

LJW NÄT HB  
Box 107  
511 10 FRITSLA  
Tel. 0320-70210

ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN	
Ank.	2011 -05- 27
D/Dnr	

Energimarknadsinspektionen  
Petra Lindmark  
Box 155  
631 03 ESKILSTUNA

Refererande till tidigare samtal och era brev 2011-03-25 och 2011-04-01 får vi härmed lämna begärda uppgifter för REL 00115.

Kapitalbasen är beräknad med er normprislista och baseras på en nyligen gjord anläggningsinventering. Normprislistan täcker inte helt de aktuella förhållandena vid inmatningspunkten men värderingen får ändå anses återge ett liknande anläggningsutförande.

Några taxehöjningar har inte gjorts under åren 2005 - 2010 beroende på att vi under dessa år förhandlat med Vattenfall angående en ev. överlåtelse av vårt elnät, REL 00115. Intäkterna för ovannämnda år är inte relevanta utan skulle medfört ett betydande underskott i rörelseresultatet för LJW NÄT HB. Detta har undvikits genom att nätet huvudsakligen tillförts el från en vattenkraftstation inom nätområdet ägd av L.J. Wingqvist HB, till en mycket låg ersättning. Ägarförhållandet till vattenkraftstationen har numera förändrats, varför denna "subvention" framledes kommer att upphöra. En kostnadsberäkning med 2010 års förbrukning och Vattenfalls taxa för 2011 har bilagts. Bil.2. Några kostnader för framtida investeringar har inte redovisats, då vi fortsatt försöker nå en överenskommelse med Vattenfall. En av orsakerna till att vi inte tidigare lyckades, var att våra redovisade intäkter var för låga för att ett övertagande affärsmässigt skulle motiveras.

I bifogad blankett "Alternativ beräkning av intäktsram" har de löpande kostnaderna prognoserats till 2012 utifrån i bilagorna redovisat underlag för 2010. Uppräkning till 2012 har gjorts med 15% och efterföljande år med 6%. Vid beräkning av förslag till intäktsram har 1% effektivisering/år antagits.

Som tidigare meddelats har vi bara en anslutningspunkt till överliggande nät och totalt 157 nätkunder.

Öhman Konsult AB, Folke Öhman, tel. 0346-10502, har varit behjälplig vid utförda beräkningar.

Fritsla 2011-05-26

Med vänliga hälsningar

LJM NÄT HB

Jarl Andén

Bilagor

## Alternativ beräkning intäktsram för LJ Wingkvist Nät HB

	2012	2013	2014	2015	2012-2015
Löpande kostnader, prognoserade på verkf bas 2010	820	861	904	949	3 534
Kapitalkostnader	193	193	193	193	774
Kvalitetstillägg/-avdrag	0	0	0	0	0
Företagets beräknade intäktsram	1 013	1 054	1 097	1 142	4 308

Förslag till intäktsram:  tkrHistorisk intäkt 2006-2009:  tkr

Alternativ beräkning av löpande kostnader							
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
Påverkbara med effektiviseringskrav	71 000	70 290	69 587	68 891	68 202	67 520	
<b>Övriga löpande kostnader</b>							
Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	83 784	83 784	83 784	83 784	83 784	83 784	
Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0	0	0	
Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	446 375	446 375	446 375	446 375	446 375	446 375	
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	113 367	113 367	113 367	113 367	113 367	113 367	
Kostnad för myndighetsavgifter	0	0	0	0	0	0	
<b>Total löpande kostnad</b>	<b>714 526</b>	<b>713 816</b>	<b>713 113</b>	<b>712 417</b>	<b>711 728</b>	<b>711 046</b>	

Omkostnad

2010 års förbrukning i sin helhet  
införd från Vattenfall enligt deras faktura 2011.N3  
Högsänning

Fast årsavgift	21.600 kr
Höglastnings- avgifter (3075 Kw á 43kr)	132.225 kr
Månadseffektavgifter (5165 Kw á 18kr)	92.970 kr
Överföringsavgifter Höglast (812122 Kwoh á 14,1öre)	114.509 kr
Överföringsavgifter Övrig tid (1.736145 Kwoh á 4,9öre)	85.071 kr
	<hr/> <hr/>
	446.375 kr

Bil 2

2010.

