



Årsredovisning 2004

ÅRSREDOVISNING

ORG. NR 556210-3571

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Styrelsen och verkställande direktören för DEGERFORS ENERGI AB får härmed avge
årsredovisning för verksamhetsåret,

2004-01-01 -- 2004-12-31

STYRELSE

ORDINARIE LEDAMÖTER

Robert Mörk (ordförande)

Gerhard Jansson (VD och vice ordförande)

Annelie Granath-Öberg (Fr o m 1/1 till 26/9)

Fred Mpiso Kiberu (Fr o m 27/9)

Berit Lindqvist-Almén

Bernt Vitans

Nils Björk

SUPPLEANTER

Fred Mpiso Kiberu (Fr o m 1/1 till 26/9)

Anita Birath (Fr om 27/9)

Stig Eriksson

Nils Fröberg

Johnny Berg

Eje Johansson

Eric Arvidsson

Styrelsen har under året hållit 7 protokollförda sammanträden.

VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR

Gerhard Jansson

REVISORER

ORDINARIE

Gordana Simunovic, lekmannarevisor

Kerto Birgersson, auktoriserad revisor

SUPPLEANT

Elmer Borg, lekmannarevisorsuppleant

Peter Söderman, auktoriserad revisor

INFORMATION OM VERKSAMHETEN

ALLMÄNT

Degerfors Energi AB är ett dotterbolag i den av Degerfors Kommun helägda bolagskoncernen Degerfors Bolagen AB. Företaget består av tre huvudsakliga verksamhetsgrenar, elnät, fjärrvärme och stadsnät. Som stöd till dessa finns en gemensam arbets- och teknikenhet.

Företaget köper administrations- och ekonomitjänster av Degerforsbolagen AB samt Brukskraft AB.

ELNÄT

Under år 2004 har 246 (241) nätkunder bytt elleverantör. Nätbolaget som ansvarar för mätningen läser av elmätaren och sköter kontakten med nya och gamla elleverantören. För att nätbolaget skall kunna klara av myndighetens krav för byte av leverantör samt räkna ut leverantörens levererade energiandel i nätet har det under året inköpts tjänster från Filipstads Energi respektive Kristinehamns Energi.

Förluskraft som bolaget köper av Brukskraft AB regleras fr o m år 2003 med hjälp av preliminära andelstal och därefter med definitiva andelstal 13 månader efter avsedd månad. Andelstalen levereras från Svenska Kraft (SVK) i egenskap av balansansvarig för stamnätet.

Degerfors Energi AB är, tillsammans med nätbolagen i Karlstad, Arvika, Kristinehamn samt Filipstad, med i en gemensam upphandling av nytt mätvärdesinsamlingssystem, anpassat till ny lagstiftning om mätning och debitering månadsvis. Som metod för upphandlingen används KTH metoden.

Abonnerade inköpta effektuttag har överskridits vid 1 (3) tillfälle under året. Antal överskridande får anses vara helt normalt och innebär att abonnemanget utnyttjas näst intill optimalt kostnadsmässigt.

Investeringsnivån på elnätet har varit normal. Bolaget har bl a reinvesterat i isolerad högspänningsledning till Ölsdalen, högspänningskabel till Kvalitetsproduktion där vi kan koppla ihop nätet med Karlskoga Energi och Miljö AB:s (KEMAB) för att öka driftsäkerheten, byte av en transformatorstation TS146 LB-Station, förstärkt lågspänningsnätet i Mölle, bytt ut kabelskåp mm.

Driftstörningarna under året på högspänningsnätet har uppgått till 27 (20) st och på lågspänningsnätet till 15 (33) st. Medelavbrottstiden för driftstörningarna har varit 13(56) minuter.

Planerade driftavbrott under året har varit 68 (66) st fördelade på 9 (13) st högspänningsnätet och 59 (53) st på lågspänningsnätet. Medelavbrottstiden har uppgått till 12(14) minuter.

