

Ansökan om intäktsram – REL00824.

1. Allmänt.

Ansökan avser

Redovisningsområde: Lokalnät
Redovisningsenhet: REL00824
Organisationsenhet : Skellefteå Kraft Elnät AB
Organisationsnr: 556244-3951

Ansökan inkluderar även historiska värden från 2006-2009 för organisationsenhet Lycksele Elnät, organisationsnr 556497-5547, redovisningsenhet REL00120, vilken fusionerades in i Skellefteå Kraft Elnät AB 2007.

2. Yrkande

Skellefteå Kraft Elnät AB, yrkar en intäktsramen för redovisningsenhet REL00824 på 2 263 415 000 kr exklusive mervärdesskatt för 2012-2015. Beräkningen utgår från en real WACC före skatt på 6,0 %.

3. Grunder

Intäktsramen avser 2010 års prisnivå.

3.1. Fördelningsprinciper

Huvudprincipen är att gemensamma kostnader fördelats Regionnät 35% och Lokalnät 65%, vilket är den fördelning som nyttjats i elnätsrapporterna 2006-2009. Se beskrivna värderingsprinciper i årsrapporterna.

4 Kapitalbas

4.1 Värderingsgrund

Den ingående kapitalbasen är beräknad till 4 673 348 tkr.

4 565 377 tkr är värderat enligt Energimarknadsinspektionens(EI) normvärdesprislista(NPL).

2 145 tkr avser kostnad för hyrd anläggning för driftövervakning(Scada) och är omräknad från löpande kostnad till kapitalbas. Anskaffningsvärde har nyttjats som metod. Kostnaden för Scada har fördelas mellan regionnät och lokalnät efter den fördelningsnyckel som nyttjats i elnätrapporten.

131 tkr avser radioenhet NetMan RTU. Anläggningen har omräknats från anskaffningsvärde.

Där NPL eller anskaffningsvärde inte har kunnat nyttjas har annan metod använts. 103 980 tkr avseende speciella inomhusstationer har värderats av värderingsman och värderingsbetyg har upprättats. 1 716 tkr avseende kopplingskåp har värderats enligt EBR(2010) P2 kod 13729.

4.2 Prognos - Investeringar och utrangeringar

Alla artikelslag som ledningar, stationer och elmätare har summerats oavsett landsbygd, tätort eller city.

5 Löpande kostnader

Beräkning har skett enligt EIs schablonmetod, d.v.s. alla löpande kostnader utgår från historiska värden 2006-2009. Eventuella kostnadsförändringar uppskattas att täckas inom den föreslagna intäktsramen.

Inga korrigeringar av historiskt rapporterade data har skett.

5.1 Neutralisering av kostnader mellan löpande kostnader och kapitalbas

Samtliga kostnader som räknats om från löpande till kapital har reducerat de historiska löpande kostnaderna med motsvarande belopp.

Leasing och hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen

1 040 tkr avseende leasingkostnader för fack mot Vattenfall har räknats bort från de löpande kostnaderna. Denna del är inkluderad i kapitalbasen.

5. 2 Reducering av kostnader från de löpande kostnaderna

4 428 tkr avseende avbrottsersättning till kund avgår från de löpande kostnaderna.

995 tkr avgår avseende leasingkostnader för datakommunikation som inte nyttjas aktivt i elverksamheten. Den totala kostnaden är 1531 tkr varav lokalnät belastas med 65%.

469 tkr avseende kapitaldelen av leasingkostnader för Scada har reducerat de löpande kostnaderna.

19 434 tkr avseende raseringskostnader avgår från de löpande kostnaderna.

5.3 Anläggningar omvandlade till löpande kostnad

Utgångspunkt har varit elnätsrapportens underlag för materiella anläggningstillgångar. Bokfört värde samt avskrivningar per år har tagits fram från elnätsrapporterna 2006 - 2009.

El- distributionsanläggningar och mätare

Anläggningar som klassificerats som el- distributionsanläggningar och mätare ingår i huvudsak i kapitalbasen.

Anläggningar som inte ingår i kapitalbasen (arbetsmaskiner och större verktyg) med ett anskaffningsvärde över 200 tkr har omvandlats till en löpande kostnad. Totalt 469 tkr i avskrivningskostnader och har inkluderats i posten Inventarier, verktyg och installationer.

Inventarier, verktyg och installationer och arbetsmaskiner

Totalt har avskrivningar för 4 697 tkr omvandlats till en löpande kostnad. Inventarier som avser mätare och ingår i kapitalbasen har exkluderats.

Byggnader och mark

Mark samt kontors- och servicebyggnader har omvandlats till löpande kostnad. Avskrivningskostnaderna blev totalt 563 tkr. Byggnader för elnätsanläggningar ingår i kapitalbasen.

Intrångsersättning

Intrångsersättning ska enligt EI behandlas som en löpande kostnad. Intrångsersättning har aktiverats i balansräkningen och avskrivits på 30 år tillsammans med de totala kostnaderna för varje anläggning. SKEAB har använt en schablonmetod där anskaffningsvärdet för intrångsersättning tagits fram per projekt mellan åren 2001-2009. Från anskaffningsvärdet har avskrivningskostnaderna och bokfört värde framräknats per år för åren 2001-2009. Totala avskrivningar för perioden 2006-2009 är 413 tkr.

6 Periodisering av intäkter

Ingen periodisering av intäkter har skett. SKEAB räknar med att större anslutningsavgifter som redan är beställda före 2010-12-31 kommer att inrymmas i begärd intäktsram.

7 Modellens parametrar (WACC mm)

Real WACC före skatt har framräknats till 6,0%. Beräkningen har i huvudsak utgått från den utredning som Ernst & Young utfört på uppdrag av EI - "Förhandsreglering WACC 2011-02-18". I modellen har företagsanpassade parametrar nyttjats.

Ersättning för rörelsekapital anses täckt med EI:s metod.

8 Avskrivningstider

EIs förslag till avskrivningstider har nyttjats.