

Ansökan om intäktsram för tillsynsperioden 2012-2015, Brittedals Elnät ekonomisk förening

Allmänt

Ansökan om intäktsram gäller för Brittedals Elnät ekonomisk förening, redovisningsenhet REL00020.

1 Yrkanden

Baserat på de förutsättningar som angives nedan yrkar Brittedals Elnät Ekonomisk förening (BDL) att Energimarknadsinspektionen (EI) som intäktsram för BDL:s redovisningsenhet REL00020 för tillsynsperioden år 2012 till och med 2015 fastställer ett belopp om 188 110 kkr exklusive mervärdesskatt.

Den yrkade intäktsramen är framräknad i enlighet med de metoder som EI rekommenderar. Ramen medger ett utrymme för BDL att över tiden möta lagstiftningens ökade krav på tillgänglighet, mätning etc, vilket är en förutsättning för verksamhetens långsiktiga fortlevnad.

I enlighet med reglerande myndighets och lagstiftningens intentioner kommer kontinuiteten i prissättningen liksom tariffens skälighet fortsatt beaktas.

2 Förutsättningar

Till grund för ovan angivet yrkande om fastställande av intäktsram åberopas de uppgifter som BDL ingett genom IT-systemet KENT med tillägg enligt denna ansökan.

2.1 Allmänt

Beräkning av intäktsramens belopp i ansökan baseras på uppgifter om BDL:s elnätsanläggning samt historiska påverkbara löpande kostnader och prognoser för framtida opåverkbara löpande kostnader i enlighet med EI:s framtagna metod.

I beräkningen används av EI rekommenderade preliminära parametrar vilka framgår av kapitel 3. Utöver det används en egen ansats om inflationsutvecklingen samt prognoser för investeringar och opåverkbara kostnader.

Under perioden kommer preliminära parametrar bli definitiva och prognosutfall bli kända. Avvikelse mot ursprungliga bedömningar avseende dessa delar ändrar förutsättningarna för beräkningarna och innebär att beräkningarna ger en annan intäktsram.

Först vid omprövningen efter tillsynsperiodens slut kommer dessa avvikelser att justera intäktsramens belopp. Vi förutsätter att omprövningen tar hänsyn till ovan nämnda avvikelser och sker med dagens beräkningsmodell, enligt KENT, och i övrigt oförändrade förutsättningar.

Vi kommer dock att justera intäktsramen under perioden utifrån dessa avvikelser och förutsätter att beloppet för vår justerade intäktsram motsvarar den som omprövningen ger och därmed godkänns i efterhand.

2.2 Modellens parametrar

Den ansökta intäktsramen är beräknad med de parametrar som anges som standard i KENT, enligt nedan.

2.2.1 Kalkylräntor

2.2.1.1 WACC

Intäktsramen är beräknad på en kalkylränta för kapitalkostnad, WACC, på 5 % för varje år under perioden då detta är det värde som anges i KENT.

Vi förutsätter en stabil WACC under perioden som möjliggör en långsiktig förutsägbarhet och stabila nätavgifter.

2.2.1.2 Neutraliseringsränta

Intäktsramen är beräknad på 4.83 % ränta på det kapital som inte ska ingå i kapitalbasen utan räknas om till löpande kostnad. Detta värde är det som anges i KENT och är den ränta som EI avser att använda för åren 2006-2009, enligt PM 2011:03 *Ränta vid omräkning från kapitalkostnad till löpande kostnad i förhandsregleringen*.

2.2.2 Avskrivningstider

Intäktsramen är beräknad med de avskrivningstider som EI avser att använda; 40 år för ledningar samt stationer, transformatorer och kringutrustning, 10 år för elmätare och IT-system.

2.2.3 Indexuppräknig

Intäktsramen är beräknad med de preliminära indexuppräknig som används i KENT.

2.2.4 Effektiviseringskrav

Intäktsramen är beräknad med det effektiviseringskrav på 1 % per år som anges som preliminärt i KENT.

2.3 Egna parametrar

2.3.1 Inflation

Intäktsramen är beräknad med en antagen inflation på 1.5 % per år, vilket följer snittet för utvecklingen av årsmedel för konsumentprisindex mellan åren 2000 och 2010. Inflationen används endast för indexuppräknig av opåverkbara kostnader.