FJÄRRVÄRME

Under året, som varit det mest hektiska under fjärrvärmens 23 åriga historia, har stora investeringar gjorts i fjärrvärmenätet. Den största investeringen har gjorts i Kanadaområdet där en matarledning installerats som parallellmatar fjärrvärmenätet genom centrum för att trygga en säker leverans norrut. Samtidigt har hela 49 villor och 5 övriga fastighetsägare försetts med fjärrvärme i Kanadaområdet och ytterligare några är på gång.

I Stora Vallaområdet har också en fortsatt satsning på villaanslutningar skett vilket givet till resultat att nu finns 44 villor anslutna i området. I Svartå har skolan och Folkets Hus anslutits.

Totalt är nu 119 villor och 139 fastigheter anslutna.

Värmeproduktionen har fungerat tillfredställande med biobränsle 33 (34) GWh, el 2,5 GWh och olja 9,5 GWh. Oljeförbrukningen är för hög och därför har beslutats att investera i en pelletspanna i Svartå på en MW och en pelletspanna i Degerfors på tre MW.

STADSNÄT

Degerfors Energi har, på Degerfors Kommuns uppdrag, fortsatt byggandet av ett stadsnät som består av ett systematiskt lagt nät av fiberkabel, s.k. optokabel. Avsikten är i första hand att lösa kommunens ökande behov av snabb kommunikation mellan de olika verksamheterna. Företaget har också intentioner att i framtiden intensifiera marknadsföringen av stadsnätet mot nya kundkategorier, t ex företag med lokal anknytning samt privatpersoner.

Degerfors Energi och KEMAB fick av Degerfors kommun i uppdrag att ansluta Degerfors till Svenska Kraftnäts stomnät i Pottmyren. Detta gjordes med en ny fiberkabel mellan Degerfors och Karlskoga. Därigenom kopplades också Degerfors och Karlskogas stadsnät ihop och våra kunder i Degerfors får tillgång till fler tjänsteleverantörer. Bl a kan vi nu erbjuda privatpersoner internetuppkoppling etc genom ett samarbete med Kemab.

År 2004 finns ca 479 (470) st telefonikunder i bolagets nät varav 428 (436) tillhör Degerfors Kommun, 10 Svenska Kyrkan samt 24 privata kunder. På datasidan finns ca 270 (250) st användare där 250 tillhör Degerfors Kommun, 20 företag och en är privatperson.

MILJÖPÅVERKAN

Bolaget bedriver en tillståndspliktig verksamhet och har två anmälningspliktiga anläggningar för energiproduktion till fjärrvärmeverksamheten. Tillståndet avser energiproduktion med biobränsle och olja på fastigheten Bruket 1:23 som utgör ca 80% av verksamheten. De anmälningspliktiga anläggningarna för energiproduktion finns i Svartå och på Industrigatan i Degerfors.

INVESTERINGAR

Företagets investeringar uppgår till totalt 14 855 kkr (6 775 kkr).

Investeringarna fördelas enligt följande:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Företagsgemensamma	365 kkr	237 kkr
Elnät	3 475 kkr	1 988 kkr
Fjärrvärme	9 566 kkr	3 698 kkr
Stadsnät	1 449 kkr	852 kkr

RESULTAT

Resultatet före bokslutsdispositioner och skatt visar 3 210 kkr (4 132 kkr) vilket är bättre än det budgeterade resultatet (+ 1 459 kkr).

VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

EVENTUELL SAMMANSLAGNING

2003 tog ägaren initiativ till en diskussion om sammanslagning av Degerfors Energi AB och det av Karlskoga kommun och Fortum ägda KEMAB. En avsiktsförklaring skrevs av parterna och arbetet med att ta fram underlag och förbereda förhandlingar påbörjades.

Vårvintern 2004 gjordes en gemensam värdering av de båda bolagen. Den genomfördes av Nordea. Samtidigt som den gick igenom och i viss utsträckning kompletterades av ägarna fortsatte arbetet med utformning av bolagsordning, aktieägaravtal etc. Tidsplanen som från början innebar att besluten skulle fattas så att en ev fusion skulle kunna genomföras vid halvårsskiftet reviderades med ett halvt år.

