

## **Ansökan om intäktsram för 2012 – 2015**

### **1. Allmänt**

Det redovisningsområde som ansökan gäller är REL00038, Falkenberg Energi AB.

### **2. Yrkande**

Falkenberg Energi AB yrkar på att intäktsramen, i 2010 års kostnadsnivå, för redovisningsområde REL00038 fastställs till 340 000 000 SEK för åren 2012-2015.

### **3. Grunder för yrkandet**

Allmänt utgår vi från 2010 års värden förutom opåverkbara löpande kostnader där vi gjort en prognos utifrån tillgängliga underlag för dessa poster.

#### **3.1 Kapitalbas**

##### **3.1.1 Värderingsgrund**

Kapitalbasen har till mer än 98 % värderats till Normvärdesprislista, under 1 % till anskaffningsvärde, samt 1% med annan metod. Av ej normprisvärderade beror 44 % på att anläggningen ej finns i normprislstan och 56 % på att objektiva förutsättningar gör att befintliga normer ej används.

##### **3.1.1.1 Anskaffningsvärdering**

Det som är värderat enligt denna metod är mätvärdeshanteringssystem, avräkningssystem samt ett större reservverk (410 kVA).

##### **3.1.1.2 Bokfört värde**

Vi har inte värderat något enligt bokfört värde.

##### **3.1.1.3 Värdering av annan metod**

Nätstationer, som är inhysta i city, är värderade av konsult från Rejlers. Effektmätare, hög- och lågspänning, är värderade enligt prislista ifrån vår mätarleverantör och arbetstiden för att montera dessa mätutrustningar kommer ifrån vår mätavdelning.

#### **3.1.2 Investeringsplan**

##### **3.1.2.1 Reinvesteringar**

Vi har planerat att byta ut 50 kabelskåp per år. Varje år bygger vi också om eller byter ut fyra nätstationer. Luftledningarna i vårt område kommer delvis att ersättas med jordkabel under tillsynsperioden. Våra jordkablar byts normalt ut vid återkommande fel eller vid förstärkning av nätet. Fungerande kablar planeras inte att bytas ut i förtid. Transformatorer byts ut efter anmärkningar på besiktning eller vid ökat uttag ifrån nätstationerna.

##### **3.1.2.2 Investeringar**

Det är planerat med ett flertal bostadsområden under tillsynsperioden. Eftersom det inte är vi själva som styr när i tiden dessa byggs, så kan det bli annan tidpunkt än vad vi lagt in som förändringar i nätet. Antalet mätare, kategori 1 enkeltariff, räknar vi att det kommer till 35 st varje halvår. Vi har även en stor investering i en ny mottagningsstation under tillsynsperioden.

### 3.3 Löpande kostnader

#### 3.3.1 Korrigeringar av historiskt rapporterade data

Vi har upptäckt att det saknas ett värde för myndighetsavgifter 2006. I Årsrapporten för detta år finns uppgiften med på ett ställe, RR7113, men är missad att fylla i ruta RR7324, där KENT hämtar uppgifterna ifrån. Myndighetsavgiften för 2006 var 771 000 SEK.

#### 3.3.2 Prognos av opåverkbara kostnader

##### 3.4.2.1 Överliggande nät

Prognosen bygger på 2010 års volymer, samt på uppgifter från Regionnätägaren för deras kostnadsutveckling på regionnätstarifferna.

##### 3.3.2.2 Nätförluster

Prognosen för nätförlusterna bygger på uppgifter på ett snitt av volymerna för 2006-2009, samt från Elhandelsbolagets prognoser för Spotpriset för åren 2012-2015. Vi har historiskt sett köpt på rörligt pris och gör troligen det under delar av tillsynsperioden.

##### 3.3.2.3 Producenter i nätet

Prognosen för ersättningen till inmatande producenter är att ersättningen är samma under tillsynsperioden som för 2010.

##### 3.3.2.4 Myndighetsavgifter

Prognosen för dessa avgifter är att det är samma avgifter under perioden som det varit för 2010.

### 3.4 Neutralisering av kostnader mellan löpande kostnader och kapitalbas

#### 3.4.1 Kapitalbas till Löpande kostnad

De uppgifter som är angivna under Anläggningstillgångar som inte ska ingå i kapitalbasen gäller kontorsmöbler, bilar, datorer samt datasystem för nätplanering och dokumentation. Gemensamma system för kundhantering och debitering finns med för den del som gäller elnät (23 % för år 2009).

### 3.5 Periodisering av intäkter

Samtliga intäkter från anslutningsavgifter och nättariffer tas upp det år de kommer in. Så det finns inga periodiseringar av intäkter.

### 3.6 Modellens parametrar

#### 3.6.1. Kalkylräntor

##### 3.6.1.1 WACC

EI har angivit siffran 5 % i IT-systemet Kent, utan att beskriva hur den tagits fram. Det som kommit fram i de utredningar som EI beställt, är att den kan hamna mellan 4,3-6,3 %. Denna siffra är väldigt avgörande för vilken intäktsram som bolagen hamnar på. För Falkenberg Energi AB gör varje procent, upp eller ner, ca 20 000 000 SEK.

##### 3.6.1.2 Neutraliseringsränta

EI har i nyhetsbrev daterat 2011-02-10 angivit att denna ränta är 4,83 %. Denna siffra har Falkenberg Energi AB inte några synpunkter på.

### 3.6.2 Avskrivningstider

De avskrivningstider som EI har uppgett uppgår till 40 år på ledningsnätet med därtill hörande nätstationer samt 10 år för mätare och IT-system. Falkenberg Energi AB har historiskt sett inte reinvesterat i denna takt. Se även avsnitt 3.1.2.1 om Reinvesteringar.

## 3.7 Övrigt

### 3.7.1 Bifogade bilagor

- Värdering av effektmätare
- Värdering av inhysta nätstationer i city
- Prognoser för kostnader till överliggande nät
- Prognoser för nätförluster