Högskoleavgiften  
 Manadseffektavgiften  
 Överföringsavgiften  
 Överföringsavgiften  
 Överföringsavgiften

Jan	632 Kw	632 Kw	169454 Kw	186011 Kw
Feb	612 "	612 "	156276 "	148925 "
Mars	539 "	539 "	143875 "	126809 "
Apr	-	374 "	-	182743 "
Maj	-	306 "	-	147604 "
Juni	-	231 "	-	111317 "
Juli	-	206 "	-	97446 "
Aug	-	244 "	-	112401 "
Sept	-	300 "	-	132052 "
Ok	-	429 "	-	193809 "
Nov	598	598	137250	118978
Dec	694	694	205267	177750

$3075 \times 43.0kr =$   
 $132225 kr$   
 $5165 \times 18.0kr =$   
 $92970 kr$   
 $812122 \times 14.1öre =$   
 $11450920kr$   
 $1.736145 \times 4.9öre =$   
 $85071.10kr$   
 = Bil 26

# HUVUDBOK

LJW Nät hb

Utskriftsdatum: 11-05-23 10:55 /LJW  
 Räkenskapsår: 10-01 - 10-12  
 Datum: 10-01-01 - 10-12-31  
 Konto: 4281 - 4284  
 Huvudbok

Sida 1

Kto/Nr	Text	Datum	Objekt	Debet	Kredit	Saldo
4281	Administrationsomk.	10-01-01				0,00
A2	Maingate	10-02-03		337,32		337,32
A5	Rejlers	10-03-02		4 284,00		4 621,32
A7	Rejlers	10-03-26		1 971,29		6 592,61
A10	<del>100503/LJW/Maingate</del>	<del>10-03-31</del>		<del>326,02</del>		<del>6 592,61</del>
A11	Maingate	10-04-01		326,02		6 918,63
A13	Rejlers	10-04-22		1 971,29		8 889,92
A14	Elsäkerhetsverket	10-04-30		8 478,00		17 367,92
A20	Rejlers	10-05-20		1 971,29		19 339,21
A23	Maingate	10-06-03		326,36		19 665,57
A24	Rejlers	10-06-17		1 971,29		21 636,86
A28	Thomas Andersson	10-07-09		5 100,00		26 736,86
A29	Sv Kraftnät	10-07-14		204,89		26 941,75
A31	Ernst & Young	10-07-16		17 500,00		44 441,75
A32	Rejlers	10-07-23		1 971,29		46 413,04
A33	Maingate	10-07-30		326,15		46 739,19
A39	Rejlers	10-09-10		1 971,29		48 710,48
A41	Rejlers	10-09-17		1 971,29		50 681,77
A44	Maingate	10-10-01		326,41		51 008,18
A46	Rejlers	10-10-22		1 971,29		52 979,47
A51	Rejlers	10-11-19		1 971,29		54 950,76
A53	Maingate AB	10-12-02		326,74		55 277,50
D2	FA32/Rejlers	10-12-27		1 971,29		57 248,79
A57	Rejlers	10-12-29		1 971,29		59 220,08
A64	LJW HB	10-12-31	<i>bil 3</i>	352 495,00		411 715,08
A68	Interim fordran enl. kred.nta	10-12-31			16 816,00	394 899,08
D5	FA35/Öhman Konsult AB	10-12-31		1 620,00		396 519,08
D6	FA36/Rejlers	10-12-31		1 971,29		398 490,37
		10-12-31		415 306,37	16 816,00	398 490,37
4282	Köp Vattenfall	10-01-01				0,00
A6	Vattenfall	10-03-06		52 440,58		52 440,58
A12	Vattenfall	10-04-06		32 179,77		84 620,35
A16	Vattenfall	10-05-03		27 573,39		112 193,74
A18	Vattenfall	10-05-18		4 211,10		116 404,84
A27	Vattenfall	10-07-05		4 192,58		120 597,42
A35	Vattenfall	10-08-02		6 926,33		127 523,75
A38	Vattenfall	10-09-01		2 600,42		130 124,17
A40	Vattenfall	10-09-14		1 178,96		131 303,13
A45	Vattenfall	10-10-13		249,50		131 552,63
A49	Vattenfall	10-11-15		4 351,43		135 904,06
A55	Vattenfall	10-12-14		10 007,82		145 911,88
D4	FA34/Vattenfall	10-12-31		56 284,47		202 196,35
		10-12-31		202 196,35	0,00	202 196,35
4283	Reparation & underhåll	10-01-01				0,00
A30	Vattenfall	10-07-16		3 830,50		3 830,50
A50	Rejlers	10-11-19		2 410,50		6 241,00

