

Kundnummer: 29056 / Stena Recycling AB
 Anlägg nr: 70016501 / A73 NF - Kistinge Industriområde
 Produktnr: 222069 - Tariff: Nät10
 Giltig: 080114 - 090101 Max gräns: 1000 Min gräns: 500

Period	Debiterat		Total	Mån	Avläst		kVar	Utnyttjningstid
					kw	kw-hög		
Januari	852	791	1643	1	5	5	1	329
Februari	7091	34232	41323	2	398	398	240	104
Mars	43665	78393	122058	3	437	437	238	279
April	38842	91117	129959	4	437	437	69	297
Maj	37678	75678	113356	5	400	400	80	283
Juni	30568	79386	109954	6	379	379	82	290
Juli	21273	44109	65382	7	391	391	108	167
Augusti	26128	72540	98668	8	318	318	0	310
September	33776	85873	119649	9	347	347	53	345
Oktober	41608	106824	148432	10	438	438	79	339
November	60946	110629	171575	11	516	516	80	333
December	84713	106154	190867	12	521	521	68	366
Avräkning					521	519	240	
Totalt	427140	885726	1312866				1312866/	521= 2520

Period	Effekt/avg.	Energi/avg.	övriga avg.	Skatt	Moms	Total kr
Januari	13973,48	58,54	0,00	0,00	3508,01	17540
Februari	24659,09	1759,04	0,00	0,00	6604,54	33023
Mars	24659,09	4741,37	0,00	0,00	7350,12	36751
April	24659,09	3378,93	0,00	0,00	7009,51	35048
Maj	24659,09	2947,26	0,00	0,00	6901,60	34508
Juni	24659,09	2858,81	0,00	0,00	6879,48	34397
Juli	24659,09	1699,93	0,00	0,00	6589,76	32949
Augusti	24659,09	2565,37	0,00	0,00	6806,12	34031
September	24659,09	3110,88	0,00	0,00	6942,49	34712
Oktober	24659,09	3859,23	0,00	0,00	7129,59	35648
November	24659,09	6673,53	0,00	0,00	7833,16	39166
Avräkning	-80585,12	7085,62	0,00	0,00	-18374,95	-91874
Totalt	179979,26	40738,51	0,00	0,00	55179,43	275899

□
 +
 220717

Summor över alla abonnemang

	kwhl	kwhh	Total			
	427140	885726	1312866			
Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total	
179979,26	40738,51	0,00	0,00	55179,43	275899	

□

*** URVAL VID BESTÄLLNING ***

År.....: 2008

Produktnummer.....: 222069

Tariff.....: *

Bo1ag.....: *

Produkttyp.....: EFN

överuttag aktivt....: 0

överuttag reaktivt..: 0

summalista.....: Nej

skapa fil.....: Nej

□

Kundnummer: 89995 / Stena Technoworld AB		Anlägg nr: 70015701 / A74 METAB Kistinge Industriområde		Produkt nr: 222160		Tariff: Nät10		Giltig: 080114 - 090101		Max gräns: 1000		Min gräns: 500		Utnyttjningstid	
-----Debiterat-----				-----Avläst-----											
Period			Total	Mån	kw	kw-hög	kVar								
Januari	85589	110088	195677	1	1002	1002	351								195
Februari	167336	232057	399393	2	984	984	0								406
Mars	182906	172762	355668	3	790	790	168								450
April	146492	191924	338416	4	744	744	0								455
Maj	125841	140870	266711	5	622	622	203								429
Juni	121259	150962	272221	6	637	637	250								427
Juli	97861	152621	250482	7	586	586	217								427
Augusti	95803	142420	238223	8	590	590	278								404
September	96746	183214	279960	9	750	750	293								373
Oktober	114193	222000	336193	10	816	816	272								412
November	157561	217228	374789	11	883	883	272								424
December	142329	181524	323853	12	813	813	0								398
Avräkning					1002	993	351								
Totalt	1533916	2097670	3631586				3631586/	1002=							3624
Period	Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total kr									
Januari	13973,48	7289,36	0,00	0,00	5315,71	26579									
Februari	24361,01	15025,36	0,00	0,00	9846,60	49233									
Mars	24659,09	12702,61	0,00	0,00	9340,43	46702									
April	24659,09	8798,81	0,00	0,00	8364,49	41822									
Maj	24659,09	6934,49	0,00	0,00	7898,41	39492									
Juni	24659,09	7077,74	0,00	0,00	7934,21	39671									
Juli	24659,09	6512,54	0,00	0,00	7792,92	38965									
Augusti	24659,09	6193,80	0,00	0,00	7713,23	38566									
September	24659,09	7278,96	0,00	0,00	7984,52	39923									
Oktober	24659,09	8741,02	0,00	0,00	8350,03	41750									
November	24659,09	14089,08	0,00	0,00	9687,05	48435									
Avräkning	23539,22	12050,65	0,00	0,00	8897,41	44487									
Totalt	283805,52	112694,42	0,00	0,00	99125,01	495625									

+

396 499

Summor över alla abonnemang

	kwhl	kwhh	Total			
	1533916	2097670	3631586			
Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total	
283805,52	112694,42	0,00	0,00	99125,01	495625	

□

*** URVAL VID BESTÄLLNING ***

År.....: 2008

Produktnummer.....: 222160

Tariff.....: *

Bolag.....: *

Produkttyp.....: EFN

Överuttag aktivt....: 0

Överuttag reaktivt...: 0

summalista.....: Nej

skapa fil.....: Nej

□



Kundnummer: 10567 / Halmstads Energi o
 Anlägg nr: 5081301 / MARKNAD Turbingatan 9
 Produktnr: 223284 Tariff: Nät10
 Giltig: 080219 - Max gräns: 2500

Min gräns: 0

Debiterat			Avläst				Utnyttjningstid
Period		Total	Mån	kw	kw-hög	kVar	
Februari	0	0	1	?	?	?	?
Mars	0	0	2	2600	?	?	0
April	0	0	3	2600	?	?	0
Maj	0	0	4	2500	?	?	0
Juni	0	0	5	2500	?	?	0
Juli	0	0	6	2500	?	?	0
Augusti	0	0	7	2500	?	?	0
September	0	0	8	2500	?	?	0
Oktober	0	0	9	2500	?	?	0
November	0	0	10	2500	?	?	0
December	0	0	11	2500	?	?	0
			12	2500	?	?	0
Totalt	0	0					0/ 2600= 0
Period	Effekt/avg.	Energi/avg.	övriga avg.	Skatt	Moms	Total kr	
Februari	5450,00	0,00	0,00	0,00	1362,50	6813	
Mars	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
April	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
Maj	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
Juni	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
Juli	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
Augusti	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
September	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
Oktober	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
November	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
December	13625,00	0,00	0,00	0,00	3406,25	17031	
Totalt	141700,00	0,00	0,00	0,00	35425,00	177123	

□

Summor över alla abonnemang

	kwh 0	kwh 0	Total 0			
Effekt/avg.	Energi/avg.	övriga avg.	Skatt	Moms	Total	
141700,00	0,00	0,00	0,00	35425,00	177123	

