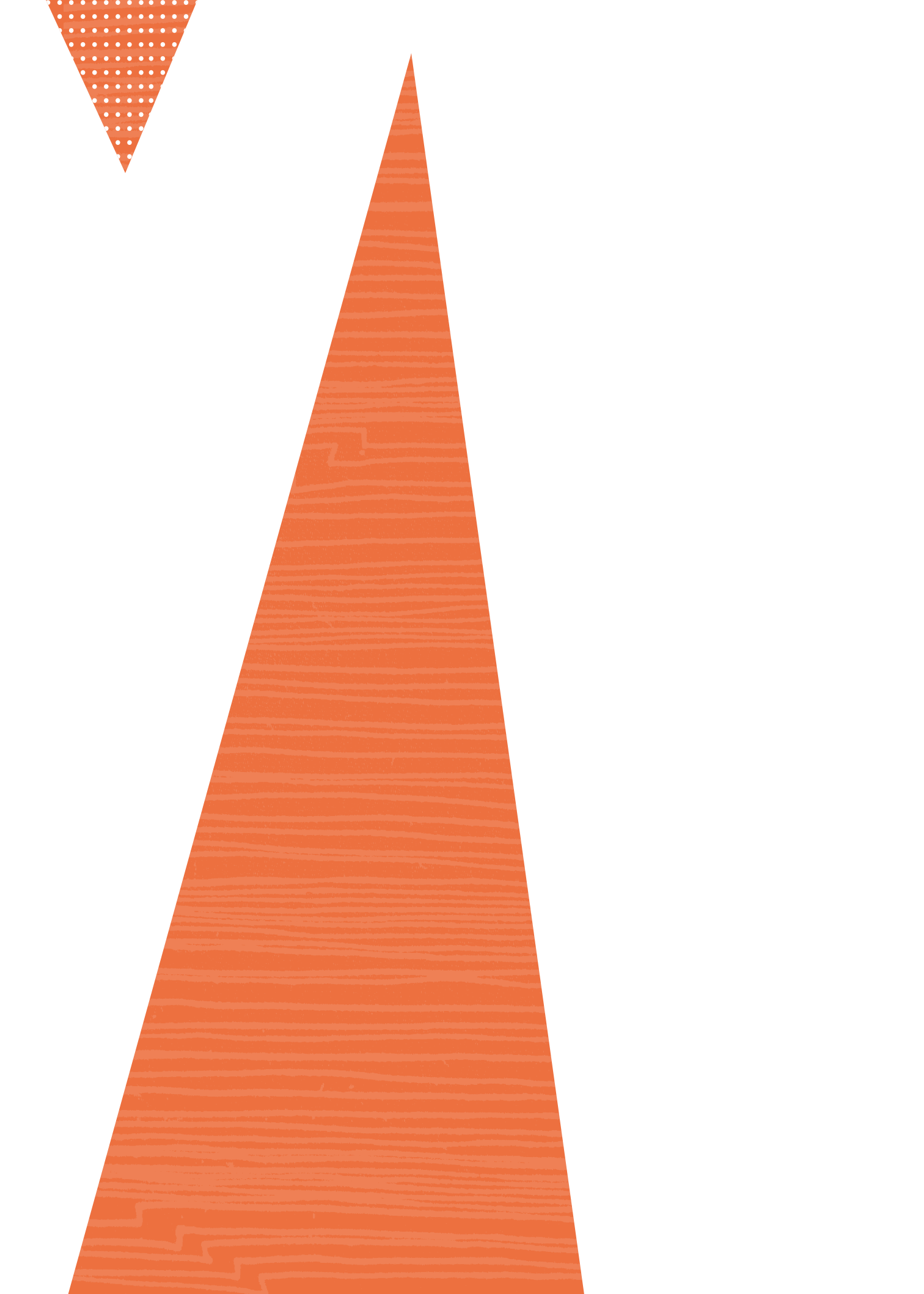


B odens E nergi

ÅRSREDOVISNING 2009





Årsredovisning 2009

för koncernen och moderbolaget
Bodens Energi AB 556200-9117

INNEHÅLL	SIDA
VD har ordet	4
Koncernens verksamheter	
Elrörelsen	6
Fjärrvärme	8
Förvaltningsberättelse	10
Resultat, ställning och kassaflödesanalyser	13-18
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	19-22
Underskrifter	23
Tabeller, verksamheten i 5 år	25





VD har ordet

Under 2009 har vi fortsatt vårt arbete att utveckla Bodens Energi till ett effektivt energiföretag med lokal produktion av både el och fjärrvärme.

Under hela året var tillgängligheten i våra produktionsanläggningar hög och bidrog till ett starkt ekonomiskt resultat, vilket ger oss förutsättningar att klara de stora investeringar som fortfarande kvarstår.

Det förtroende som kunderna visat genom att välja oss som leverantör känns både värdefullt och inspirerande i vårt fortsatta arbete att utveckla Bodens Energi till ett kretsloppsanpassat energiföretag med lokal förankring till konkurrenskraftiga priser för både el och fjärrvärme.

ELHANDELN

År 2009 präglades av svag efterfrågan på el framtvindad av finanskrisen. Olje-, kol- och gaspriser föll också rejält av samma orsak.

Totalt minskade elförbrukningen med cirka 13 Twh (-8,6 %) på årsbasis i Sverige. En svag återhämtning från mycket låga nivåer

började märkas under hösten vilket gav utslag i en svag uppgång av elpriset.

Under sista kvartalet har positiva konjunktursignaler tillsammans med rejäla vintertemperaturer och förlängda driftstopp i kärnkraften drivit upp elpriset rejält, särskilt under korta perioder med effektbrist. Den uppkomna situationen visar hur känsligt och svåröversägbart elpriset faktiskt är. Att göra säkra prognoser för elpriset är därför vanskligt med tanke på alla de faktorer som faktiskt påverkar prisbildningen av el.

ELNÄT

Vi har varit förskonade från besvärligt väder samtidigt som redan genomförda vädresäkringar i vårt nät lett till färre och kortare avbrott. Arbetet med att vädresäkra nätet kommer att fortsätta under många år framåt.

Arbetet med att förse samtliga kunder med mätare för månadsvis avläsning slutfördes under sommaren. Tillgängligheten i systemen har totalt sett varit god men störningar i framförallt kommunikationen har

varit mer omfattande än vad vi räknat med och relativt stora insatser har gjorts för att rätta till problemen. Erfarenheterna från branschen är att mätsystemen kräver mer underhåll än beräknat. Men den nya tekniken medför exaktare avräkning mot såväl elhandlare som kunder vilket på sikt är den stora vinsten.

