

Ansökan om intäktsram för perioden 2012 – 2015.

Gällande Degerfors Energi AB.
Organisationsnummer 556210-3571.
Redovisningsenhet REL00025.
Områdeskoncession 7201C.

1. Begäran om intäktsram.

Degerfors Energi AB ansöker om den intäktsram som räknats fram enligt Energimyndighetens föreslagna modell (systemverkyget KENT).

1.1 Motivering.

Företagets Styrelse har i styrelsemöte beslutat att företaget ska begära hela intäktsramen enligt den framräknade modellen, trots att företaget i dag har avsevärt lägre priser.

Några skäl kan räknas upp;

Företaget önskar maximal handlingsfrihet.

Energimarknadsinspektionen har själva gått ut och talat om att de mindre kommunalägda bolagen tar ut för låga priser och har inte tillräckligt kapital för att kunna svara upp mot den tekniska utvecklingen.

Vi är ett litet företag utan resurser att bevaka och förutse vad som händer fyra år framåt i tiden.

Det gäller överliggande nät, regionnät, kostnad för nätförluster.

Framtida politiska beslut.

Den tekniska utvecklingen med ex. smart grids.

2. Grunder.

2.1 Allmänt.

I ansökan utgår vi från 2010 års värden förutom opåverkbara löpande kostnader.

2.1.1 Fördelningsprinciper.

Bankskulder och sålunda även räntekostnader fördelas efter hur de olika verksamheterna har investerat, sett till totala investeringar för hela bolaget.

Köp och sälj mellan verksamheterna görs via interndebitering till gällande prislista.

Fördelningsnycklar används för gemensamma kostnader.

Fastigheten fördelas efter yta och nyttjandegrad.

Från år 2007 finns, inom Degerfors Energi AB, en fullt fungerande en självständig administrativ enhet. Den består av VD och ekonomihandläggare.

Från år 2008 har avdelningens kostnader fördelas efter verkliga kostnader och olika fördelningsmal- lar beroende på vad det gäller och de olika verksamhetsgrenarnas nyttjandegrad.

För året 2009 blev den totala fördelningen; 47 % Degerfors Energi AB, Elnät. 38 % Degerfors Energi AB, Fjärrvärme. 15 % Degerfors Energi AB, Stadsnät.

Motsvarande för året 2008 var; 46,3 % Degerfors Energi AB, Elnät. 42,45 % Degerfors Energi AB, Fjärrvärme. 11,25 % Degerfors Energi AB, Stadsnät.

Arbetskostnadsfördelning inom Degerfors Energi AB.

Nedlagd arbetstid fördelas enligt särskild tidsredovisning och till ett självkostnadspris, som stäms av och justeras mot de verkliga personalkostnaderna månadsvis.

Nedlagda kostnader som syftar till att behålla en befintlig funktion betraktas som underhållskostnader. Åtgärder som är värdehöjande betraktas som investering under förutsättning att åtgärden har en livslängd på tre år eller mer samt har ett värde överstigande 20 000 kr.

3.2 Kapitalbas.

Vår kapitalbas grundar sig till stor del på mängder och värden framtagna med hjälp av uppgifter i vår anläggningsdokumentation med kartor samt från databasen Minette.

Alla uppgifter har kontrollerats och vid behov rättats manuellt. Reservmaterial har inventerats manuellt och endast relevant och kurant material har tagits med i kapitalbas. När det gäller förändringar i kapitalbasen har vi gjort vår bästa bedömning och redovisat på en relevant samt aggregerad nivå.

3.2.1 Värderingsgrund.

Kapitalbasen har till 99,1 % värderats enligt normvärdesprislista, 0,5 % till anskaffningsvärde och 0,4 % med annan metod. Av de anläggningar som inte är normprisivärderade beror 100 % på att de inte finns i normprislistan.

3.2.1.1 Anskaffningsvärdering.

Anskaffningsvärde har endast använts för mätare över 63 ampere. För framtida investeringar kommer anskaffningsvärde troligen att bli vanligare och normvärde att användas i mindre omfattning, då det mer korrekt visar varje företags unika situation.

3.2.1.2 Bokfört värde.

Bokfört värde har inte använts som värderingsgrund i denna ansökan.