□

*** URVAL VID BESTÄLLNING ***

År.....: 2008

Produktnummer.....: 223284

Tariff.....: *

Bolag.....: *

Produkttyp.....: EFN

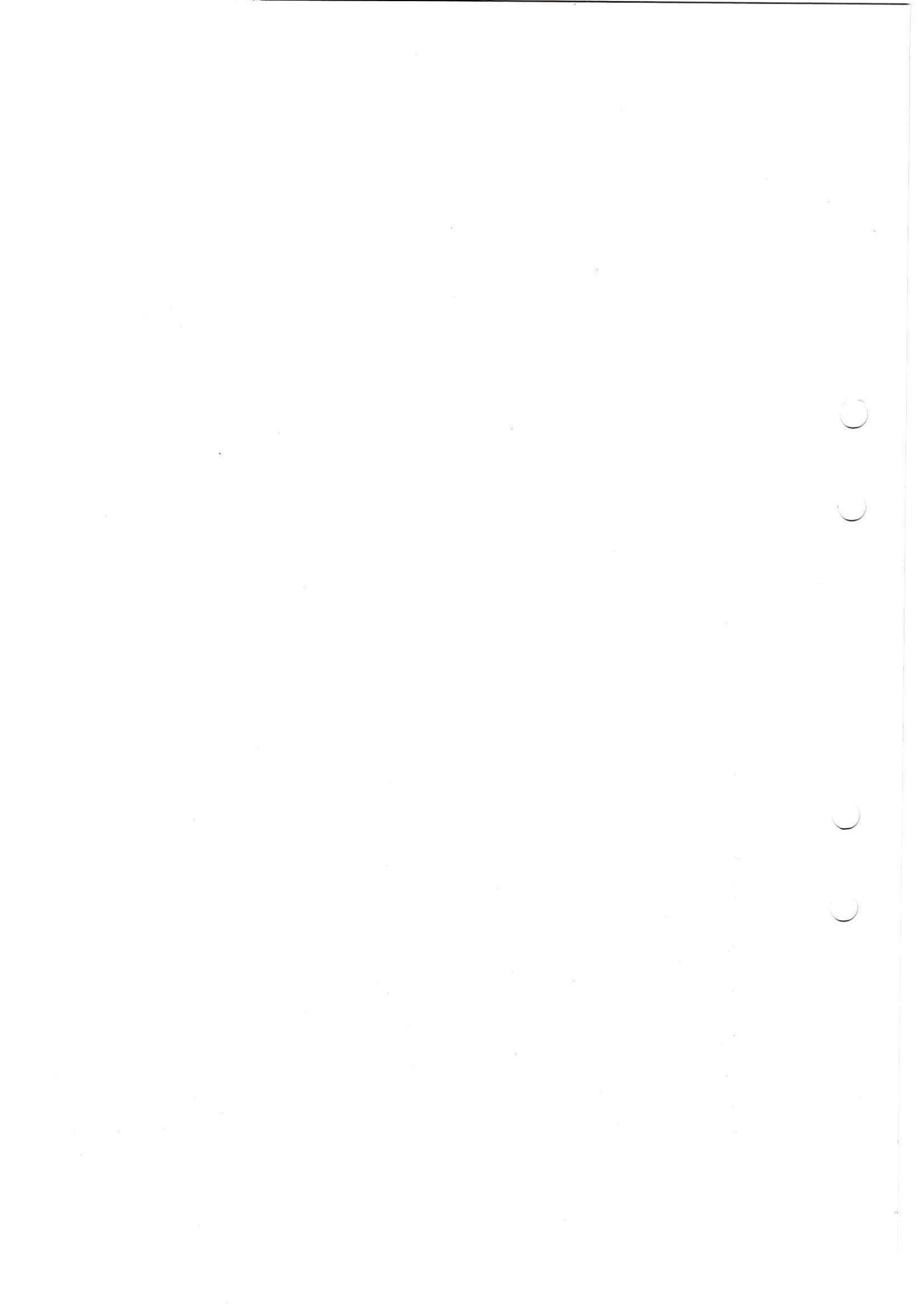
Överuttag aktivt.....: 0

Överuttag reaktivt...: 0

Summalista.....: Nej

Skapa fil.....: Nej

□



Kundnummer: 29056 /		Stena Recycling AB							
Anlägg nr: 70016501 / A73 NF		Kistinge Industriområde							
Produkt nr: 222069		Tariff: Nät10							
Giltig: 090101 - 100101		Max gräns: 700		Min gräns: 350					
-----Debiterat-----		-----Avläst-----		-----Utnyttjningstid-----					
Period		Total	Mån	kw	kw-hög	kVar			
Januari	92795	116112	208907	1	549	549	69	381	
Februari	81072	128506	209578	2	546	546	89	384	
Mars	77631	131767	209398	3	534	534	82	392	
April	70234	85685	155919	4	535	535	75	291	
Maj	53477	82368	135845	5	475	475	91	286	
Juni	40870	85475	126345	6	394	394	73	321	
Juli	29130	57072	86202	7	351	351	61	246	
Augusti	42507	78460	120967	8	336	336	66	360	
September	53805	96264	150069	9	416	414	57	361	
Oktober	100761	131168	231929	10	513	513	52	452	
November	94059	128969	223028	11	514	514	58	434	
December	110362	120148	230510	12	520	520	57	443	
Avräkning					549	548	91		
Totalt	846703	1241994	2088697				2088697/	549=	3805
Period	Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total kr			
Januari	17964,76	7846,62	0,00	0,00	6452,86	32264			
Februari	17964,76	8100,22	0,00	0,00	6516,26	32581			
Mars	17964,76	8157,32	0,00	0,00	6530,53	32653			
April	17964,76	4209,82	0,00	0,00	5543,65	27718			
Maj	17964,76	3667,82	0,00	0,00	5408,15	27041			
Juni	17964,76	3411,32	0,00	0,00	5344,03	26720			
Juli	17964,76	2327,45	0,00	0,00	5073,07	25365			
Augusti	17964,76	3266,11	0,00	0,00	5307,73	26539			
September	17964,76	4051,87	0,00	0,00	5504,16	27521			
Oktober	17964,76	6262,09	0,00	0,00	6056,72	30284			
November	17964,76	8472,16	0,00	0,00	6609,24	33046			
Avräkning	-16539,36	8506,58	0,00	0,00	-2008,31	-10041			
Totalt	181073,00	68279,38	0,00	0,00	62338,09	311691			

□

+
249352

Summor över alla abonnemang

	kwhl	kwhh	Total			Total
	846703	1241994	2088697			
Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms		
181073,00	68279,38	0,00	0,00	62338,09		311691

