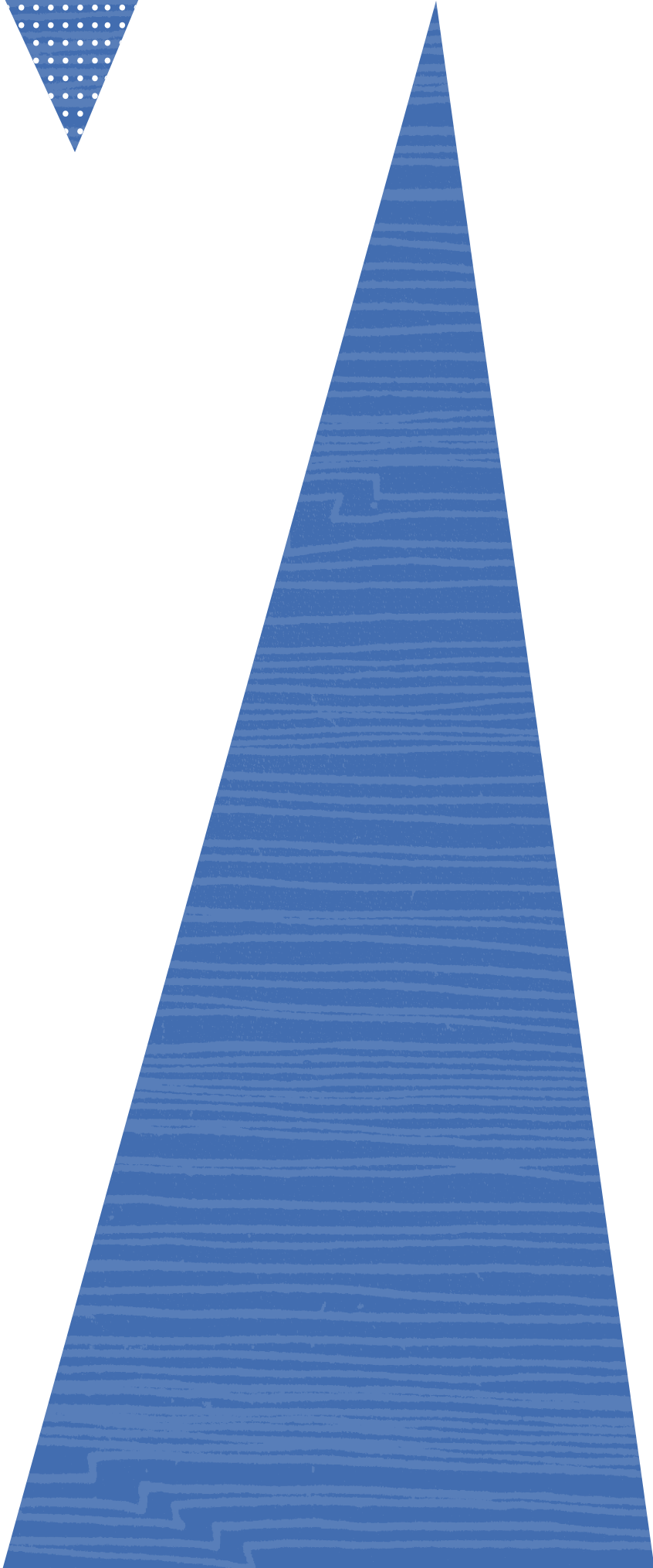
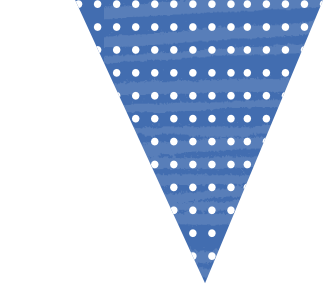


Bodens Energisät

ÅRSREDOVISNING 2009





Årsredovisning 2009

Bodens Energi Nät AB 556526-8561

INNEHÅLL	SIDA
Verksamheten	4
Förvaltningsberättelse	6
Resultaträkning	7
Balansräkning	8
Kassaflödesanalys	9
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	10
Underskrifter	13