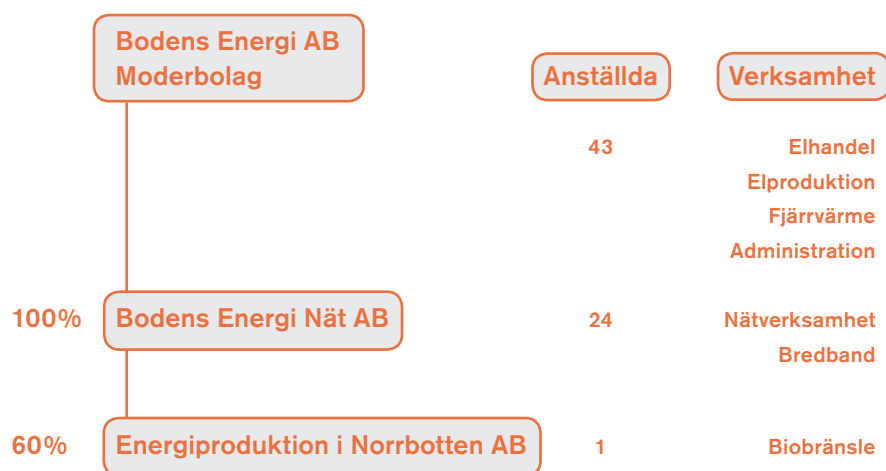
FJÄRRVÄRME

Fjärrvärmerörelsen har skämt bort oss med starka resultat under en följd av år, det gångna året utgör inget undantag. Vi kan därför för andra året i följd behålla oförändrade priser på fjärrvärmerna. Men en försiktig bedömning för framtiden är att priset behöver justeras och åtminstone följa den allmänna prisutvecklingen.

Utbyggnaden av vårt fjärrvärmenät har gått snabbare än planerat, och därför kan vi tidigarelägga sista etappen för Sävastön med ett år. Samtidigt kommer vi också att kunna erbjuda förtätningar i redan utbyggda områden i snabbare takt än vad som tidigare planerats.

Hardy Lundberg, VD

Koncernen i sammandrag



		2009	2008
Omsättning	Mkr	386	355
Rörelseresultat	"	57	62
Investeringar i anläggningstillgångar	"	88	102
Balansomslutning	"	842	810
Avkastning på totalt kapital	%	7	8
Försäljning av el	GWh	199	201
Försäljning av fjärrvärme	"	246	229

Elrörelsen

Elrörelsen omfattar elhandel och småskalig elproduktion i moderbolaget samt nätverksamhet i dotterbolaget Bodens Energi Nät AB.

Elhandel

		2009	2008
Försäljning	GWh	199	201
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	111	103
Rörelseresultat	"	0	4

All inköp av el och försäljningen av den el vi producerar själva, har förmedlats genom den nordiska elbörsen via Vattenfall AB.

Elförsäljningen sjönk marginellt till 199 (201)¹ GWh. Temperaturmässigt var 2009 något kallare än 2008. Mätt i antal graddagar var 2009 7,8 % varmare än normalt, men 5 % kallare än 2008.

Ca 80 % av våra kunder har någon form av avtal. Det sk medelprisavtalet är fortfarande populärt men vi märker ett ökat intresse för rörligt pris. Sommarmedelpris utvecklades i och med utgången av 2009.

Under 2009, fram till december var elpriserna relativt stabila kring 50 öre/kWh exkl skatter. Därefter

har terminspriserna stigit stadigt till ca 60 öre/kWh (feb 2010). Spotpriset har rusat till priser (dagspris) kring 5 kr/kWh som högst. Orsaken är brist på el i det nordiska systemet samtidigt med onormal kyla i hela Norden.

Kundnöjdheten ökar något och marginalerna är fortsatt små.

Egen produktion och elcertifikat

		2009	2008
Produktion	GWh	14	20
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	22	24
Investerat	"	4	2
Rörelseresultat	"	3	8

Elproduktionen i våra sex minikraftstationer sjönk kraftigt till 14 (20) GWh på grund av onormalt låg tillgång på vatten under året. Ett relativt högt elpris har dock hållit uppe omsättningen. Produktionen är berättigad till elcertifikat. Om motsvarande mängd certifikat hade köpts under respektive produktionsmånad hade kostnaden varit 4,3 Mkr.

Under året har åtgärderna på dammanläggningar och vattenvägar i Ljuså-området fortsatt för totalt 9 Mkr. Arbeten för ytterligare ca 2 Mkr återstår och utförs under vintern eller våren 2010.

Arbetena omfattar dels en allmän upprustning av dammar och vattenvägar och dels ombyggnad och byte av material i utskov och dammluckor. För 2009 har ca 4,5 Mkr av kostnaderna belastat rörelseresultatet.

¹ Uppgift inom parentes avser 2008 i hela dokumentet.

Bodens Energi Nät AB- nätverksamhet		2009	2008
Antal nätanslutningar		15 959	16 091
därav högspänning och effekt		112	112
Omsättning i nätet	GWh	289	302
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	63	59
Investerat	"	19	24
Anläggningstillgångar	"	91	83
Rörelseresultat	"	7	6

Omsättningen i elnätet fortsätter att minska. Med tanke på att 2009 var ca 5 % kallare än 2008 så är den verkliga minskningen mellan åren ännu något större än vad siffrorna visar.

Flykten från elvärmen fortsätter i takt med att andra alternativ blir tillgängliga och upplevs som bättre. Här spelar naturligtvis kostnadsläget för elvärme en stor roll.

Utbyggnaden av fjärrvärme fortsätter med 300-450 anslutningar per år under åtminstone de närmaste två åren.

Nätavgifterna höjdes med 8,5 % för 2009 och för 2010 höjs avgifterna med 7,0 %. Jämfört med andra nätföretag i landet är våra nätavgifter ändå låga.

Höjningarna motiveras dels av att underlaget för nätavgifter fortsätter att minska och dels av de stora investeringar som gjorts för mätvärdesreformen och i linjenätet.

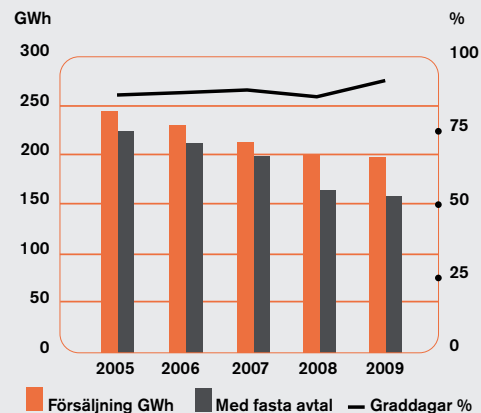
Systemen för månadsvis avläsning var färdigt i god tid före halvårsskiftet. Men störningar i kommunikationen har varit besvärligare än vi räknat med. Stora insatser har gjorts för att åtgärda detta.

Eldistributionen har inte drabbats av allvarigare avbrott under året. Inga avbrottsersättningar har varit aktuella.

