

2013 Årsrapport Elnät

Härnösand Elnät AB

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Koncessionsnummer:

114AG (1)

* Allmänt om verksamheten:

Natten mot 13 december härjade stormen Ivar. Omfattningen av skadorna som uppstod var större än vad vi upplevt i tidigare stormar. Som jämförelse kan nämnas stormen Dagmar som gav upphov till reparationskostnader inklusive avbrottsersättning på 2,5 miljoner kronor. Motsvarande siffra för stormen Ivar kommer att bli cirka 8 miljoner kronor.

Arbetet med reparationer präglades av lojalitet och målfokusering. Vår personal, frivilliga samt entreprenörer och hitresta branschkollegor har gjort en stor bedrift. Totalt var det mer än 100 personer som arbetade i störningsorganisationen och som mest var 55 personer samtidigt i tjänst. Personal från alla verksamheter inom HEMAB ställde upp. Efter 6 dygn hade den sista åretruntboende fått strömmen åter.

En årlig risk- och sårbarhetsanalys med åtgärdsplan avseende leveranssäkerheten i elnätet lämnas in till Energimarknadsinspektionen. Arbetet med att vädersäkra elnätet har pågått många år. Kanske ska vi se om vi ekonomiskt kan orka med att ytterligare öka takten att gräva ner elkablar på landsbygden. Idag ligger vi på en takt av 25 km per år i vårt vädersäkringsprojekt ISO 2020 vars mål är att alla högspänningsledningar ska vara isolerade år 2020. I området Gånsviks By - Lotsstugan pågår arbete med att ersätta 3,3 kilometer oisolerad luftledning med jordkabel och mellan Ultrå och Brunne förlades 13 kilometer kabel i rör i samarbete med ServaNet.

I Murbergets fördelningsstation har ett nytt ställverk och ny kontrollutrustning installerats.

Från 1 juli tog vi åter över drift och underhåll av Härnösands kommuns gatubelysning samt tillsyn av belysning på fritidsanläggningar med mera som ägs av Härnösands kommun.

* Ägarförhållanden:

Bolaget är ett helägt dotterbolag till Härnösand Energi & Miljö AB, orgnr 556526-3745, vilka förvärvade aktierna 1995-12-22 av Härnösands Kommun.

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

Inget att redovisa.

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

Inget att redovisa utöver stormen Ivar som nämnts ovan.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen:

Inga kommentarer.

* Byte av redovisningsprincip:

I år har ett omtag gjorts av redovisningen av verksamheten. Tidigare har en mall använts från redovisningens början som efter många år inte visar sig ge en rättvisande bild gällande balansräkningen. Detta framgår tex på utvecklingen av Eget Kapital som visar stort underskott vilket inte stämmer för verksamheten. En annan post som sett konstig ut är att obeskattade reserver legat som en övrig kortfristig skuld som utjämnande post.

I samband med ett besök av EI den 19:e mars så beskrev vi det nya upplägget där vi renodlar balansräkningen på samma sätt som resultaträkningen, dvs vi lyfter helt bort verksamheten av de stödfunktioner som ingår i den juridiska enheten Härnösand Elnät AB och omfattar bla fastigheter samt förråd/städfunktioner. Tidigare var det en form av schablonfördelning på fastighet samt tillhörande lån mm som bara gav konstiga siffror. Denna omläggning förordades av EI:s besökare.

Signatur: 

2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

2 / 22

Förvaltningsberättelse

Denna omläggning har givetvis fått några siffror att se knepig ut mellan åren 2012/2013.

För resultaträkningen så styrs verksamheten/rapporterna utifrån verksamhetskonton (rörelsegränar). Dessa är:

Elnätverksamheten 10000-19999

Sidoornad verksamhet 60000-69999

Stödfunktioner/fastigheter 70000-79999 (dessa ingår inte i rapporten)

Balansräkningen har splittats på så sätt att alla balanskonton gått igenom och fördelats i två kolumner:

Elnätverksamhet + Sidoornad verksamhet

Stödfunktioner/fastigheter (ingår inte i rapporten)

Vi upplever att detta ger en mer rättvisande bild av verksamheten jämfört med tidigare schablonfördelning.