Verksamheten

		2009	2008
Antal nätanslutningar totalt		15 959	16 091
därav högspänning 6-20 kV	st	15	16
effekt	"	97	96
säkring	"	15 847	15 979
Gatubelysning 0,4 kV	"	191	188
Energiomsättning i nätet	GWh	289	302
Max effekt	MW	62,7	64,5
Förluster i nätet	GWh	12,4	14,3
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	63	59
Rörelseresultat	"	6,7	6,2
Investerat	"	19,2	23,7
Anläggningstillgångar	"	91	83
Antal anställda vid årets slut	"	24	26

NÄTAVGIFTER

Energimarknadsinspektionen har tagit fram en ny metod för att utöva tillsyn av elnätföretagens intäkter för perioden 2008-2011. Inspektionen använder uppgifter som redan idag rapporteras, årsrapporter samt rapport om tariffer. Samtliga elnätföretags nättariffer har bedömts som skäliga. Vi tillhör den grupp av företag som skulle kunna ha mer än 5 % högre nätavgifter utan att inspektionen skulle invända.

Våra nätavgifter höjdes med 8,5 % för 2009. Höjningarna motiveras främst av att underlaget för

nätavgifter fortsätter att minska och av de stora investeringar som gjorts i ny mätutrustning och för upprustning av elnätet. Avgifterna ligger fortfarande under medelvärdet i riket för tre av de vanliga anläggningstyper som branschen redovisar statistik för. För 2010 höjs nätavgifterna med ca 7 %.

NÄTVERKSAMHETEN

Energiomsättningen i nätet minskade med 13 GWh till 289 (302)¹ GWh. Orsaken är främst att övergångarna till andra uppvärmningsformer än elvärme fortsät-

ter. Anslutningarna till fjärrvärme blev 559 (404)¹ st och beräknas ligga på nivån 300 - 450 st per år i ytterligare något eller ett par år. Till detta kommer kunder som går från elvärme till andra uppvärmningsformer än fjärrvärme. Totalt motsvarar dessa ändrade uppvärmningsformer en minskad nätomsättning på i storleksordningen 6 - 10 GWh per år.

Nätanslutningarna minskade med 132 st på grund av övergångar till sk kollektivleverans och rivningar av fastigheter.

Temperaturmässigt var 2009 7,8 % varmare än normalt men 5,0 % kallare än 2008. Det indikerar att den reella minskningen av elanvändningen varit större än 13 GWh.

Störningar

Under 2009 inträffade inga större störningar i vårt elnät. Ingen händelse som aktualiserat avbrottsersättningar förekom.

Mätning

Utrustning och system för (minst) månadsvis avläsning av elmätarna var etablerat i hela vårt nätområ-

¹ Uppgift inom parentes avser 2008 i hela dokumentet.

de före den 1 juli då mätreformen trädde i kraft. Totalt investerades 25 mkr i projektet under perioden 2005 – 2009. Störningar i kommunikation och insamling har dock varit mer omfattande än vad vi räknade med. Därför har relativt stora insatser gjorts tillsammans med leverantörer av systemen för att rätta till problemen. Erfarenheterna från branschen är att mätsystemen kräver mer underhåll än beräknat.