□

*** URVAL VID BESTÄLLNING ***

Ar.....: 2009

Produktnummer.....: 222069

Tariff.....: *

Bolag.....: *

Produkttyp.....: EFN

Överuttag aktivt.....: 0

Överuttag reaktivt...: 0

summalista.....: Nej

skapa fil.....: Nej

□

Kundnummer: 89995 / Stena Technoworld AB								
Anlägg nr: 70015701 / A74 METAB			Kistinge Industriområde					
Produkt nr: 222160			Tariff: Nät10					
Giltig: 090101 - 100101			Max gräns: 1000					
Min gräns: 500								
-----Debiterat-----			-----Avläst-----					Utnyttjningstid
Period			Total	Mån	kw	kw-hög	kvar	
Januari	157349	206696	364045	1	?	?	?	?
Februari	130934	205044	335978	2	844	844	0	398
Mars	124958	204355	329313	3	829	829	200	397
April	106601	136248	242849	4	726	726	175	335
Maj	83164	149452	232616	5	685	685	181	340
Juni	76286	168115	244401	6	695	695	0	352
Juli	76443	185951	262394	7	698	698	207	376
Augusti	79141	162747	241888	8	605	605	189	400
September	97497	176170	273667	9	665	665	207	412
Oktober	124226	226086	350312	10	828	828	0	423
November	112333	199864	312197	11	875	875	187	357
December	134579	179575	314154	12	776	776	195	405
Avräkning					875	860	207	
Totalt	1303511	2200303	3503814				3503814/	875= 4004
Period	Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total kr		
Januari	25264,76	13756,44	0,00	0,00	9755,31	48777		
Februari	25264,76	12967,24	0,00	0,00	9558,01	47790		
Mars	25264,76	12774,20	0,00	0,00	9509,75	47549		
April	25264,76	6556,93	0,00	0,00	7955,43	39777		
Maj	25264,76	6280,63	0,00	0,00	7886,36	39432		
Juni	25264,76	6598,83	0,00	0,00	7965,91	39830		
Juli	25264,76	7084,64	0,00	0,00	8087,36	40437		
Augusti	25264,76	6530,98	0,00	0,00	7948,94	39745		
September	25264,76	7389,01	0,00	0,00	8163,45	40817		
Oktober	25264,76	9458,42	0,00	0,00	8680,81	43404		
November	25264,76	12226,73	0,00	0,00	9372,89	46864		
Avräkning	-6515,36	11894,08	0,00	0,00	1344,57	6723		
Totalt	271397,00	113518,13	0,00	0,00	96228,79	481145		

+

384 915

Sommar över alla abonemang

	kwh1	kwhh	Total			
	1303511	2200303	3503814			
Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total	
271397,00	113518,13	0,00	0,00	96228,79	481145	

□

*** URVAL VID BESTÄLLNING ***

År.....: 2009

Produktnummer.....: 222160

Tariff.....: *

Bolag.....: *

Produkttyp.....: EFN

Överuttag aktivt....: 0

Överuttag reaktivt..: 0

summalista.....: Nej

skapa fil.....: Nej

□

Kundnummer: 10567 / Halmstads Energi o
 Anlägg nr: 5081301 / MARKNAD Turbingatan 9
 Produktnr: 223284 Tariff: Nät10
 Giltig: 090101 - Max gräns: 2500

Min gräns: 0

Debiterat			Avläst				Utnyttjningstid
Period		Total	Mån	kw	kw-hög	kVar	
Januari	0	0	1	2500	?	?	0
Februari	0	0	2	2500	?	?	0
Mars	0	0	3	2500	?	?	0
April	0	0	4	2500	?	?	0
Maj	0	0	5	2500	?	?	0
Juni	0	0	6	2500	?	?	0
Juli	0	0	7	2500	?	?	0
Augusti	0	0	8	2500	?	?	0
September	0	0	9	2500	?	?	0
Oktober	0	0	10	2500	?	?	0
November	0	0	11	2500	?	?	0
December	0	0	12	2500	?	?	0
Totalt	0	0					0
							0/ 2500=
Period	Effekt/avg.	Energi/avg.	Övriga avg.	Skatt	Moms	Total kr	
Januari	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Februari	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Mars	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
April	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Maj	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Juni	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Juli	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Augusti	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
September	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Oktober	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
November	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
December	14875,00	0,00	0,00	0,00	3718,75	18594	
Totalt	178500,00	0,00	0,00	0,00	44625,00	223128	

□

Summer över alla abonnemang						
	kwh	kwh	Total			
	0	0	0			
Effekt/avg.	Energi/avg.	övriga avg.	Skatt	Moms	Total	
178500,00	0,00	0,00	0,00	44625,00	223128	

*** URVAL VID BESTÄLLNING ***

År.....: 2009

Produktnummer.....: 223284

Tariff.....: *

Bolag.....: *

Produkttyp.....: EFN

Överuttag aktivt....: 0

Överuttag reaktivt...: 0

Summalista.....: Nej

skapa fil.....: Nej

□

○

○

○

○

Bilaga 7

2010 Årsrapport Elnät

Halmstads Energi och Miljö Nät AB

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Koncessionsnummer:

Koncessioner: 272AC, 272Aa, 272x, 380CJB, 272AD, 272AE, 272AF, 272AG

* Allmänt om verksamheten:

Halmstads Energi och Miljö Nät AB är ett helägt dotterbolag till Halmstads Energi och Miljö AB och bedriver nätverksamhet inom Halmstads tätort. Bolaget övertog 1996-12-31 anläggningstillgångar från Halmstads Kommun till ett värde av 330 Mkr. Verksamheten påbörjades därefter och 2010 är bolagets fjortonde räkenskapsår med nätverksamhet.

* Ägarförhållanden:

Ägare till samtliga aktier i Halmstads Energi och Miljö Nät AB är Halmstads Energi och Miljö AB, org nr 556528-3248. Moderbolaget ägs av Halmstads Rådhus AB, org nr 556649-7961. Halmstads Rådhus AB ägs i sin tur av Halmstads Kommun.

* Förhållanden som inte redovisats i resultaträkningen, balansräkningen eller i noterna men som är viktiga för bedömning av företagets resultat och ställning:

Resultatmässigt redovisar nätverksamheten ett överskott efter finansiella poster på 35 996 kkr (föregående år 32 056 kkr). Omsättningen för nätverksamheten har varit 196 542 kkr (178 396 kkr).

Avkastningen på totalt kapital uppgår till 10% (10%), och på eget kapital 17% (19%) och på sysselsatt kapital till 11% (11%). Räntetäckningsgraden uppgår till 424% (372%) och självfinansieringsgraden till 173% (121%).

Investeringar i anläggningstillgångar för nätverksamhet har skett till ett värde av 25 008 kkr, föregående år 52 000 kkr.

* Händelser av väsentlig betydelse för företaget som inträffat under räkenskapsåret eller efter dess slut:

HEM:s elnätverksamhet ansvarar för överföring av el till 39 219 hushåll och företag i Halmstads kommun. Våra nätkunder kan handla el från valfritt elhandelsföretag på marknaden och alla elhandelsföretag har tillgång till elnätet på skäliga, lika och öppna villkor.

Under 2010 förbrukade dessa kunder totalt 944 GWh (855 GWh) energi. Den ökade energiförbrukningen för 2010, jämfört med föregående år, beror till största delen på de kalla vintermånaderna och att några större kunder ökade sin förbrukning.