*beräknas  
av mig  
beräkning  
se bil 2.*

# HUVUDBOK

LJW Nät hb

Utskriftsdatum: 11-04-28 10:44 /LJW  
 Räkenskapsår: 10-01 - 10-12  
 Datum: 10-01-01 - 10-12-31  
 Konto: 4281 - 4284  
 Huvudbok (...4283)

Sida 2

Kto/Nr	Text	Datum	Objekt	Debet	Kredit	Saldo
A54	Fritsla Installation AB	10-12-08		2 210,50		8 451,50
D1	FA31/Fritsla Installation	10-12-22		21 295,25		29 746,75
D3	FA33/Vattenfall	10-12-29		7 524,82		37 271,57
A58	Vattenfall	10-12-30		11 830,50		49 102,07
A59	Br. Håkansson	10-12-30		1 100,00		50 202,07
		10-12-31		50 202,07	0,00	50 202,07
4284	Inköp av tjänster	10-01-01				0,00
A61	Jarl Andén	10-12-31		30 000,00		30 000,00
	<i>tillsyn. m. m.</i>	10-12-31		30 000,00	0,00	30 000,00



BOX 107 • 511 10 FRITSLA  
 Telefon 0320-702 10  
 Telefax 0320-703 18

2010-12-31

FAKTURA

A247

LJW NÄT HB  
 Box 107  
 511 10 FRITSLA

El för täckande av nätförluster 2010	138715 kWh á	60,4 öre/kWh	83784:00
Nätnytttoersättning utbet. till LJW Nät HB från Vattenfall x)			84344:00
Nätnytttoersättning för inlev. från LJW HB	1889452 kWh á	6 öre/kWh	113367:00
Kontorsmaterial			6000:00
Adm. tillsyn, fakturering m.m.			65000:00

*Debet*  
 K 142 440619.-

*Credit*  
 K 3214 352495.-  
 K 2410 88124.-

Summa netto	25% moms					Att betala
352495:00	88124:00					440619:00

J-tvck. BOMAS/hs 26820

Org.nr	Bank	Bankgiro	Postgiro
15-965000-3685	SE-Banken	542-3066	3 07 91

**POSTGIROT SVERIGE**

Meddelande till betalningsmottagaren

x) Detta belopp återförs från LJW NÄT. Pengarna har under året av Vattenfall utbetalats till nätbolaget istället för till L.J. Wingqvist HB, ägare av vattenkraftstationen. Stationens produktion har i första hand tillförts det egna nätbolaget. Resterande till Vattenfall.