BREDBAND

Nätet för radiolan har 66 (64) användare och till optofibernet finns numera ca 200 anslutningar.

Elförsäljning





Fjärrvärme

I moderbolaget finns produktion och distribution av fjärrvärme. Dotterbolaget Energiproduktion i Norrbotten AB (EPAB) upparbetar trädelar till biobränsle.

		2009	2008
Antal anslutningar		3 407	2 848
Försäljning	GWh	246	229
Värmeproduktion totalt	"	306	283
Avfallspanna 14	"	116	114
Avfallspanna 17	"	134	127
CFB-panna	"	32	23
Oljepanna	"	6	2
Rökgaskondensering	"	18	17
Elproduktion	"	28	20
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	204	182
Investerat	"	63	76
Anläggningstillgångar	"	543	515
Rörelseresultat	"	48	44

Produktionen av värme sker i en central anläggning med fyra pannsystem. Anläggningen omfattar två pannor för avfallsbränsle, en för biobränsle och tre oljepannor. Den senast installerade avfallspannan producerar även el.

Sorterat avfall är basbränsle för produktionen. Biobränsle används när effektbehovet ökar och som reservbränsle. Olja är reservbränsle vid extremt effektbehov eller haverier i någon av fastbränslepannorna.

Fjärrvärme finns nu i nästan alla tätbebyggda bostadsområ-

den i centralorten. Utbyggnaden i Svartbjörnsbyn samt ett par kvarter inom befintliga fjärrvärmeområden i Södra Svartbyn och Fagernäs färdigställdes under året. Utöver detta har 73 st förtätningar utförts inom fjärrvärmeområdet i stort.

Inkopplingarna i Sävast (exkl Sävastön) har skett som planerat under 2009. Sista etappen genomförs under 2010. Anslutning av Sävastön har tidigare lagts och påbörjas med matarledning redan under första kvartalet 2010. Projektet fortsätter under 2010 med inkopplingar av Trånga Gatan, Skolan, Skapa och Lillgården.

Intresset för fjärrvärme är fortsatt stort. För den kommande 2-årsperioden räknar vi med 300 - 450 anslutningar per år. Vi planerar även att intensifiera försäljning och inkopplingar till fjärrvärme inom redan utbyggda områden (sk förtätningar). Målet är att nå 200 st anslutningar av ca 400 st möjliga.

Under 2009 anslöts 559 (404) nya anläggningar och vid årets slut fanns totalt 3 407 anslutningar.

Värmeförsäljningen ökade till 246 (229) GWh. Ökningen är ett resultat över de anslutningar som främst genomfördes under 2008. Anslutningar utförda under 2009 kommer att resultera i en försäljningsökning som huvudsakligen visar sig under 2010.

Temperaturmässigt var 2009 något varmare än normalåret 7,8 (13,2) %. Ett temperaturmässigt "normalår" skulle innebära en försäljningsökning på ca 19 GWh. Försäljningen ökar till följd av nya anslutningar men samtidigt ser vi att kunderna minskar sin förbrukning.

Priset på fjärrvärme under 2009 låg kvar på 2008 års nivå och för 2010 planeras inga prisändringar.

DRIFTEN

Tillgängligheten på alla pannor var mycket hög under året. Planerat underhåll av fastbränslepannorna görs regelbundet under perioden maj – juli. Då tillåter värmebehovet ett planerat driftstopp på respektive panna.

Förbränningen resulterar i olika askor som biprodukt. Slaggrus och bottenaska återanvänds som anläggningsmaterial och jordförbättringsmedel. Flygaska exporteras till Norge för behandling och deponi. Totalt producerades 21 553 (20 920) ton aska.

BRÄNSLEN

Avfallsbränsle är för närvarande det billigaste bränslet. Vår ansökan om tillstånd för fortsatt och utökad verksamhet beviljades 2009-09-17 av Länsstyrelsen. Vi har därmed tillstånd att förbränna 100 000 ton avfall per år varav 2 500 ton får utgöras av farligt avfall.

Den ökade konkurrensen om biobränsle har medfört fortsatta prishöjningar under året. Priset på sågspån och torv ökade med ca 10 %. Nedläggningar inom sågverksindustrin innebär att utbud av spån och andra biprodukter är begränsad i förhållande till efterfrågan trots att produktionen ligger på en hög nivå. Vår bedömning är därför att priserna kommer att fortsätta att öka under 2010.

Förbrukningen av olja ökade till 6,4 (2,3) GWh som ett resultat av att februari och december var betydligt kallare än normalåret.

INVESTERINGAR

Under året investerades totalt 63 (76) Mkr varav 47 (55) Mkr i distributionsanläggningar.

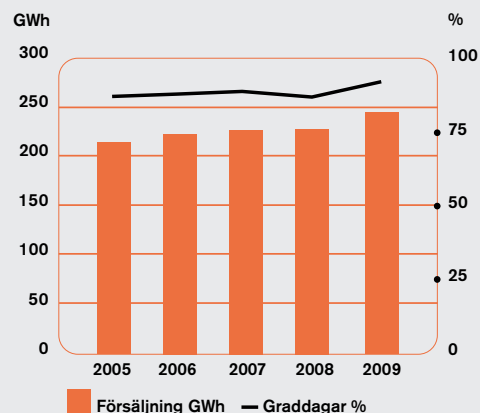
I produktionsanläggningen genomfördes komplettering med stödoeljebrännare för gamla avfallspannan. Investeringen svarar mot ett villkorskrav i vårt nya tillstånd. Under året genomfördes dessutom investering i ny skorsten för oljepannorna samt påbörjades investering i reservoljecentraler för Sävast och P5 området/Heden. Ytterligare reservoljepannor planeras kring stadskärnan.

I produktionsanläggningen i övrigt dominerar reinvesteringar i den gamla avfallspannan och CFB-pannan samt inköp och ombyggnad av förrådsbyggnader i anslutning till värmeverket (3 st kronförråd).

UPPARBETNING AV TRÄDELAR

I dotterbolaget EPAB upparbetas trädelar och rivningsvirke till mas-saved och flis i en anläggning i direkt anslutning till moderbolagets fjärrvärmecentral. Under 2009 upparbetades 34 000 (27 000) ton, varav 14 000 (12 000) ton energived och resten rivningsvirke, slipers mm.

Fjärrvärmeförsäljning





Förvaltningsberättelse

Styrelsens och verkställande direktören för Bodens Energi AB får härmed avlämna årsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2009.

ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Bodens Energi AB bildades 1980 och från den 28 december 2006 ägs samtliga aktier i bolaget av Bodens Kommunföretag AB.

KONCERNEN

Koncernen består av moderbolaget Bodens Energi AB och två dotterbolag, det helägda Bodens Energi Nät AB och det delägda (60 %) Energiproduktion i Norrbotten AB (EPAB). Resterande 40 % av EPAB ägs av SCA Skog AB.