Miljöinformation:

Verksamheten inom Elnät är inte tillstånds- eller anmälningspliktig ur miljösynpunkt men miljömålen är högt ställda.

Med övergång från luftledning till jordkabel minskar behovet av skogs- och åkermark för ledningsgator som därmed kan återlämnas till markägarna.

Utbytt elmaterial källsorteras direkt på arbetsplatsen ute i fält.

Ett projekt med utbyte av oljefyllda effektbrytare mot nya vakuumbrytare har slutförts. Installation av ett miljöfilter för vårt transformatorlager genomfördes under året.

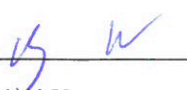
De maskiner som används i verksamheten använder miljöanpassade drivmedel och oljor.

Vinstdisposition:

Efter skattemässiga avsättningar så balanseras vinsten i ny räkning.

Övriga upplysningar:

Inget att rapportera.

Signatur: 

2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

3 / 22

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 nyanlägg- ningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggnings- tillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	331 810	742	13 156	0	24 898	8 732	379 338
Inköp	NO120	14 838	0	0	0	492	11 725	27 055
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO140	0	0	-6 249	0	-1 405	-2 897	-10 551
Ingående anskaffningsvärden	NO150	346 648	742	6 907	0	23 985	17 560	395 842
Ingående avskrivningar	NO210	-213 300	-731	-8 001	0	-20 883	0	-242 915
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO230	0	0	5 915	0	395	0	6 310
Årets avskrivningar	NO240	-11 113	-11	-951	0	-907	0	-12 982
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-224 413	-742	-3 037	0	-21 395	0	-249 587
Ingående uppskrivningar	NO310	0	0	0	0		0	0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320	0	0	0	0		0	0
Omklassificeringar mm	NO330	0	0	0	0		0	0
Årets uppskrivningar	NO340	0	0	0	0		0	0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360	0	0	0	0		0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410	0	0	0	0		0	0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0		0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0		0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0		0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0		0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	122 235	0	3 870	0	2 590	17 560	146 255

Eldistr.- och elprod.anläggningar

Eldistributionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Anskaffnings- värde IB	Invest- och reinvest.	Utrangeringar	Anskaffnings- värde UB	Årets avskrivning enligt plan	Ack. avskrivningar enligt plan	Planenligt restvärde
Anläggningskategori								
Mätare och styrutrustning	NO43101	24 253	19	0	24 272	-1 668	-10 561	13 711
Ledningar - lokalnät - inkl. kabelskåp	NO43102	103 236	1 471	0	104 707	-1 918	-79 847	24 860
Ledningar - lokalnät - högspänning	NO43103	78 411	4 352	0	82 763	-3 809	-44 753	38 010
Natstationer och transformatorer - lokalnät	NO43104	35 871	2 929	0	38 800	-1 769	-15 833	22 967
Mottagnings och fördelningsstationer anslutna i lokalnät	NO43105	80 674	6 067	0	86 741	-1 940	-64 148	22 593
Regionnätsledningar	NO43106	9 365	0	0	9 365	-9	-9 271	94
Stationer - regionnät	NO43107	0	0	0	0	0	0	0
Transformatorer - regionnät	NO43108	0	0	0	0	0	0	0
Stamnätledningar	NO43109	0	0	0	0	0	0	0
Stationer - stamnät	NO43110	0	0	0	0	0	0	0
Transformatorer - stamnät	NO43117	0	0	0	0	0	0	0
Övrigt (ska specificeras)								
	NO43113	0	0	0	0	0	0	0
	NO43114	0	0	0	0	0	0	0
	NO43115	0	0	0	0	0	0	0
	NO43116	0	0	0	0	0	0	0
Summa Övrigt	NO43118	0	0	0	0	0	0	0
Totalt	NO43112	331 810	14 838	0	346 648	-11 113	-224 413	122 235
Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)								
Elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster	NO44101	0	0	0	0	0	0	0
Mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	NO44102	742	0	0	742	-11	-742	0
Totalt	NO44103	742	0	0	742	-11	-742	0

