

Ellös 2011-03-31

## **Ansökan om intäktsram för Västra Orusts Energitjänst ek. för. REL 00242**

Västra Orusts Energitjänst ek. för. grundades 1919 då fastighetsägarna gick samman för att elektrifiera den västra kustremsan av Orust. Idag har föreningen drygt 5.200 kunder och ca 80% av dessa är också medlemmar. Vi har på medlemmarnas uppdrag satsat på ett driftsäkert nät där vi under en längre tid arbetat med målet att kablifiera så stora delar av nätet som möjligt.

Föreningen har inte under sin historia delat ut någon återbäring till sina medlemmar utan man har valt att lägga tarifferna på en så låg nivå som möjligt utifrån hur verksamheten har sett ut och utifrån behoven som funnits. I den mån det blivit några överskott har detta återinvesterats i verksamheten. Det är medlemmarna som genom styrelsen bestämmer kvalitet och kostnadsnivå på våra tjänster och det är medlemmarnas intressen som vi skall bevaka och ta tillvara.

### Vår utgångspunkt för den nya regleringen

Vi har lagt ner ett stort arbete på att kvalitetssäkra underlagen i inrapporteringen och försökt hitta realistiska prognosvärden. Vi för fram ett antal synpunkter på modellen och justeringar av vissa parametrar så att det stämmer bättre med verkligheten vi verkar i. När vi summerar allt detta kommer vi fram till en intäktsram enligt Kent som ger oss möjligheten att höja våra tariffer. Vi yrkar på hela detta belopp som intäktsram för perioden 2012-15. Anledningen till detta kan sammanfattas i två punkter.

- Medlemmarna
- Historiskt ekonomiskt resultat

### *Medlemmarna*

Vi är satta att ta tillvara medlemmarnas intressen och skydda deras investering. Vi vill skapa handlingsfrihet för medlemmarna och vi kan inte idag överblicka vad som kan komma att hända under reglerperioden. Att begära en så hög ram som parametrarna tillåter är det bästa sätt som vi

kan tillvarata våra medlemmars intressen. Sen är det upp till medlemmarna att bestämma hur de väljer att använda utrymmet och vilken kvalitet som de önskar på sin elleverans och service.

### *Historiskt ekonomiskt resultat*

Vi har under ett antal år haft svaga och i vissa fall negativa resultat för vår nätverksamhet. Detta bottnar i för små marginalen när elmarknaden avreglerades och det därpå följande prisstoppet som myndigheten gick ut med. Efter detta följde nätnyttomodellen som missgynnade oss på många sätt då den varken tog hänsyn till geografien eller verkligt uttagna effekter i nätet. Regleringen gjorde att vi inte kunde höja intäkterna i den takt som vi skulle behövt för att balansera våra ökade kostnader som följde av de ökade krav vi fått på oss.

Vi har väntat på en mer rättvisande reglermodell som tar hänsyn till den verklighet vi lever i (skärgårdsdistribution med över hälften av våra kunder som fritidsboende) och de krav och förutsättningar som påverkar våra kostnader. Nu tycker vi det verkar som om vi har en rimlig modell som skall bedöma vår verksamhet. Vår kapitalbas består till 91,6% av anläggningar värderade enligt normkoder. Även om vi ser att vårt utrymme under den första reglerperioden är väl tilltaget har vi ändå valt att göra några justeringar i modellen för att den bättre skall spegla vår verklighet. Vi anser det som väsentligt för modellens långsiktiga kvalitet och trovärdighet att bedömningen skall bli så riktig som möjligt redan från start.

De generella undantagen är nedanstående punkter där vi har med utrustningen i normkoderna men begär extra tillägg för att få en rättvisande bild:

- Sjökabel, enligt framtagna EBR-koder, yrkandet består av skillnaden mellan EBR-koder för sjökabel och normkoder för landsbygd. Se bilaga Sjökabel.
- Tillägg för skillnad mellan tätort och svår landsbygd, då en del av vad vi menar är tätorter klassats som svår landsbygd, beroende på att antalet mantalsskrivna inte når upp till kriterierna för tätort. Vi hävdar att dessa skall klassas som tätort på de platser där antalet kunder överstiger 200 stycken det vill säga Käringön, Gullholmen - Härmanö och Stocken.

Detta är inget landsbygdsnät utan är byggt som ett tätortsnät som ska klara stora belastningar speciellt vid storhelger som påsk, jul och nyår då vi har våra effektoppar. Vi yrkar på skillnaden mellan normkostnaderna för tätort och svår landsbygd. Se bilaga Tätort, Gullholmen-Härmanö, Stocken och Käringön.

Er referens

Telefon

Vår referens

Telefon

### Parametersättning

Wacc:en beräknas som ett medelvärde på IceCapitals, åt EI, framräknade wacc:ar för åren 2006 – 2009 alltså 6,6%. Tidsperioden överensstämmer med den som valts för övriga historiska värden och motsvarar en reglerperiod.

Avskrivningstiderna för anläggningarna stämmer inte med vad vi använder sedan lång tid tillbaka när det gäller ledningar, stationer, transformatorer och kringutrustning. Detta är därför justerat till 30 år. Anläggningarnas livslängd förkortas p g a den hårda miljö de placeras i vid skärgårdsdistribution med påverkan från havet av framförallt salt och vind.

När det gäller mätare och IT-system ställer vi oss väldigt tveksamma till om det är vettigt att ha en så lång avskrivningstid som 10 år men har valt att inte göra någon justering då vi inte ännu har säkra underlag för våra misstankar. Våra äldsta mätare som vi har i drift idag är från 2004 och ett antal av dessa och nyare har vi redan varit tvungna att byta.

### Prognosvärden

Framtida kostnader för överliggande nät bygger på uppgifter från Vattenfall och vad de ser för prisutveckling för regionnät under perioden. När det gäller nätförlusterna prissäkras dessa med en rullande treårig horisont. Det gör att vi redan säkrat in en del av volymerna för 2012-14 och detta ligger till grund för vårt prognospris för tillsynsperioden.

### Yrkande

Med detta som bakgrund och underlag yrkar vi på en intäktsram för perioden 2012-2015 på totalt 169.000 kkr enligt vår beräkning i Kent.

  
Sven-Olov Söderberg  
VD, Västra Orusts Energitjänst ek. för.