr	58,6	60,3	59,7	57,4	53,8
Resultat efter finansiella poster	Mkr	18,6	20,5	20,0	13,0	11,4
Investeringar (netto)	Mkr	31,5	55,2	47,8	60,3	43,5
Avskrivningar enl. plan	Mkr	37,8	37,3	34,0	32,8	35,7
Soliditet	%	24,1	21,8	20,2	17,9	16,7
Avkastning på totalt kapital	%	5,1	5,7	6,4	5,3	5,8
Avkastning på eget kapital	%	14,0	17,2	18,8	14,2	13,7
Balansomslutning	Mkr	549,6	557,9	526,6	510,3	497,9
Eget kapital	Mkr	132,5	121,3	106,2	91,2	87,7
Utdelning	Mkr	4,8	4,2	0	2,0	10,0
Antal anställda i medeltal	antal	134	136	129	125	123

NYCKELTALSDEFINITIONER

Soliditet

Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

Avkastning på totalt kapital

Resultat efter finansiella intäkter i procent av balansomslutningen.

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i procent av eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt).