VERKSAMHET

Moderbolaget svarar för fjärrvärme, elhandel samt viss egen elproduktion i sex minikraftanläggningar. Fjärrvärme produceras i en egen anläggning med i huvudsak avfall. Distributionen sker uteslutande i centralorten.

Bodens Energi Nät AB bedriver i huvudsak nätverksamhet enligt de regler som gäller på elområdet från och med 1996.

Dotterbolaget EPAB utvecklar trädelar till massaved och flis i

en anläggning i anslutning till moderbolagets fjärrvärmecentral.

ENERGIFÖRSÄLJNING

Energiomsättningen påverkas av temperaturen och övriga väderförhållanden eftersom huvudparten av all omsatt energi fortfarande går till uppvärmning. År 2009 var temperaturmässigt något kallare än 2008. Båda åren var betydligt varmare än normalt.

Elrörelsen

Elförsäljningen minskade till 199 (201) GWh. Minskningen beror på övergångar från elvärme till andra uppvärmningsformer. Elpriserna var relativt stabila under året fram till i december. I takt med kallare väder höjdes nivåerna och särskilt de rörliga priserna. Utvecklingen har fortsatt in i 2010.

Kundnöjdheten ökar något på grund av de oroliga priserna. Marginalerna är fortsatt små.

Onormal dålig tillgång på vatten sänkte elproduktionen i våra vattenkraftverk till 14 (20) GWh. Men relativt höga elpriser gav ett

gott ekonomiskt utbyte av produktionen. Höga kostnader för bla underhåll av dammar och vattenvägar har belastat resultatet som därför minskade till 1,7 (7,5) Mkr.

Övergångar till andra uppvärmningssystem än el gjorde att omsättningen i elnätet minskade till 289 (302) GWh.

Resultat före dispositioner och skatt för elhandel, elproduktion och elnät minskade till 6,7 (15,1) Mkr.

Fjärrvärme

Värmeförsäljningen ökade till 246 (229) GWh. Effekten av det stora antalet anslutningar under 2008 och många sent under året, ökades av att 2009 varit kallare än 2008.

Produktionen gick mycket bra under året. Det kallare vädret och särskilt under januari, februari och december ökade oljeanvändningen till 6,4 (2,3) GWh. Resultatet före dispositioner och skatt ökade något till 38,1 (32,9) Mkr.

Målet för 2010 är att vidmakthålla en störningsfri produktion i avfallspannorna. Biobränslen till rimliga villkor är en viktig faktor för att

ge oss tillgång till extra effekt om det blir rejält kallt eller om avfallspannorna drabbas av ett haveri. Den onormalt kalla inledningen av 2010 innebar ytterligare ökad oljeanvändning.

EKONOMIN I KONCERNEN

Resultatet i koncernen före skatt blev 37,5 (38,4) Mkr. Avkastningen på totalt kapital minskade till 7,0 (8,3) procent och soliditeten ökade något till 31 (28) procent.

MODERBOLAGET

Resultatet före bokslutsdispositioner minskade till 39,1 (42,9) Mkr. Avkastningen på totalt kapital blev 6,9 (8,2) procent och avkastningen på eget kapital efter skatt blev 13,2 (16,7) procent. Soliditeten ökade något till 28 (25) procent.

Resultatminskningen beror på ett betydligt sämre resultat för elproduktionen i vattenkraftverken än 2008.

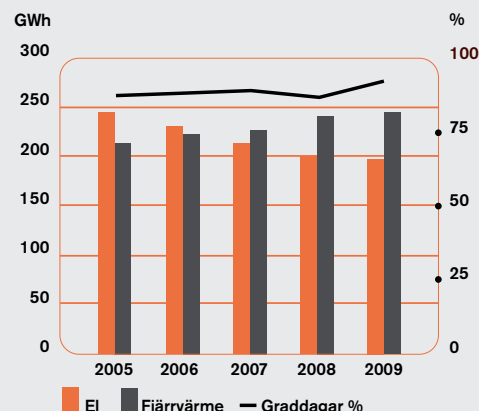
Koncernbidrag lämnas till Bodens Kommunföretag AB.

Möjligheterna att behålla resultatnivån under 2010 bedöms som små. Onormalt kallt väder i januari och februari har medfört kraftigt ökade produktionskostnader för fjärrvärmerna jämfört med samma tid 2009. Den kostnadsökningen kan inte kompenseras under resten av året.

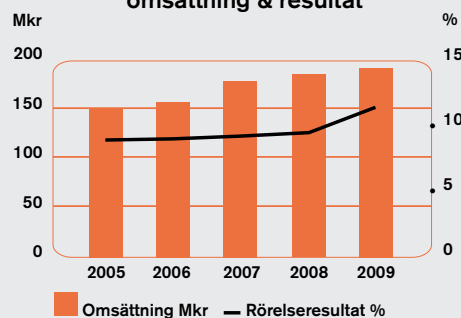
INVESTERINGAR

I koncernens verksamheter investerades under året 102 (144) Mkr avseende materiella anläggningstillgångar.

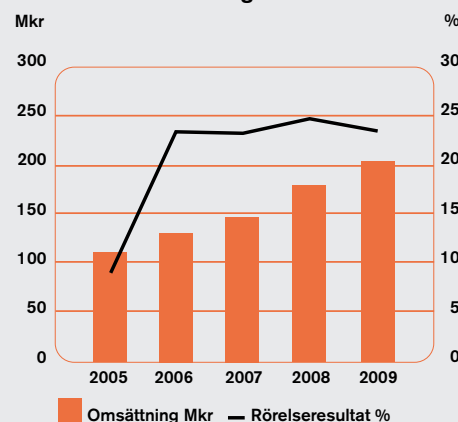
Energiförsäljning och graddagar



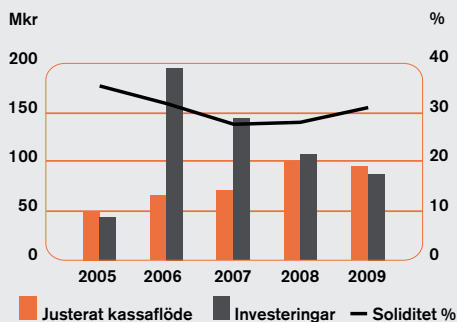
Elrörelsen omsättning & resultat



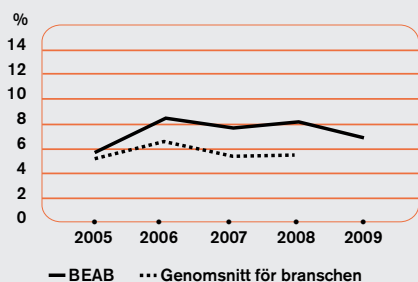
Fjärrvärmerörelsen omsättning & resultat



Självfinansiering och soliditet i koncernen



Avkastning på totalt kapital i moderbolaget



	2009	2008
Bodens Energi		
Nät AB	19	24
Moderbolaget		
- fjärrvärme	63	76
- elproduktion	4	2
- övrigt	2	-
Summa	88	102

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att de vinstmedel som står till förfogande, 6 511 tkr, balanseras till nästkommande år.

För koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till följande resultat- och balansräkningar med tillhörande kommentarer.

LEASING

I moderbolaget finns ett avtal om leasing av utrustning för fjärrvärmeproduktion med ett anskaffningsvärde på 81,5 Mkr. Avtalet löper i 15 år från och med januari 2008.

MILJÖREDOVISNING

Moderbolaget Bodens Energi AB bedriver en tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Inget tillstånd behöver omprövas under 2010. Miljörapport lämnas årligen till den lokala tillsynsmyndigheten.

Produktionen av fjärrvärme omfattas från 2009-09-17 av ett nytt tillstånd att utöka eldningen av avfall till 100 000 ton per år.

Miljöpåverkan sker genom utsläpp till luft och vatten. Fjärrvärmens selsätter ca 2/3 av moderbolagets anställda och svarar för något mer än hälften av omsättningen.

Koncernens resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2009	2008
Nettoomsättning	1	369 260	338 803
Aktiverat arbete för egen räkning		3 030	1 075
Övriga rörelseintäkter		13 654	14 675
		<u>385 944</u>	<u>354 553</u>
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-136 312	-118 108
Övriga externa kostnader	2,3	-101 816	-90 126
Personalkostnader	4	-40 462	-36 030
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	5	-50 449	-47 807
		<u>-56 905</u>	<u>-62 482</u>
Rörelseresultat		56 905	62 482
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter		811	3 257
Räntekostnader		-13 313	-17 646
		<u>-12 502</u>	<u>-14 389</u>
Resultat efter finansiella poster		44 403	48 093
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag lämnade		-6 900	-9 650
		<u>-6 900</u>	<u>-9 650</u>
Resultat före skatt		37 503	38 443
Betald skatt	9	-20	790
Uppskjuten skatt	9	-9 018	-3 108
Minoritetsandel i årets resultat		-21	-70
		<u>-9 039</u>	<u>-3 378</u>
Årets resultat		28 444	36 055

Koncernens balansräkning

Belopp i tkr	Not	2009	2008
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för ADB-system	10	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	11	51 289	53 642
Inventarier, verktyg och installationer	12	615 371	583 021
Pågående nyanläggningar och förskott för materiella anläggningstillgångar	13	7 925	1 163
		674 585	637 826
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjuten skattefordran	15	2 776	2 017
Andra långfristiga fordringar	15	3 324	3 421
Andra långfristiga värdepappersinnehav		25	25
Summa anläggningstillgångar		680 710	643 289
Omsättningstillgångar			
Varulager m m			
Råvaror och förnödenheter		11 264	12 952
Elcertifikat och utsläppsrätter	16	11 975	6 717
Kortfristiga fordringar			
Fordran på koncernföretag		75	-
Kundfordringar		98 743	101 897
Övriga fordringar		8 711	6 339
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	1 752	1 961
		109 281	110 197
Kassa och bank			
Summa omsättningstillgångar	18	28 881	36 661
		161 401	166 527
Summa tillgångar		842 111	809 816
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	19	5 000	5 000
Bundna reserver		260 734	233 344
Fria reserver		-20 846	-29 511
Årets resultat		28 444	36 055
Summa eget kapital		273 332	244 888
Minoritetsintresse		592	576
Avsättningar			
	21	94 645	84 362
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	22	280 000	280 000
Övriga skulder		94 500	94 500
		374 500	374 500
Kortfristiga skulder			
Skuld till koncernföretag		8 752	11 176
Övriga kortfristiga skulder	23	90 290	94 314
		99 042	105 490
Summa skulder och eget kapital		842 111	809 816
Ställda säkerheter			
Övriga ställda panter och säkerheter			
Pant i bankräkning		2 425	1 907
Ansvarförbindelser		Inga	Inga

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	2009	2008
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		44 403	48 093
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	24	51 716	51 748
Betald skatt		-20	-49
Kassaflöde före förändringar av rörelsekapital		96 099	99 792
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/minskning(+) av lager		-3 570	-3 564
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		916	-11 087
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-6 454	-14 785
Kassaflöde från den löpande verksamheten		86 991	70 356
Investeringsverksamheten			
Investeringar i anläggningstillgångar		-87 871	-106 760
		-87 871	-106 760
Finansieringsverksamheten			
Koncernbidrag, lämnade		-6 900	-9 650
Utbetald utdelning		-	-
		-6 900	9 650
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets början		36 661	82 715
Likvida medel vid årets slut		28 881	36 661

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2009	2008
Nettoomsättning	1	322 280	292 061
Övriga rörelseintäkter		13 251	15 478
		<u>335 531</u>	<u>307 539</u>
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-138 474	-120 270
Övriga externa kostnader	2, 3	-82 516	-71 331
Personalkostnader	4	-25 302	-22 313
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	5	-39 133	-37 483
		<u>50 106</u>	<u>56 142</u>
Rörelseresultat			
Resultat från finansiella poster			
Resultat från fordran som är anläggningstillgång	6	1 526	1 483
Övriga ränteintäkter	7	783	2 935
Räntekostnader		-13 313	-17 640
		<u>39 102</u>	<u>42 920</u>
Resultat efter finansiella poster			
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag, erhållet		2 048	4 013
Koncernbidrag, lämnat		-6 900	-9 650
Bokslutsdispositioner, övriga	8	-33 980	-36 466
		<u>270</u>	<u>817</u>
Resultat före skatt			
Skatt på årets resultat	9	759	2 856
Årets resultat		<u>1 029</u>	<u>3 673</u>