Nätmarknad

Totalt finns det 93 (81) st elhandelsföretag som levererar el i vårt elnät och sammanlagt hanterade vi 3 204 (3 599) leverantörsbyten.

Som elnätsföretag är vi enligt ellagen skyldiga att upprätta en övervakningsplan. Övervakningsplanen kan ses som ett "internt" kontrollsystem som syftar till att säkerställa att elnätsföretaget i sin verksamhet agerar neutralt i kontakten med kunder och övriga aktörer på elmarknaden.

Vi har en övervakningsplan, som bland annat innehåller:

- övergripande riktlinjer för icke-diskriminering
- riktlinjer för personal angående känslig information
- förbindelse angående känslig information vilken alla som kommer i kontakt med känslig information skall underteckna.

Vidare ska övervakningsplanen följas upp. Detta görs genom att elnätsföretaget upprättar en årlig rapport som beskriver de åtgärder elnätsföretaget genomfört med anledning av övervakningsplanen. År 2010 har HEM tagit hem den del av kundservicen som tidigare sköttes från Bollnäs. Nu är hela HEM:s kundservice placerad på Westerbergs gata. I samband med hemtagningen har informationsmöte om övervakningsplanen genomförts.

Eftersom elnätet är ett reglerat monopol granskas nätavgifterna av en tillsynsmyndighet, Energimarknadsinspektionen (EI). Under 2010 granskades 2009 års tariffer och i rapporten från EI konstateras att HEM:s nätavgifter för 2009 är skäliga.

Nätavgifterna höjdes 2010-01-01 med i genomsnitt 6,3%. Höjningen föranleddes främst av ökade kostnader från överliggande nät och större investeringar.

Förvaltningsberättelse

Anslutningar

2010 har vi totalt sett haft något färre antal anslutningar än 2009, vilket tyder på att byggnationstakten fortfarande inte återhämtat sig efter finanskrisen.

Under 2010 har vi bland annat byggt högspänningsnät och en nätstation (N535 Kårarps industriområde) till Kårarps industriområde. Vi har förlagt lågspänningsnät till bostadsområdena Fammarp 3:10 och Hästgårdarna i Holm. Hästgårdarna i Holm medförde en ny nätstation (N536 Ingemansgården).

Vi har haft fyra större anslutningar till lågspänningsnätet under året, kunderna har varit Wapnö AB, E.ON gas Sverige AB, Halmstad Golf Arena AB och BRF Bron vid Nissan. Wapnö's anslutning medförde en ny nätstation (N538 Wapnö Slott). Vi har även anslutit en kund till högspänningsnätet; HEM:s panncentral i Bäckagård.

Andra utförda arbeten är förläggning av högspänningskabel på västra kyrkogården. Vi har även flyttat hög- och lågspänningskablar vid Flygstaden vilket medförde att nätstationen N474 Kristinebergsvägen ersattes med en ny station. Vidare har vi flyttat högspänningskablar kring Sofieberg och lagerfört nätstation N433 Mickedala vilken kommer att flyttas till N539 Knäredsgatan (gamla Haldex) under 2011.

Ackrediterat kontrollorgan enligt SS-EN ISO/IEC 17020

Sedan den 1 juli 2010 måste provning av mätarens mätnoggrannhet utföras av ett kontrollorgan som ska vara ackrediterat enligt ISO/IEC 17020. Halmstads Energi och Miljö Nät ansökte i december 2009 om ackreditering och i januari 2011 bifölls vår ansökan om ackreditering enligt typ C. Detta innebär att samma person kan montera och prova mätaren, vilket innebär att vi kan arbeta effektivt vid mätarbyten. Vi har möjlighet att prova mätare åt andra juridiska personer, exempelvis produktionsmätning och uppdrag från andra nätägare.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen:

De ekonomiska förutsättningarna för verksamheten är fastställda när intäktsramen är beslutad. Två kritiska faktorer är tillgängligheten i elnät och påverkbara löpande kostnader. Att genomföra reinvesteringar, som åtminstone förbättrar en av faktorerna ovan, är väsentligt för att långsiktigt säkerställa en god lönsamhet.

Åtgärder för att minska avbrott

Den nya nätregleringen ställer stora krav på att tillgängligheten i elnätet bibehålls eller förbättras. Risk- och sårbarhetsanalyserna är ett utmärkt verktyg för att identifiera svaga punkter i nätet och därefter vidta förbättringsåtgärder. Vi kommer att utreda förutsättningar för att installera utrustning för att kompensera jordfelsströmmar i 10kV kabelnät. Syftet med detta är att kunna koppla bort felaktiga anläggningsdelar utan att kunder drabbas av avbrott. Utbytet av 10kV brytarna med olja i brytkammarna flyttades fram till efter 2010 eftersom det krävde ytterligare utredningar. Någon form av åtgärd för att få bort dessa kommer att vidtas de närmaste åren. Utredning om hur vi på bästa sätt förnyar huvudstation H7 Hovgård pågår. Brytarna och reläskydden är gamla samt effektbehovet ökar i området.

Ny teknik

Vi har infört mycket ny teknik både i samband med mätinsamlingsprojektet och vi har förnyat våra huvudstationer med bland annat nya moderna kommunicerande reläskydd. Utmaningen är nu att använda tekniken för att förbättra tillgängligheten och/eller effektivisera verksamheten. Ett annat exempel på ny teknik är att vi har installerat övervakningskamera i en station vilket medför färre manuella besök och samtidigt bättre övervakning. För att lyckas införa nya arbetssätt och arbetsmetoder kommer även kompetensutveckling att krävas.

Utbyte av 130kV kabel

Det finns två stora reservkraftanläggningar i hamnen som matas med varsin 130kV kabel från H8 Larsfrid. Dessa ingår i effektreserven och fjärrstyrs och startas på order av Svenska Kraftnät (SvK). Den mindre av dessa anläggningar (G11) är på 70MW och har extra stor betydelse vid återuppbyggnaden av 130kV nätet i södra Sverige i samband med totalavbrott. 130 kV kabeln som matar G11 driftsattes 1980. I samband med skarvning mot ny kabel under järnvägen 2008 togs en bit av kabeln bort och sändes för analys. Resultatet visade på föroreningar i isoleringen. Kabeln bedömdes att hålla i 5 till 10 år. Eftersom kabeln är så väsentlig för elförsörjningen ska den bytas ut 2012. I samband med detta projekt ska vi för framtida behov lägga ner fiber, signalkabel hela sträckan och tomrör samt 11kV-kabel ner mot hamnområdet.

Utökning av effekt till Kårarps industriområde

Kårarps industriområde håller på att etableras och idag matas området med en 10 kV kabel från H7 Hovgård via Vapnö och en 10 kV luftlinje från H4 Linehed. I januari 2012 kommer effektbehovet på Kårarp att vara påtagligt förhöjt. Vid fel på kabeln från Hovgård kommer effekten i luftnätet inte att vara tillräcklig för att mata Kårarp och Vapnö. Luftledningarna har även varit drabbad av tre fel

Förvaltningsberättelse

2010. För att möta det ökade effektbehovet i Kårap samt skapa en säker matning till området ska två 10kV kablar förläggas från H3 Gamletull till Kårap. Även i detta projekt ska vi lägga rikligt med tomrör och signalkabel.