2.4 Prisnivåer

Prisuppgifter i ansökan är angivna i 2010 års prisnivå förutom opåverkbara löpande kostnader där prognoser är lagda utgående från utfall 2010 och budget 2011 och uppräknade till respektive års prisnivå.

3 Kapitalbas

3.1 Värderingsgrund

Av den totala ingående kapitalbasen är 99,2 % värderad med normvärde och 0,8 % med anskaffningsvärde och annat skäligt värde. Den del av kapitalbasen som inte är värderad med normvärde beror på att anläggningarna inte finns i normvärdeslistan.

3.1.1 Normvärde – metod 1

Anläggningar värderade med normvärde bidrar till kapitalbasen med ca 305 100 kkr (99,2 %).

De flesta anläggningar som värderas med normvärde hämtas från det tekniska anläggningsregistret i nätinformationssystemet, Rakel. Anläggningarna i Rakel har mappats mot EI:s normvärdeslista utifrån EI:s beskrivningar och översättningslistor.

Information gällande mottagnings- och fördelningsstationer är begränsad i Rakel. För dessa har därför istället en manuell sammanställning över ingående komponenter gjorts utifrån de normvärden som avser stationer med spänning ≥ 12 kV.

3.1.2 Anskaffningsvärde – metod 2

Värderingsmetod med hjälp av anskaffningsvärde används för driftövervakningssystemet samt fjärrmanövrerade frånskiljare då detta saknas som normvärde. Summan uppgår till 1924 kkr.

3.1.3 Bokfört värde – metod 3

Värderingsmetod med hjälp av bokfört värde används inte då bokfört värde saknas för de anläggningar som saknar anskaffningsvärde.

3.1.4 Annat skäligt värde – metod 4

Totalt bidrar anläggningar värderade med annat skäligt värde till kapitalbasen med 559 kkr .

Skäligt värde för respektive anläggning förs in i KENT under *Kapitalbas övriga metoder*.

3.1.4.1 Elmätare kategori 2-5

Anledning till metod 4: Normvärde och anskaffningsvärde saknas.

Bakgrund: Inom BDL finns 63 st elmätare kategori 2-5, vilka saknar normvärde. Det är inte heller möjligt att hitta anskaffningsvärde eller bokfört värde för dessa mätare.

Bedömning av skäligt värde: Med hjälp av leverantören av mätinsamlingssystem, mätare etc, HM Power AB, har följande priser erhållits.

Typ	Pris (kr)	Antal
Kategori 2, timmätta	6 181	48
Kategori 2, effekt lsp	7 181	11
Kategori 3, hsp	42 604	2
Kategori 4, hsp	49 114	2

3.2 Investeringsplan

Den prognostiserade investeringsplanen för perioden utgörs av antaganden om expansion, kabling av luftledning etc. Expansionen i området är ytterst begränsad. Investeringarna utgörs i huvudsak av ombyggnad av friledning till jord- eller hängkabel samt enstaka ny station.

Vi förutsätter att avvikelser mot investeringsplanerna under perioden justerar intäktsramens belopp vid omprövningen efter tillsynsperiodens slut.

4 Löpande kostnader

Löpande kostnader består av historiska påverkbara löpande kostnader och prognoser för framtida opåverkbara löpande kostnader i enlighet med EI:s framtagna metod.

4.1 Prognos av opåverkbara kostnader

Prognoser för perioden 2012-2015 baseras på utfall för 2010 samt budgeterade värden för 2011. En procentuellt ökande utveckling antas efter 2011 enligt tabell:

Kostnadspost	Parameter	Utveckling
Abonnemang till överliggande och angränsande nät	Volym (MWh)	0 %
	Pris (kr/MWh)	+3.5 %
Nätförluster	Volym (MWh)	0 %
	Pris (kr/MWh)	+1 %
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	Volym (MWh)	0 %
	Pris (kr/MWh)	0 %
Myndighetsavgifter	Abon. hsp (st)	0 %
	Abon. lsp (st)	0 %
	Avgift hsp (kr)	oförändrad
	Avgift lsp (kr)	oförändrad

I tabellen anges den antagna reala prisutvecklingen. Till det läggs en antagen inflation på 1.5 % per år, vilket följer snittet för utvecklingen av årsmedel för konsumentprisindex mellan åren 2000 och 2010.