**INBETALNING / GIRERING B**

PKS: OCR/Kod 1  
 PKM: 2 • Konto • Avg • Bet •  
 Kassastämpel

Till postgirokonto nr <b>30791-8</b>	Avgift
Betalningsmottagare (endast namn) <b>P. J. Wingqvist Hb</b>	
Eget kontonr vid girering	
Svenska kronor	öre

*Bil 3*

I DETTA FÄLT FÅR ANTECKNINGAR INTE GÖRAS - RESERVERAT FÖR POSTGIROT

#

#

307918#02#

LJU

REL 00115

Detta ark summerar data från Kapitalbas Normvärde, Kapitalbas övriga metoder, Kapitalbasförändringar och Kapitalbas\_summerad\_inmatning

**Ingående kapitalbas**

2010	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning			Elimätare och IT-system		Summa tusental kronor
	km	tusental kronor	styk	tusental kronor	tusental kronor	styk	tusental kronor	
Normvärde	7	1 266	4	1 395	296		2 958	
Anskaffningsvärde							0	
Bokfört värde							0	
Annat skälligt värde							0	
<b>Summa</b>	<b>7</b>	<b>1 266</b>	<b>4</b>	<b>1 395</b>	<b>296</b>	<b>0</b>	<b>2 958</b>	

**Förändringar i kapitalbasen**

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning			Elimätare och IT-system		Summa tusental kronor
	km	tusental kronor	styk	tusental kronor	tusental kronor	styk	tusental kronor	
2011 H1							0	
2011 H2							0	
2012 H1							0	
2012 H2							0	
2013 H1							0	
2013 H2							0	
2014 H1							0	
2014 H2							0	
2015 H1							0	
2015 H2							0	

**Utrangering**

2011 H1	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning			Elimätare och IT-system		Summa tusental kronor
	km	tusental kronor	styk	tusental kronor	tusental kronor	styk	tusental kronor	
2011 H1							0	
2011 H2							0	
2012 H1							0	
2012 H2							0	
2013 H1							0	
2013 H2							0	
2014 H1							0	
2014 H2							0	
2015 H1							0	
2015 H2							0	

LJU  
REL 00115

Simulering av kapitalkostnader		2010	2011	2012	2013	2014	2015
1.							
	Stationer, transformatorer och kringutrustning Elmätare och IT-system	1 266 1 395 296	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning Elmätare och IT-system	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296
	Procentuell ändring av NUAK i nivå 2010	2 958 100%	2 958 100%	2 958 100%	2 958 100%	2 958 100%	2 958 100%
2.	Preliminärt index för kapitalkostnader Ändring från föregående år Omräkningsfaktor för inflation sedan 2010	0,0% 1,000	0,0% 1,000	0,0% 1,000	0,0% 1,000	0,0% 1,000	0,0% 1,000
	Kapitalbas korrigerat med index Ledningar Stationer, transformatorer och kringutrustning Elmätare och IT-system	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296	1 266 1 395 296
	Summa Kapitalbas	2 958	2 958	2 958	2 958	2 958	2 958
3.	WACC		5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
	Avskrivningstider i år: Ledningar Stationer, transformatorer och kringutrustning Elmätare och IT-system	40 40 10	Annuitet 5,83% 5,83% 12,95%	Annuitet 5,83% 5,83% 12,95%	Annuitet 5,83% 5,83% 12,95%	Annuitet 5,83% 5,83% 12,95%	Annuitet 5,83% 5,83% 12,95%
4.	Kapitalkostnad = Kapitalbas korrigerad med index x Annuitet Kapitalkostnad Ledningar Kapitalkostnad Stationer, transformatorer och kringutrustning Kapitalkostnad Elmätare och IT-system Summa kapitalkostnad halvår		2012 37 41 19 97	2013 37 41 19 97	2014 37 41 19 97	2015 37 41 19 97	2015 37 41 19 97
	Summa kapitalkostnad helår		193	193	193	193	193
	Kapitalkostnad för perioden		774	774	774	774	774