Plug-in-fordon

Ett område med stor framtida potential är eldrivna plug-in-fordon som beräknas komma ut på marknaden i Sverige 2012. Vi kommer att fortsätta följa utvecklingen och har ambitionen att med egna fordon och tillhörande infrastruktur visa att tekniken fungerar för att därefter kunna erbjuda medborgarna i Halmstad detta miljövänliga alternativ.

Mätinsamlingsprojektet

E.ON ES har varit totalentreprenör i projektet och slutbesiktningen är godkänd. Däremot är vi inte överens om omfattningen av support och underhåll samt garantifrågorna. Förhandlingar pågår.

* Byte av redovisningsprincip:

Myndighetsavgifterna har, till skillnad mot tidigare år, fränskiljts från transiteringsintäkterna. Principerna i övrigt är oförändrade jämfört med föregående år.

Miljöinformation:

Halmstads Energi och Miljö Nät AB bedriver inga tillståndspliktiga verksamheter enligt miljöbalken.

Vinstdisposition:

Övriga upplysningar:

Hantering av mätvärde

Vi har uppnått de funktionskrav vi ställde på mätinsamlingsprojektet

- insamling av dygnsvärden från kunder med en mätarsäkring <80A
- insamling av timvärden från kunder med ett abonnemang >80A
- all insamling sker i ett system
- manövrering fränslag, samt medge tillslag av kundanläggningar
- strömstödsalarm på alla mätare

HEM har lanserat tjänsten "HEM-kollen" som ger våra elnätskunder (med abonnemang upp till 63A) möjlighet att följa sin elförbrukning per dygn på internet. Att enkelt kunna följa sin elförbrukning har länge varit ett önskemål från våra kunder och det ökar också våra kunders möjligheter att energieffektivisera. Från 2012 har HEM Nät AB för avsikt att ta hem timvärden för kunder med en årsförbrukning om minst 8 000 kWh och presentera dessa för kunderna via HEM-kollen. Detta ser vi som en viktig åtgärd där vi som elnätsföretag kan bidra till att kunderna får en bättre förståelse för sin elförbrukning och att vi ökar möjligheterna för kunderna att energieffektivisera.

Vi ser tydliga kopplingar till ett antal miljömål på både europeisk och nationell nivå. EU har i sitt klimat- och energipaket som målsättning att till år 2020 minska utsläppen av koldioxid med 20 procent jämfört med år 1990. Liknande mål finns på nationell nivå. En minskad elanvändning skulle kunna öka möjligheterna att uppnå flera av dessa mål.

Slutligen ser vi också hanteringen av timvärden som ett naturligt steg och en bra förberedelse inför den eventuellt kommande lagsiftningen enligt El:s rapport "El R2010:22 Ökat inflytande för kunderna på elmarknaden - Timmätning för elkunder med abonnemang om högst 63A" där det föreslås att kunder med en årsförbrukning om minst 8 000 kWh ska få sin förbrukning registrerad per timme.

Flyttning av verksamhet

Vi har under många år hyrt vårt förråd på Karl Ivarssonsgatan. Från och med den 31 december 2010 sade kommunen upp hyresavtalet. En stor del av hösten har ägnats åt att iordningsställa ett nytt förråd och därefter flytta uteplats, varm- och kallförråd samt miljöstation.

Elolycka

Vi hade en elolycka som lyckligtvis inte medförde någon allvarig personskada, men efter olyckan genomförde vi en omfattande

Förvaltningsberättelse

utbildningsaktivitet.

Ny nätreglering

Ellagen är förändrad och det ska göras en förhandsprövning av tarifferna för överföring av el och anslutning till ett ledningsnät. Förhandprövningen ska ske genom att de samlade intäkter en nätkoncessionshavare får ta ut genom nättariffer och andra avgifter under en tillsynsperiod, en intäktsram, fastställs i förväg. Denna intäktsram ska täcka skäliga kostnader för att bedriva nätverksamhet under tillsynsperioden och ge rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten. Denna förändring träder i kraft 2012. Vi har skickat in en ansökan om intäktsram den 31 mars 2011. Under hela år 2010 har vi hållit på att förbereda underlag för vår ansökan om intäktsram.

Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		Ei-distributions-anläggningar och mätare	Ei-produktions-anläggningar	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	662 492	0	5 083	0	4 225	0	671 800
Inköp	NO120	24 763	0	0	0	245	0	25 008
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	0	0	0	-278	0	-278
Omklassificeringar	NO140	0	0	0	0	0	0	0
Utgående anskaffningsvärden	NO150	687 255	0	5 083	0	4 192	0	696 530
Ingående avskrivningar	NO210	-267 911	0	-12	0	-3 265	0	-271 188
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	0	0	0	278	0	278
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-29 922	0	-1	0	-355	0	-30 278
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-297 833	0	-13	0	-3 342	0	-301 188
Ingående uppskrivningar	NO310							
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320							0
Omklassificeringar mm	NO330							0
Årets uppskrivningar	NO340							0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360							0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410							0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420							0
Återförd nedskrivning	NO430							0
Omklassificeringar	NO440							0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450							0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	389 422	0	5 070	0	850	0	395 342

Eldistr.- och elprod.anläggningar

Eldistributionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)						
Anläggningskategori		Anskaffnings- värde		Ackumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Mätare och styrutrustning	NO43101	110 999	NO43201	-36 713	NO43301	74 286
Ledningar inom lokalnät, låg- spänning inkl. kabelskåp	NO43102	201 220	NO43202	-89 507	NO43302	111 713
Ledningar inom lokalnät, högspänning	NO43103	135 686	NO43203	-62 943	NO43303	72 743
Nätstationer i lokalnät	NO43104	131 929	NO43204	-70 180	NO43304	61 749
ottagnings- och fördelningsstationer anslutna till lokalnät	NO43105	107 421	NO43205	-38 490	NO43305	68 931
Regionnätsledningar	NO43106	0	NO43206	0	NO43306	0
Regionstationer exkl. transformatorer	NO43107	0	NO43207	0	NO43307	0
Transformatorer i regionnät	NO43108	0	NO43208	0	NO43308	0
Ledningar inom storkraftnät	NO43109	0	NO43209	0	NO43309	0
Stamstationer	NO43110	0	NO43210	0	NO43310	0
Övrigt (ska specificeras)						
	NO43113	0	NO43213	0	NO43313	0
	NO43114	0	NO43214	0	NO43314	0
	NO43115	0	NO43215	0	NO43315	0
	NO43116	0	NO43216	0	NO43316	0
Totalt	NO43112	687 255	NO43212	-297 833	NO43312	389 422
Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)						
Anläggningskategori		Anskaffnings- värde		Ackumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster	NO44101	0	NO44201	0	NO44301	0
mobila reservkraftaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	NO44102	0	NO44202	0	NO44302	0
Totalt	NO44103	0	NO44203	0	NO44303	0