Hösten 2004 skulle förhandlingarna mellan ägarna genomföras. Någon enighet om vilka förutsättningar dessa skulle grundas på gick då inte att nå. Fortum godkände inte den gemensamt beslutade och genomförda värderingen utan ville istället utgå från en egen. Slutligen lämnade Degerfors kommun ett ultimatum att senast 31 januari 2005 skulle parterna acceptera att förhandla vidare utifrån Nordeas värdering. Om det inte var möjligt skulle diskussionerna avslutas.

Fortum lämnade strax innan månadsskiftet beskedet att de inte godkände Nordeas värdering som grund för fortsatt förhandlande. Fusionsdiskussionerna avslutades då.

Konsekvenserna av detta kommenteras under rubriken "Väsentliga händelser efter verksamhetsårets utgång".

ELNÄT

För år 2003 har Energimyndigheten påbörjat tillsyn av elnättaxan. Myndigheten granskar alla som har en debiteringsgrad över 1,3 enligt "Nätnyttomodellen". Bolaget hade 1,34 vilket bl a berodde på en hög energidifferens på ca 7,5 Gwh som förorsakades av en fiktiv avläsning som WM-Data gjorde 2003-06-10 men som ej skulle påverka kundernas preliminära debitering. De kunder som blev för högt debiterade har fått skillnaden tillbaka på sin sluträkning för 2003. En dialog förs med myndigheten

under tiden. Vårt överklagande av Energimyndighetens beslut om taxor för år 2000 har ännu inte behandlats.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

KONSEKVENSER AV DEN AVBRUTNA FUSIONSDISKUSSIONEN

Under 2004 väcktes ett antal frågor som inte kunde hanteras förrän beslutet om fusion eller ej var taget. Det gällde t ex val av system och upphandling av utrustning för ny mätvärdesinsamling och ett nytt debiteringssystem i samarbete med Brukskraft. Dessa skulle lösas efter helt olika förutsättningar vid en fusion jämfört med om bolaget fortsatte sin verksamhet självt.

Som en konsekvens av i första hand Fortums besked avbröts fusionsdiskussionerna i månadsskiftet januari/februari (se "Väsentliga händelser under verksamhetsåret"). Det innebär att arbetet med dessa frågor omedelbart måste intensifieras samtidigt som nya frågor aktualiserats. Behovet av en större framtida produktionskapacitet för fjärrvärmen måste lösas. Är fortfarande ett samarbete med KEMAB aktuellt eller ska bolaget planera för en ny egen anläggning? Som en konsekvens av nätnyttomodellen och Energimyndighetens tillsyn måste kostnaderna ses över. Det aktualiserar både en diskussion med ägaren om bolagets ekonomiska förutsättningar och en fortsättning på den tidigare påbörjade organisationsöversynen.

Arbetet med samtliga dessa frågor har påbörjats.

ELNÄT

Bolaget kom undan stormen "Gudrun" ganska lindrigt med totalt 646 abonnenter som blev utan el under de stormiga januardagarna i år. I jämförelse med de skador som uppstod i Kronobergs län klarade vi oss mycket bra. Bolaget har betalat ut ca 75 000 kr i ersättning till våra kunder den här vintern, helt enligt branschens riktlinjer. Kostnaden för stormen beräknas till ca 500 kkr.

Bolaget kommer under 2005 att ta kabeln till Kvalitetsproduktion i drift och etablera 5 st nya transformatorstationer efter vägen. Tillsammans med Telia undersöks möjligheten att få samförlägga el- (till Älgåsen) och optokabel (till Åtorp) söder om Degerfors där de går fram med sin fiber i bredbandsprojektet som skall binda ihop länet.

STADSNÄT

Degerfors Energi säger upp internetavtalet med Telenor för att gå över till KEMAB som internetleverantör vid halvårsskiftet. Under våren kommer ca 35 privatpersoner kopplas in i Stadsnätet, och dessa kommer att erbjudas internet, telefoni och TV från olika leverantörer.

ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Degerfors Kommun bildade 1995-12-28 en till 100 % ägd bolagskoncern där DEGERFORS BOLAGEN AB är moderbolag.

DEGERFORS ENERGI AB ägs till 100% av Degerfors Bolagen AB (org.nr 556526-4289).