3.2.1.3 Värdering med annan metod.

Värdering med annan metod har använts för mätvärdeshanterings- och avräkningsystem. Vi har fått uppgifter från vår systemleverantör om vad en nyanskaffning av vårt system skulle kosta idag. Den grundar sig på en utvärdering från en offentlig upphandling med anbud från fyra systemleverantörer. Sedan har vi delat upp kostnaden efter vår verkliga användning.

3.2.2 Investeringsplan

Degerfors Energis Elnät beslutade investeringsplan för perioden 2011 – 2015 ligger till grund för redovisade förändringar i kapitalbasen. Uppgifter från denna redovisas i 2010 års prisnivå. De budgeterade investeringarna under de närmaste åren är svåra att exakt prognostisera till belopp och när de kommer att inträffa. En stor del är utanför vår möjlighet att påverka och styra, eftersom de beror på andra aktörer och politiska beslut. Vi har gjort vår bedömning utifrån det vi känner till i dagsläget.

3.3 Kapitalbas övrigt

Endast ett fåtal uppgifter har inhämtats från leverantörer, eftersom det mesta bygger på normvärden.

3.4 Löpande kostnader

Värden för löpande kostnader har hämtats från årsrapporter eller årsbokslut och angivits i respektive års kostnad. Undantag är några opåverkbara kostnader där historiska värden för 2006 – 2009 inte är relevanta i en jämförelse med utfallet för 2010, som avviker väsentligt. Vi bedömer att man också måste se till 2010 års utfall och budget för 2011.

3.4.1 Korrigeringar av historiskt rapporterade data

Vi har i ansökan inte gjort några korrigeringar för historiska påverkbara kostnader, trots att dessa enligt vår mening i årsrapporterna inte speglar våra framtida kostnader. Under perioden 2006 till 2009 har vi haft investeringsintensiva år, vilket medfört att våra drifts- och underhållskostnader varit lägre vilket har betytt ett visst eftersatt underhåll. Vi borde öka dessa underhållskostnader och förutsätter att hänsyn tas till detta vid bedömning av vår ansökan. Inför nästa period i förhandsregleringen bör detta förhållande utredas för hela branschen.

3.4.2 Prognos av opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna för abonnemang till överliggande nät, myndighetsavgifter och kostnad för nätförluster har kontrollerats och anges enligt nedan.

Vi accepterar myndighetens antagande om myndighetsavgifter.

För abonnemang till överliggande nät har vi beräknat ett medelvärde för de senaste tre åren (2008 – 2010). Därefter har vi antagit en höjning på 2 % årligen från 2011.

Gör man på samma sätt med nätförlusterna har vi kommit fram till att beloppet år 2015 är större med detta sätt att räkna, men snittet blir ungefär detsamma varför vi låter det antagna värdet stå kvar.

3.5 Modellens parametrar

Vi har inte gjort några förändringar på de parametrar som EI angivit i modellen avseende indexuppräkningar och effektiviseringskrav.

3.5.1. Kalkylräntor

3.5.1.1 WACC

EI har angivit siffran 5 % för WACC utan att beskriva hur den tagits fram och den återfinns i IT-systemet Kent. Vi har gjort vår beräkning för ansökan om intäktsram med samma förutsättning, nämligen att WACC blir 5 %. Vi förutsätter givetvis att om Energimarknadsinspektionen kommer fram till en annan siffra för WACC, så ska vår ansökan om intäktsram förändras i motsvarande grad.

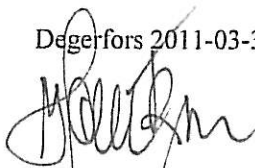
3.5.1.2 Neutraliseringsränta

EI har angivit att denna ränta är 4,83 %. Vi förutsätter att om EI en annan räntesats på kapital som inte ingår i kapitalbasen och som får en verklig påverkan, så ska vår ansökan om intäktsram förändras i motsvarande grad.

3.5.2 Avskrivningstider.

Vi har inte gjort några förändringar på de värden som EI angivit i modellen avseende avskrivningstider.

Degerfors 2011-03-30



Mats Henriksson

Degerfors/Energi AB