Investeringar

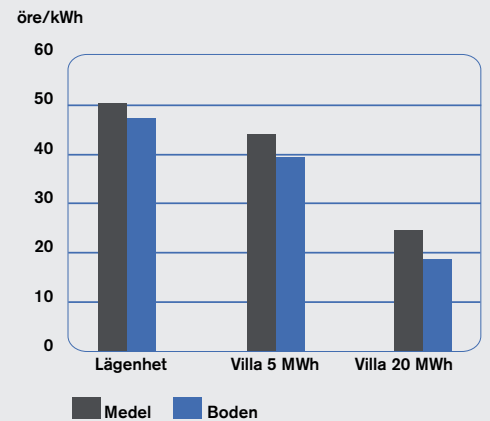
Totalt investerades 19,2 (23,7) Mkr varav 11,8 Mkr i linjer och stationer och 3,2 Mkr i nytt mätsystem. Från och med 2010 dominerar reinvesteringar i elnätet där planen är att förstärka och värdesäkra de mest

störningsutsatta sträckorna i nätområdet. Installation av fjärrkontroll av våra mottagningsstationer fortsätter. I planerna ingår även att ändra matningen till Heden om en kostnadseffektiv lösning kan nås. Ingen utbyggnad av elnätet är planerad för den kommande treårsperioden.

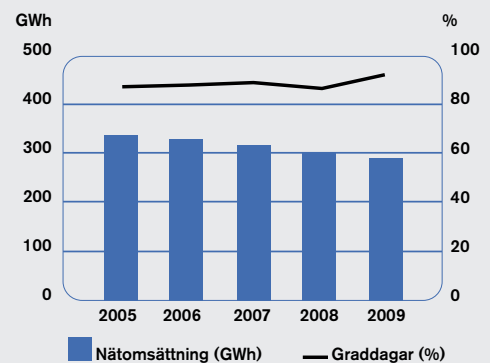
ÖVRIG VERKSAMHET

I bolaget förekommer verksamhet som inte är sk nätverksamhet. Under året omsattes 4,5 (3,6) Mkr i olika projekt. Det rör dels uppdragsverksamhet och dels uppbyggnad av ett bredbandsnät. Nätet för radiolan har 66 (64) användare och till optofibernätet finns ca 200 anslutningar.

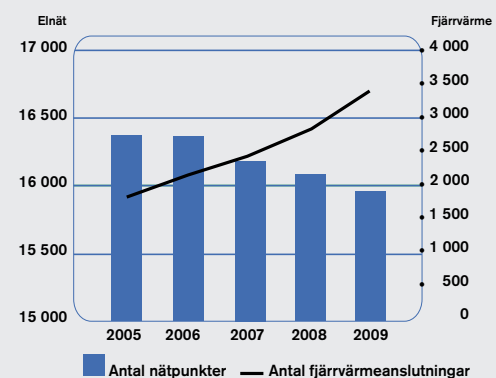
Nätavgifter i Sverige för olika kategorier 2009



Nätomsättning



Underlaget för nätavgifter





Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Bodens Energi Nät AB får härmed lämna årsredovisning för verksamhetsåret 2009.

VERKSAMHET

Bolaget ingår i en koncern med Bodens Energi AB som moderbolag. Från och med den 28 december 2006 äger Bodens Kommunföretag AB samtliga aktier i moderföretaget.

Bodens Energi Nät AB bedriver nätverksamhet inom koncessionsområdet Bodens kommun. Verksamheten bedrivs med egen personal med undantag av administration. Lokaler för verksamheten hyrs av moderbolaget som även svarar för bolagets administration.

Antalet anslutningar minskade något under året och fortsatta övergångar till andra uppvärmningsformer innebär nedsäkringar och därmed lägre nätintäkter. Utbyggnaden av fjärrvärme förväntas ligga på nivån 300 - 450 villor per år under perioden 2010 - 2011.

Nätavgifterna höjdes för 2009 med 8,5 procent men låg ändå klart under genomsnittet i landet. För 2010 höjs avgifterna med 7,0 procent.

Energiomsättningen i nätet minskade till 289 (302) GWh. Orsaken är främst övergångar från elvärme till andra uppvärmningsalternativ.

EKONOMI

Resultat före bokslutsdispositioner och skatt blev 5,2 (5,0) Mkr. Avkastningen på totalt kapital blev oförändrad 7,1 (7,1) procent och avkastningen på eget kapital efter skatt 9,4 (9,3) procent. Soliditeten är oförändrad 42 (42) procent. Bolaget lämnar koncernbidrag till moderbolaget med 2 048 tkr.

