

ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Petra Lindmark
Box 155

631 03 ESKILSTUNA

ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN	
Ank.	2011-05-04
D/Dnr	778-11-101889

Förslag till intäktsram REL 00177 – Ert dnr 2011-101889.

Bolaget, som äger och driver ett litet landsbygdsnät syd Linköping omfattande drygt 3 mil framförallt luftledning med ca 150 abonnenter, inkommer härmed med förslag till fyraårig intäktsram. Bolaget har räkenskapsår 1/7 – 30/6.

	2012/2013	2013/2014	2014/2015	2015/2016	
(TKr)	800	824	849	874	<i>exklusive ev anslutnavg.</i>

Allmänt skall framhållas att bolagets verksamhet bedrivs mycket resurseffektivt där medel i första hand styrs till upprätthållande av hög leveranssäkerhet genom tekniska förbättringar på elnätet.

Under år 2010 har en stor investering tagits i form av ett komplett, nytt mätsystem som en följd av tvingande lagkrav gällande månadsmätning av elenergi. Hela elnätet har berörts och investeringen motsvarar nästan ett års omsättning/fakturering för bolaget.

Behov av taxehöjningar för perioden 2012-2015.

Bolaget ser två viktiga faktorer som motiverar att nättaxorna kan höjas enligt förslag:

- Nätbolaget har ett fortsatt behov av teknisk förnyelse framförallt på lågspänningssidan av nätet.
- Bolaget ser en klar tendens till redan tidigt i nu pågående konjunkturuppgång att i princip alla kostnadsslag i bolagets pågående d+u+f (drift, underhåll, förnyelse) av elnätet är i stigande: entreprenadsersättningar stiger pga stigande material, kapital- och arbetskraftskostnader.

Möjligheter till ekonomiska effektiviseringar under perioden 2012-2015 istället för en successiv höjning av taxorna.

Bolaget bedriver sin verksamhet mycket effektivt och resurssnålt redan idag varför potentialen för rena besparingar i stort sett är obefintlig.

110428/2815

Effekter av Energimarknadsinspektionen alltför snålt beviljad intäktsram 2012-2015.

En alltför snäv intäktsram för perioden blir direkt kontraproduktiv: myndigheten uppnår på kort sikt, fyra år, en för nätkunden falsk bild av den verkliga kostnaden för distribution av elenergi. Samtidigt kommer elnätet att slitas ner och leveranssäkerheten att försämrats. Detta tvingar sin tur fram större nättaxehöjningar för ev kommande period 2016-2019, skulle systemet med intäktsramar överleva. Flera små, stegvisa höjningar ersätts med färre, tvingande, stora höjningar, allt för att bibehålla och förbättra leveranssäkerheten.

Vidare, bolagets finansiella styrka medger ej att verksamheten pga myndighetsbeslut skulle bedrivas med förlust. Av senaste årsredovisning framgår att soliditeten är 31% samt att det totala bundna och fria egna kapitalet uppgår till endast 144 000 kr.

En alltför snäv intäktsram kombinerat med bibehållen leveranssäkerhet riskerar försätta bolaget på obestånd.

Sammanfattningsvis är det behjärtansvärt av myndigheten att via tvingande intäktsramar, med bibehållen eller förbättrad leveranssäkerhet, försöka hålla kostnadsutvecklingen för nätavgifter i Sverige i schack. Samtidigt befinner sig dock Sverige i en konjunkturuppgång.

I bolagets fall, med den underhålls- & förnyelsefas bolagets nät befinner sig i, skulle en alltför snäv intäktsram vara direkt kontraproduktiv redan på kort sikt.

Vänliga hälsningar

STUREFORS ELDISTRIBUTION AB


Thure-Gabriel Bielke

VD

Bilaga: Historisk utveckling av bolagets nätavg.

110428/A.S.

Bilaga till förslag till intäktsram REL 00177 – Ert dnr 2011-101889

	2007/2008	2008/2009	2009/2010	2010/2011	2011/2012	
	Utfall	Utfall	Utfall	Prognos	Prognos	
(TKr)	654	668	651	764	787	<i>ex ev anslavg.</i>

Anl.- kategori	Reserv- material	Kod	Typ av anläggning	Teknisk specifikation	Spänning kV	Normvärde (kr)	Enhet	Antal	Rådighet	Anmärkning
Ledningar		NG10912	Luftledning klass A	FeAl 3x62 mm ²	24	240 157	km		11,0	
Ledningar		NG12311	ALUS	ALUS 4x25 mm ²	0,4	164 792	km		12,0	
Ledningar		NG14623	Jordkabel Landsbygd	PEX 3x50 mm ²	12	258 700	km		2,0	
Ledningar		NG14633	Jordkabel Landsbygd	N1XV(E) 4x50 mm ²	0,4	159 484	km		7,0	
Stationer, transformatorer		NG15124	Nätstation	Nätstation 315 kVA, plåt	24/0,4	139 117	st		17,0	
Stationer, transformatorer		NG15913	Transformator	315 kVA	24/0,4	67 503	st		17,0	
Elmätare och IT-syste		NG15951	Mätare	Mätare kategori 1, enkelttariff	0,4	1 935	st		150,0	

REL 177 Sturefors Eldistribution AB

ledningar
stationer
Mätare
summa

ledningar
stationer
Mätare
summa

NUAK (kr)	Beskrivning
2 641 727	Inklusive röjning, fördyrad avverkning. Ledningsgata 24 m.
1 977 504	Inklusive röjning
517 400	Inklusive inmätning
1 116 388	Inklusive kabelskåp och inmätning
2 364 989	Exklusive transformator
1 147 551	
290 250	Inklusive mätare, installation och insamlingsystem (Med insamlingsystem avses den utrustning som erfordras för att samla in mätvärden från mätaen, t.ex. koncentrator och tillhörande kommunikationsutrustning)

10 055 809 NUAK

6 253 019 kr

3 512 540 kr

290 250 kr

10 055 809 kr

6 253 tkr

3 513 tkr

290 tkr

10 056 tkr

Detta ark summerar data från Kapitalbas Normvärde, Kapitalbas övriga metoder, Kapitalbasförändringar och Kapitalbas_summerad_inmatning

Ingående kapitalbas

2010	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och IT-system		Summa tusental kronor
	km	tusental kronor	styck	tusental kronor	styck	tusental kronor	
Normvärde	32	6 253	34	3 513	150	290	10 056
Anskaffningsvärde							0
Bokfört värde							0
Annat skäligt värde							0
Summa	32	6 253	34	3 513	150	290	10 056

Förändringar i kapitalbasen

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och IT-system		Summa tusental kronor
	km	tusental kronor	styck	tusental kronor	styck	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		Elmätare och IT-system		Summa tusental kronor
	km	tusental kronor	styck	tusental kronor	styck	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