L200

REL 00115

Teknisk specifikation	Spänning Kv	Normvärde (kr)	Enhet	Antal	Rådighet	Anmärkning	NUAK (kr)
FeAl 3x62 mm <sup>2</sup>	24	240 157	km				
FeAl 3x99 mm <sup>2</sup>	24	249 012	km				
LegAl 3x157 mm <sup>2</sup>	24	277 819	km				
LegAl 3x241 mm <sup>2</sup>	24	312 032	km				
Belagd lina 3x62 mm <sup>2</sup>	24	257 294	km				
Belagd lina 3x99 mm <sup>2</sup>	24	270 180	km				
Belagd lina 3x157 mm <sup>2</sup>	24	313 362	km				
Belagd lina 3x241 mm <sup>2</sup>	24	349 224	km				
FeAl 3x62 mm <sup>2</sup>	24	203 747	km				
FeAl 3x99 mm <sup>2</sup>	24	209 927	km				
LegAl 3x157 mm <sup>2</sup>	24	246 345	km				
LegAl 3x241 mm <sup>2</sup>	24	279 604	km				
Belagd lina 3x62 mm <sup>2</sup>	24	241 676	km				
Belagd lina 3x99 mm <sup>2</sup>	24	255 010	km				
Belagd lina 3x157 mm <sup>2</sup>	24	306 751	km				
Belagd lina 3x241 mm <sup>2</sup>	24	344 548	km				
Hsp-hängkabel 10-25 mm <sup>2</sup>	24	292 835	km				
Hsp-hängkabel 50-70 mm <sup>2</sup>	24	347 919	km				
Hsp-hängkabel 95 mm <sup>2</sup>	24	379 314	km				
Hsp-hängkabel 10-25 mm <sup>2</sup>	12	266 771	km				
Hsp-hängkabel 50-70 mm <sup>2</sup>	12	300 732	km		0,8 Agd		225 549
Hsp-hängkabel 95 mm <sup>2</sup>	12	364 802	km				
ALUS 4x25 mm <sup>2</sup>	0,4	164 792	km		0,1 Agd		16 479
ALUS 4x50 mm <sup>2</sup>	0,4	172 525	km				
ALUS 4x95 mm <sup>2</sup>	0,4	200 749	km				
PEX 3x50 mm <sup>2</sup>	24	835 889	km				
PEX 3x95 mm <sup>2</sup>	24	858 988	km				
PEX 3x150 mm <sup>2</sup>	24	886 083	km				
PEX 3x240 mm <sup>2</sup>	24	941 889	km				
PEX 3x1x50 mm <sup>2</sup>	24	893 492	km				
PEX 3x1x95 mm <sup>2</sup>	24	932 201	km				
PEX 3x1x150 mm <sup>2</sup>	24	986 217	km				
PEX 3x1x240 mm <sup>2</sup>	24	1 044 752	km				
PEX 3x50 mm <sup>2</sup>	12	817 837	km				
PEX 3x95 mm <sup>2</sup>	12	840 737	km				
PEX 3x150 mm <sup>2</sup>	12	873 911	km				
PEX 3x240 mm <sup>2</sup>	12	915 004	km				
PEX 3x1x50 mm <sup>2</sup>	12	855 519	km				
PEX 3x1x95 mm <sup>2</sup>	12	896 971	km				
PEX 3x1x150 mm <sup>2</sup>	12	929 230	km				
PEX 3x1x240 mm <sup>2</sup>	12	993 135	km				
N1XV(E) 4x50 mm <sup>2</sup>	0,4	717 692	km				
N1XV(E) 4x95 mm <sup>2</sup>	0,4	783 008	km				