Investeringar i nya anläggningstillgångar uppgick till 19,2 (23,7) Mkr. Merparten eller 11,8 Mkr avsåg åtgärder på linjer och i stationer för att minska risken för elavbrott. Den utvecklingen fortsätter under 2010 och åren därefter. De relativt stora investeringarna innebär att en nyupplåning blir aktuell redan under 2010.

Bolagets ekonomi bedöms som stabil. Kostnads- och effektivitetsnivån i bolaget är mycket god i förhållande till branschen som helhet.

Reglerna om avbrottsersättning innebär att företaget kan drabbas av betydande kostnader i händelse av ett omfattande och varaktigt (längre än 12 tim) elavbrott. Kostnaderna för en händelse av det här slaget beror dels på hur många anslutningar som drabbas och dels av hur lång tid avbrottet varar. Om ersättning blir aktuell är det lägsta ersättningsbeloppet per anläggning 900 kr för 2010. Den högsta ersättningen motsvarar 3 ggr nätavgiften för berörd anläggning. Under 2009 drabbades ingen kund av något avbrott där avbrottsersättning var aktuell.

Verksamheten har ingen miljöpåverkan som ställer krav på tillstånd eller särskild miljörapport.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att de vinstmedel som står till förfogande, 693 tkr, balanseras till nästkommande år.

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

Resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2009	2008
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		54 963	54 059
Aktiverat arbete för egen räkning		3 030	1 075
Övriga rörelseintäkter		5 154	3 843
		<u>63 147</u>	<u>58 977</u>
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	1	-30 427	-29 257
Personalkostnader	2	-14 719	-13 292
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	3	-11 256	-10 264
		<u>6 745</u>	<u>6 164</u>
Rörelseresultat			
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter		29	418
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	-1 527	-1 586
		<u>5 247</u>	<u>4 996</u>
Resultat efter finansiella poster			
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag, lämnade		-2 048	-4 013
Bokslutsdispositioner, övriga	5	-3 196	-979
		<u>3</u>	<u>4</u>
Resultat före skatt			
Skatt på årets resultat		-3	-1
Årets resultat		<u>0</u>	<u>3</u>

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2009	2008
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	6	96	96
Inventarier, verktyg och installationer	7	85 016	82 348
Pågående nyanläggningar	8	5 388	449
		<u>90 500</u>	<u>82 893</u>
Omsättningstillgångar			
Varulager mm			
Råvaror och förnödenheter		2 673	2 607
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		535	897
Fordringar hos koncernföretag		4 790	3 194
Skattefordringar		368	370
Övriga fordringar		1	-
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		411	428
		<u>6 105</u>	<u>4 889</u>
Bank	9	-	2 028
Summa omsättningstillgångar		<u>8 778</u>	<u>9 524</u>
Summa tillgångar		99 278	92 417
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (100 aktier)	10	100	100
Reservfond		20	20
		<u>120</u>	<u>120</u>
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		693	690
Årets resultat		0	3
		<u>693</u>	<u>693</u>
Summa eget kapital		813	813
Obeskattade reserver	11	56 018	52 822
Avsättningar	12	1 413	855
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag	13	30 383	30 383
Kortfristiga skulder			
Checkkredit	14	1 768	-
Leverantörsskulder		6 026	4 832
Övriga skulder		1 452	970
Upplupna kostnader	15	1 405	1 742
		<u>10 651</u>	<u>7 544</u>
Summa skulder och eget kapital		99 278	92 417
Ställda panter och ansvarsförbindelser		inga	inga

Kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	2009	2008
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		5 247	4 996
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	16	11 814	10 814
Betald skatt		-3	-1
Kassaflöde före förändringar av rörelsekapital		17 058	15 809
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/minskning(+) av lager		-66	-87
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		-1 216	-592
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		3 107	-1 854
Kassaflöde från den löpande verksamheten		18 883	13 276
Investeringsverksamheten			
Investeringar i anläggningstillgångar		-18 863	-23 726
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-18 863	-23 726
Finansieringsverksamheten			
Lämnat koncernbidrag		-2 048	-4 013
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-2 048	-4 013
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets början		2 028	16 491
Likvida medel vid årets slut		0	2 028



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.