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
		2010	2009
Nettoomsättning (tkr)			
Transiteringsintäkter	RR7101	189 701	171 910
Anslutningsintäkter	RR7102	3 519	5 225
Engångsintäkter	RR7103	1 066	1 271
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	0	0
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	0	-10
Myndighetsavgifter	RR7113	2 256	0
Total nettoomsättning	RR7110	196 542	178 396
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2010	2009
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-70 297	-57 809
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-2 256	-2 268
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-72 553	-60 077

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2010	2009
Total nettoomsättning		RR7110	196 542	178 396
Förändring av varulager		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	4 744	5 966
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	2 046	5 581
Summa intäkter		RR71160	203 332	189 943
Rörelsens kostnader ange med minustecken:				
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-72 553	-60 077
Råvaror och förmodenheter		RR73120	0	0
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-28 854	-30 913
Personalkostnader	5	RR73140	-24 634	-26 994
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-30 278	-28 166
Nedskrivningar av omsättningstillgångar över normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	0	0
Summa kostnader		RR73190	-156 319	-146 150
Rörelseresultat		RR74000	47 013	43 793
Resultat från finansiella investeringar:				
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	7	RR75140	94	55
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande kostnader (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)	8	RR75150	-11 111	-11 792
Resultat efter finansiella poster		RR76000	35 996	32 056
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner (+/-)	9	RR77130	-36 740	-41 000
Effekt på årets resultat	10	RR77140	196	2 352
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	-548	-6 592

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2010	2009
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	BR71212	0	0
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ED	389 422	394 581
Elproduktionsanläggningar	NO500EP	0	0
Byggnader och mark	NO500	5 070	5 071
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	850	960
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	NO5003	0	0
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	395 342	400 612
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	BR71231	0	0
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	0	0
Andelar i intresseföretag	BR71233	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	0	0
Lån till delägare eller till delägare närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	0	0
Summa anläggningstillgångar	BR71200	395 342	400 612
Varulager m.m			
Råvaror och förmödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	68	0
Förskott till leverantör	BR71315	0	0
Summa varulager m.m	BR71310	68	0
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	538	4 975
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	25 653	22 265
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	295	117
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11 BR71325	26 962	19 098
Ej fördelningsbara tillgångar	12 BR71326	367	0
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	53 815	46 455
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	0	0
Kassa och bank	BR71340	46 872	23 055
Summa omsättningstillgångar	BR71300	100 755	69 510
Summa tillgångar	BR71000	496 097	470 122

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr)		2010	2009
(samtliga uppgifter är obligatoriska)			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital	BR72111	40 000	40 000
Överkursfond	BR72112	0	0
Uppskrivningsfond	BR72113	0	0
Andra fonder	BR72114	30 050	30 050
Summa bundet eget kapital	13 BR72110	70 050	70 050
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst eller förlust	BR72121	-5 276	1 316
Årets resultat	RR78000	-548	-6 592
Summa fritt eget kapital	13 BR72120	-5 824	-5 276
Eget kapital	BR72100	64 226	64 774
Obeskattade reserver	14 BR72200	139 640	102 900
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	BR72311	0	0
Avsättningar för skatter	BR72312	0	0
Övriga avsättningar	BR72313	0	0
Summa avsättningar	BR72300	0	0
Långfristiga skulder			
Obligationslån	BR72411	0	0
Skulder till kreditinstitut	BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag	BR72414	0	0
Övriga långfristiga skulder	BR72415	269 000	273 667
Summa långfristiga skulder	15 BR72400	269 000	273 667
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	BR72511	0	0
Förskott från kunder	BR72512	0	0
Leverantörsskulder	BR72513	9 338	17 566
Växelskulder	BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72515	0	0
Skulder till intresseföretag	BR72516	0	0
Skatteskulder	BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder	BR72518	1 218	2 518
Opplupna kostnader och förutbetalda utgifter	16 BR72519	12 675	8 476
Ej fördelningsbara skulder	17 BR72520	0	221
Summa kortfristiga skulder	BR72500	23 231	28 781
S:a eget kapital och skulder	BR72000	496 097	470 122
OSTER INOM LINJEN			
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:	BR72600		
Ställda säkerheter	BR72610	0	0
Ansvarsförbindelser	BR72620	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:			
Summa tillgångar	BR71000	496 097	470 122
- Justerade skulder	BR75200	-328 956	-329 511
+ Räntebärande skulder	BR75300	269 000	273 667
= SYSSELSATT KAPITAL	BR75000	436 141	414 278

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys (tkr)		2010	2009
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	35 996	32 056
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	30 278	28 167
	KF1	66 274	60 223
Betald skatt	KF113	61	135
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	66 335	60 358
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	-68	549
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	-15 225	309
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	-2 525	-6 872
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	48 517	54 344
Investeringsverksamheten			
Lämnade aktieägartillskott	KF131	0	0
Förvärv av dotterföretag	KF132	0	0
Försäljning av dotterföretag	KF1321	0	0
Förvärv av rörelsegren	KF133	0	0
Försäljning av rörelsegren	KF134	0	0
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	KF135	0	0
Försäljning av immateriella anläggningstillgångar	KF136	0	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	KF137	-28 033	-44 069
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Investeringar i finansiella tillgångar	KF139	0	0
Avyttring/minskning av finansiella tillgångar	KF1391	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	KF130	-28 033	-44 069
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Upptagna lån	KF143	0	56 000
Amortering av låneskulder	KF144	-4 667	-48 416
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	8 000	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	0	-10 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	3 333	-2 416
Årets kassaflöde	KF150	23 817	7 859
Likvida medel vid årets början	KF160	23 055	15 196
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	46 872	23 055
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	30 278	28 167
Resultat vid försäljning av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	0	0
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetspåverkande poster	KF260	0	0
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	30 278	28 167

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2010	2009	2008	2007	2006
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	12 692	10 601	7 731	7 550	402
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	4 896	3 625	4 272	184	0
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	34 061	32 010	31 154	35 810	33 388
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	138 052	125 674	118 148	111 838	107 148
Summa transiteringsintäkter	TN620	189 701	171 910	161 305	155 382	
Kostnader (tkr)						
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-54 398	-44 859	44 016	43 945	41 808
Kostnad för abonnemang i inmatningspunkt	TN630500	-1 948	-1 182	1 422	1 123	767
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-13 951	-11 768	12 888	12 366	14 101
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	-70 297	-57 809	58 326	57 434	
Kostnader för drift och beredskap	TN6302001	-10 725	-11 348	10 678	9 346	8 945
Kostnader för förebyggande underhåll	TN6302501	-10 222	-9 046	9 244	7 990	8 047
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-13 820	-13 456	9 513	9 962	10 538