Moderbolagets balansräkning

Belopp i tkr	Not	2009	2008
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för ADB-system	10	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	11	51 143	53 486
Inventarier, verktyg och installationer	12	530 236	500 504
Pågående nyanläggningar och förskott för materiella anläggningstillgångar	13	2 537	714
		<u>583 916</u>	<u>554 704</u>
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	14	600	600
Fordringar i koncernföretag		30 383	30 383
Uppskjuten skattefordran	15	2 776	2 017
Andra långfristiga fordringar	15	3 324	3 421
Andra långfristiga värdepappersinnehav		25	25
		<u>37 108</u>	<u>36 446</u>
Summa anläggningstillgångar		621 024	591 150
Omsättningstillgångar			
Varulager mm			
Råvaror och förnödenheter		8 579	10 291
Elcertifikat och utsläppsrätter	16	11 975	6 717
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		97 916	100 637
Skattefordran		2 082	2 153
Övriga fordringar		6 257	3 812
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	1 341	1 533
		<u>107 596</u>	<u>108 135</u>
Kassa och bank	18	29 700	33 458
Summa omsättningstillgångar		<u>157 850</u>	<u>158 601</u>
Summa tillgångar		778 874	749 751
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (50 aktier)		5 000	5 000
Reservfond		1 000	1 000
		<u>6 000</u>	<u>6 000</u>
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		5 482	1 809
Årets resultat		1 029	3 673
		<u>6 511</u>	<u>5 482</u>
Summa eget kapital		12 511	11 482
Obeskattade reserver	20	296 386	262 406
Avsättningar	21	541	591
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	22	280 000	280 000
Övriga skulder		94 500	94 500
		<u>374 500</u>	<u>374 500</u>
Kortfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag		13 913	14 550
Övriga kortfristiga skulder	23	81 023	86 222
		<u>94 936</u>	<u>100 772</u>
Summa skulder och eget kapital		778 874	749 751
Ställda säkerheter			
Övriga ställda panter och säkerheter			
Pant i bankräkning		2 425	1 907
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	2009	2008
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		39 102	42 920
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	24	39 842	40 874
Kassaflöde före förändringar av rörelsekapital		78 944	83 794
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/minskning(+) av lager		-3 546	-3 470
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		540	-11 724
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-5 836	-11 557
Kassaflöde från den löpande verksamheten		70 102	57 043
Investeringsverksamheten			
Investeringar i anläggningstillgångar		-69 008	-83 024
		-69 008	-83 024
Finansieringsverksamheten			
Lämnade/erhållna koncernbidrag, netto		-4 852	-5 637
		-4 852	-5 637
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets början		33 458	65 076
Likvida medel vid årets slut		29 700	33 458

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Belopp i tkr

ALLMÄNNA REDOVISNINGSPRINCIPER

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd. Företaget följer inte Akutgruppens uttalanden om aktieägartillskott och koncernbidrag. Koncernbidrag redovisas i enlighet med tidigare praxis i resultaträkningen tillsammans med tillhörande skatteeffekt. Fakturerad punktskatt (elskatt) redovisas i not.

VÄRDERINGSPRINCIPER

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

Aktiverat arbete för egen räkning

Direkta och indirekta kostnader för personal redovisas över resultaträkningen. Material mm aktiveras direkt i balansräkningen.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden. Avskrivning sker över tillgångens nyttjandeperiod ner till beräknat restvärde.

Följande avskrivningstider tillämpas:

Hetvattencentraler i genomsnitt	15 år
Kulvertnät	30 år
Mätutrustning	10-15 år
Minikraftsanläggningar	25-30 år
Datorer	3 år
Övriga maskiner och inventarier	5 år
Byggnader	25 år
Markanläggningar	20 år

Skatt

Företaget tillämpar Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2001:1 Inkomstskatter. Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. 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. Temporära skillnader i form av obeskattade reserver redovisas inklusive uppskjuten skatteskuld under rubriken "Obeskattade reserver".

Redovisning av intäkter

Intäktsredovisning sker enligt BFNAR 2003:3 Intäkter. Som inkomst redovisas det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas. Avdrag görs för lämnade rabatter.

Pågående arbeten

Pågående arbeten till fastpris har värderats till nedlagda kostnader.

Varulager

Varulagret, värderat enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2000:3 är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet enligt den s k först-in först-ut principen respektive verkligt värde. Inkuransrisker har därvid beaktats.

Fordringar

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till det belopp varmed de beräknas inflyta.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen är upprättad enligt Redovisningsrådets rekommendation(RR1:00), och omfattar de företag där moderbolaget äger mer än 50 % av aktierna.

Av moderbolagets köp av råvaror, förnödenheter och övriga externa kostnader samt nettoomsättning mätt i kronor, utgör 4,8 % av inköpen och 3,5 % av nettoomsättningen andra företag i den företagsgrupp som bolaget tillhör.

Not 1. Nettoomsättning per rörelsegrän

	2009	2008
El ¹	140 167	131 755
Omsättning inom bolaget	-5 613	-6 203
Fjärrvärme	187 885	166 665
Omsättning inom bolaget	-159	-156
Nettoomsättning moderbolag	322 280	292 061
Bodens Energi Nät AB	54 963	54 059
Energiproduktion i Norrbotten AB	3 558	3 330
Omsättning inom koncernen	-11 541	-10 647
Nettoomsättning koncernen	369 260	338 803
¹ Exklusive fakturerad punktskatt på el som uppgår till	33 538	32 486

Not 2. Ersättningar till revisorer

	Koncern	Moderbolag
KPMG, revisionsarvode	213	169
Anders Winsa, revisionsarvode	10	-
Lekmannarevision	43	29
	266	198

Not 3. Leasingavgifter avseende operationell leasing

	09-12-31	08-12-31
Moderbolaget och koncernen		
Tillgångar som innehas via operationella leasingavtal		
Årets leasingkostnader avseende produktionsanläggningar	3 765	6 249

Not 4. Anställda och personalkostnader

	2009		2008	
	totalt	mån	totalt	mån
Medelantalet anställda				
Moderbolaget	45	37	42	34
Bodens Energi Nät AB	26	26	25	25
Energiproduktion i Norrbotten AB	1	1	1	1
Koncernen	72	64	68	60

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	Löner och ersättningar	Sociala kostnader	Löner och ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget	16 234	8 344	14 553	7 214
Varav pensionskostnader		2 628 ¹		1 848 ¹
Bodens Energi Nät AB	9 493	4 748	8 714	4 208
Varav pensionskostnader		1 376		1 030
Energiproduktion i Norrbotten AB	343	96	332	96
Varav pensionskostnader		-		-
Koncernen	26 070	13 188	23 599	11 518
Varav pensionskostnader		4 004 ¹		2 878 ¹

1) Av moderbolagets och koncernens pensionskostnader avser 310 (272) tkr bolagets VD. Moderbolaget och koncernen hade inga utestående pensionsförpliktelser till VD på balansdagen. Bolagen har inga pensionskostnader eller pensionsförpliktelser mot styrelserna.

Löner och andra ersättningar fördelade mellan styrelseledamöter mfl och övriga anställda

	2009		2008	
	Styrelse,VD	Övriga	Styrelse,VD	Övriga
Moderbolaget	912	15 322	687	13 866
Bodens Energi Nät AB	-	9 493	-	8 714
Energiproduktion i Norrbotten AB	18	325	17	315
Koncernen	930	25 140	704	22 895

Avgångsvederlag

Till verställande direktören i Bodens Energi AB utgår vid uppsägning från moderbolagets sida lön i 12 månader samt uppsägningslön i högst 12 månader. Uppsägningslönen samordnas mot villkoren i en eventuell ny anställning.