Signatur: 

Checksumma: FA-16-03-1F

2014-06-04 14:55

5 / 22

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
		2013	2012
Nettoomsättning (tkr)			
Transiteringsintäkter	RR7101	62 234	61 100
Anslutningsintäkter	RR7102	530	808
Engångsintäkter	RR7103	0	0
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	0	0
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	0	0
Myndighetsavgifter	RR7113	0	0
Total nettoomsättning	RR7110	62 764	61 908
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2013	2012
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-11 766	-13 166
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	0	0
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-11 766	-13 166

Signatur: 

Checksumma: FA-16-03-1F

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2013	2012
Total nettoomsättning		RR7110	62 764	61 908
Förändring av varulager		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	1 649	1 245
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	5 749	2 273
Summa intäkter		RR71160	70 162	65 426
Rörelsens kostnader ange med minustecken:				
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-11 766	-13 166
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-941	-1 399
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-26 482	-19 851
Personalkostnader	5	RR73140	-16 337	-13 064
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-12 982	-11 581
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	0	0
Summa kostnader		RR73190	-68 508	-59 061
Rörelseresultat		RR74000	1 654	6 365
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	33	151
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande kostnader (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)	8	RR75150	-1 634	-1 839
Resultat efter finansiella poster		RR76000	53	4 677
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner (+/-)	9	RR77130	-53	-6 058
Skatt på årets resultat	10	RR77140	0	0
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	0	-1 381

Signatur: 

Checksumma: FA-16-03-1F

2014-06-04 14:55

7 / 22

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2013	2012
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
Hyresrätter 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	122 235	118 510
Elproduktionsanläggningar	NO500EP	0	11
Byggnader och mark	NO500	3 870	5 155
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	2 590	4 015
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	NO5003	17 560	8 732
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	146 255	136 423
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	1	1
Lån till delägare eller till delägare närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	1	1
Summa anläggningstillgångar	BR71200	146 256	136 424
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	0	529
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantör	BR71315	0	0
Summa varulager m.m	BR71310	0	529
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	249	10
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	0	16 264
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	881	425
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	BR71325	7 623	652
Ej fördelningsbara tillgångar	BR71326	0	0
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	8 753	17 351
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	0	0
Kassa och bank	BR71340	4 105	10 944
Summa omsättningstillgångar	BR71300	12 858	28 824
Summa tillgångar	BR71000	159 114	165 248

Signatur: 

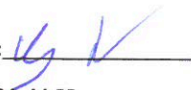
2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

8 / 22

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2013	2012
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	18 000	18 000
Överkursfond		BR72112	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Andra fonder		BR72114	3 600	3 600
Summa bundet eget kapital	13	BR72110	21 600	21 600
Fritt eget kapital				
Balanserad vinst eller förlust		BR72121	547	-17 750
Årets resultat		RR78000	0	-1 381
Summa fritt eget kapital	13	BR72120	547	-19 131
Eget kapital		BR72100	22 147	2 469
Obeskattade reserver	14	BR72200	71 238	22 183
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	43 550	65 400
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga långfristiga skulder		BR72415	0	0
Summa långfristiga skulder	15	BR72400	43 550	65 400
Kortfristiga skulder				
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	700
Förskott från kunder		BR72512	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	4 449	12 023
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	4 976	9 807
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	129	48 244
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	16	BR72519	12 625	4 422
Ej fördelningsbara skulder	17	BR72520	0	0
Summa kortfristiga skulder		BR72500	22 179	75 196
S:a eget kapital och skulder		BR72000	159 114	165 248
POSTER INOM LINJEN		BR72600		
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
Ställda säkerheter		BR72610	0	0
Ansvarsförbindelser		BR72620	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:				
Summa tillgångar		BR71000	159 114	165 248
- Justerade skulder		BR75200	-81 401	-146 430
+ Räntebärande skulder		BR75300	43 550	66 100
= SYSSELSATT KAPITAL		BR75000	121 263	84 918