Särskild rapport

Särskild Rapport - nätconcession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2010	2009	2008	2007	2006
Anläggningar						
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	0	0	0	0
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	26	26	27	37
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	1 210	1 198	1 159	1 168
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	39	39	38	37
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	0	0	0	0
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	392	389	377	380
	Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)		1 667	1 652	1 601	1 622
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	419	416	416	413
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	325	322	313	310
	Meter ledning per nätstation (beräkning)		3 979	3 971	3 849	3 927
Nätabonnemang						
1.4	Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggning (antal)	TN610400	7	7	7	6
1.5	Varav abonnemang för småskalig produktion lågspänning (antal)	TN610502	3	3	3	
	Varav abonnemang för småskalig produktion högspänning (antal)	TN610501	1	1	1	
1.6	Abbonemang i gränspunkt (antal)	TN610600	5	5	5	3
1.7	Högspänningsabbonemang i uttagpunkt (antal)	TN610700	44	43	43	43
1.8	Lågspänningsabbonemang i uttagpunkt (antal)	TN610800	39 175	38 933	38 748	38 457
	Totalt antal abonnemang i uttagpunkt		39 219	38 976	38 791	38 500
	Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)		43	42	41	42
Överföring						
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)	TN611001	288	286	286	201
1.11	Maximalt överförd effekt (MW)	TN611100	195	176	185	186
1.12	Inmatad energi från småskalig elproduktionsanläggning (MWh)	TN611200	4 013	3 782	5 063	5 514
1.13	Inmatad energi inklusive nätförluster - högspänning och lågspänning (MWh)	TN6113010	944 389	855 068	930 219	
1.14	Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	534 406	504 744	505 974	
	Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	387 797	325 674	398 114	
1.15	Årets nätförlust (MWh)	TN611403	22 186	24 650	26 131	27 658
	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	0	0	0	0
	Förbrukning per lågspänningsabbonent (kWh) (beräkning)		13 642	12 964	13 058	13 499
Leveranssäkerhet						
2.1	Antal abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641401	0	0	41	0
	Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641402	0	2	0	0
	Antal ersatta abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641411	0	0	41	0
	Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641412	0	2	0	0

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>* Redovisnings- och värderingsprinciper:</p> <p>Årsrapporten är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen med en kostnadslagsindeldad resultaträkning. Tillämpande redovisnings- och värderingsprinciper överensstämmer med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd. Principerna är oförändrade jämfört med föregående år. Bolaget följer Redovisningsrådets principer för redovisning av koncernbidrag.</p> <p>Redovisning av intäkter sker enligt BFNAB 2003:3, Redovisning av intäkter. Intäktsredovisningen sker i resultaträkningen när det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelarna kommer att tillfalla bolaget och dessa fördelar kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.</p> <p>Fordringar upptas till det belopp, som efter individuell prövning, beräknas bli betalt.</p> <p>Företaget har ett fåtal operationella leasingavtal av mindre värde.</p> <p>Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- och utbetalningar. I likvida medel inräknas inte bara kassa och bank utan även utnyttjad del av checkräkningskrediten.</p>
<p>* Avskrivningsprinciper:</p> <p>Materiella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över den bedömda ekonomiska livslängden.</p> <p>Följande avskrivningstider tillämpas:</p> <p>Mätare och styrutrustning: mätare - 12 år mätinsamling - 12 år fjärrkontroll - 5 år rundstyrning - 5 år signalkabel - 30 år</p> <p>Ledningsnät inom lokalnät, lågspänning inkl kabelskåp: lokalnätledning - 30 år serviser - 30 år reservkraft - 30 år kabelskåp - 30 år</p> <p>Ledningar inom lokalnät, högspänning - 30 år</p> <p>Nätstationer i lokalnät - 30 år</p> <p>Avvagns- och fördelningsstationer anslutna till lokalnät - 30 år</p> <p>Arbetsmaskiner, inventarier och verktyg - 5 år</p> <p>Ränta på kapital som har lånats för att finansiera tillverkningen av en tillgång räknas inte in i anskaffningsvärdet.</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:</p> <p>Företagsledning - affärsområdenas övriga externa kostnader, personalkostnader samt avskrivningar IT-avdelning - antal nätverksanslutna inom affärsområdena Administration, ekonomi, verksamhetsutveckling - affärsområdenas övriga externa kostnader, personalkostnader samt avskrivningar Kundservice - utnyttjandegrad Personalavdelning - antal tjänster inom affärsområdena Lokalkostnader - antal tjänster inom affärsområdena Växel, telefon - antal anknytningar inom affärsområdena Information/Produktsamordning - affärsområdenas omsättning Övriga intäkter inom bolaget har eliminerats genom särredovisning.</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar:</p> <p>Den grundläggande principen för internt prissättning är självkostnadsprincipen.</p>
<p>* Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar:</p>

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)

En anläggningstillgång är en tillgång som är avsedd för stadigvarande bruk i rörelsen. Anskaffningsvärdet består av de utgifter företaget haft att bringa tillgången till dess tillstånd och plats på balansdagen. I anskaffningsvärdet skall alla till tillgången direkt hänförliga kostnader inräknas såsom:

- inköpspris
- importavgift, tull transport-, hanterings- och lagfartskostnad
- montering
- projekteringskostnader och tillhörande utredningar
- provkörnings- och intrimningskostnader
- driftomläggningar
- upprättande av dokument
- vid egentillverkning får förutom direkt material och direkt lön skäligt pålägg inräknas för indirekta kostnader hänförliga till tillverkningen. Pålägg för allmänna administrationskostnader kan göras.

Anskaffningsvärdet för en inköpt (eller egentillverkad) anläggningstillgång skall bokföras som en investering dock med tre undantag

- varaktigheten (den ekonomiska livslängden) är högst tre år eller
- anskaffningsvärdet är av ringa värde (under 20 000 kronor) eller
- då utjänta eller obrukbara anläggningsdelar måste bytas ut mot nya. Huvudprincipen är då att utgiften kostnadsförs. Dock skall utgiften betraktas som en investering om någon av följande tre förutsättningar gäller:
 - om bytet innebär en klart värdehöjande förbättring (kapacitet, prestanda) eller
 - om bytet innebär en förlängning av anläggningens ekonomiska livslängd eller
 - om utgifterna uppgår till ett väsentligt värde i förhållande till den ursprungliga investeringen (anläggningsdelen i förhållande till hela anläggningen).

Särskilda händelser angående leveranssäkerhet (se Föreskriften under Särskild rapport):

Den genomsnittliga avbrotts tiden för våra kunder uppgick till 26,1 minuter, varav driftstörningar svarade för 20,6 minuter.

Den vanligaste felorsaken på lågspänningsnätet var överbelastning och säkringsbrott. På högspänningsnätet orsakades avbrotten oftast av materialfel och vind. Tre avbrott i högspänningsnätet orsakades av kabelfel och drabbade 5 437 kunder med en medelavbrotts tid på 16,6 minuter.

Det längsta elavbrottet under 2010 varade i 6,17 timmar och berörde fem kunder. Elavbrott (driftstörning) längre än en timma påverkade 6 212 kunder.

Vid elavbrott som varar längre än 12 timmar betalar vi ut en avbrottsersättning på minst 900 kr.