Nettoomsättningen innehåller enbart avgifter för nättjänster.

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:

Hög- och lågspänningsanläggningar	30 år
Mät- och rundstyrningsutrustning	5-15 år
Övriga maskiner och inventarier	3-7 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. I bolaget finns inga väsentliga temporära skillnader utom obeskattade reserver. Dessa redovisas 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 fast pris 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.

KONCERNUPPGIFTER

Bolaget är helägt dotterbolag till Bodens Energi AB 556200-9117 med säte i Boden. Den 28 december 2006 köpte Bodens Kommunföretag AB Vattenfalls andel i moderbolaget. Bodens kommun är därmed, genom Bodens Kommunföretag AB, ensam ägare till Bodens Energi AB med dotterbolag.

Av övriga externa kostnader och nettoomsättning mätt i kronor utgör 35,2 % av inköpen och 3,6 % av försäljningen andra företag i den företagsgrupp som bolaget tillhör.

Not 1. Ersättningar till revisorer	2009	2008
KPMG -revisionsarvode	45	45
Lekmannarevisorer	14	10

Not 2. Anställda och personalkostnader	2009		2008	
Medelantalet anställda	totalt	mån	totalt	mån
	26	26	25	25

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	Löner och ersättningar	Sociala kostnader	Löner och ersättningar	Sociala kostnader
Styrelse och VD	-	-	-	-
Övriga anställda	9 492	4 748	8 714	4 208
Därav pensionskostnader		1 376		1 030

Sjukfrånvaro för perioden i % av ordinarie arbetstid för resp grupp	2009	2008
Total sjukfrånvaro	0,5	1,8
Därav långtidssjuka	-	19
Sjukfrånvaron fördelad efter ålder: 50 år och äldre	0,7	2,4

Övriga åldersgrupper innehåller för få individer för att uppgifter om sjukfrånvaro skall lämnas.

Not 3. Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	2009	2008
Inventarier, verktyg och installationer	11 256	10 264

Not 4. Räntekostnader	2009	2008
Räntekostnader, koncernföretag	1 526	1 584
Övriga räntekostnader	1	2
	1 527	1 586

Not 5. Övriga bokslutsdispositioner	2009	2008
Förändringar av avskrivningar över plan på inventarier, verktyg och installationer	3 204	-979
Årets förändring av periodiseringsfonder	-8	-
	3 196	-979

Not 6. Byggnader och mark	09-12-31	08-12-31
----------------------------------	-----------------	-----------------

Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	108	108

Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-12	-12
Årets avskrivningar enligt plan	-	-
	-12	-12
Planenligt restvärde vid årets slut	96	96

Taxeringsvärden		
Byggnader	142	162
Mark	124	77

Not 7. Inventarier, verktyg och installationer	09-12-31	08-12-31
---	-----------------	-----------------

Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	255 304	233 778
Omklassificeringar	-	53
Avyttringar och utrangeringar	-13 748	-1 805
Nyanskaffningar	14 263	23 278
	255 819	255 304

Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-172 956	-164 497
Avyttringar och utrangeringar	13 409	1 805
Årets avskrivningar enligt plan	-11 256	-10 264
	-170 803	-172 956
Planenligt restvärde vid årets slut	85 016	82 348

Not 8. Pågående nyanläggningar	09-12-31	08-12-31
---------------------------------------	-----------------	-----------------

Vid årets början	449	53
Omklassificeringar	-	-53
Nyanskaffningar	4 939	449
	5 388	449

Not 9. Bank	09-12-31	08-12-31
--------------------	-----------------	-----------------

Likvida medel	-	2 028
---------------	---	-------

Bolagets likvida medel är placerade i ett koncernkontosystem. Bodens kommun svarar för de samlade tillgångarna i systemet.