Signatur: 

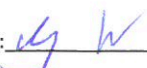
2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

9 / 22

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys (tkr)		2013	2012
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	53	4 677
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	81 662	1 881
	KF1	81 715	6 558
Betald skatt	KF113	0	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	81 715	6 558
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	529	15
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	8 598	-6 471
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	-53 017	-13 028
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	37 825	-12 926
Investeringsverksamheten			
Lämnade aktieägartillskott	KF131	0	0
Förvärv av dotterföretag	KF132	0	0
Försäljning av dotterföretag	KF1321	0	0
Förvärv av rörelsegrad	KF133	0	0
Försäljning av rörelsegrad	KF134	0	0
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	KF135	0	0
Försäljning av immateriella anläggningstillgångar	KF136	0	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	KF137	-22 814	-25 161
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	-22 814	-25 161
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Upptagna lån	KF143	0	39 365
Amortering av låneskulder	KF144	-21 850	0
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	0	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	-21 850	39 365
Årets kassaflöde	KF150	-6 839	1 278
Likvida medel vid årets början	KF160	10 944	9 666
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	4 105	10 944
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	12 982	11 581
Resultat vid försäljning av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	0	0
Övriga avsättningar	KF240	0	-9 700
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetpåverkande poster	KF260	68 680	0
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	81 662	1 881

Signatur: 

2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

10 / 22

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2013	2012	2011	2010	2009
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	211	211	211	211	211
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	0	0	0	0	0
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagpunkt	TN620200	6 012	6 089	5 861	6 020	5 975
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagpunkt	TN620300	56 011	54 800	52 650	54 179	53 775
Summa transiteringsintäkter	TN620	62 234	61 100	58 722	60 410	59 961
Kostnader (tkr)						
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-7 690	-8 032	-8 629	-8 170	-7 857
Kostnad för abonnemang i inmatningspunkt	TN630500	0	0	0	0	0
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-4 076	-5 134	-3 920	-6 893	-6 811
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	-11 766	-13 166	-12 549	-15 063	-14 668
Kostnader för drift och beredskap inkl. sociala avgifter	TN6302001	-1 593	-2 664	-1 409	-677	-756
Kostnader för förebyggande underhåll	TN6302501	-5 950	-5 701	-5 369	-5 261	-5 632
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-2 282	-2 705	-3 002	-3 497	3 842

Signatur: 

Checksumma: FA-16-03-1F

Särskild rapport

	Särskild Rapport - nätkoncession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)	2013	2012	2011	2010	2009
	Anläggningar					
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	0	0	0	0
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	335	343	339	349
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	678	674	619	606
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	167	178	222	183
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	76	76	73	69
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	315	310	297	277
	Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)		1 571	1 581	1 550	1 484
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	569	591	598	593
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	157	157	158	159
	Meter ledning per nätstation (beräkning)		2 761	2 675	2 592	2 503
	Nätabonnemang					
1.4	Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggning (antal)	TN610400	6	6	5	6
1.5	Varav abonnemang för småskalig produktion lågspänning (antal)	TN610502	3	3	4	4
	Varav abonnemang för småskalig produktion högspänning (antal)	TN610501	3	3	1	1
1.6	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	4	4	4	4
1.7	Högspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610700	30	30	28	27
1.8	Lågspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610800	13 675	13 555	13 685	13 704
	Totalt antal abonnemang i uttagpunkt		13 705	13 585	13 713	13 731
	Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)		115	116	113	108
	Överföring					
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	70	70	70	70
1.11	Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	60	62	58	72
1.13	Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	267 926	270 341	267 844	299 245
	Varav inmatad energi från elproduktionsanläggningar anslutna till redovisningsenheten (MWh)	TN611201	0			
1.12	Varav inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar till redovisningsenheten (MWh)	TN611200	57 863	56 374	33 705	47 305
1.14	Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	191 901	193 143	159 912	205 372
	Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	65 055	65 558	98 510	80 114
1.15	Årets nätförlust (MWh)	TN611403	10 970	11 640	9 422	13 759
	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	0	0	0	0
	Förbrukning per lågspänningsabbonent (kWh) (beräkning)		14 033	14 249	11 685	14 986
	Leveranssäkerhet					
2.1	Antal abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641401	1 669	0	548	41
	Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641402	1 404	0	428	3
	Antal ersatta abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641411	1 669	0	548	41
	Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641412	1 404	0	428	3

