

# Ansökan om intäktsram 2012-2015 för REL00252

---

Org nr 785500-2312  
Österfärnebo El ek.för  
Gysingsstigen 7  
810 20 Österfärnebo  
0291-20183

## Kapitalbasen

---

### Kapitalbas Normvärden

Vi har inga anläggningar som är samägda eller leasade.

Det mesta är värderat enligt normvärdeslistan nämligen 99,3% av ingående kapitalbas

0,6 % är värderat enligt anskaffningsvärde.

0,1 % är värderat enligt annat skäligt värde.

Vi har för närvarande bara 2 typer av förläggningsmiljöer, tätort och landsbygd.

Samt jordkabel i mark med normal grävbarhet. Det finns områden med svår mark, men där finns för närvarande bara luftledningar.

Vi har klassat all högspänningsledning som klass B, men förbehåller oss rätten att framledes inventera de bitar som kan klassas A. Det är begränsade längder så det torde inte ha någon större inverkan på vår kapitalbas.

Reserver KOD RDXXXXX har vi endast tagit med det som står klart att rullas ut vid behov.

Ledningar i mark som ännu inte tagits i bruk har vi utelämnat då det blir svårt vid redovisningen av investeringar/utrangeringar att hålla isär var det kommer ifrån.

I inlämnade siffror har vi inte lagt in någon indexprisuppräknning utan följer bara mallen som EI tagit fram tillsvidare.

**Vi yrkar dock på att NUAK värdena ska följa INDEX.**

### **Kapitalbas övriga metoder**

Vi har några punkter där vi använt anskaffningsvärden.

För dessa delar har vi kopierat fakturorna från inköpen och samlat dem med andra dokument i en pärm som rör hela tillsynsperioden.

Vi har en komponent som kallas AUTO-self och är en automatisk frånskiljare.

Den har vi inte något bokfört eller anskaffningsvärde på.

Däremot en prisnotering i en broschyr från 1998 från dåvarande leverantör KL-industri.

Den ligger som grund för värderingen. Utrustningen motsvarar ungefär en fjärr manöver enligt KOD 16121 enligt EBR P2. Den kostar idag över 70000 kr

### **Kapitalbas förändring**

Prissättning av investeringar o utrangeringar.

För år 2011-2012 är det mesta prissatt med motsvarande normprislistan.

Senare år är mer enligt liggande EBR kalkyler enligt P2 med viktning mot normprislistorna.

Och uppskattade värden på utrangeringar.

Vår förhoppning är dock att vi ska investera lite mer än vad som tagits med i denna rapport.

Det visade sig att bara detta år att vintern slog till 2 månader tidigare än normalt och satte fram färdigställandet av vissa projekt med ett ½ år.

Vi ser det som att bättre att inte sätta ribban för högt. Då har vi inte tagit betalt för något som vi inte utfört.

### **Rörelsekapital**

Vi anser oss behöva mellan 0,5-1 miljon kr.

# Intäktsram

---

## Hur och varför ”motivet” till storleken.

Nivån vi yrkar ligger med lite marginal till den omsättning vi har idag.

Men den allmänna prisbilden är ju stigande och kraven på kvalitet vad gäller spänning och leveranser stiger ju hela tiden.

För 2010 har våra intäkter varit ca 4 140 000 kr. tar vi de ggr 4 så har vi lite marginal till den begärda intäkten.

Våra intäkter har vi höjt från 2009-2010 med ca 300 000 kr och det motsvarar den höjning vi fått från överliggande nät. From innevarande år 2011 har båda dessa höjts igen. Vi har kalkylerat med energierna från 2009 som är ett ganska ”normalt” år och med 2011 års tariffer. Då har vi kommit fram till en kostnad på överliggande nät om 1,6 milj kr/år. Dessa har vi justerat upp i de löpande kostnaderna för 2012-2015

Nätförluster och myndighetsavgifter har vi justerat ner för samma period = prognoser.

## Vi yrkar härmed för en intäkt på 17 miljoner kr av 25,5 möjliga för perioden 2012-2015.

Vi gör följande reservationer för förändringar i intäktsramen:

- Om förändringar av lagar och regler från myndigheter gör att vi måste byta ut anläggningsdelar i förtid.
- Om vi skulle bli drabbade av en störning typ ”Gudrun” som gör att vi måste bygga väldigt mycket nytt på en kort tid. Snabbare än planerat.
- Kostnadsökningar från överliggande nät.
- Nätförluster har vi historiskt upphandlat till ett fast pris och med långa avtal. From 2011 så har vi ett avtal med rörligt pris Börspris på Nordpool med ett vist påslag. Det är ju något som beslutsfattarna använder i sina modeller över hur konsumenterna ska handla sin energi. Framtiden får utvisa hur den prisbilden ser ut. Men vi är tveksamma till att vi kommer ner i de historiska priser vi haft. Då mängden energi varierar med förbrukningen i kvadrat så är leverantörerna av nätförluster dessutom inte så intresserade av fasta raka priser på en viss volym. Detta är parametrar som inte vi själva rör över.
- Höjda effektuttag/inmatningar som kräver förtida investeringar/förstärkningar i elnätet.
- Och allt annat som kan påverka våra kostnader negativt.

**Vi förbehåller oss härmed rätten att lämna in en ny ansökan med reviderad intäktsram om behov skulle uppstå.**

# Parametrar

---

## Avskrivningar

*Som info så använder vi följande procentsiffror för avskrivningar i själva redovisningen.*

- Byggnader 4%
- Inventarier och fordon 15%
- Ledningsnät 3,33%
- Mätare 10%

## WACC

**Vi yrkar på att få följa den breda massans värde. För närvarande 5%**  
**I alla led när det gäller räntor och dylika parametrar så rättar vi in oss i ledet och följer det som står i EI:s Excelmallar.**

**Österfärnebo 2011-03-30**

**Med vänlig hälsning**  
**Anders Josefsson**