RESULTATDISPOSITION

Till bolagsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserat resultat	0,00 kr
Årets resultat	<u>320 971,63 kr</u>
	320 971,63 kr

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen, 320 971,63 kr avsättes till reservfonden.

RESULTATRÄKNING

(KKR)

	<u>Not</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
<u>Rörelsens intäkter</u>			
Nettoomsättning	2	44 496	41 583
Aktiverat arbete för egen räkning		1 557	1 020
Jämförelsestörande post	3		715
Övriga rörelseintäkter		590	106
Summa rörelsens intäkter		46 643	43 424
<u>Rörelsens kostnader</u>			
Kostnader för transitering och inköp av kraft		-6 823	-6 002
Övriga råvaror och förnödenheter		-14 885	-12 291
Övriga externa kostnader	4	-6 644	-6 738
Personalkostnader	5	-6 081	-6 065
Avskrivningar	6	-6 377	-5 986
Summa rörelsens kostnader		-40 810	-37 082
Rörelseresultat		5 833	6 342
<u>Resultat från finansiella investeringar</u>			
Resultat vid försäljning aktier, ELEF		-3	
Övriga ränteintäkter		52	214
Räntekostnader och liknande resultatposter		-2 672	-2 424
Summa resultat från finansiella investeringar		-2 623	-2 210
Resultat efter finansiella poster		3 210	4 132
<u>Bokslutsdispositioner</u>			
Avskrivning utöver plan		-981	-1 407
Lämnat/erhållet koncernbidrag		-1 795	-2 178
Årets resultat före skatt		434	547
Skatt		-113	-134
Årets resultat		321	413

BALANSRÄKNING

(KKR)

TILLGÅNGAR	<u>Not</u>	<u>2004-12-31</u>	<u>2003-12-31</u>
<u>Anläggningstillgångar</u>			
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	7	2 558	2 508
Eldistributionsanläggningar	8	36 702	36 845
Fjärrvärmeanläggningar	9	38 771	31 964
Stadsnätanläggningar	10	7 786	7 551
Maskiner	11	20	29
Inventarier	12	632	616
Pågående nyanläggningar	13	2 793	1 270
		89 262	80 783
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga värdepappersinnehav			10
		0	10
Summa anläggningstillgångar		89 262	80 793
<u>Omsättningstillgångar</u>			
Varulager m m			
Bränslelager och pågående arbeten		1 725	1 241
		1 725	1 241
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		7 765	7 113
Fordringar hos koncernföretag		3 420	3 256
Fordringar hos Degerfors Kommun		225	362
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	14	2 207	1 114
		13 617	11 845
Kassa och bank	15		261
Summa omsättningstillgångar		15 342	13 347
Summa tillgångar		104 604	94 140

BALANSRÄKNING

(KKR)

EGET KAPITAL OCH SKULDER	Not	2004-12-31	2003-12-31
<u>Eget kapital</u>	16		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (260 st á nom. 100 000 kr)		26 000	26 000
Reservfond		1 585	1 172
		27 585	27 172
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst/förlust			
Årets resultat		321	413
		321	413
Summa eget kapital		27 906	27 585
Obeskattade reserver	17	5 462	4 481
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner			1 592
Avsättningar för framtida förpliktelser	18	941	941
		941	2 533
Långfristiga skulder	19		
Övriga skulder till kreditinstitut		32 200	29 000
Skulder till koncernföretag		266	405
Skulder till Degerfors Kommun		17 839	17 862
Övriga skulder		122	187
		50 427	47 454
Kortfristiga skulder			
Checkräkningskredit		3 443	
Leverantörsskulder		6 384	5 109
Skulder till koncernföretag		4 309	2 411
Skulder till Degerfors Kommun		2 458	487
Övriga skulder		1 185	1 462
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	20	2 089	2 618
		19 868	12 087
Summa skulder		76 698	66 555
Summa eget kapital och skulder		104 604	94 140
POSTER INOM LINJEN			
<u>Ställda säkerheter & ansvarsförbindelser</u>			
Fastighetsinteckningar		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga

KASSAFLÖDESANALYS

(KKR)