Signatur: 

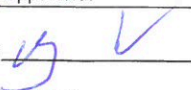
Checksumma: FA-16-03-1F

2014-06-04 14:55

12 / 22

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
* Redovisnings- och värderingsprinciper: Bolagets årsredovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd med undantag för BFNAR 2008:1. Redovisningsprinciperna är oförändrade i jämförelse med föregående år. Intäkter/kostnader Intäkter har upptagits till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas. Periodisering av intäkter och kostnader har skett enligt god redovisningssed. Inkomstskatter Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt. Skatteskulder/-fordringar värderas till vad som enligt företagets bedömning skall erläggas till eller erhållas från skatteverket. Bedömningen görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. Uppskjuten skatt avseende framtida skatteeffekter redovisas inte i resultat- och balansräkningarna. Materiella anläggningstillgångar Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärdet med avdrag för ackumulerade avskrivningar. Avskrivningar görs systematiskt över tillgångarnas förväntade nyttjandeperiod enligt förteckning. Avskrivningstider för Elledningar har ändrats från 15 till 30 år avseende 2010 års investeringar och senare. Äldre investeringar skrivs fortsatt av på 15 år. Statliga stöd Statliga stöd redovisas till verkligt värde när det finns rimlig säkerhet att stödet kommer att erhållas och att bolaget kommer att uppfylla alla därmed sammanhängande villkor. Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde. Fordringar Fordringar upptas till det lägsta av nominellt värde och det belopp varmed de beräknas inflyta. Övriga tillgångar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges. Varulager Varulagret värderas, med tillämpning av först-in först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen.
* Avskrivningsprinciper: Se ovan.
* Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.: Beskrev lite tidigare under punkten förändrade redovisningsprinciper hur bokföringen är uppdelad i olika verksamhetsgrenar.
* Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar: Självkostnadspris mellan bolagen, dvs inget vinstpåslag.
* Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar: Vid kombinerade ombyggnadsprojekt bedöms omfattningen av effekthöjande åtgärder, vilken aktiveras, och driftskostnader i form av rasering av den gamla anläggningen kostnadsförs. Fördelning sker utifrån vägda tal. Gränsen för inventarier av mindre värde har satts till 20.000:-. Egen personals kostnader som jobbat med investeringsprojekt har aktiverats i respektive projekt.
Särskilda händelser angående leveranssäkerhet (se Föreskriften under Särskild rapport): Inga kommentarer.
Övriga upplysningar: Inget att rapportera.

Signatur: 

Checksumma: FA-16-03-1F

2014-06-04 14:55

13 / 22

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2013
Specificera:		
	TUL201	0
	TUL202	0
	TUL203	0
	TUL204	0
	TUL205	0
Totalt		0
Variable avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2013
Specificera:		
	TUL302	0
	TUL303	0
	TUL304	0
	TUL305	0
	TUL306	0
Totalt		0

Signatur: 

2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

14 / 22

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2013	2012
Specificera:			
Diverse arrendeintäkter	TU711513	880	
Funktionsintäkter HEMAB	TU711523	437	
Kundarbeten, sidointäkter	TU711533	4 432	
	TU711543	0	
Totalt		5 749	2 273
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2013	2012
Specificera:			
	TU731343	0	
	TU731353	0	
	TU731363	0	
	TU731373	0	
Totalt		0	0
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2013	2012
Specificera:			
	TU731383	0	
	TU731384	0	
	TU731385	0	
	TU731386	0	
Totalt		0	0