Sjukfrånvaro i moderbolaget i %**av ordinarie arbetstid för respektive grupp**

	2009	2008
Total sjukfrånvaro	1,7	2,5
Därav långtidssjuka	31,2	27,4

Sjukfrånvaron fördelad efter ålder:

-50 år och äldre	2,1	4,1
------------------	-----	-----

Övriga åldersgrupper, liksom en uppdelning efter kön, innehåller för få individer för att uppgifter om sjukfrånvaro skall lämnas.

Not 5. Avskrivningar

	Koncern	Moderbolag
på anläggningstillgångar		
Byggnader och markanläggningar	3 556	3 546
Inventarier, verktyg och installationer	46 893	35 587
	50 449	39 133

Not 6. Resultat från fordran

	2009	2008
som är anläggningstillgång		
Ränteintäkt koncernföretag	1 526	1 483

Not 7. Övriga ränteintäkter

	2009	2008
Moderbolag		
Ränteintäkter, koncernföretag	-	101
Ränteintäkter, övriga	783	2 834
	783	2 935

Not 8. Övriga bokslutsdispositioner

	2009	2008
Avskrivning över plan på:		
-byggnader	-99	-99
-inventarier, verktyg och installationer	34 079	36 565
	33 980	36 466

Not 9. Skatt på årets resultat	2009	2008
Koncernen		
Aktuell skatt	20	49
Återbetald skatt	-	-839
Ökning av uppskjuten skatt på obeskattade reserver	9 777	10 485
Uppskjuten skattefordran till följd av ändrade skattesatser	-	-5 360
Uppskjuten skattefordran, underskottsavdrag	-759	-2 017
	<u>9 038</u>	<u>2 318</u>
Moderbolaget		
Aktuell skatt	-	-
Återbetald skatt	-	-839
Uppskjuten skattefordran	-759	-2 017
	<u>-759</u>	<u>-2 856</u>

Not 10. Balanserade utgifter för ADB-system	Koncern	Moderbolag
Vid årets början	2 791	2 791
Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-2 791	-2 791
Planenligt restvärde vid årets slut	<u>0</u>	<u>0</u>

Not 11. Byggnader och mark	Koncern	Moderbolag
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	96 446	96 091
Omklassificeringar	195	195
Nyanskaffningar	1 008	1 008
	<u>97 649</u>	<u>97 294</u>
Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-42 804	-42 605
Årets avskrivningar enligt plan	-3 556	-3 546
	<u>-46 360</u>	<u>-46 151</u>
Planenligt restvärde vid årets slut	51 289	51 143
Planenligt restvärde elnät	96	-
Planenligt restvärde fjärrvärme	47 252	47 252
Taxeringsvärden		
Byggnader	37 387	37 225
Mark	852	775

Not 12. Inventarier, verktyg och installationer	Koncern	Moderbolag
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	1 066 260	800 539
Omklassificering	243	243
Avyttringar och utrangeringar	-13 748	0
Nyanskaffningar	79 339	65 076
	<u>1 132 094</u>	<u>865 858</u>
Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-483 239	-300 035
Avyttringar och utrangeringar	13 408	0
Årets avskrivningar enligt plan	-46 892	-35 587
	<u>-516 723</u>	<u>-335 622</u>
Planenligt restvärde vid årets slut	615 371	530 236
Planenligt restvärde elnät	78 455	-
Planenligt restvärde fjärrvärme	493 716	493 716

Not 13. Pågående nyanläggningar och förskott för materiella anläggningstillgångar	Koncern	Moderbolag
Vid årets början	1 163	714
Omklassificering	-580	-580
Nyanskaffningar	7 342	2 403
	<u>7 925</u>	<u>2 537</u>

Not 14. Andelar i koncernföretag	09-12-31	08-12-31	
Ackumulerade anskaffningsvärden			
Vid årets början	2 500	2 500	
Ackumulerade nedskrivningar			
Vid årets början	-1 900	-1 900	
Värde vid årets slut	<u>600</u>	<u>600</u>	
Specifikation av aktier i koncernföretag	Antal aktier	Andel %	Bokf värde
Bodens Energi Nät AB 556526-8561, säte i Boden	100	100	100
Energiproduktion i Norrbotten AB 556221-7322, säte i Boden	600	60	<u>500</u>
			<u>600</u>

Not 15. Långfristiga fordringar	Koncern	Moderbolag
Uppskjuten skattefordran		
Vid årets början	2 017	2 017
Årets förändring	759	759
Värde vid årets slut	<u>2 776</u>	<u>2 776</u>
Andra långfristiga fordringar		
Vid årets början	3 421	3 421
Tillkommande fordringar	1 973	1 973
Reglerade fordringar	-742	-742
Värde vid årets slut	<u>4 652</u>	<u>4 652</u>
Därav kortfristig del	-1 328	-1 328
	<u>3 324</u>	<u>3 324</u>

Not 16. Rättigheter för elcertifikat och utsläppsrätter

	Koncern	Moderbolag
Elcertifikat		
Vid årets början	6 295	6 295
Inleverans motsvarande kvotplikten för året	-9 105	-9 105
Nyanskaffningar	13 423	13 423
	10 613	10 613
Utsläppsrätter		
Vid årets början	422	422
Avräknade utsläpp för 2008	-592	-592
Försäljningar	-15	-15
Nyanskaffningar	1 547	1 547
Totalt värde vid årets slut	1 362	1 362

Not 17. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncern	Moderbolag
Upplupna intäkter	1 257	994
Förutbetalda kostnader	495	347
	1 752	1 341

Not 18. Kassa och bank

	Koncern	Moderbolag
Kassa och bank	3 406	2 457
Likvida medel i Bodens kommun koncernkontosystem	25 475	27 243
	28 881	29 700

Bolagets likvida medel hanteras i ett koncernsystem där Bodens kommun svarar för de samlade tillgångarna i systemet. Bestämmelserna tillåter även en kredit, för närvarande utan övre gräns.