	<u>Not</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		5 833	6 342
<i>Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet</i>			
Resultat försäljning aktier		-3	
Avskrivningar		6 377	5 986
		12 207	12 328
Erhållen ränta		52	214
Erlagd ränta		-2 672	-2 424
Betald inkomstskatt		-113	-134
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		9 474	9 984
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning/minskning av oljelager och pågående arbeten		-484	-550
Ökning/minskning av fordringar		-1 772	272
Ökning/minskning av skulder		7 781	-868
Kassaflöde från den löpande verksamheten		14 999	8 838
Investeringsverksamheten			
Byggnader, mark		-135	
Eldistributionsanläggningar		-2 716	-1 244
Fjärrvärmeanläggningar		-9 271	-4 587
Stadsnätanläggningar		-928	-530
Förvärv av maskiner		0	-26
Förvärv av inventarier		-283	-489
Pågående nyanläggningar		-1 523	101
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-14 856	-6 775
Finansieringsverksamheten			
Värdepappersinnehav		10	
Avsättningar		-1 592	-627
Upptagna lån		4 000	
Amortering av skuld		-1 027	-1 128
Mottaget/lämnat koncernbidrag		-1 795	-2 179
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-404	-3 934
Förändring av likvida medel		-261	-1 871
Likvida medel vid årets slut		0	261

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Degerfors Energi ABs årsredovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd.

Inkomstskatter BFNAR 2001:1

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt, samt förändringar i uppskjuten skatt.

Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. De temporära skillnaderna har huvudsakligen uppkommit genom avskrivning av fastigheter och skattemässiga underskott.

Det finns skattepliktiga temporära skillnader av oväsentlig karaktär som ej har beaktats.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt.

Bränslelager

Bränslelagret värderas, med tillämpning av först-in-först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering.

Anläggningstillgångar

Materiella och immateriella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Härvid tillämpas följande avskrivningstider:

Byggnader	50 år
Eldistributionsanläggningar	20-30 år
Fjärrvärmeanläggningar	15-30 år
Stadsnätanläggningar	15 år
Maskiner	5 år
Inventarier, verktyg och installationer	5-10 år

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

Not 2, Nettoomsättningens och rörelseresultatet efter finansiella intäkter och kostnaders fördelning på rörelsegrenar och geografiska marknader

Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Elnät	18 217	17 530
Fjärrvärme	21 771	20 615
Stadsnät	1 785	1 545
Sidoordnad verksamhet	2 723	1 893
Summa	44 496	41 583

Resultatet efter finansiella poster fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Elnät	2 761	3 249
Fjärrvärme	425	1 036
Stadsnät	7	-207
Sidoordnad verksamhet	17	54
Summa	3 210	4 132

Not 3, Jämförelsestörande poster/Avsättningar för framtida förpliktelser.

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Resultatpåverkan av dom från länsrätten om nättariffer	0	715

Not 4, Ersättning till revisorer

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Revision	57	66
Andra uppdrag än revisionsuppdrag	66	8
	123	74

Not 5, Löner, andra ersättningar och sociala kostnader, redovisning sjukfrånvaro

Medelantalet anställda:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Män	13	12
Totalt	13	12

Löner och ersättningar

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Styrelsearvoden	21	27
Anställda	4 251	4 067
Totala löner och ersättningar	4 272	4 094

Sociala avgifter enligt lag och avtal

Pensionskostnader	1 538	1 500
Övriga personalkostnader	210	282
	61	189
Totala löner, ersättningar, sociala avgifter och pensionskostnader	6 081	6 065

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

forts. Not 5, Löner, andra ersättningar och sociala kostnader, redovisning sjukfrånvaro

VD är anställd i Degerfors Kommun och uppbär därmed ingen lön av bolaget.