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda (obligatorisk uppgift)		2013	2012
Män	TU731413	21	21
Kvinnor	TU731423	1	1
Totalt	TU731403	22	22
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr) (obligatorisk uppgift)		2013	2012
Styrelse och VD	TU731443	0	0
Övriga anställda	TU731453	-11 960	-9 495
Totalt	TU731463	-11 960	-9 495
Sociala kostnader	TU731473	-4 377	-3 568
varav pensionskostnad	TU731483	-1 254	-912
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	0	0
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	-16 337	-13 063
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2013	2012
Utdelning	TU751113	0	0
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123	0	0
Nedskrivningar	TU751133	0	0
Återförda nedskrivningar	TU751143	0	0
Övrigt	TU751153	0	0
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2013	2012
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	33	151
Övrigt	TU751433	0	0
Totalt	TU771403	33	151

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2013	2012
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	0
Övriga räntekostnader	TU751523	-1 634	-1 839
Övrigt	TU751533	0	0
Totalt	TU751103	-1 634	-1 839
9. Bokslutsdispositioner (tkr) (obligatorisk uppgift)		2013	2012
Förändring av periodiseringsfond	TU771313	0	0
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan	TU771323	-53	-6 058
Lämnade koncernbidrag	TU7713331	0	0
Erhållna koncernbidrag	TU7713332	0	0
Övriga bokslutsdispositioner	TU771343	0	0
Totalt	TU771303	-53	-6 058
10. Skatt på årets resultat (tkr)		2013	2012
Aktuell skatt för året	TU771413	0	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
Totalt	TU771403	0	0

Tilläggsupplysningar 11-12

Noter till balansräkning			
11. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2013	2012
Upplupna intäkter nätavgifter	TU713263	5 992	0
Övriga interimsposter	TU713293	1 631	652
Totalt	TU713253	7 623	652
12. Ej fördelningsbara tillgångar (tkr)		2013	2012
Specificera:			
	TU80260	0	
	TU80290	0	
	TU80320	0	
	TU80350	0	
	TU80380	0	
Totalt	TU80400	0	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	18 000	0	3 600	-19 131
Belopp vid periodens början (lika med föregående års utgående belopp)	18 000	0	3 600	-19 131
Effekt vid byte av redovisningsprincip				19 678
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				0
Belopp vid periodens utgång	18 000	0	3 600	547
14. Obeskattade reserver (tkr) (obligatorisk uppgift)	2013	2012		
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	71 238	22 183		
Periodiseringsfond	0	0		
Övrigt	0	0		
Totalt	71 238	22 183		

Signatur: 

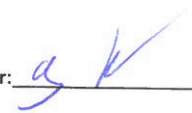
2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

19 / 22

Tilläggsupplysningar 15-18

Noter till balansräkning			
15. Långfristiga skulder (tkr)			
		2013	2012
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	36 550	58 500
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	7 000	6 900
Totalt	TU724153	43 550	65 400
16. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)			
		2013	2012
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	0	4 422
Övriga interimsposter	TU7251963	12 625	0
Totalt	TU725193	12 625	4 422
17. Ej fördelningsbara skulder (tkr)			
		2013	2012
Specificera:			
	TU80460	0	
	TU80490	0	
	TU80520	0	
	TU80550	0	
	TU80580	0	
Totalt	TU80600	0	0
18. Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser (tkr)			
		2013	2012
Specificera:			
	TU726113	0	
	TU726123	0	
	TU726133	0	
	TU726143	0	
Totalt	TU726103	0	0

Signatur: 

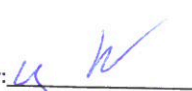
2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

20 / 22

Tilläggsupplysningar 19-21

Noter till resultat- eller balansräkning			
19. Övriga upplysningar		2013	2012
Specificera:			
	TU727013	0	
	TU727023	0	
	TU727033	0	
	TU727043	0	
Totalt		0	0
20. Övriga upplysningar		2013	2012
Specificera:			
	TU727053	0	
	TU727063	0	
	TU727073	0	
	TU727083	0	
Totalt		0	0
21. Övriga upplysningar		2013	2012
Specificera:			
	TU7270013	0	
	TU7270023	0	
	TU7270033	0	
	TU7270043	0	
Totalt		0	0