N1XV(E) 4x150 mm <sup>2</sup>	0,4	809 043	km				
N1XV(E) 4x240 mm <sup>2</sup>	0,4	854 832	km				
Styrkabel EKLR 15x2x1,5 mm <sup>2</sup>	0,4	722 800	km				
PEX 3x50 mm <sup>2</sup>	24	563 471	km				
PEX 3x95 mm <sup>2</sup>	24	585 391	km				
PEX 3x150 mm <sup>2</sup>	24	625 369	km				
PEX 3x240 mm <sup>2</sup>	24	668 040	km				
PEX 3x1x50 mm <sup>2</sup>	24	615 576	km				
PEX 3x1x95 mm <sup>2</sup>	24	660 612	km				
PEX 3x1x150 mm <sup>2</sup>	24	714 771	km				
PEX 3x1x240 mm <sup>2</sup>	24	772 911	km				
PEX 3x50 mm <sup>2</sup>	12	545 167	km				
PEX 3x95 mm <sup>2</sup>	12	566 913	km				
PEX 3x150 mm <sup>2</sup>	12	601 571	km				
PEX 3x240 mm <sup>2</sup>	12	638 749	km				
PEX 3x1x50 mm <sup>2</sup>	12	583 730	km				
PEX 3x1x95 mm <sup>2</sup>	12	625 130	km				
PEX 3x1x150 mm <sup>2</sup>	12	657 641	km				
PEX 3x1x240 mm <sup>2</sup>	12	723 521	km				
N1XV(E) 4x10 mm <sup>2</sup>	0,4	462 910	km				
N1XV(E) 4x16 mm <sup>2</sup>	0,4	484 428	km				
N1XV(E) 4x50 mm <sup>2</sup>	0,4	546 662	km				
N1XV(E) 4x95 mm <sup>2</sup>	0,4	574 679	km				
N1XV(E) 4x150 mm <sup>2</sup>	0,4	602 553	km				
N1XV(E) 4x240 mm <sup>2</sup>	0,4	647 038	km				
Styrkabel EKLR 15x2x1,5 mm <sup>2</sup>	0,4	480 444	km				
PEX 3x25 mm <sup>2</sup>	24	259 847	km				
PEX 3x50 mm <sup>2</sup>	24	275 404	km				
PEX 3x95 mm <sup>2</sup>	24	293 944	km				
PEX 3x150 mm <sup>2</sup>	24	337 371	km				
PEX 3x240 mm <sup>2</sup>	24	374 113	km				
PEX 3x25 mm <sup>2</sup>	12	241 891	km				
PEX 3x50 mm <sup>2</sup>	12	288 700	km		0,2 Agd		51 740
PEX 3x95 mm <sup>2</sup>	12	278 244	km				
PEX 3x150 mm <sup>2</sup>	12	312 123	km				
PEX 3x240 mm <sup>2</sup>	12	348 910	km				
N1XV(E) 4x10 mm <sup>2</sup>	0,4	118 998	km		1,6 Agd		190 397
N1XV(E) 4x16 mm <sup>2</sup>	0,4	142 277	km		0,7 Agd		99 594
N1XV(E) 4x50 mm <sup>2</sup>	0,4	159 484	km		0,7 Agd		111 639
N1XV(E) 4x95 mm <sup>2</sup>	0,4	192 268	km		0,9 Agd		178 809
N1XV(E) 4x150 mm <sup>2</sup>	0,4	219 885	km		0,4 Agd		96 749

NIXV(E) 4x240 mm <sup>2</sup>	0,4	261 332	km	1,1 Agd		295 305
PEX 3x25 mm <sup>2</sup>	24	337 801	km			



Nätstation 315 kVA, betong	12/0,4	212 115	st				226 706
Satellitstation 800 kVA	12/0,4	113 353	st		2,0 Ågd		
Satellitstation 200 kVA	12/0,4	60 149	st				
Seriesatellitstation 200 kVA	12/0,4	82 954	st				
1250 kVA	24/0,4	185 220	st				112 239
800 kVA	24/0,4	112 239	st		1,0 Ågd		
500 kVA	24/0,4	83 025	st		1,0 Ågd		83 025
315 kVA	24/0,4	67 503	st				
200 kVA	24/0,4	51 112	st				
100 kVA	24/0,4	33 342	st				
50 kVA	24/0,4	29 467	st				
1250 kVA	12/0,4	180 320	st				
800 kVA	12/0,4	124 433	st				
500 kVA	12/0,4	93 788	st				
315 kVA	12/0,4	65 103	st				
200 kVA	12/0,4	49 412	st				
100 kVA	12/0,4	35 503	st				
50 kVA	12/0,4	29 679	st				
Mätare kategori 1, enkeltariff	0,4	1 935	st				
Fränskiljare	12-24	24 090	st		153,0 Ågd		296 055