Not 19. Eget kapital

	Aktiekapital	Bundna fonder	Fritt eget kapital	Summa
Koncern				
Ingående värden	5 000	233 344	6 544	244 888
Överföring mellan bundet och fritt kapital		27 390	-27 390	-
Årets resultat			28 444	28 444
Utgående värden	5 000	260 734	7 598	273 332
Moderbolag				
Ingående värden	5 000	1 000	5 482	11 482
Årets resultat			1 029	1 029
Utgående värden	5 000	1 000	6 511	12 511

Not 20. Obeskattade reserver moderbolag 09-12-31 08-12-31

	09-12-31	08-12-31
Akkumulerade avskrivningar över plan på:		
-byggnader	1 049	1 148
-inventarier, verktyg och installationer	295 337	261 258
	296 386	262 406

Not 21. Avsättningar 09-12-31 08-12-31

	09-12-31	08-12-31
Avsättning för uppskjuten skatt		
Koncern		
Obeskattade reserver	92 691	82 916
Övriga avsättningar		
Moderbolag och koncern		
Återbetalningar av anslutningsavgifter	1 413	855
För gjorda utsläpp av CO ²	541	591
Summa avsättningar koncern	94 645	84 362
Summa avsättningar moderbolag	541	591

Not 22. Långfristiga skulder Koncern Moderbolag

	Koncern	Moderbolag
Till kreditinstitut med förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	280 000	280 000
Till Bodens kommun, utan bestämd förfallotidpunkt	94 500	94 500
	374 500	374 500

Not 23. Övriga kortfristiga skulder 2009 2008

	2009		2008	
	Koncern	Moderbolag	Koncern	Moderbolag
Förskott från kunder	-	-	-	-
Leverantörsskulder	29 099	22 856	35 884	30 666
Övriga kortfristiga skulder	33 457	31 893	35 627	34 556
Upplupna kostnader o intäkter				
-personalrelaterade kostnader	3 287	1 954	3 123	1 782
-räntor	4 968	4 968	702	702
-övriga upplupna kostnader	19 479	19 343	18 978	18 516
	90 290	81 023	94 314	86 222

Not 24. Justering för poster som inte ingår i kassaflödet 2009 2008

	2009		2008	
	Koncern	Moderbolag	Koncern	Moderbolag
Avskrivningar enligt plan på anläggningstillgångar	50 449	39 133	47 807	37 483
Uppskjuten skattefordran	759	759	2 017	2 017
Återbetald skatt	-	-	839	839
Övriga avsättningar	558	-	550	-
Avsättning för utsläppsrätter	-50	-50	535	535
	51 716	39 842	51 748	40 874

Boden den 19 mars 2010

Olle Lindström, Ordförande

Anna-Karin Nylund

Ragnar Engman

Hans Rolfs

Kenneth Backgård

Johannes Klang, SKTF

Kenneth Westerberg, SEKO

Hardy Lundberg, VD

Min revisionsberättelse har lämnats den 23 mars 2010

Lennart Wiklund, Aukt revisor, KPMG



Revisionsberättelse

Till årsstämman i Bodens Energi AB
Organisationsnummer 556200-9117

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Bodens Energi AB för år 2009. 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 revisionsred 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 ersättningsskyldig 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.

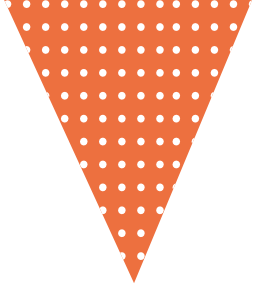
Jag tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

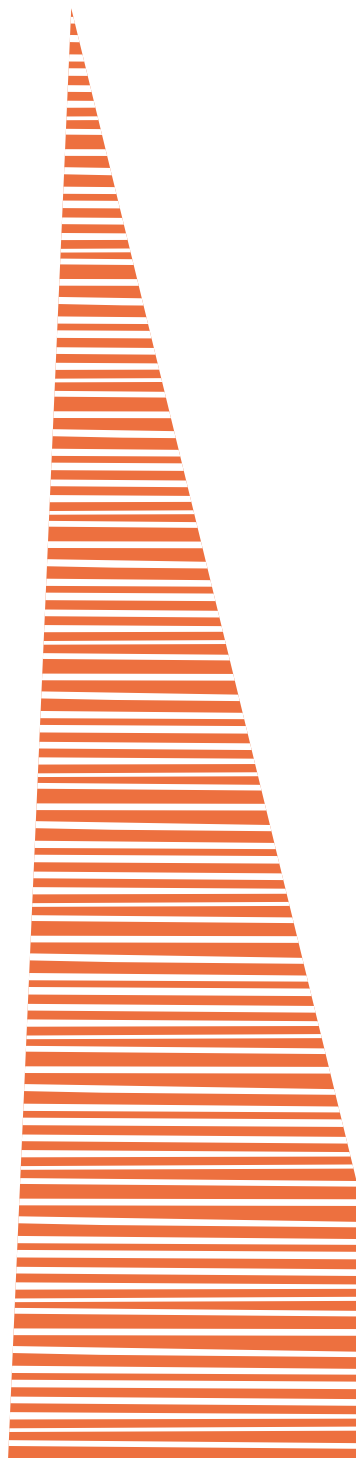
Boden den 23 mars 2010

Lennart Wiklund
Auktoriserad revisor

Verksamheten i sammandrag

EKONOMI		2009	2008	2007	2006	2005
Koncernen						
Intäkter	Mkr	386	355	308	281	255
Resultat före skatt	Mkr	38	38	32	36	16
Investeringar	Mkr	88	107	144	196	44
Moderbolaget						
Intäkter		336	308	261	236	213
Resultat före skatt	Mkr	39	43	30	31	13
Investeringar	Mkr	69	83	132	186	37
ENERGIOMSÄTTNING						
Nätomsättning	GWh	289	302	316	328	337
därav överföringsförluster	GWh	12	14	15	15	16
Fjärrvärme totalt	GWh	306	283	271	263	247
därav energiförluster	GWh	60	51	43	39	32
Elproduktion (vatten och ånga)	GWh	42	40	21	13	21
ABONNEMANG						
Eldistribution	Antal	15 959	16 091	16 181	16 379	16 358
Fjärrvärmedistribution	Antal	3 407	2 848	2 444	2 170	1 851
PERSONAL (koncernen)						
Anställda	Antal	68	67	63	59	57
Löner och ersättningar	Mkr	26	23	21	19	18
ANLÄGGNINGAR						
EI						
Mottagningsstn. 145/23 kV	MVA	149	149	149	149	149
Tertiärstn. 40/20 o 40/6 kV	MVA	35	35	35	35	35
Högspänningsledningar						
40 kV friledning	km	10	10	10	10	10
20 och 6 kV kabel	km	169	148	146	137	168
20 och 6 kV friledning	km	706	737	729	726	747
Nätstationer 20 och 6 kV	Antal	686	671	682	682	690
Lågspänningsledningar						
0,4 kV kabel	km	932	890	884	877	736
0,4 kV friledn, hängkabel	km	321	289	268	270	348
Fjärrvärme						
Produktion(effekt)						
Oljepannor inkl reserv	MW	122	122	122	122	122
Avfallspannor	MW	47	47	47	25	25
Elpanna	MW	-	-	-	-	8
CFB-panna	MW	20	20	20	20	20
Rökgaskondensering	MW	9	9	9	9	9
Distribution						
Kulvertnät	km	210	200	190	180	171







Bodens Energi AB · Slipvägen 7 · 961 38 Boden
Tel 0921-624 50 · Fax 0921-521 35 · www.bodensenergi.se