Åtgärder för förbättrad leveranssäkerhet

Några exempel på åtgärder som vidtagits för att förbättra tillgängligheten i nätet:

- Planeringen för markförläggningen av Onsjönätet har avslutats, ombyggnaden startar våren 2011.
- På resp 130/10kV transformator kompletteras nätanalysatorerna med utrustning för övervakning för att ev. upptäcka svagheter i 10 kV-nätet innan det leder till avbrott.
- Byte av reläskydd för 130 kV matningarna till H3 Gamletull och H4 Linehed.
- Funktionskontroll på alla brytare och reläskydd i H10 Stålverksgatan.
- Funktionskontroll på utrustningen i 15 nätstationer.
- Ombyggnad av 110V likströmssystem i H7 Hovgård.

Övriga upplysningar:

VD innehar under tiden för VD-tjänstgöringen även sin tjänst som chef för elnätsavdelningen, vilket innebär att VD helt fortsätter på denna befattning vid uppsägning av VD-befattningen. Tjänsten som chef för elnätsavdelningen omfattas av Lag (1982:80) om anställningsskydd.

För VD och övriga anställda finns pensionsutfästelse inom ramen för allmän pensionsplan.

Bolagets styrelse består av tre ledamöter, två män och en kvinna.

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Företaget har ett fåtal operationella leasingavtal av mindre värde avseende bilar.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2010
Specificera:		
	TUL201	
	TUL202	
	TUL203	
	TUL204	
	TUL205	
Totalt		0
Variabla avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2010
Specificera:		
	TUL302	
	TUL303	
	TUL304	
	TUL305	
	TUL306	
Totalt		0

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2010	2009
Specificera:			
Intäkter vid flyttning av ledning m m	TU711513	549	
Påminnelse- o kravavgift	TU711523	162	
Ersättning för skador på anläggningar	TU711533	28	
Övrigt	TU711543	1 307	
Totalt		2 046	5 581
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2010	2009
Specificera:			
	TU731343		
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
Totalt		0	0
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2010	2009
Specificera:			
Hyror och lokaler	TU731383	6 039	
Administration och externa tjänster	TU731384	14 549	
Resor och transporter	TU731385	2 212	
Övrigt	TU731386	6 055	
Totalt		28 855	

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda (obligatorisk uppgift)		2010	2009
Män	TU731413	39	41
Kvinnor	TU731423	7	7
Totalt	TU731403	46	48
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr) (obligatorisk uppgift)		2010	2009
Styrelse och VD	TU731443	837	759
Övriga anställda	TU731453	15 765	16 813
Totalt	TU731463	16 602	17 572
Sociala kostnader	TU731473	7 531	8 574
varav pensionskostnad	TU731483	2 416	2 816
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	261	218
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	24 133	26 146
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2010	2009
Andelning	TU751113		
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123		
Nedskrivningar	TU751133		
Återförda nedskrivningar	TU751143		
Övrigt	TU751153		
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2010	2009
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413		
Övriga ränteintäkter	TU751423	94	55
Övrigt	TU751433		
Totalt	TU771403	94	55

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2010	2009
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	
Övriga räntekostnader	TU751523	-11 111	-11 792
Övrigt	TU751533	0	
Totalt	TU751103	-11 111	-11 792
9. Bokslutsdispositioner (tkr) (obligatorisk uppgift)		2010	2009
Förändring av periodiseringsfond	TU771313	0	0
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan	TU771323	-36 740	-41 000
Lämnade koncernbidrag	TU7713331	0	0
Erhållna koncernbidrag	TU7713332	0	0
Övriga bokslutsdispositioner	TU771343	0	0
Totalt	TU771303	-36 740	-41 000
10. Skatt på årets resultat (tkr)		2010	2009
Aktuell skatt för året	TU771413	196	-2 352
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	
Uppskjuten skatt	TU771433	0	
Övrigt	TU771443	0	
Totalt	TU771403	196	-2 352

Signatur: _____

Checksumma: F9-6B-7F-09

Tilläggsupplysningar 11-12

Noter till balansräkning			
11. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2010	2009
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	26 795	15 627
Övriga interimsposter	TU713293	167	3 471
Totalt	TU713253	26 962	19 098
12. Ej fördelningsbara tillgångar (tkr)		2010	2009
Specificera:			
Justeringspost	TU80260	367	
	TU80290		
	TU80320		
	TU80350		
	TU80380		
Totalt	TU80400	367	0

Tilläggsupplysningar 13-14

Noter till balansräkning				
13. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk uppgift)	Aktie kapital	Övrigt bundet kapital	Andra fonder	Fritt eget kapital
Belopp vid föregående årets utgång	40 000	0	30 050	-5 276
Belopp vid periodens början (lika med föregående års utgående belopp)	40 000	0	30 050	-5 276
Effekt vid byte av redovisningsprincip				0
Aktieägartillskott				0
Koncernbidrag erhållna				0
Koncernbidrag lämnade				0
Skatteeffekt på koncernbidrag				0
Fondemission	0	0	0	0
Nyemission	0	0		
Förvärv egna aktier				0
Överlåtelse egna aktier				0
Övrigt	0	0	0	0
Disposition enligt bolagsstämma:				
-avsättning till reservfond			0	0
-utdelning				0
-övrigt	0	0	0	0
Årets resultat				-548
Belopp vid periodens utgång	40 000	0	30 050	-5 824
14. Obeskattade reserver (tkr) (obligatorisk uppgift)				
	2010	2009		
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	139 640	102 900		
Periodiseringsfond	0	0		
Övrigt	0	0		
Totalt	139 640	102 900		

Tilläggsupplysningar 15-18

Noter till balansräkning			
15. Övriga skulder, långfristiga (tkr)		2010	2009
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	141 917	142 630
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	64 417	79 420
Totalt	TU724153	206 334	222 050
16. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2010	2009
Förutbetalda intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU725194	0	0
Övriga interimsposter	TU7251963	12 675	8 476
Totalt	TU725193	12 675	8 476
17. Ej fördelningsbara skulder (tkr)		2010	2009
Specificera:			
	TU80460		
	TU80490		
	TU80520		
	TU80550		
	TU80580		
Totalt	TU80600	0	221
18. Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser (tkr)		2010	2009
Specificera:			
	TU726113		
	TU726123		
	TU726133		
	TU726143		
Totalt	TU726103	0	0

Tilläggsupplysningar 19-21

Noter till resultat- eller balansräkning			
19. Övriga upplysningar		2010	2009
Specificera:			
	TU727013		
	TU727023		
	TU727033		
	TU727043		
Totalt		0	0
20. Övriga upplysningar		2010	2009
Specificera:			
	TU727053		
	TU727063		
	TU727073		
	TU727083		
Totalt		0	0
21. Övriga upplysningar		2010	2009
Specificera:			
	TU7270013		
	TU7270023		
	TU7270033		
	TU7270043		
Totalt		0	0

Underskrifter

Underskrifter (Obligatorisk uppgift)	Underskrifter
Halmstad 2011-06-09	
Lars-Olof Nilsson Ordförande	Hampus Ekman
Ulla-Britt Johansson	Patrik Edvardsson Verkställande direktör
Mitt revisionsintyg har avgivits 2011-06-10	
Peter Zell Auktoriserad revisor	