Not 10. Eget kapital	Aktiekapital	Bundna fonder	Fritt eget kapital
Ingående värden	100	20	693
Årets resultat			0
	<u>100</u>	<u>20</u>	<u>693</u>

Not 11. Obeskattade reserver	09-12-31	08-12-31
Akkumulerade avskrivningar över plan på inventarier, verktyg och installationer	55 907	52 702
Periodiseringsfonder:		
-Tax -04	-	9
-Tax -05	11	11
-Tax -06	16	16
-Tax -08	84	84
	<u>56 018</u>	<u>52 822</u>

Not 12. Avsättningar	09-12-31	08-12-31
Befarade återbetalningar av anslutningsavgifter	1 413	855

Not 13. Långfristiga skulder till koncernföretag	09-12-31	08-12-31
Utan bestämd förfallotidpunkt	30 383	30 383

Not 14. Checkkredit	09-12-31	08-12-31
Beviljad kreditlimit	5 000	5 000
Utnyttjat kreditbelopp	1 768	-

Krediterna är beviljade inom ramen för koncernkontosystemet i Bodens kommun.

Not 15. Upplupna kostnader	09-12-31	08-12-31
Personalrelaterade kostnader	1 272	1 282
Övriga upplupna kostnader	133	460
	<u>1 405</u>	<u>1 742</u>

Not 16. Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2009	2008
Avskrivningar enligt plan på anläggningstillgångar	11 256	10 264
Avsättningar	558	550
	<u>11 814</u>	<u>10 814</u>

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 Nät AB
Organisationsnummer 556526-8561

Jag har granskat årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Bodens Energi Nät 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. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionsmed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig om att årsredovisningen 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 samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen. 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

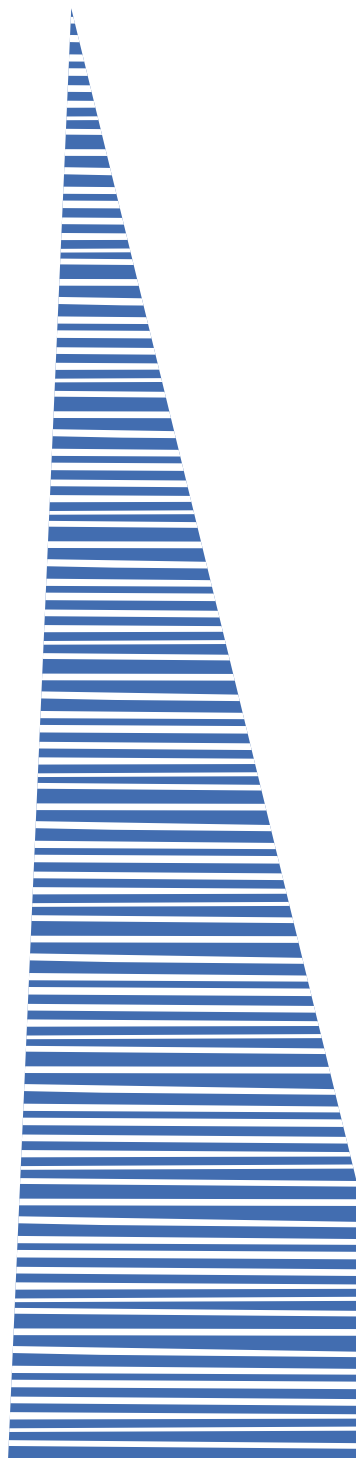
min revision ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning i enlighet med god redovisningsmed i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

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

Boden den 23 mars 2009

Lennart Wiklund
Auktoriserad revisor





BODENS ENERGI
NÄT AB

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