Styrelseledamöter och andra ledande befattningshavare

	2004		2003	
	Antal	Varav män	Antal	Varav män
Styrelseledamöter	6	83%	6	67%
VD och andra ledande befattningshavare	4	100%	4	100%

Sjukfrånvaro :

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Total sjukfrånvaro	0,23%	0,34%
Långtidssjukfrånvaro		
Sjukfrånvaro för män	0,23%	0,34%
Sjukfrånvaro från kvinnor		
Anställda under 29 år	0,80%	
Anställda 30 - 49 år	0,30%	0,14%
Anställda över 50 år		0,53%

Not 6, Planenliga avskrivningar

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Byggnad	46	44
Markanläggningar	39	39
Eldistributionsanläggningar	2 859	2 776
Fjärrvärmeanläggningar	2 464	2 231
Stadsnätanläggningar	693	655
Maskiner	9	10
Inventarier	267	231
Summa avskrivningar	6 377	5 986

Not 7, Byggnader och mark

Byggnader

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärde	2 178	2 178
Årets anskaffningar	135	
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 313	2 178

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

Forts. Not 7, Byggnader och mark

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående avskrivningar	-323	-279
Årets avskrivningar	-46	-44
Utgående ackumulerade avskrivningar	-369	-323
Utgående planenligt restvärde byggnader	1 944	1 855
Mark		
Ingående anskaffningsvärde	106	106
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	106	106
Utgående planenligt restvärde mark	106	106
Markanläggningar		
Ingående anskaffningsvärde	788	788
Årets anskaffningar		
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	788	788
Ingående avskrivningar	-241	-202
Årets avskrivningar	-39	-39
Utgående ackumulerade avskrivningar	-280	-241
Utgående planenligt restvärde markanläggningar	508	547
Utgående planenligt restvärde byggnader, mark och markanläggningar	2 558	2 508
Taxeringsvärde fastigheter	501	501

Not 8, Eldistributionsanläggningar

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärde	57 232	55 988
Årets anskaffningar	2 716	1 244
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	59 948	57 232
Ingående avskrivningar	-20 387	-17 611
Årets avskrivningar	-2 859	-2 776
Utgående ackumulerade avskrivningar	-23 246	-20 387
Utgående planenligt restvärde eldistributionsanläggningar	36 702	36 845

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

Not 9, Fjärrvärmeanläggningar

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärde	64 612	60 024
Årets anskaffningar	9 271	4 588
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	73 883	64 612
Ingående avskrivningar	-32 648	-30 417
Årets avskrivningar	-2 464	-2 231
Utgående ackumulerade avskrivningar	-35 112	-32 648
Utgående planenligt restvärde fjärrvärmeanläggningar	38 771	31 964

Not 10, Stadsnätanläggningar

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärde	9 449	8 919
Årets anskaffningar	928	530
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 377	9 449
Ingående avskrivningar	-1 898	-1 243
Årets avskrivningar	-693	-655
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 591	-1 898
Utgående planenligt restvärde stadsnätanläggningar	7 786	7 551

Avskrivningstiden för kanalisation är på rekommendationer från Svensk Energi ändrad från 15 år till 20 år fr om år 2002.

Not 11, Maskiner

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärde	96	70
Årets anskaffningar		26
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	96	96
Ingående avskrivningar	-67	-56
Årets avskrivningar	-9	-11
Utgående ackumulerade avskrivningar	-76	-67
Utgående planenligt restvärde maskiner	20	29

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

Not 12, Inventarier

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärde	2 179	1 690
Årets anskaffningar	283	489
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 462	2 179
Ingående avskrivningar	-1 563	-1 332
Årets avskrivningar	-267	-231
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 830	-1 563
Utgående planenligt restvärde inventarier och fordon	632	616

Not 13, Pågående anläggningar

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingående anskaffningsvärden	1 270	1 371
Under året nedlagda kostnader	2 422	1 270
Under året genomförda överföringar	-899	-1 371
Utgående balans	2 793	1 270

Not 14, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Beräknade intäkter kundarbeten		
Försäkringspremier	154	115
Upplupna nätintäkter, Brukskraft	299	260
Skattefordran, energi- och koldioxidskatt	1 378	598
Övriga interimfordringar	376	140
	2 207	1 113

Not 15, Likvida medel

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Kassa och Bank		261

Outnyttjade krediter (internlimit till moderbolaget), vilka ej ingår i likvida medel, uppgår vid årets slut till 57 kkr (3 500 kkr).

BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

Not 16, Förändring av eget kapital

Förändring av eget kapital	Aktiekapital	Reservfond	Balanserad vinst/förlust	Summa Eget Kapital
Belopp vid årets ingång	26 000	1 172	413	27 585
Resultatdisposition		413	-413	0
Årets resultat			321	321
Belopp vid årets utgång	26 000	1 585	321	27 906

Not 17, Obeskattade reserver

Av årets obeskattade reserver, bestående av avskrivningar utöver plan, 5 462 kkr (4 481 kkr) utgör 28 % latent skatteskuld 1 529 kkr (1 255 kkr)

Not 18, Avsättning för framtida förpliktelser

Dom från länsrätten i Södermanland om nättariffer
Summa förpliktelser

<u>2004</u>	<u>2003</u>
941	941
941	941

Not 19, Skuldposters förfallotid

Skuldpost	2004		2003	
	Senare än 1 år men senast 5 år efter balansdagen	Senare än 5 år efter balansdagen	Senare än 1 år men senast 5 år efter balansdagen	Senare än 5 år efter balansdagen
Skuld till kreditinstitut	32 200		29 000	
Skuld till Dfs Kommun	35	17 804	58	17 804
Övriga skulder	388		592	
Summa	32 623	17 804	29 650	17 804

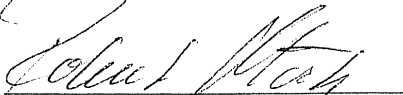
BOKSLUTSKOMMENTARER

(KKR)

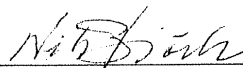
Not 20, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Upplupna semesterlöner	677	643
Upplupna räntekostnader	588	595
Upplupna nätförluster		95
Förutbetalda intäkter från kund		627
Upplupen kostnad energiskatteåterbäring	504	325
Övriga poster	320	333
Summa	2 089	2 618

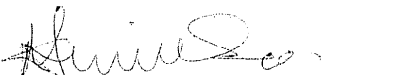
Degerfors den 20 april 2005



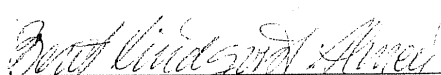
Robert Mörk



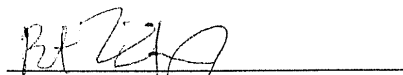
Nils Björk



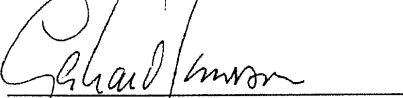
Fred Mpiso Kiberu



Berit Lindqvist-Almén

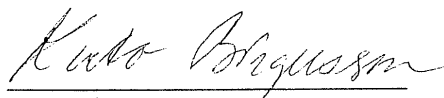


Bernt Vitars




Gerhard Jansson
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har avgivits den 11 maj 2005



Kerto Birgersson
Auktoriserad revisor

Öhrlings

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i

Degerfors Energi Aktiebolag

Org nr 556210-3571


Jag har granskat årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Degerfors Energi Aktiebolag för år 2004. 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 revisionssed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att i rimlig grad 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 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 har upprättats enligt årsredovisningslagen och ger därmed en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

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

Degerfors den 11 maj 2005



Kerto Birgersson
Auktoriserad revisor

GRANSKNINGSRAPPORT

Till bolagsstämman i Degerfors Energi Aktiebolag
Org nr 556210-3571

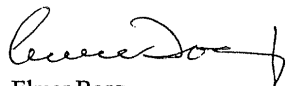
Jag har granskat bolagets verksamhet under år 2004.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen och god revisionssed i kommunal verksamhet.

Det innebär att lekmannarevisor*) planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra sig om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig. Lekmannarevisorns granskning har utgått från de beslut bolagets ägare fattat och har inriktats på att granska att besluten verkställts samt att verksamheten håller sig inom de ramar som bolagsordningen anger. Jag anser att utförd granskning ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Jag bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den interna kontrollen har varit tillräcklig. Jag finner därför inte anledning till anmärkning mot styrelsens ledamöter eller verkställande direktören.

Degerfors den 25 maj 2005



Elmer Borg
Av fullmäktige i Degerfors kommun utsedd lekmannarevisor

*) Planeringen av granskning har upprättats av tidigare lekmannarevisor Marianne Jansson.