

Kommentarer till :

Ansökan om intäktsram 2012 – 2015 för Tranås Energi AB.

Yrkande

Tranås Energi AB yrkar att intäktsramen för 2012-2015 fastställs till **195.000.000 SEK**.

Grunder

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

Kapitalbas

Kapitalbasen har värderats till Normvärdesprislista, förutom IT-system som värderats enligt anskaffningsvärde.

Kommentarer till Tranås Energi AB:s kapitalbasberäkning :

- Inkopplade och spänningssatta "reservtransformatorer" är att betrakta som ordinarie utrustning, alltså inte reservmateriel . Detta är verifierat med EI.
- Ledningar:
 - PEX 10 och 16 mm² klassificerades som 25 mm² kabel.
 - Landsbygds-PEX klassificerades som N1XV.
 - För LSP poolades 1,5, 2,5, 4, 6 ihop till 10 mm², 16, 35, till 50 mm², 120 till 95 mm² och 185 till 150 mm²
 - För landsbygd slogs FEAL 31 och FEAL 62 ihop till FEAL 62.
 - FXKJ fanns inte med i normprislistan, så den slogs ihop den med belagd lina 62.
 - För luftledning LSP klassades CU (10 och 16 mm²) och FEAL (31 mm²) som ALUS 10.
 - Kabel tätort klassades PEX 25, 35 och 70 som PEX 50. PEX 185 fick tillhöra 150-klassen.
 - För tätort ingick EXCEL 10, FXKJ 35 och BLL 62 i klassen 62 belagd lina.
 - För kabel tätort HSP är den grövsta dimensionen 240 därför fick PEX 300 tillhöra 240-klassen.

- Stationer:
 - Samtliga stolpstationer (20, 30, 50, 100 och 200 kVA) klassades som T1 100 kVA
 - 300 och 400 kVA nätstationer inordnades under 315 kVA.
 - Två nätstationer med en kapacitet överstigande 800 kVA var specificerade som dubbel. Dessa klassificerades som 2x800 kVA. Övriga nätstationer med kapacitet på 800 kVA eller högre klassificerades som 800 kVA.
- Transformatorer
 - Distributionstransformatorer med märkeffekt på mindre eller lika med 50 kVA (20, 30 och 50) klassificerades som 50 kVA.
 - Reservtransformatorn på 130/40 får tas med som ordinarie transformator då dessa inte finns specificerade som reservmaterial och dessutom är den inkopplad och då gäller teorin om att inkopplad reserv är att betrakta som ordinarie utrustning, transformator T1 130 är på 60 MVA där Tranås Energi AB har 40 MVA alltså 2/3 därav 0,67 i kapitalbasen.
- Mätare:
 - I normprislistan anges priser för mätare enkeltariff. För övrig mätutrustning, exempelvis mätsystem, mätare för effektkunder o.s.v., användes anskaffningskostnad. Detta är verifierat med EI.
- Brytare:
 - 2 brytarfack bestyckad med bara en (1) brytare räknas som 1 brytarfack.
 - De lösa reservbrytarna på truck har teoretiskt inplacerats i tomma fack.
- IT-system:
 - IT-system för drift, mätvärdesinsamling, mätvärdeshantering och avräkning värderas utifrån sin anskaffningskostnad.

Investeringsplan

Tranås Energi AB har för avsikt att höja den årliga nivån på investeringarna med ca 1.500 kkr perioden 2012 – 2022 jämfört med 2010 (dvs öka från ca 4.500 till ca 6.000 kkr).

Löpande kostnader

Tranås Energi AB kommer att ha ett ökat underhållsbehov med ca 500 kkr/år under perioden 2012 – 2015 p g a åldersstrukturen på nät och stationer. Detta kommer sedan succesivt att minska under kommande reglerperiod 2016 – 2019 genom att de planerade investeringar inklusive den höjda investeringsnivån minskar uh-behovet.

Korrigeringar av historiskt rapporterade data

Prognos på opåverkbara kostnader utgår från de höjningar som kommit från överliggande nät inför 2010 och 2011 där höjningarna enligt budget varit 1.300 kkr resp 865 kkr för Tranås Energi AB. Genom att se investeringsplaner för Svenska Kraftnät 2011-2013 kan vi utgå ifrån att deras investeringsnivåer kommer resultera i minst lika stora tariffhöjningar 2012-2013 som 2010-2011, vilket innebär i snitt 1.100 kkr/år för åren 2012-2013.

Det värde som kommer i modellen blir för lågt år 2010 och framåt då värdet 2010 = 8692 kkr och budget 2011 = 9856 kkr.

Därför har vi ändrat värdet i modellen för "Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät"

Myndighetsavgifter redovisas ej lika under perioden 2006-2009 men skall vara 636 kkr varje år 2006-2009.

Därför har vi ändrat värdet i modellen för "Kostnad för myndighetsavgift".

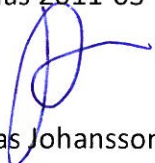
WACC

Tranås Energi AB bör skapa utrymme för den fluktuation som kommer att finnas med WACC för att kunna hålla investeringarna på nödvändig nivå och därmed acceptabel kvalitet till kund. Notera att 1% förändring på WACC gör ca 3.500 kkr på årlig intäktsram.

Övrigt

Anledningen till att vi ej lägger oss på modellens tak gällande nivå på intäktsramen är att vi ej har för avsikt att höja våra priser mer än för att täcka kommande kostnadsökningar utöver de effektiviseringar som kontinuerligt görs i verksamheten.

Tranås 2011-03-23



Niklas Johansson, VD