



## Energimarknadsinspektionen. Förhandsregleringen

### Ansökan om intäktsram åren 2012-2015. Sammanställning

#### 1. Allmänt

Företag: Trelleborgs kommun  
Redovisningsenhet: REL00190

#### 2. Yrkande

Trelleborgs kommun yrkar att intäktsramen för åren 2012-2015 fastställs till 378 370 000 kr i 2010 års kostnadsläge.

#### 3. Grunder

3.1 Allmänt utgår vi från 2010 års värden.

#### 3.2 Löpande kostnader

Kompletteringar till gjord inrapportering av löpande kostnader i KENT

##### 3.2.1 Myndighetsavgifter

Under åren 2006 till 2009 har följande belopp, som ingått i redovisningen, betalats till Elsäkerhetsverket för s k elsäkerhetsavgifter. År 2006 – 865 tkr, 2007 – 876 tkr, 2008 – 892 tkr och 2009 – 902 tkr. Elsäkerhetsavgifterna har felaktigt ej redovisats som myndighetsavgifter i årsrapporten, varför våra opåverkbara kostnader därmed blir för låga för åren 2012-2015.

##### 3.2.2 Markersättning

Vi har inga redovisade kostnader för markersättningar i vår redovisning för åren 2006-2009. År 2009 har vi dock identifierat kostnader på 228 tkr, vilka ej heller redovisats som markersättningar i årsrapporten. För åren 2012-2015 bedömer vi denna kostnad till 250 tkr årligen.

##### 3.2.3 Nätförluster

För 2011 har vi budgeterat att kostnaderna för nätförluster kommer att uppgå till 5 500 tkr. Detta belopp bör vara utgångspunkten för att beräkna dessa kostnader för åren 2012-2015.

##### 3.2.4 Abonnemang till överliggande och angränsande nät

För 2011 har vi budgeterat att kostnaderna för abonnemang till överliggande och angränsande nät kommer att uppgå till 21 000 tkr. Detta belopp bör vara utgångspunkten för att beräkna dessa kostnader för åren 2012-2015.

##### 3.2.5 Anslutningsavgift

År 2011 planeras det att investeras för 5 000 tkr i hamnområdet i Trelleborg. Utgiften för detta har beaktats vid inrapportering i KENT. Investeringen generar också en anslutningsavgift på 5 000 tkr. Avskrivningstiden för elanläggningar är 25 år, varför anslutningsavgiften ska periodiseras som en intäkt med 200 tkr per år för perioden 2012-2015.



## 3.3 Kapitalbas

### 3.3.1 Områdesanalysen

Inom Trelleborgs kommuns koncessionsområde har det skett en kraftig utbyggnad av nya bostadsområden under åren 2006-2010.

Eftersom vi räknar med att dessa nya område uppfyller alla krav på definitionen på tätort, har vi utökat tätortsgränsen till att gälla även dessa områden.

Motivering ändring av tätortsgränsen i områdesanalysen finns beskrivning i **bilaga 1.**

### 3.3.2 Ledningslängd

Våra längder är längden på schakten.

Hänsyn är inte tagen till längderna upp i kabelskåp och fasadmätarskåp eller liknande.

### 3.3.3 Värdering annan metod

Motivering annan värderingsmetod för nätstationer

**bilaga 2.**

Motivering annan värderingsmetod för PEX 3\*1\*630

**bilaga 3.**

Motivering annan värderingsmetod för timmätning och effektmätning

**bilaga 4**

### 3.3.4 Anskaffningsvärde.

Här har vi tagit upp våra inköp av reservkraftaggregat.

3 st 33 kVA är reserverade för våra fördelningstationer.

1 st 124 kVA samt 1 st 350 kVA är reserverade för att ersätta utebliven elleverans

Inköp se **bilaga 5.**

## 3.4 Investeringsplanen

I Trelleborgs kommuns översiktsplan (2010-2030) ligger många nya exploateringsområden. Här är det många faktorer som styr utförandet.

För att klara elförsörjningen av dessa områden i framtiden krävs en mycket stor utbyggnad av elnätet. En ring runt Trelleborg med 130 kV kabel krävs.

Idag abonnerar vi på 73 MW av Eon. Max är 75 MW sedan krävs utbyggnad med

ny anslutningsavgift.

Vi har identifierat behov av 2 st nya fördelningstationer.

I hamnområdet har miljökrav krävt en utbyggnad av elanslutning av färjorna.

Beställningen är på 7 MW men med utbyggnaden som görs i befintligt nät kan vi bara klara 3 MW.

Tidplanen för detta är svårt att överblicka idag. Men investeringarna påbörjas under denna period 2012-2015.

Avgörande är överenskommelsen med Eon och koncessionshandläggningen.

Kommunens översiktsplan

**bilaga 6.**