Signatur: 

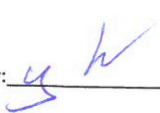
2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

21 / 22

Underskrifter

Revisorshänvisning (Obligatorisk uppgift)	
Mitt revisorsintyg beträffande denna årsrapport har avgivits den 2014-06-	
Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)	Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)
Ingvar Viklund	Eva Goës
Lennart Bolander	Christina Meltin-Westerlund
Lars-Gunnar Hultin	Karl-Einar Björner
Ingvar Johansson	Rolf Byström
Hans-Åke Johansson	Ingemar Forzelius

Signatur: 

2014-06-04 14:55

Checksumma: FA-16-03-1F

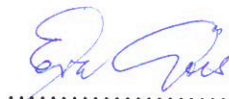
22 / 22

Underskrifter Årsrapport 2013 Elnät, Härnösand Elnät AB
Org.nr 556133-3328

Härnösand 2014-05-27



Ingvar Viklund
Ordförande



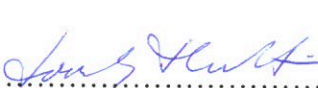
Eva Goës



Lennart Bolander



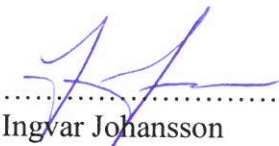
Christina Meltin-Westerlund



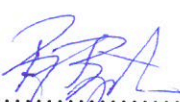
Lars-Gunnar Hultin



Karl-Einar Björner



Ingvar Johansson



Rolf Byström
Arbetsagarrepresentant

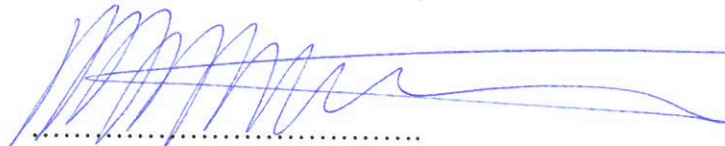


Hans-Åke Johansson
Arbetsagarrepresentant



Ingemar Forzelius
Verkställande direktör

Vår revisorsrapport har avgivits 2014-06-11



Micael Engström
Auktoriserad revisor
Ernst & Young AB

Revisorsrapport

för Härnösand Elnät AB, org. nr 556133-3328 avseende översiktlig granskning av årsrapport beträffande elnätverksamheten för räkenskapsåret 2013.

I egenskap av revisor i Härnösand Elnät AB har vi granskat bolagets årsredovisning för år 2013 i enlighet med god revisionssed och avlämnat revisionsberättelse den 11 mars 2014.

Vi har översiktligt granskat Härnösand Elnät AB:s bifogade årsrapport. Det är företagsledningen som har ansvaret för årsrapporten. Vårt ansvar är att uttala oss om årsrapporten på grundval av vår översiktliga granskning.

Översiktlig granskning innebär att vi planerat och genomfört den översiktliga granskningen för att med en begränsad säkerhet försäkra oss om att de finansiella rapporterna inte innehåller väsentliga felaktigheter. En översiktlig granskning är i huvudsak begränsad till förfrågningar hos bolagets personal och analytisk granskning av finansiella uppgifter, och vårt bestyrkande grundar sig därmed på en begränsad säkerhet jämfört med en revision.

Årsrapporten är upprättad enligt 3 kap. 3 och 5 §§ ellagen (1997:857), förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet och föreskriften (NUTFS 1998:1, 2-4 §§) om redovisning av nätverksamhet och har hämtats ur Härnösand Elnät AB:s räkenskaper som har granskats av oss.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram något övrigt som tyder på att bolagets redovisningsrutiner och internkontrollsystem inte är så utformade att den avlämnade årsrapporten endast omfattar samtliga intäkter och kostnader samt tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som har samband med den bedrivna nätverksamheten.

Skellefteå 2014-06-11

Ernst & Young AB



Micael Engström
Auktoriserad revisor